



Съвет на  
Европейския съюз

Брюксел, 7 октомври 2014 г.  
(OR. en)

---

---

Междуинституционално досие:  
2014/0286 (NLE)

---

---

14009/14  
ADD 1

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

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

---

От: Генералния секретар на Европейската комисия,  
подписано от г-н Jordi AYET PUIGARNAU, директор

Дата на получаване: 7 октомври 2014 г.

До: Г-н Uwe CORSEPIUS, генерален секретар на Съвета на Европейския  
съюз

---

Относно: ПРИЛОЖЕНИЯ - Методика за изчисляване и докладване на  
интензитета на парниковия газ за целия жизнен цикъл на горивата и  
енергията от доставчици на горива към Предложението за  
ДИРЕКТИВА НА СЪВЕТА за установяване на методи за изчисление и  
на изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на  
Европейския парламент и на Съвета относно качеството на  
бензиновите и дизеловите горива

---

Приложено се изпраща на делегациите документ COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.

---

Приложение: COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4



Брюксел, XXX г.  
[...] (2014) XXX draft

ANNEXES 1 to 4

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**Методика за изчисляване и докладване на интензитета на парниковия газ за целия жизнен цикъл на горивата и енергията от доставчици на горива**

**към**

**Предложение за директива на Съвета за установяване на методи на изчисление и изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива**

## Приложение I:

### Методика за изчисляване и докладване на интензитета на парниковия газ за целия жизнен цикъл на горивата и енергията от доставчици на горива

#### Част 1:

При изчисляване на интензитета на парниковия газ на горивата и енергията на даден доставчик на горива:

1. Интензитетът на парниковия газ за горива и енергия се изразява в грамове еквивалент въглероден диоксид на мегаджаул гориво ( $\text{gCO}_2\text{екв/MJ}$ );
2. Парниковите газове, които се вземат предвид за целите на изчисляването на интензитета на парниковия газ на горивата са въглероден диоксид ( $\text{CO}_2$ ), азотен оксид ( $\text{N}_2\text{O}$ ) и метан ( $\text{CH}_4$ ). За целите на изчисляването на  $\text{CO}_2$ -еквивалента, емисиите на тези газове се определят като емисии на  $\text{CO}_2$ -еквивалент както следва:  
 $\text{CO}_2$ : 1;  $\text{CH}_4$ : 25;  $\text{N}_2\text{O}$ : 298
3. Емисиите от производството на машини и оборудване, използвани в добива, производството, рафинирането и потреблението на изкопаеми горива, не се вземат под внимание в изчисляването на парниковия газ.
4. Интензитетът на парниковия газ на даден доставчик на горива от жизнения цикъл на всички доставени горива, се изчислява в съответствие със следната формула:

$$\text{Интензитета на парниковия газ на доставчика (\#)} = \frac{\sum_x (\text{GHGi}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$$

където:

- a) „#“ означава идентификацията на доставчика (лицето, отговорно за заплащането на акциз), определена в Регламент (ЕО) № 684/2009, като акцизен номер на търговеца (регистрационен номер по SEED или идентификационен номер по ДДС в таблица 1, точка 5, буква а) от приложение I към същия регламент, за кодове на вида на мястото на получаване 1, 2, 3, 4, 5 и 8), което е също така субекта, отговорен за заплащането на акциз в съответствие с член 8 от Директива 2008/118/ЕО на Съвета, когато акцизът стане дължим в съответствие с член 7, параграф 2 от Директива 2008/118/ЕО. Ако тази идентификация не е налична, държавите членки осигуряват установяването на еквивалентно средство за идентификация в съответствие с националната схема за докладване по акцизите.

- б) „х“ означава типове гориво и енергия, попадащи в обхвата на настоящата директива, както са изразени в таблица 1, точка 17, буква в) от приложение I към Регламент (ЕО) № 684/2009. Ако тези данни не са налични, държавите членки събират еквивалентни данни в съответствие с установена национална схема за докладване за акцизите.
- в) „MJ<sub>x</sub>“ означава общата енергия, доставена и преобразувана от докладваните обеми от гориво „х“, изразена в мегаджаули. Тя се изчислява, както следва:

Количеството на всяко гориво по типове горива

Получава се от данните, докладвани съгласно таблица 1, точка 17, букви г), е) и о) от приложение I към Регламент (ЕО) № 684/2009. Количествата биогориво се преобразуват в тяхното енергийно съдържание, изразено като долна топлина на изгаряне, съгласно енергийните плътности, определени в приложение III към Директива 2009/28/ЕО<sup>1</sup>. Количествата горива от небиологичен произход се преобразуват в тяхното енергийно съдържание, изразено като долна топлина на изгаряне, съгласно енергийните плътности, определени в приложение 1 към доклада на ЈЕС „От нефтения кладенец до резервоара на автомобила“<sup>2</sup>.

Едновременна съвместна преработка на изкопаеми горива и биогорива.

Преработката включва всяка промяна през жизнения цикъл на доставените гориво или енергия, която води до промяна на молекулната структура на продукта. Добавянето на денатуриращи вещества не попада в тази преработка. Обемът на биогоривата, преработвани съвместно с горива от небиологичен произход, отразява състоянието на биогоривото след преработката. Количеството енергия на съвместно преработеното биогориво се определя в съответствие с енергийния баланс и ефикасността на процеса за съвместна преработка, както е определено в приложение IV, точка 17 от Директива 98/70/ЕО.

Когато няколко биогорива са смесени с изкопаеми горива, количеството и типът на всяко биогориво са вземат пред вид при изчисляването, и се докладват на държавите членки от доставчиците.

Обемът доставено биогориво, което не отговаря на изискванията на член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, се счита за изкопаемо гориво.

<sup>1</sup> Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр.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)

Сместа E85 от бензин и етанол се изчислява като отделно гориво за целите на член 6 от Регламент (ЕО) № 443/2009 на Европейския парламент и на Съвета<sup>3</sup>.

Ако данните за количествата не са събрани в съответствие с Регламент (ЕО) № 684/2009, държавите членки събират еквивалентни данни в съответствие с установена национална схема за докладване по акцизите.

