Този документ е средство за документиране и не обвързва институциите

►**B**

ДИРЕКТИВА (ЕС) 2015/652 НА СЪВЕТА

от 20 април 2015 година

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

(ОВ L 107, 25.4.2015 г., стр. 26)

Поправена със:

►**C1** Поправка, ОВ L 129, 27.5.2015 г., стр. 53 (2015/652)

▼B

ДИРЕКТИВА (ЕС) 2015/652 НА СЪВЕТА

от 20 април 2015 година

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

СЪВЕТЪТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ СЪЮЗ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 1998 г. относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 93/12/ЕИО на Съвета ([1]), и по-специално член 7а, параграф 5 от нея,

като взе предвид предложението на Европейската комисия,

като има предвид, че:

(1) Методът за изчисляване на емисиите на парникови газове от горива и други видове енергия от небиологични източници, който трябва да бъде установен съгласно член 7а, параграф 5 от Директива 98/70/ЕО, следва да доведе до докладване с достатъчна точност, така че Комисията да може да направи критична оценка на резултатите на доставчиците за изпълнението на техните задължения по член 7а, параграф 2 от посочената директива. Методът за изчисляване следва да осигури точност, като същевременно надлежно взема предвид сложността на свързаните административни изисквания. В същото време той следва да стимулира доставчиците да намаляват интензитета на парникови газове на горивата, които доставят. Следва внимателно да бъде отчетено също така въздействието на метода за изчисляване върху рафинериите в Съюза. Поради това методът на изчисление следва да се основава на средните интензитети на парникови газове, които представляват средна стойност за отрасъла, типични за конкретно гориво. Предимството на това би било намаляване на административната тежест върху доставчиците и държавите членки. На настоящия етап предложеният метод за изчисляване следва да не изисква диференциране на интензитета на парникови газове на горивото въз основа на източника на суровината, тъй като това би засегнало настоящите инвестиции в някои рафинерии в Съюза.

(2) Изискванията за докладване за доставчиците, които са малки и средни предприятия (МСП), както са определени в Препоръка 2003/361/ЕО на Комисията ([2]), следва да бъдат сведени до минимум, доколкото е възможно в контекста на член 7а, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО. По подобен начин вносителите на бензинови и дизелови горива, рафинирани извън Съюза, следва да не са задължени да предоставят подробна информация относно източниците на суров нефт, използван за производството на тези горива, тъй като тази информация може да не е налична или да е трудна за откриване.

([1]) ОВ L 350, 28.12.1998 г., стр. 58.

([2]) Препоръка 2003/361/ЕО на Комисията от 6 май 2003 г. относно определянето на микро, малки и средни предприятия (ОВ L 124, 20.5.2003 г., стр. 36).

▼B

(3) С цел да се създадат стимули за допълнително намаляване на емисиите на парникови газове заявеното спестяване на емисии от намаления на емисиите нагоре по веригата, включително от изгаряне на факел и изхвърляне в атмосферата, следва да се включат при изчисляването на емисиите на парникови газове на доставчиците за целия жизнен цикъл на горивата. С цел да се улесни заявяването от доставчиците на спестявания на емисии нагоре по веригата следва да бъде разрешено използването на различни схеми за емисии за изчисляването и сертифицирането на намаленията на емисиите. Следва да бъдат допустими само проекти за намаления нагоре по веригата с начало след датата на установяване на основния стандарт на горивата, определен в член 7а, параграф 5, буква б) от Директива 98/70/ЕО, т.е. 1 януари 2011 г.

(4) Среднотежестните приети стойности за парникови газове, които представят употребата на суров нефт в Съюза, предоставят прост метод за изчисляване, чрез който доставчиците могат да определят парниковите газове на горивата, които доставят.

(5) Намаляването на емисиите нагоре по веригата от нефт и газ следва да 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.

(6) Освен това е подходящо да се улесни прилагането от страна на държавите членки на законодателство по отношение на намаленията на емисиите нагоре по веригата, включително от изгаряне на факел и изхвърляне в атмосферата. За тази цел под егидата на Комисията следва да се изготвят незаконодателни насоки за подходи за количествено оценяване, проверка, валидиране, мониторинг и докладване на такива намаления на емисиите нагоре по веригата (включително намаления при изгаряне на факел и изхвърляне в атмосферата на местата на производство) преди изтичането на срока за транспониране, предвиден в член 7 от настоящата директива.

(7) Член 7а, параграф 5, буква б) от Директива 98/70/ЕО изисква установяването на метод за определянето на основния стандарт на горивата въз основа на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г. Основният стандарт на горивата следва да се основава на употребените количества дизелово гориво, бензин, газьол за извънпътна подвижна техника, втечнен нефтен газ (ВНГ) и сгъстен природен газ (СПГ), като се използват данни, докладвани официално от държавите членки на Рамковата конвенция на Организацията на обединените нации по изменение на климата (РКООНИК) през 2010 г. Основният стандарт на горивата не следва да бъде сравнителното изкопаемо гориво, което се използва за изчисляването на намалението на емисиите на парникови газове от биогоривата и което следва да остане, както е определено в приложение IV към Директива 98/70/ЕО.

(8) Тъй като съставът на съответния микс от изкопаеми горива се променя малко между две последователни години, сумарното вариране на интензитета на парниковите газове на изкопаемите горива между две последователни години също ще бъде малко. Ето защо е целесъобразно основният стандарт на горивата да се основава на данните за средното потребление на Съюза за 2010 г., както са докладвани по РКООНИК от държавите членки.

▼B

(9) Основният стандарт на горивата следва да представлява средният интензитет на парникови газове нагоре по веригата и интензитетът на горивото на средносложна рафинерия за изкопаеми горива. Следователно основният стандарт на горивата следва да се изчисли, като се използват приетите средни стойности за съответното гориво. Основният стандарт на горивата следва да остане непроменен за периода до 2020 г., за да се осигури регулаторна сигурност на доставчиците по отношение на техните задължения за намаляване на интензитета на парниковите газове на горивата, които доставят.

(10) Член 7а, параграф 5, буква г) от Директива 98/70/ЕО предвижда приемането на метод за изчисляване на приноса на електрическите пътни превозни средства за намаляване на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл. Съгласно посочения член методът за изчисляване следва да е съвместим с член 3, параграф 4 от Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ([1]). За да се осигури тази съвместимост, същият корекционен коефициент следва да се използва за к.п.д. на силовия агрегат.

(11) Електроенергията, доставяна за използване в автомобилния транспорт, може да се докладва от доставчиците, както е определено в член 7а, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, като част от техните годишни доклади до държавите членки. За да се ограничат административните разходи, е целесъобразно методът за изчисляване да се основава по-скоро на оценка, отколкото на действителното измерване на потреблението на електроенергия от електрическия автомобил или мотоциклет за целите на докладването от доставчика.

(12) Целесъобразно е да се включи подробен подход за оценката на количеството и интензитета на парниковите газове на биогоривата в случаите, в които по време на един и същ процес се извършва преработка на биогориво и на изкопаемо гориво. Необходим е специфичен метод, защото полученото количество биогориво не може да се измери, например при съвместното хидрогениране на растителни масла и изкопаеми горива. Член 7г, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО посочва, че емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата се изчисляват по същия метод за целите на член 7а и член 7б, параграф 2 от същата директива. Поради това сертифицирането от признати доброволни схеми на емисиите на парникови газове е валидно за целите на член 7а, както и за целите на член 7б, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО.

(13) Изискването докладване от страна на доставчиците, установено с член 7а, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, следва да бъде допълнено от хармонизиран формат и хармонизирани определения за данните, които трябва да бъдат докладвани. Хармонизирането на определенията за данните е необходимо за правилното извършване на изчислението на интензитета на парниковите газове, свързано със задълженията за докладване на отделните доставчици, тъй като данните представляват ключови фактори в хармонизирания метод за изчисляване в съответствие с член 7а, параграф 5,

([1]) 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).

▼B

буква а) от Директива 98/70/ЕО. Тези данни включват идентификацията на доставчика, количеството на горивото или енергията, пуснати на пазара, и типа на горивото или енергията, пуснати на пазара.

(14) Изискването за докладване от страна на доставчиците, установено в член 7а, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, следва да бъде допълнено с хармонизирани изисквания за докладване, формат за докладване и хармонизирани определения за докладване на държавите членки пред Комисията във връзка с експлоатационните показатели на горивата, употребявани в Съюза, по отношение на емисиите на парниковите газове. По-специално тези изисквания за докладване ще позволят актуализиране на използваното за сравнение изкопаемо гориво, описано в част В, точка 19 от приложение IV към Директива 98/70/ЕО и част В, точка 19 от приложение V към Директива 2009/28/ЕО, и те ще улеснят докладването, изисквано съгласно член 8, параграф 3 и член 9, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО, както и актуализирането на метода за изчисляване с техническия и научния напредък, за да се гарантира, че методът изпълнява предназначението си. Тези данни следва да включват количеството гориво или енергия, пуснати на пазара, и типа на горивото или енергията, мястото на закупуване и произхода на горивото или енергията, пуснати на пазара.

(15) Целесъобразно е държавите членки да разрешат на доставчиците да изпълнят задълженията си за докладване, като разчитат на еквивалентни данни, събрани по реда на друго законодателство на Съюза или национално законодателство, с цел да се намали административната тежест, при условие че докладването се извършва в съответствие с изискванията, определени в приложение IV, и с определенията, установени в приложения I и III.