Количеството на потребената електроенергия

е количеството електроенергия, потребена от пътни превозни средства или мотоциклети, когато доставчик на енергия докладва това количество енергия на съответния орган в държавата членка в съответствие със следната формула:

Потребена електроенергия = пропътуваното разстояние (km) x ефективност на потреблението на електроенергия (MJ/km)

г) НЕНП

„НЕНП“ е намалението на емисиите на парников газ нагоре по веригата, твърдяно от доставчика на гориво и измерено в gCO<sub>2</sub>екв, ако е определено количествено, и се докладва в съответствие със следните изисквания:

#### Допустимост

Доброволните намаления на емисиите на парников газ в обектите за добив и производство на нефт и газ се прилагат само по отношение на частта нагоре по веригата на приетите за бензин, дизелово гориво, КПП и ВНГ.

Намаленията на емисиите на парников газ нагоре по веригата с произход от която и да е държава могат да бъдат отчитани за намаления на емисиите на парников газ спрямо горива от всеки източник на изходни суровини, доставяни от който и да е доставчик.

Намаленията на емисиите на парников газ нагоре по веригата се отчитат само ако са свързани с проекти, които са започнали след 1 януари 2011 г.

Не е необходимо да се доказва, че намаленията на емисиите нагоре по веригата не биха били възможни без изискванията за докладване по член 7а.

#### Изчисляване

<sup>3</sup> ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 1.

Намаляване на емисиите на парников газ, свързано с емисиите нагоре по веригата от нефт и газ, ще се оценява и валидира в съответствие с принципите и стандартите, определени в международните стандарти и по-специално в ISO 14064, ISO 14065 и ISO 14066.

НЕНП и базовите емисии се следят, докладват и проверяват в съответствие с ISO 14064 и получените резултати трябва да в доверителния интервал, посочен в Регламент (ЕС) № 600/2012 и Регламент (ЕС) № 601/2012. Проверката на методите за оценка на НЕНП трябва да се извършва в съответствие с ISO 14064-3 и организацията, която извършва тази проверка трябва да бъде акредитирана в съответствие с ISO 14065.

- д) „ПГих“ е единичният интензитет на ПГ на гориво „х“, изразен в  $\text{gCO}_2\text{екв/MJ}$ . Доставчиците на горива определят специфичния интензитет на всяко гориво, както следва:

Интензитетът на парниковия газ на горива от небиологичен произход е „претегленият единичен интензитет на парниковия газ през целия жизнен цикъл“ по типове горива, посочен в последната колона на таблицата в част 2, точка 5 от настоящото приложение.

Електроенергията се изчислява, както е описано в част 2, точка 6 по-долу.

#### Интензитет на парников газ на биогоривата.

Интензитетът на парников газ на биогоривата, които отговарят на изискванията на член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО се изчислява в съответствие с член 7г от същата директива. В случай, че данните за емисиите на парников газ на биогоривата за жизнения им цикъл са придобити в съответствие със споразумение или схема, която е била предмет на решение съгласно член 7в, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО, обхващащо член 7б, параграф 2 от същата директива, тези данни се използват и за определянето на интензитета на парников газ на биогоривата по член 7б, параграф 1 от същата директива. Интензитетът на парников газ на биогоривата, които не отговарят на изискванията на член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, е равен на интензитета на парников газ на съответното изкопаемо гориво, получено от конвенционален суров нефт или газ.

Едновременна съвместна преработка на горива от небиологичен произход и биогорива

Интензитетът на парников газ на биогоривата, които са преминали съвместна преработка с изкопаеми горива, отразяват състоянието на биогоривото след преработката.

е) „КК“ са корекционните коефициенти за к.п.д. на силовия агрегат.

Преобладаваща технология на преобразуване	Коефициент за к.п.д.
Двигател с вътрешно горене	1
Електрическо задвижване с акумулатор	0,4
Електрическо задвижване с водородна горивна клетка	0,4

## **Част 2:** Докладване от страна на доставчиците

### (1) Намаления на емисиите нагоре по веригата (НЕНВ)

С оглед на допустимостта за целите на методиката на намаленията на емисиите нагоре по веригата, доставчиците на горива докладват на органа, определен от държавите членки, следното:

- i) датата на началото на проекта, която трябва да е след 1 януари 2011 г.;
- ii) годишни намаления на емисиите в gCO<sub>2</sub>екв;
- iii) времето, през което твърдяното намаление е продължило;
- iv) местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;
- v) базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаляване и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаляване в gCO<sub>2</sub>екв/MJ на произведените изходни суровини;
- vi) неизползваем повторно номер на сертификат, който идентифицира по уникален начин схемата и твърдените намаления на емисиите на парников газ;
- vii) неизползваем повторно номер, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схема;
- viii) когато проектът е свързан с добива на нефт, историческото средно годишно както и за отчетната година съотношение газ-нефт (GOR) в разтвор, налягането в природния резервоар, дълбочината и производителността на сондажа за суровия нефт.

### (2) Произход

„Произход“ означава търговското наименование на изходната суровина, посочено в част 2, точка 7 от настоящото приложение, но само когато доставчиците на горива притежават необходимата информация по силата на i) ако са лице или предприятие, което осъществява внос на суров нефт от трети държави или получава доставки на суров нефт от друга държава членка съгласно член 1 от Регламент (ЕО) № 2964/95 на Съвета; или ii) договорености за споделяне на информация, постигнати с други доставчици на горива. Във всички други случаи „произход“ се отнася до това дали горивото е с произход от ЕС или извън ЕС.

Информацията, събрана и предоставена от доставчиците на горива на държавите членки относно произхода на горивата е поверителни, но това не възпрепятства публикуването от Комисията на информация от общ характер

или информация в обобщен вид, която не съдържа подробности, отнасящи се до отделните предприятия.

За биогоривата „произход“ означава начинът на производство на биогоривото, определен в приложение IV от Директива 98/70/ЕО.

Когато се използват няколко изходни суровини, се предоставят данни за количеството в метрични тонове краен продукт по типове произведени изходни суровини в съответната преработвателна инсталация през отчетната година.

(3) Място на закупуване

„Място на закупуване“ означава държавата и наименованието на преработвателната инсталация, в които горивото или енергията са претърпели последната съществена трансформация, използвана за определяне на произхода на горивото или енергията в съответствие с Регламент (ЕИО) № 2454/93 на Комисията.

(4) Малки и средни предприятия

Чрез дерогация за доставчиците на горива, които са малки и средни предприятия, „произход“ и „място на закупуване“ са или ЕС или извън ЕС, според съответния случай, независимо от това дали те извършват внос на суров нефт или извършват доставка на нефтени масла и масла, получени от битуминозни материали.