(16) За да се улесни докладването на групи доставчици съгласно член 7а, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО, член 7а, параграф 5, буква в) от същата директива дава възможност за установяване на всички необходими правила. Желателно е това докладване да се улесни с цел да се избегне нарушаване на физическото движение на гориво, тъй като различните доставчици пускат на пазара различни горива с различни пропорции и поради това може да използват ресурси в различна степен, за да постигнат целта за намаляване на парниковите газове. Поради това е необходимо да се хармонизират определенията на идентификацията на доставчиците, на количеството на горивото или енергията, пуснати на пазара, на типа гориво или енергия, на мястото на закупуване и произхода на горивото или енергията, пуснати на пазара. Освен това, за да се избегне двойното отчитане при съвместно докладване от страна на доставчиците съгласно член 7а, параграф 4, е целесъобразно да се хармонизира прилагането на метода за изчисляване и докладване в държавите членки, включително докладването пред Комисията, така че необходимата информация от група доставчици да се отнася за конкретна държава членка.

(17) Съгласно член 8, параграф 3 от Директива 98/70/ЕО всяка година държавите членки представят доклад с националните данни за качеството на горивата за предходната календарна година в съответствие с формата, установен в Решение 2002/159/ЕО на Комисията ([1]). С цел да бъдат обхванати

([1]) Решение 2002/159/ЕО на Комисията от 18 февруари 2002 г. относно общия формат за представяне на обобщена информация за националните данни относно качеството на горивата (ОВ L 53, 23.2.2002 г., стр. 30).

▼B

измененията, въведени в Директива 98/70/ЕО от Директива 2009/30/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ([1]) и последвалите допълнителни изисквания за докладване за държавите членки, и в интерес на ефективността и хармонизирането е необходимо да се изясни коя информация следва да се докладва и да се приеме формат за подаването на данни от доставчиците и държавите членки.

(18) Комисията представи проект за мерки в Комитета, създаден с Директива 98/70/ЕО на 23 февруари 2012 г. Комитетът не можа да приеме становище с необходимото квалифицирано мнозинство. Поради това е целесъобразно Комисията да представи на Съвета предложение в съответствие с член 5а, параграф 4 от Решение 1999/468/ЕО на Съвета ([2]),

ПРИЕ НАСТОЯЩАТА ДИРЕКТИВА:

Член 1

Предмет и обхват

1. С настоящата директива се установяват правила за методите за изчисляване и изискванията за докладване в съответствие с Директива 98/70/ЕО.

2. Настоящата директива се прилага за горивата, използвани за задвижването на пътни превозни средства, извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове за вътрешни водни пътища, когато не плават в морски води), селскостопански и горскостопански трактори, плавателни съдове с развлекателна цел, когато не плават в морски води, както и за електроенергията използвана в пътни превозни средства.

Член 2

Определения

За целите на настоящата директива и в допълнение към определенията, които вече се съдържат в Директива 98/70/ЕО, се прилагат следните определения:

1) „емисии нагоре по веригата“ означава всички емисии на парникови газове, които възникват, преди суровината да влезе в рафинерията или преработвателната инсталация, в които се произвежда горивото, посочено в приложение I;

2) „природен битум“ означава всеки източник на суровина за рафинерии, който:

   а) има плътност в градуси по American Petroleum Institute (API) от 10 градуса или по-малка, когато се намира в резервоарно образувание на мястото на добив˙, както е дефинирано в метода за изпитване D287 на Американското общество за изпитвания и материали (ASTM) ([3]);

([1]) Директива 2009/30/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. г. за изменение на Директива 98/70/ЕО по отношение на спецификацията на бензина, дизеловото гориво и газьола и за въвеждане на механизъм за наблюдение и намаляване на нивата на емисиите на парникови газове и за изменение на Директива 1999/32/ЕО на Съвета по отношение на спецификацията на горивото, използвано от плавателни съдове по вътрешните водни пътища, и за отмяна на Директива 93/12/ЕИО (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 88).

([2]) Решение 1999/468/ЕО на Съвета от 28 юни 1999 г. за установяване на условията и реда за упражняване на изпълнителните правомощия, предоставени на Комисията (ОВ L 184, 17.7.1999 г., стр. 23).

([3]) Американско общество за изпитвания и материали, http://www.astm.org/index.shtml

▼B

б) има среден годишен вискозитет при температурата на находището, надвишаващ изчисления по формулата: Вискозитет (в сантипоази) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, където T е температурата е в градуси по Целзий;

в) попада в обхвата на определението за битуминозни пясъци по код КН 2714 от Комбинираната номенклатура, установена с Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета ([1]); и

г) за който оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране, за което топлинната енергия произхожда главно от източници, различни от изходната суровина;

3) „битуминозни шисти“ означава всеки източник на суровина за рафинерия, разположен в скално образувание, което съдържа твърд кероген, и отговарящ на определението за битуминозни шисти по код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87. Оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране;

4) „основен стандарт на горивата“ означава основен стандарт на горивата, който се основава на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г.;

5) „конвенционален суров нефт“ означава всяка суровина за рафинерии с плътност в градуси по API, по-висока от 10 градуса, намираща се в геоложка формация в мястото на произход, както е измерена по изпитвателния метод ASTM D287, и която не попада в определението за код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87.

Член 3

Метод за изчисляване на интензитета на парниковите газове на доставени горива и енергия, различни от биогорива, и докладвани от доставчиците

1. За целите на член 7а, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки гарантират, че доставчиците използват метода за изчисляване, определен в приложение I към настоящата директива, за определянето на интензитета на парниковите газове на горивата, които доставят.

2. За целите на член 7а, параграф 1, втора алинея и параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки изискват от доставчиците да докладват данните, като използват определенията и метода за изчисляване, определен в приложение I към настоящата директива. Данните се докладват всяка година, като се използва образецът в приложение IV към настоящата директива.

3. За целите на член 7а, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО всяка държава членка гарантира, че група от доставчици, които избират

([1]) Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа (ОВ L 256, 7.9.1987 г., стр. 1).

▼B

да се считат за един доставчик, изпълняват задължението си съгласно член 7а, параграф 2 на въпросната държава членка.

4. Държавите членки прилагат опростен метод, определен в приложение I към настоящата директива, за доставчиците, които са малки и средни предприятия.

Член 4

Изчисляване на основния стандарт на горивата и на намаляването на интензитета на парниковите газове

За целите на проверка на спазването от страна на доставчиците на тяхното задължение съгласно член 7а, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки изискват от доставчиците да сравнят постигнатите от тях намаления на емисиите на парникови газове от жизнения цикъл на горивата и на електроенергията с основния стандарт на горивата, определен в приложение II към настоящата директива.

Член 5

Докладване от държавите членки

1. Когато представят отчети на Комисията съгласно член 8, параграф 3 от Директива 98/70/ЕО, държавите членки предават на Комисията данни, свързани със съответствието с член 7а от същата директива, както е определено в приложение III към настоящата директива.

2. Държавите членки използват инструментите на ReportNet на Европейската агенция за околната среда, предоставени по силата на Регламент (ЕО) № 401/2009 на Европейския парламент и на Съвета ([1]), за представянето на данните, определени в приложение III към настоящата директива. Данните се предават от държавите членки чрез електронно прехвърляне на данни към Централното хранилище за данни, управлявано от Европейската агенция за околната среда.

3. Данните се предоставят ежегодно, като се използва образецът, предвиден в приложение IV. Държавите членки уведомяват Комисията за датата на предаване и лицето за контакт на компетентния орган, който отговаря за проверката и докладването на данни на Комисията.

Член 6

Санкции

Държавите членки определят правилата за санкциите, приложими при нарушаване на националните разпоредби, приети съгласно настоящата директива, и вземат всички необходими мерки за осигуряване на тяхното изпълнение. Предвидените санкции трябва да бъдат ефективни, пропорционални и възпиращи. Държавите членки уведомяват Комисията за тези разпоредби до 21 април 2017 г. и я уведомяват без забавяне за всяко последващо изменение, което ги засяга.

([1]) Регламент (ЕО) № 401/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно Европейската агенция за околната среда и Европейската мрежа за информация и наблюдение на околната среда (ОВ № ОВ L 126, 21.5.2009 г., стр. 13).

▼B

Член 7

Транспониране

1. Държавите членки въвеждат в сила законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с настоящата директива, до 21 април 2017 г. Те незабавно информират Комисията за това.

2. Когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или позоваването се извършва при официалното им публикуване. Условията и редът на позоваване се определят от държавите членки.

3. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които приемат в областта, обхваната от настоящата директива.

Член 8

Влизане в сила

Настоящата директива влиза в сила на двадесетия ден след публикуването ѝ в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Член 9

Адресати

Адресати на настоящата директива са държавите членки.

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ I

МЕТОД ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ И ДОКЛАДВАНЕ НА ИНТЕНЗИТЕТА НА ПАРНИКОВИТЕ ГАЗОВЕ ОТ ЦЕЛИЯ ЖИЗНЕН ЦИКЪЛ НА ГОРИВАТА И ЕНЕРГИЯТА ОТ ДОСТАВЧИЦИ

Част 1

Изчисляване на интензитета на парниковите газове на горивата и енергията на даден доставчик

Интензитетът на парниковите газове за горива и енергия се изразява в грамове еквивалент въглероден диоксид на мегаджаул гориво ($gCO_{2екв}$/MJ).

1. Парниковите газове, които се вземат предвид за целите на изчисляването на интензитета на парниковите газове на горивата, са въглероден диоксид (CO_2), диазотен оксид (N_2O) и метан (CH_4). За целите на изчисляването на CO_2-еквивалента емисиите на тези газове се определят като емисии на CO_2-еквивалент, както следва:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. 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 парниковите газове.