(5) Средни приети стойности за 2010 г. за парниковия газ за целия жизнен цикъл на горивата, различни от биогорива и електроенергия

Източник на суровина и процес	Пуснато на пазара гориво или енергия	Специфичен интензитет на ПГ за целия жизнен цикъл (gCO <sub>2</sub> екв/MJ)	Претеглен специфичен интензитет на ПГ за целия жизнен цикъл (gCO <sub>2</sub> екв/MJ)
Конвенционален суров нефт	Бензин	93,2	93,3
Течно гориво от природен газ		94,3	
Течно гориво от въглища		172	

Природен битум		107	
Нефтени шисти		131,3	
Конвенционален суров нефт	Дизелово гориво или газьол	95	95,1
Течно гориво от природен газ		94,3	
Течно гориво от въглища		172	
Природен битум		108,5	
Нефтени шисти		133,7	
Всякакви изкопаеми източници	Втечен нефтен газ в двигател с принудително запалване	73,6	73,6
Природен газ, микс на ЕС	Сгъстен природен газ в двигател с принудително запалване	69,3	69,3
Природен газ, микс на ЕС	Втечен газ в двигател с принудително запалване	74,5	74,5
Реакция на Сабатие с водород, получен чрез електролиза на небиологична възобновяема енергия	Сгъстен синтетичен метан в двигател с принудително запалване	3,3	3,3

Природен газ с използване на риформинг водна пара	с	Сгъстен водород в горивна клетка	104,3	104,3
Електролиза изцяло захранвана от небиологична възобновяема енергия	от	Сгъстен водород в горивна клетка	9,1	9,1
Въглища		Сгъстен водород в горивна клетка	234,4	234,4
Въглища улавяне съхранение на въглерода от производствените емисии	с и на от	Водород в горивна клетка	52,7	52,7
Отпадъци от пластмаси, получени от изкопаеми изходни суровини	от от	Бензин, дизелово гориво или газьол	86	86

#### (6) Електроенергия

За докладването от електроенергийните доставчици на електроенергията, потребена от електрически автомобили и мотоциклети, държавите членки следва да изчислят националните средни приети стойности за жизнения цикъл в съответствие със съответните международни стандарти.

Като алтернатива държавите членки могат да разрешат на техните доставчици да установят единични стойности за интензитета на парниковия газ (gCO<sub>2</sub>екв/MJ) за електроенергия от данните, докладвани от държавите членки въз основа на:

- i) Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор или,

- ii) Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета относно механизъм за мониторинг и докладване на емисиите на парникови газове и за докладване на друга информация, свързана с изменението на климата, на национално равнище и на равнището на Съюза или,
- iii) Делегиран регламент (ЕС) № 666/2014 на Комисията за установяване на съществени изисквания за система на Съюза за инвентаризация и за отчитане на промените в потенциалите за глобално затопяне и международно възприетите указания за инвентаризация в съответствие с Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета.

(7) Търговско наименование на изходната суровина

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Абу Даби	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Абу Даби	Al Bunduq	38,5	1,1
Абу Даби	Arzanah	44	0
Абу Даби	Mubarraz	38,1	0,9
Абу Даби	Murban	40,5	0,8
Абу Даби	Murban Bottoms	21,4	Няма данни (н.д.)
Абу Даби	Top Murban	21	н.д.
Абу Даби	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Абу Даби	Upper Zakum	34,4	1,7
Абу Даби	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Австралия	Barrow Island	36,8	0,1
Австралия	Buffalo Crude	53	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Австралия	Cooper Basin	45,2	0,02
Австралия	Cossack	48,2	0,04
Австралия	Elang	56,2	н.д.
Австралия	Enfield	21,7	0,13
Австралия	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Австралия	Griffin	55	0,03
Австралия	Harriet	38	н.д.
Австралия	Jabiru	42,3	0,03
Австралия	Jackson Blend	41,9	0
Австралия	Kooroopa (Jurassic)	42	н.д.
Австралия	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Австралия	Saladin-3 (Top Barrow)	49	н.д.
Австралия	Skua-3 (Challis Field)	43	н.д.
Австралия	Talgeberry (Jurassic)	43	н.д.
Австралия	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	н.д.
Австралия	Woodside Condensate	51,8	н.д.
Азербайджан	Azeri Light	34,8	0,15
Алжир	Algerian	44	0,1
Алжир	Algerian Condensate	64,5	н.д.
Алжир	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Алжир	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Алжир	Algerian Mix	45,6	0,2

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Алжир	Arzew	44,3	0,1
Алжир	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Алжир	Hassi Ramal	60	0,1
Алжир	Saharan Blend	45,5	0,1
Алжир	Skikda	44,3	0,1
Алжир	Top Algerian	24,6	н.д.
Алжир	Zarzaitine	43	0,1
Ангола	Cabinda	31,7	0,2
Ангола	Cavala-1	42,3	н.д.
Ангола	Dalia	23,6	1,48
Ангола	Gimboa	23,7	0,65
Ангола	Girassol	31,3	н.д.
Ангола	Hungo	28,8	н.д.
Ангола	Kissinje	30,5	0,37
Ангола	Kuito	20	н.д.
Ангола	Malongo (North)	30	н.д.
Ангола	Malongo (South)	25	н.д.
Ангола	Malongo (West)	26	н.д.
Ангола	Mandji	29,5	1,3
Ангола	Mondo	28,8	0,44
Ангола	Nemba	38,5	0
Ангола	Palanca	40	0,14

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Ангола	Plutonio	33,2	0,036
Ангола	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Ангола	Soyo Blend	33,7	0,2
Ангола	Sulele (South-1)	38,7	н.д.
Ангола	Takula	33,7	0,1
Ангола	Xikomba	34,4	0,41
Аржентина	Canadon Seco	27	0,2
Аржентина	Escalante	24	0,2
Аржентина	Hidra	51,7	0,05
Аржентина	Medanito	34,93	0,48
Аржентина	Santa Cruz	26,9	н.д.
Аржентина	Tierra del Fuego	42,4	н.д.
Армения	Armenian Miscellaneous	н.д.	н.д.
Бахрейн	Bahrain Miscellaneous	н.д.	н.д.
Беларус	Belarus Miscellaneous	н.д.	н.д.
Белиз	Belize Light Crude	40	н.д.
Белиз	Belize Miscellaneous	н.д.	н.д.
Бенин	Benin Miscellaneous	н.д.	н.д.
Бенин	Seme	22,6	0,5
Боливия	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Бразилия	Albacora East	19,8	0,52

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Бразилия	Brazil Polvo	19,6	1,14
Бразилия	Campos Basin	20	н.д.
Бразилия	Garoupa	30,5	0,1
Бразилия	Marlim	20	н.д.
Бразилия	Roncador	28,3	0,58
Бразилия	Roncador Heavy	18	н.д.
Бразилия	Sergipano	25,1	0,4
Бразилия	Urucu (Upper Amazon)	42	н.д.
Бруней	Brunei Condensate	65	н.д.
Бруней	Brunei LS Blend	32	0,1
Бруней	Champion	24,4	0,1
Бруней	Champion Condensate	65	0,1
Бруней	Champion Export	23,9	0,12
Бруней	Seria Light	36,2	0,1
Венецуела	102 Tj (25)	25	1,6
Венецуела	Aguasay	41,1	0,3
Венецуела	Anaco	43,4	0,1
Венецуела	Anaco Wax	41,5	0,2
Венецуела	Bach/Cueta Mix	24	1,2
Венецуела	Bachaquero	16,8	2,4
Венецуела	Bachaquero 13	13	2,7
Венецуела	Barinas	26,2	1,8
Венецуела	BCF Blend	34	1

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Венецуела	BCF-21.9	21,9	н.д.
Венецуела	BCF22	21,1	2,11
Венецуела	BCF-23	23	1,9
Венецуела	BCF-24	23,5	1,9
Венецуела	BCF-31	31	1,2
Венецуела	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Венецуела	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Венецуела	BCF-Heavy	16,7	н.д.
Венецуела	BCF-Medium	22	н.д.
Венецуела	Bolival Coast	23,5	1,8
Венецуела	Bombai	19,6	1,6
Венецуела	Boscan	10,1	5,5
Венецуела	Cabimas	20,8	1,8
Венецуела	Caripito Blend	17,8	н.д.
Венецуела	Cento Lago	36,9	1,1
Венецуела	Cerro Negro	15	н.д.
Венецуела	Ceuta – 28	28	1,6
Венецуела	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Венецуела	Corocoro	24	н.д.
Венецуела	Corridor Block	26,9	1,6
Венецуела	Cretaceous	42	0,4
Венецуела	Curazao Blend	18	н.д.
Венецуела	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Венецуела	Guafita	28,6	0,73
Венецуела	Guanipa	30	0,7
Венецуела	Hamaca	26	1,55
Венецуела	Hombre Pintado	29,7	0,3
Венецуела	Jobo (Monagas)	12,6	2
Венецуела	La Rosa Medium	25,3	1,7
Венецуела	Lago Light	41,2	0,4
Венецуела	Lago Medio	31,5	1,2
Венецуела	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Венецуела	Lagocinco	36	1,1
Венецуела	Lagomar	32	1,2
Венецуела	Lagotreco	29,5	1,3
Венецуела	Laguna	11,2	0,3
Венецуела	Laguna/Ceuta Mix	18,1	н.д.
Венецуела	Lagunillas	17,8	2,2
Венецуела	Lama Lamar	36,7	1
Венецуела	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Венецуела	Leona	24,1	1,5
Венецуела	Mara 16/18	16,5	3,5
Венецуела	Mariago	27	1,5
Венецуела	Menemoto	19,3	2,2
Венецуела	Merey	17,4	2,2
Венецуела	Mesa	29,2	1,2

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Венецуела	Mesa-Recon	28,4	1,3
Венецуела	Monogas	15,9	3,3
Венецуела	Morichal	10,6	н.д.
Венецуела	Morichal 16	16	н.д.
Венецуела	Officina	35,1	0,7
Венецуела	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Венецуела	Oritupano	19	2
Венецуела	Pedemales	20,1	н.д.
Венецуела	Petrozuata	19,5	2,69
Венецуела	Pilon	13,8	2
Венецуела	Quiriquire	16,3	н.д.
Венецуела	Recon (Venez)	34	н.д.
Венецуела	Ruiz	32,4	1,3
Венецуела	San Joaquin	42	0,2
Венецуела	Santa Barbara	36,5	н.д.
Венецуела	Santa Rosa	49	0,1
Венецуела	Sylvestre	28,4	1
Венецуела	Taparito	17	н.д.
Венецуела	Temblador	23,1	0,8
Венецуела	Tia Juana Light	32,1	1,1
Венецуела	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Венецуела	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Венецуела	Tigre	24,5	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Венецуела	Tjl Cretaceous	39	0,6
Венецуела	Tucipido	36	0,3
Венецуела	Tucupita	17	н.д.
Венецуела	Venez Lot 17	36,3	0,9
Венецуела	Zuata 10	15	н.д.
Венецуела	Zuata 20	25	н.д.
Венецуела	Zuata 30	35	н.д.
Венецуела	Сеута	31,8	1,2
Виетнам	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Виетнам	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Виетнам	Rang Dong	37,7	0,5
Виетнам	Ruby	35,6	0,08
Виетнам	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Габон	Etame Marin	36	н.д.
Габон	Gabonian Miscellaneous	н.д.	н.д.
Габон	Gamba	31,8	0,1
Габон	Lucina Marine	39,5	0,1
Габон	Mandji	30,5	1,1
Габон	Oguendjo	35	н.д.
Габон	Olende	17,6	1,54
Габон	Rabi	33,4	0,06
Габон	Rabi Blend	34	н.д.
Габон	Rabi Light	37,7	0,15

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Габон	Rabi-Kouanga	34	0,6
Габон	T'Catamba	44,3	0,21
Гана	Bonsu	32	0,1
Гана	Salt Pond	37,4	0,1
Гватемала	Coban	27,7	н.д.
Гватемала	Rubelsanto	27	н.д.
Грузия	Georgian Miscellaneous	н.д.	н.д.
Дания	Dan	30,4	0,3
Дания	Danish North Sea	34,5	0,26
Дания	Gorm	33,9	0,2
Дубай	Dubai (Fateh)	31,1	2
Дубай	Margham Light	50,3	0
Египет	Belayim	27,5	2,2
Египет	East Gharib (J-1)	37,9	н.д.
Египет	East Zeit Mix	39	0,87
Египет	El Morgan	29,4	1,7
Египет	Geysum	19,5	н.д.
Египет	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Египет	Mango-1	35,1	н.д.
Египет	Rhas Budran	25	н.д.
Египет	Rhas Gharib	24,3	3,3
Египет	Zeit Bay	34,1	0,1