3. Интензитетът на парниковите газове на даден доставчик от емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на всички доставени горива и енергия се изчислява в съответствие със следната формула:

$$\text{Интензитет на парниковите газове на доставчика}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   където:

   а) „#“ означава идентификацията на доставчика (т.е. идентификация на правния субект, отговорен за заплащането на акциз), определена в Регламент (ЕО) № 684/2009 на Комисията ([1]), като акцизен номер на търговеца (регистрационен номер по Системата за обмен на акцизни данни (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 — 5 и 8), което е също така субектът, отговорен за заплащането на този акциз в съответствие с член 8 от Директива 2008/118/ЕО на Съвета ([2]), 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) „x“ 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

([1]) Регламент (ЕО) № 684/2009 на Комисията от 24 юли 2009 г. за прилагане на Директива 2008/118/ЕО на Съвета по отношение на компютризираните процедури за движението на акцизни стоки под режим отложено плащане на акциз (ОВ L 197, 29.7.2009 г., стр. 24).

([2]) Директива 2008/118/ЕО на Съвета от 16 декември 2008 г. относно общия режим на облагане с акциз и за отмяна на Директива 92/12/ЕИО (ОВ L 9, 14.1.2009 г., стр. 12).

▼B

в съответствие с установена национална схема за докладване за акцизите;

в) „MJ_x“ означава общата енергия, доставена и преобразувана от докладваните обеми от гориво „x“, изразена в мегаджаули. Тя се изчислява, както следва:

i) Количество 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. 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 Съвместния изследователски център EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]),„От нефтения кладенец до резервоара на автомобила“ (версия 4) от юли 2013 г. ([2]).

ii) 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. Количеството на биогоривата, преработвани съвместно с горива от небиологичен произход, отразява състоянието на биогоривото след преработката. Количеството на съвместно преработеното биогориво се определя в съответствие с енергийния баланс и ефикасността на процеса за съвместна преработка, както е определено в част B, точка 17 от приложение IV към Директива 98/70/ЕО.

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

Количеството доставено биогориво, което не отговаря на критериите за устойчивост, посочени в член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, се счита за изкопаемо гориво.

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 ([3]).

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.

iii) Количество на потребената електроенергия

Това 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:

([1]) В консорциума JEC са събрани Съвместният изследователски център на Европейската комисия (JRC), EUCAR (Европейски съвет за научно-изследователска дейност в областта на автомобилната промишленост) и CONCAWE (Европейска асоциация на петролните дружества за здраве и безопасност при рафинирането и разпространението).

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

([3]) Регламент (ЕО) № 443/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за определяне на стандарти за емисиите от нови леки пътнически автомобили като част от цялостния подход на Общността за намаляване на емисиите на CO_2 от лекотоварните превозни средства (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 1).

▼B

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

г) намаление на емисиите нагоре по веригата (UER)

„UER“ е намалението на емисиите на парникови газове нагоре по веригата, заявено от доставчика и измерено в $gCO_{2екв}$, ако е определено количествено, и се докладва в съответствие със следните изисквания:

i) Допустимост

UER се прилагат само по отношение на частта нагоре по веригата на средните приети стойности за бензин, дизелово гориво, СПГ и ВНГ.

UER с произход от която и да е държава могат да бъдат отчитани за намаления на емисиите на парникови газове спрямо горива от всеки източник на изходни суровини, доставяни от който и да е доставчик.

UER се отчитат само ако са свързани с проекти, които са започнали след 1 януари 2011 г.

Не е необходимо да се доказва, че UER не биха били възможни без изискванията за докладване, предвидени в член 7а от Директива 98/70/ЕО.

ii) Изчисляване

UER 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.

UER и базовите емисии се следят, докладват и проверяват в съответствие с ISO 14064 и получените резултати трябва да са в доверителния интервал, посочен в Регламент (ЕС) № 600/2012 на Комисията ([1]) и Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията ([2]). Проверката на методите за оценка на UER 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) „$GHGi_x$“ е интензитет на парникови газове на гориво или енергия „x“, изразен в $gCO_{2екв}$/MJ. Доставчиците изчисляват интензитета на парникови газове на всяко гориво или енергия, както следва:

i) Интензитетът на парниковите газове на горива от небиологичен произход е „претегленият интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл“ по типове горива, посочен в последната колона на таблицата в част 2, точка 5 от настоящото приложение.

ii) Електроенергията се изчислява, както е описано в част 2, точка 6.

iii) Интензитет на парниковите газове на биогоривата.

Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които отговарят на критериите за устойчивост, посочени в 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 парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата са придобити в съответствие със споразумение или схема, която е

([1]) Регламент (ЕС) № 600/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно проверката на докладите за емисии на парникови газове и на докладите за тонкилометри и относно акредитацията на проверяващи органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 181, 12.7.2012 г., стр. 1).

([2]) Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 181, 12.7.2012 г., стр. 30).