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Еквадор	Bogi-1	21,2	н.д.
Еквадор	Frontera-1	30,7	н.д.
Еквадор	Limoncoha-1	28	н.д.
Еквадор	Napo	19	2
Еквадор	Napo Light	19,3	н.д.
Еквадор	Oriente	29,2	1
Еквадор	Quito	29,5	0,7
Еквадор	Santa Elena	35	0,1
Екваториална Гвинея	Alba Condensate	55	н.д.
Екваториална Гвинея	Ceiba	30,1	0,42
Екваториална Гвинея	Zafiro	30,3	н.д.
Йемен	Alif	40,4	0,1
Йемен	Maarib Lt.	49	0,2
Йемен	Masila Blend	30-31	0,6
Йемен	North Yemeni Blend	40,5	н.д.
Йемен	Shabwa Blend	34,6	0,6
Индия	Bombay High	39,4	0,2
Индонезия	Ardjuna	35,2	0,1
Индонезия	Arimbi	31,8	0,2
Индонезия	Arun Condensate	54,5	н.д.
Индонезия	Attaka	42,3	0,1

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Индонезия	Ayu-1	34,3	н.д.
Индонезия	Badak	41,3	0,1
Индонезия	Bekapai	40	0,1
Индонезия	Belida	45,9	0
Индонезия	Bima	22,5	н.д.
Индонезия	Bunya	31,7	0,1
Индонезия	Bunyu	31,7	0,1
Индонезия	Camar	36,3	н.д.
Индонезия	Cinta	33,4	0,1
Индонезия	Cinta Heavy	27	н.д.
Индонезия	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Индонезия	Giti-1	33,6	н.д.
Индонезия	Handil	32,8	0,1
Индонезия	Intan	32,8	н.д.
Индонезия	Jatibarang	29	0,1
Индонезия	Kakap	46,6	н.д.
Индонезия	Katapa	52	0,1
Индонезия	Kerindigan	21,6	0,3
Индонезия	Klamono	18,7	1
Индонезия	Lalang	40,4	н.д.
Индонезия	Melahin	24,7	0,3
Индонезия	Minas (Sumatran Light)	34,5	0,1
Индонезия	Padang Isle	34,7	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Индонезия	Pamusian	18,1	0,2
Индонезия	Poleng	43,2	0,2
Индонезия	Salawati	38	0,5
Индонезия	Sanga Sanga	25,7	0,2
Индонезия	Sembakung	37,5	0,1
Индонезия	Senipah	51,9	0,03
Индонезия	Sepinggan	37,9	0,9
Индонезия	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Индонезия	Sisi-1	40	н.д.
Индонезия	Suri	18,4	0,2
Индонезия	Udang	38	0,1
Индонезия	Walio	34,1	0,7
Индонезия	Widuri	32	0,1
Ирак	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Ирак	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Ирак	BAI Хасон (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Ирак	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Ирак	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Ирак	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Ирак	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Ирак	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Ирак	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Ирак	Basrah светлина (Pers. Gulf)	33,7	2

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Ирак	Basrah среда (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Ирак	Basrah тежки (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Ирак	FAO Blend	27,7	3,6
Ирак	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Ирак	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Ирак	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Ирак	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Ирак	Mishrif (Pers. Gulf)	28	н.д.
Ирак	Mishrif (Red Sea)	28	н.д.
Ирак	Mishrif (Turkey)	28	н.д.
Ирак	N. rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Ирак	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2
Ирак	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Ирак	Ras el Behar	33	н.д.
Ирак	Ratawi	23,5	4,1
Ирак	Киркук (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Ирак	Киркук смес (Pers. Gulf)	35,1	2
Иран	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Иран	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Иран	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Иран	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Иран	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Иран	Iranian Heavy	31	1,7
Иран	Iranian Light	33,8	1,4
Иран	Iranian Miscellaneous	н.д.	н.д.
Иран	Rostam	35,9	1,55
Иран	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Иран	Sirri	30,9	2,3
Иран	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Испания	Amposta Marina North	37	н.д.
Испания	Casablanca	34	н.д.
Испания	El Dorado	26,6	н.д.
Казахстан	CPC Blend	44,2 Няма данни	0,54
Казахстан	Kumkol	42,5	0,07
Камерун	Cameroon Miscellaneous	н.д.	н.д.
Камерун	Ebome	32,1	0,35
Камерун	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Камерун	Lokele	21,5	0,5
Камерун	Moudi Heavy	21,3	н.д.
Камерун	Moudi Light	40	н.д.
Канада	Access	22	н.д.
Канада	Albian Heavy	21	н.д.
Канада	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Канада	Aurora Condensate	65	0,3
Канада	Aurora Light	39,5	0,4
Канада	BC Light	40	н.д.
Канада	Bells Hill Lake	32	н.д.
Канада	Boundary	39	н.д.
Канада	Bow River Heavy	26,7	2,4
Канада	Canadian Common	39	0,3
Канада	Canadian Common Condensate	55	н.д.
Канада	Canadian Federated	39,4	0,3
Канада	Chauvin	22	2,7
Канада	Christina Dilbit Blend	21,0	н.д.
Канада	Christina Lake	20,5	3
Канада	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Канада	CNRL	34	н.д.
Канада	Cold Lake	13,2	4,1
Канада	Cold Lake Blend	26,9	3
Канада	Echo Blend	20,6	3,15
Канада	Federated Light and Medium	39,7	2
Канада	Fosterton	21,4	3
Канада	Fosterton Condensate	63	н.д.
Канада	Gcos	23	н.д.
Канада	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Канада	Hibernia	37,3	0,37

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Канада	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Канада	Ipl Condensate	55	0,3
Канада	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Канада	Ipl-Mix Sweet	40	0,2
Канада	Koch Alberta	34	н.д.
Канада	Light Sour Blend	35	1,2
Канада	Lloyd Blend	22	2,8
Канада	Lloydminster	20,7	2,8
Канада	Manyberries	36,5	н.д.
Канада	Midale	29	2,4
Канада	Milk River Pipeline	36	1,4
Канада	Northblend Nevis	34	н.д.
Канада	Panuke Condensate	56	н.д.
Канада	Peace River Condensate	54,9	н.д.
Канада	Peace River Heavy	23	н.д.
Канада	Peace River Light	41	н.д.
Канада	Peace River Medium	33	н.д.
Канада	Peace Sour	33	н.д.
Канада	Pembina	33	н.д.
Канада	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Канада	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	н.д.
Канада	Rainbow Light and Medium	40,7	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Канада	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Канада	Rangeland Condensate	67,3	н.д.
Канада	Reagan Field	35	0,2
Канада	Redwater	35	н.д.
Канада	Sarnium Condensate	57,7	н.д.
Канада	Saskatchewan Light	32,9	н.д.
Канада	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Канада	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Канада	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Канада	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Канада	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Канада	Syncrude	32	0,1
Канада	Synthetic Canada	30,3	1,7
Канада	Terra Nova	32,3	н.д.
Канада	Wabasca	23	н.д.
Канада	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Канада	Waterton Condensate	65,1	н.д.
Канада	Western Canadian Blend	19,8	3
Канада	Western Canadian Resid	20,7	н.д.
Канада	Western Canadian Select	20,5	3,33
Канада	White Rose	31,0	0,31
Катар	Dukhan	41,7	1,3
Катар	Qatar Land	41,4	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Катар	Qatar Marine	35,3	1,6
Китай	Beibu	н.д.	н.д.
Китай	Boz Hong	17	0,282
Китай	Chengbei	17	н.д.
Китай	Liu Hua	21	н.д.
Китай	Lufeng	34,4	н.д.
Китай	Peng Lai	21,8	0,29
Китай	Shengli	24,2	1
Китай	Taching (Daqing)	33	0,1
Китай	Wei Zhou	39,9	н.д.
Китай	Xi Xiang	32,18	0,09
Китай	Xijiang	28	н.д.
Колумбия	Cano Duya-1	28	н.д.
Колумбия	Cano-Limon	30,8	0,5
Колумбия	Casanare	23	н.д.
Колумбия	Castilla Blend	20,8	1,72
Колумбия	Corocora-1	31,6	н.д.
Колумбия	Cupiaga	43,11	0,082
Колумбия	Cusiana	44,4	0,2
Колумбия	Lasmo	30	н.д.
Колумбия	Onto	35,3	0,5
Колумбия	Orito	34,9	0,5
Колумбия	Putamayo	35	0,5

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Колумбия	Rio Zulia	40,4	0,3
Колумбия	South Blend	28,6	0,72
Колумбия	Suria Sur-1	32	н.д.
Колумбия	Tunane-1	29	н.д.
Колумбия	Vasconia	27,3	0,6
Конго (Бразавил)	Djeno Blend	26,9	0,3
Конго (Бразавил)	Emeraude	23,6	0,5
Конго (Бразавил)	Nkossa	47	0,03
Конго (Бразавил)	Viodo Marina-1	26,5	н.д.
Конго (Киншаса)	Coco	30,4	0,15
Конго (Киншаса)	Congo/Zaire	31,7	0,1
Конго (Киншаса)	Muanda	34	0,1
Кот д'Ивоар	Espoir	31,4	0,3
Кот д'Ивоар	Lion Cote	41,1	0,101
Кувейт	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Кувейт	Magwa (Lower Jurassic)	38	н.д.
Кувейт	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Либия	Amna (high pour)	36,1	0,2
Либия	Brega	40,4	0,2
Либия	Bu Attifel	43,6	0

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Либия	Bunker Hunt	37,6	0,2
Либия	Dahra	41	0,4
Либия	El Hofra	42,3	0,3
Либия	El Sharara	42,1	0,07
Либия	Sarir	38,3	0,2
Либия	Sirtica	43,3	0,43
Либия	Zueitina	41,3	0,3
Либия	Zueitina Condensate	65	0,1
Мавритания	Chinguetti	28,2	0,51
Малайзия	Bekok	49	н.д.
Малайзия	Bintulu	26,5	0,1
Малайзия	Dulang	39	0,037
Малайзия	Labuan Blend	33,2	0,1
Малайзия	Miri Light	36,3	0,1
Малайзия	Pulai	42,6	н.д.
Малайзия	Tapis	44,3	0,1
Малайзия	Tembungo	37,5	н.д.
Малайзия	Tembungo	37,4	0
Мексико	Altamira	16	н.д.
Мексико	Isthmus	32,8	1,5
Мексико	Maya	22	3,3
Мексико	Olmeca	39	н.д.
Мексико	Topped Isthmus	26,1	1,72

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Неутрална зона	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Неутрална зона	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Неутрална зона	Hout	32,8	1,9
Неутрална зона	Khafji	28,5	2,9
Неутрална зона	Khafji Blend	23,4	3,8
Неутрална зона	Neutral Zone Mix	23,1	н.д.
Неутрална зона	Ratawi	23,5	4,1
Нигерия	Adanga	35,1	н.д.
Нигерия	Agbami	47,2	0,044
Нигерия	Акро	45,17	0,06
Нигерия	Amenam Blend	39	0,09
Нигерия	Antan	35,2	н.д.
Нигерия	Bomu	33	0,2
Нигерия	Bonga	28,1	н.д.
Нигерия	Bonny Light	36,7	0,1
Нигерия	Bonny Medium	25,2	0,2
Нигерия	Brass Blend	40,9	0,1
Нигерия	Brass River	40,9	0,1
Нигерия	EA	38	н.д.
Нигерия	ERHA	31,7	0,21
Нигерия	Escravos	36,2	0,1
Нигерия	Forcados Blend	29,7	0,3
Нигерия	Gilli Gilli	47,3	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Нигерия	Iyak-3	36	н.д.
Нигерия	Okwori	36,9	н.д.
Нигерия	OSO	47	0,06
Нигерия	Pennington	36,6	0,1
Нигерия	Qua Iboe	35,8	0,1
Нигерия	Ukpokiti	42,3	0,01
Нигерия	Yoho	39,6	н.д.
Нидерландия	Alba	19,59	н.д.
Норвегия	Draugen	39,6	н.д.
Норвегия	Ekofisk	43,4	0,2
Норвегия	Gullfaks	28,6	0,4
Норвегия	Heidrun	29	н.д.
Норвегия	Norne	33,1	0,19
Норвегия	Norwegian Forties	37,1	н.д.
Норвегия	Oseberg	32,5	0,2
Норвегия	Sleipner Condensate	62	0,02
Норвегия	Statfjord	38,4	0,3
Норвегия	Tor	42	0,1
Норвегия	Влачеща въдица	28,3	0,31
Обединено кралство	Alba	19,2	н.д.
Обединено кралство	Argyle	38,6	0,2