▼B

била предмет на решение съгласно член 7в, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО, обхващащо член 7б, параграф 2 от същата директива, тези данни трябва да се използват и за определянето на интензитета на парниковите газове на биогоривата по член 7б, параграф 1 от същата директива. Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които не отговарят на критериите за устойчивост, посочени в член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, е равен на интензитета на парниковите газове на съответното изкопаемо гориво, получено от конвенционален суров нефт или газ;

iv) Едновременна съвместна преработка на горива от небиологичен произход и биогорива

Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които са преминали съвместна преработка с изкопаеми горива, отразяват състоянието на биогоривото след преработката;

е) „AF“ 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 на горива, различни от биогоривата

1. UER на изкопаеми горива

С оглед на допустимостта на UER за целите на метода за докладване и изчисляване, доставчиците докладват на органа, определен от държавите членки, следното:

а) датата на началото на проекта, която трябва да е след 1 януари 2011 г.;

б) годишни намаления на емисиите в $gCO_{2екв}$;

в) времето, през което заявеното намаление е продължило;

г) местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;

д) базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаляване и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаляване в $gCO_{2екв}$/MJ на произведените изходни суровини;

е) неизползваем повторно номер на сертификат, който идентифицира по уникален начин схемата и заявените намаления на емисиите на парникови газове;

ж) неизползваем повторно номер, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схема;

з) 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:

▼B

а) 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 ([1]); или

б) договорености за споделяне на информация, постигнати с други доставчици.

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 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 начина на производство на биогоривото, определен в приложение IV към Директива 98/70/ЕО.

Когато се използват няколко изходни суровини, доставчиците докладват относно количеството в метрични тонове краен продукт, произведен от всяка изходна суровина 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 ([2]).

4. МСП

Чрез дерогация за доставчиците, които са МСП, „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 интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горивата, различни от биогорива и електроенергия

Източник на суровина и процес	Пуснато на пазара гориво	Интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/MJ)	Претеглен интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/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	

([1]) Регламент (ЕО) № 2964/95 на Съвета от 20 декември 1995 г. относно въвеждането на регистриране на вноса и доставките на суров нефт в Общността (ОВ L 310, 22.12.1995 г., стр. 5).

([2]) Регламент (ЕИО) № 2454/93 на Комисията от 2 юли 1993 г. за определяне на разпоредби за прилагане на Регламент (ЕИО) № 2913/92 на Съвета за създаване на Митнически кодекс на Общността (ОВ L 253, 11.10.1993 г., стр. 1).

▼B

Източник на суровина и процес	Пуснато на пазара гориво	Интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/MJ)	Претеглен интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/MJ)
Всякакви изкопаеми източници	Втечнен 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	Втечнен природен 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 реформинг с водна пара	Сгъстен водород в горивна клетка	104,3	104,3
Електролиза, изцяло захранвана от небиологична възобновяема енергия	Сгъстен водород в горивна клетка	9,1	9,1
Въглища	Сгъстен водород в горивна клетка	234,4	234,4
Въглища с улавяне и съхранение на въглерода от производствените емисии	Сгъстен водород в горивна клетка	52,7	52,7
Отпадъци от пластмаси, получени от изкопаеми изходни суровини	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 от целия жизнен цикъл в съответствие със съответните международни стандарти.

Като алтернатива държавите членки могат да разрешат на техните доставчици да установят стойности за интензитет на парниковите газове ($gCO_{2екв}$/MJ) за електроенергия от данните, докладвани от държавите членки въз основа на:

а) Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета ([1]);

б) Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета ([2]); или

([1]) Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор (ОВ L 304, 14.11.2008 г., стр. 1).

([2]) Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 21 май 2013 г. 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 и отмяна на Решение № 280/2004/ЕО (ОВ L 165, 18.6.2013 г., стр. 13).

▼B

в) Делегиран регламент (ЕС) № 666/2014 на Комисията ([1]).

7. Търговско наименование на изходната суровина

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Абу Даби	Al Bunduq	38,5	1,1
Абу Даби	Mubarraz	38,1	0,9
Абу Даби	Murban	40,5	0,8
Абу Даби	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Абу Даби	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Абу Даби	Arzanah	44	0
Абу Даби	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Абу Даби	Murban Bottoms	21,4	НЯМА ДАННИ (Н.Д.)
Абу Даби	Top Murban	21	Н.Д.
Абу Даби	Upper Zakum	34,4	1,7
Алжир	Arzew	44,3	0,1
Алжир	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Алжир	Zarzaitine	43	0,1
Алжир	Algerian	44	0,1
Алжир	Skikda	44,3	0,1
Алжир	Saharan Blend	45,5	0,1
Алжир	Hassi Ramal	60	0,1
Алжир	Algerian Condensate	64,5	Н.Д.
Алжир	Algerian Mix	45,6	0,2
Алжир	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Алжир	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Алжир	Top Algerian	24,6	Н.Д.
Ангола	Cabinda	31,7	0,2
Ангола	Takula	33,7	0,1
Ангола	Soyo Blend	33,7	0,2
Ангола	Mandji	29,5	1,3
Ангола	Malongo (West)	26	Н.Д.
Ангола	Cavala-1	42,3	Н.Д.