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Обединено кралство	Auk	37,2	0,5
Обединено кралство	Beatrice	38,7	0,05
Обединено кралство	Beryl	36,5	0,4
Обединено кралство	Brae	33,6	0,7
Обединено кралство	Brent Blend	38	0,4
Обединено кралство	Buchan	33,7	0,8
Обединено кралство	Claymore	30,5	1,6
Обединено кралство	Cormorant. South (Cormorant „A“)	35,7	0,6
Обединено кралство	Cormorant. север	34,9	0,7
Обединено кралство	Dunlin	34,9	0,4
Обединено кралство	Flotta	35,7	1,1
Обединено кралство	Foinhaven	26,3	0,38
Обединено кралство	Forties	36,6	0,3
Обединено кралство	Harding	20,7	0,59
Обединено кралство	Hutton	30,5	0,7

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
кралство			
Обединено кралство	Magnus	39,3	0,3
Обединено кралство	Maureen	35,5	0,6
Обединено кралство	Montrose	40,1	0,2
Обединено кралство	Murchison	38,8	0,3
Обединено кралство	N.W. Hutton	36,2	0,3
Обединено кралство	Ninian Blend	35,6	0,4
Обединено кралство	Piper	35,6	0,9
Обединено кралство	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Обединено кралство	S.V. (Ninian)	38	0,3
Обединено кралство	Schiehallion	25,8	н.д.
Обединено кралство	South Birch	38,6	н.д.
Обединено кралство	Tartan	41,7	0,6
Обединено кралство	Tern	35	0,7
Обединено кралство	Thistle	37	0,3

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Обединено кралство	Wyth Farm	41,5	н.д.
Обединено кралство	Калуна	33,8	0,7
Обединено кралство	Капитан	19,1	0,7
Обединено кралство	Полярен буревестник	40	0,3
Оман	Oman Export	36,3	0,8
Папуа-Нова Гвинея	Kutubu	44	0,04
Перу	Bayovar	22,6	н.д.
Перу	Carmen Central-5	20,7	н.д.
Перу	High Cold Test	37,5	н.д.
Перу	Loreto	34	0,3
Перу	Low Cold Test	34,3	н.д.
Перу	Mayna	25,7	н.д.
Перу	Shiviyacu-23	20,8	н.д.
Перу	Talara	32,7	0,1
Рас ал-Хайм	Rak Condensate	54,1	н.д.
Рас ал-Хайм	Ras Al Khaimah Miscellaneous	н.д.	н.д.
Русия	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Русия	E4 Heavy	18	2,35
Русия	M100	17,6	2,02

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Русия	M100 Heavy	16,67	2,09
Русия	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Русия	Russian Export Blend	32,5	1,4
Русия	Siberian Light	37,8	0,4
Русия	Sokol	39,7	0,18
Русия	Urals	31	2
Саудитска Арабия	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Саудитска Арабия	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Саудитска Арабия	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Саудитска Арабия	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Саудитска Арабия	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Саудитска Арабия	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Саудитска Арабия	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Саудитска Арабия	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Саудитска Арабия	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
САЩ Utah	Covenant	н.д.	н.д.
САЩ Аляска	ANS	н.д.	н.д.
САЩ Колорадо	Niobrara	н.д.	н.д.
САЩ Ню Мексико	Four Corners	н.д.	н.д.
САЩ Северна Дакота	Bakken	н.д.	н.д.
САЩ Северна	North Dakota Sweet	н.д.	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Дакота			
САЩ Тексас	Eagle Ford	н.д.	н.д.
САЩ Тексас	WTI	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Carpinteria	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Dos Cuadras	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Hondo	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Hueneme	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Pescado	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Point Arguello	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Point Pedernales	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Sacate	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Santa Clara	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Sockeye	н.д.	н.д.
САЩ федерален ВКШ	Бета	н.д.	н.д.
Сингапур	Rantau	50,5	0,1
Сирия	Omar	36,5	0,1
Сирия	Omar Blend	38	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Сирия	Souedie	24,9	3,8
Сирия	Syrian Light	36	0,6
Сирия	Syrian Straight	15	н.д.
Сирия	Thayyem	35	н.д.
Тайланд	Benchamas	42,4	0,12
Тайланд	Bualuang	27	н.д.
Тайланд	Erawan Condensate	54,1	н.д.
Тайланд	Nang Nuan	30	н.д.
Тайланд	Sirikit	41	н.д.
Тринидад и Тобаго	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Тринидад и Тобаго	Galeota Mix	32,8	0,3
Тринидад и Тобаго	Land/Trinmar	23,4	1,2
Тринидад и Тобаго	Trintopec	24,8	н.д.
Тунис	Ashtart	29	1
Тунис	El Borma	43,3	0,1
Тунис	Ezzaouia-2	41,5	н.д.
Тунис	Zarzaitine	41,9	0,1
Турция	Turkish Miscellaneous	н.д.	н.д.
Узбекистан	Uzbekistan Miscellaneous	н.д.	н.д.
Украйна	Ukraine Miscellaneous	н.д.	н.д.
Филипини	Nido	26,5	н.д.

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни %)
Филипини	Philippines Miscellaneous	н.д.	н.д.
Чад	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Чад	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Чили	Chile Miscellaneous	н.д.	н.д.
Шарджа	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Шарджа	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Независимо коя	Нефтени шисти	н.д.	н.д.
Независимо коя	Шистов нефт	н.д.	н.д.
Независимо коя	Природен газ: по газопровод от източника	н.д.	н.д.
Независимо коя	Природен газ: от втечен природен газ	н.д.	н.д.
Независимо коя	Шистов газ: по газопровод от източника	н.д.	н.д.
Независимо коя	Въглища	н.д.	н.д.