([1]) Делегиран регламент (ЕС) № 666/2014 на Комисията от 12 март 2014 г. за установяване на съществени изисквания за система на Съюза за инвентаризация и за отчитане на промените в потенциалите за глобално затопляне и международно възприетите указания за инвентаризация в съответствие с Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 179, 19.6.2014 г., стр. 26).

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Ангола	Sulele (South-1)	38,7	Н.Д.
Ангола	Palanca	40	0,14
Ангола	Malongo (North)	30	Н.Д.
Ангола	Malongo (South)	25	Н.Д.
Ангола	Nemba	38,5	0
Ангола	Girassol	31,3	Н.Д.
Ангола	Kuito	20	Н.Д.
Ангола	Hungo	28,8	Н.Д.
Ангола	Kissinje	30,5	0,37
Ангола	Dalia	23,6	1,48
Ангола	Gimboa	23,7	0,65
Ангола	Mondo	28,8	0,44
Ангола	Plutonio	33,2	0,036
Ангола	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Ангола	Xikomba	34,4	0,41
Аржентина	Tierra del Fuego	42,4	Н.Д.
Аржентина	Santa Cruz	26,9	Н.Д.
Аржентина	Escalante	24	0,2
Аржентина	Canadon Seco	27	0,2
Аржентина	Hidra	51,7	0,05
Аржентина	Medanito	34,93	0,48
Армения	Armenian Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Австралия	Jabiru	42,3	0,03
Австралия	Kooroopa (Jurassic)	42	Н.Д.
Австралия	Talgeberry (Jurassic)	43	Н.Д.
Австралия	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	Н.Д.
Австралия	Woodside Condensate	51,8	Н.Д.
Австралия	Saladin-3 (Top Barrow)	49	Н.Д.
Австралия	Harriet	38	Н.Д.

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Австралия	Skua-3 (Challis Field)	43	Н.Д.
Австралия	Barrow Island	36,8	0,1
Австралия	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Австралия	Jackson Blend	41,9	0
Австралия	Cooper Basin	45,2	0,02
Австралия	Griffin	55	0,03
Австралия	Buffalo Crude	53	Н.Д.
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
Азербайджан	Azeri Light	34,8	0,15
Бахрейн	Bahrain Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Беларус	Belarus Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Бенин	Seme	22,6	0,5
Бенин	Benin Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Белиз	Belize Light Crude	40	Н.Д.
Белиз	Belize Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Боливия	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Бразилия	Garoupa	30,5	0,1
Бразилия	Sergipano	25,1	0,4
Бразилия	Campos Basin	20	Н.Д.
Бразилия	Urucu (Upper Amazon)	42	Н.Д.
Бразилия	Marlim	20	Н.Д.
Бразилия	Brazil Polvo	19,6	1,14
Бразилия	Roncador	28,3	0,58
Бразилия	Roncador Heavy	18	Н.Д.
Бразилия	Albacora East	19,8	0,52
Бруней	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Бруней	Champion	24,4	0,1
Бруней	Champion Condensate	65	0,1
Бруней	Brunei LS Blend	32	0,1
Бруней	Brunei Condensate	65	Н.Д.
Бруней	Champion Export	23,9	0,12
Камерун	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Камерун	Lokele	21,5	0,5
Камерун	Moudi Light	40	Н.Д.
Камерун	Moudi Heavy	21,3	Н.Д.
Камерун	Ebome	32,1	0,35
Камерун	Cameroon Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Канада	Peace River Light	41	Н.Д.
Канада	Peace River Medium	33	Н.Д.
Канада	Peace River Heavy	23	Н.Д.
Канада	Manyberries	36,5	Н.Д.
Канада	Rainbow Light and Medium	40,7	Н.Д.
Канада	Pembina	33	Н.Д.
Канада	Bells Hill Lake	32	Н.Д.
Канада	Fosterton Condensate	63	Н.Д.
Канада	Rangeland Condensate	67,3	Н.Д.
Канада	Redwater	35	Н.Д.
Канада	Lloydminster	20,7	2,8
Канада	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Канада	Bow River Heavy	26,7	2,4
Канада	Fosterton	21,4	3
Канада	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Канада	Midale	29	2,4
Канада	Milk River Pipeline	36	1,4
Канада	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Канада	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Канада	Ipl Condensate	55	0,3
Канада	Aurora Light	39,5	0,4
Канада	Aurora Condensate	65	0,3
Канада	Reagan Field	35	0,2
Канада	Synthetic Canada	30,3	1,7
Канада	Cold Lake	13,2	4,1
Канада	Cold Lake Blend	26,9	3
Канада	Canadian Federated	39,4	0,3
Канада	Chauvin	22	2,7
Канада	Gcos	23	Н.Д.
Канада	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Канада	Light Sour Blend	35	1,2
Канада	Lloyd Blend	22	2,8
Канада	Peace River Condensate	54,9	Н.Д.
Канада	Sarnium Condensate	57,7	Н.Д.
Канада	Saskatchewan Light	32,9	Н.Д.
Канада	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Канада	Syncrude	32	0,1
Канада	Rangeland — South L & M	39,5	0,5
Канада	Northblend Nevis	34	Н.Д.
Канада	Canadian Common Condensate	55	Н.Д.
Канада	Canadian Common	39	0,3
Канада	Waterton Condensate	65,1	Н.Д.
Канада	Panuke Condensate	56	Н.Д.
Канада	Federated Light and Medium	39,7	2
Канада	Wabasca	23	Н.Д.
Канада	Hibernia	37,3	0,37
Канада	BC Light	40	Н.Д.