## Приложение II

### Изчисляване на базовия интензитет на парниковия газ за изкопаеми горива

Методика

- а) Базовият интензитет на парниковия газ се изчислява на базата на средното потребление на изкопаеми горива за Съюза за бензин, дизелово гориво, газьол, ВНГ и СПГ, където:

Изчисляване на базовия интензитет на парников газ

=

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

където:

x представлява различните горива и енергоносители, попадащи в обхвата на директивата и както са определени в таблицата по-долу

ПГ<sub>i,x</sub> е единичният интензитет на парников газ на годишните доставки на гориво x или енергийните носители, продадени на пазара и попадащи в обхвата на настоящата директива, изразен в gCO<sub>2</sub>екв/MJ. Използват се стойностите за изкопаеми горива, представени в част 2, точка 5 от приложение I.

„MJ<sub>x</sub>“ означава общата енергия, доставена и преобразувана от докладваните обеми гориво x, изразена в мегаджаули.

- б) Данни относно потреблението

Данните относно потреблението, които се използват за изчисляване на стойността, са следните:

Гориво	Потребление на енергия (МЈ)	Източник
дизелово гориво	$7\,894\,969 \times 10^6$	Докладване на държавите членки на РКОНИК за 2010 г.
Газьол за непътни цели,	$240\,763 \times 10^6$	
бензин	$3\,844\,356 \times 10^6$	
ВНГ	$217\,563 \times 10^6$	
СПГ	$51\,037 \times 10^6$	

#### Интензитет на парниковия газ

Интензитетът на парниковия газ за 2010 г. е:  $94,1 \text{ gCO}_2\text{екв/МЈ}$

### Приложение III

#### Докладване на държавите членки пред Комисията

1. Държавите членки докладват до 30 юни всяка година данните, изброени в точка 3. Трябва да се докладват данни за всички горива и енергия, пуснати на пазара в държавата членка. Когато няколко биогорива се смесват с изкопаеми горива, трябва да се предоставят данни за всяко биогориво.
2. Данните, описани в точка 3, се докладват отделно за горивата и енергията, пуснати на пазара от доставчиците в държавата членка (включително съвместни доставчици, работещи в една държава членка), и за доставките пуснати на пазарите на две или повече държави членки от съвместни доставчици (съвместни доставчици в повече от една държава членка). Данните за съвместните доставчици в повече от една държава членка, трябва да бъдат допълнително разбити до нивото на държавата членка на всеки присъединяващ се доставчик.
3. За всяко гориво, държавите членки докладват на Комисията следните данни, обобщени според точка 2 и както е определено в приложение I:
  - а) тип на горивото или енергията;
  - б) обем или количество електрическа енергия;
  - в) интензитет на парниковия газ;
  - г) намаления на емисиите нагоре по веригата;
  - д) произход;
  - е) място на закупуване.

## Приложение IV

### Образец за докладване на информация за съгласуваност на докладваните данни

#### ГОРИВО — САМОСТОЯТЕЛНИ ДОСТАВЧИЦИ

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип гориво <sup>7</sup>	Код на горивото по КН <sup>7</sup>	Количество <sup>2</sup>		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата <sup>5</sup>	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
1										
		Код по КН	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	устойчиво (ДА/НЕ)			
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						
Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип гориво <sup>7</sup>	Код на горивото по КН <sup>7</sup>	Количество <sup>2</sup>		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата <sup>5</sup>	Намаление от средното за 2010 г.
k										
		Код по КН <sup>2</sup>	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	Изходна суровина	Код по КН <sup>2</sup>	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	устойчиво (ДА/НЕ)			
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						

## ГОРИВО — СЪВМЕСТНИ ДОСТАВЧИЦИ

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип гориво <sup>7</sup>	Код на горивото по КН <sup>7</sup>	Количество <sup>2</sup>		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата <sup>5</sup>	Намаление от средното за 2010 г.	
						в литри	в енергия				
I	ДА										
	ДА										
	Междинно общо										
		Код по КН	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	устойчиво (ДА/НЕ)				
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)							
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)							
Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип гориво <sup>7</sup>	Код на горивото по КН <sup>7</sup>	Количество <sup>2</sup>		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата <sup>5</sup>	Намаление от средното за 2010 г.	
X	ДА										
	ДА										
	Междинно общо										
		Код по КН <sup>2</sup>	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	Изходна суровина	Код по КН <sup>2</sup>	Интензитет на ПГ <sup>4</sup>	устойчиво (ДА/НЕ)				
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)							
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)							

## ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип енергия <sup>7</sup>	Количество <sup>6</sup>	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
НЕ						

Информация за съвместния доставчик						
	Държава	Доставчик <sup>1</sup>	Тип енергия <sup>7</sup>	Количество <sup>6</sup>	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
ДА						
ДА						
	Междинно общо					





## МЯСТО НА ЗАКУПУВАНЕ<sup>9</sup>

Вписване	Компонент	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава	Наименование на рафинерията / преработвателната инсталация	Държава
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												

## ОБЩО ДОКЛАДВАНА ЕНЕРГИЯ И ПОСТИГНАТО НАМАЛЕНИЕ ПО ДЪРЖАВИ ЧЛЕНКИ

Обем (в енергия) <sup>10</sup>	Интензитет на ПГ	Намаление от 2010 г.

## БЕЛЕЖКИ ПО ФОРМАТА

Образецът за докладване на доставчиците е еднакъв с образеца за докладване на държавите членки.

Затъмнените клетки не трябва да се попълват.

1. Идентификацията на доставчика е дефинирана в част 1, точка 4, буква а) от приложение I;
2. Количеството гориво е дефинирано в част 1, точка 4, буква в) от приложение I;
3. Плътността по API се дефинира съгласно изпитвателния метод ASTM D 287;
4. Интензитетът на парниковия газ е дефиниран в част 1, точка 4, буква д) от приложение I;
5. Намалението на емисиите нагоре по веригата е дефинирано в част 1, точка 4, буква г) от приложение I; Спецификациите за докладване са дефинирани в част 2, точка 1 от приложение I;
6. Количеството електроенергия е дефинирано в част 2, точка 6 от приложение I;

7. Типовете гориво и съответните кодове по КН са дефинирани в част 1, точка 4, буква б) от приложение I;
8. Произходът е дефиниран в част 2, точка 2 от приложение I и в част 2, точка 4 от приложение I;
9. Мястото на закупуване е дефинирано в част 2, точка 3 от приложение I и в част 2, точка 4 от приложение I
10. Общият обем може да надвишава общия обем на реално потребените гориво и електроенергия, тъй като тази сума може да включва обеми от доставчици, които докладват съвместно с доставчици от други държави членки.