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Канада	Boundary	39	Н.Д.
Канада	Albian Heavy	21	Н.Д.
Канада	Koch Alberta	34	Н.Д.
Канада	Terra Nova	32,3	Н.Д.
Канада	Echo Blend	20,6	3,15
Канада	Western Canadian Blend	19,8	3
Канада	Western Canadian Select	20,5	3,33
Канада	White Rose	31,0	0,31
Канада	Access	22	Н.Д.
Канада	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	Н.Д.
Канада	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Канада	Christina Lake	20,5	3
Канада	CNRL	34	Н.Д.
Канада	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Канада	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Канада	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Канада	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Канада	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Канада	Peace Sour	33	Н.Д.
Канада	Western Canadian Resid	20,7	Н.Д.
Канада	Christina Dilbit Blend	21,0	Н.Д.
Канада	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
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.
Китай	Taching (Daqing)	33	0,1
Китай	Shengli	24,2	1
Китай	Beibu	Н.Д.	Н.Д.
Китай	Chengbei	17	Н.Д.

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Китай	Lufeng	34,4	Н.Д.
Китай	Xijiang	28	Н.Д.
Китай	Wei Zhou	39,9	Н.Д.
Китай	Liu Hua	21	Н.Д.
Китай	Boz Hong	17	0,282
Китай	Peng Lai	21,8	0,29
Китай	Xi Xiang	32,18	0,09
Колумбия	Onto	35,3	0,5
Колумбия	Putamayo	35	0,5
Колумбия	Rio Zulia	40,4	0,3
Колумбия	Orito	34,9	0,5
Колумбия	Cano-Limon	30,8	0,5
Колумбия	Lasmo	30	Н.Д.
Колумбия	Cano Duya-1	28	Н.Д.
Колумбия	Corocora-1	31,6	Н.Д.
Колумбия	Suria Sur-1	32	Н.Д.
Колумбия	Tunane-1	29	Н.Д.
Колумбия	Casanare	23	Н.Д.
Колумбия	Cusiana	44,4	0,2
Колумбия	Vasconia	27,3	0,6
Колумбия	Castilla Blend	20,8	1,72
Колумбия	Cupiaga	43,11	0,082
Колумбия	South Blend	28,6	0,72
Конго (Бразавил)	Emeraude	23,6	0,5
Конго (Бразавил)	Djeno Blend	26,9	0,3
Конго (Бразавил)	Viodo Marina-1	26,5	Н.Д.
Конго (Бразавил)	Nkossa	47	0,03
Конго (Киншаса)	Muanda	34	0,1
Конго (Киншаса)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Конго (Киншаса)	Coco	30,4	0,15
Кот д'Ивоар	Espoir	31,4	0,3
Кот д'Ивоар	Lion Cote	41,1	0,101
Дания	Dan	30,4	0,3
Дания	Gorm	33,9	0,2
Дания	Danish North Sea	34,5	0,26
Дубай	Dubai (Fateh)	31,1	2
Дубай	Margham Light	50,3	0
Еквадор	Oriente	29,2	1
Еквадор	Quito	29,5	0,7
Еквадор	Santa Elena	35	0,1
Еквадор	Limoncoha-1	28	Н.Д.
Еквадор	Frontera-1	30,7	Н.Д.
Еквадор	Bogi-1	21,2	Н.Д.
Еквадор	Napo	19	2
Еквадор	Napo Light	19,3	Н.Д.
Египет	Belayim	27,5	2,2
Египет	El Morgan	29,4	1,7
Египет	Rhas Gharib	24,3	3,3
Египет	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Египет	Geysum	19,5	Н.Д.
Египет	East Gharib (J-1)	37,9	Н.Д.
Египет	Mango-1	35,1	Н.Д.
Египет	Rhas Budran	25	Н.Д.
Египет	Zeit Bay	34,1	0,1
Египет	East Zeit Mix	39	0,87
Екваториална Гвинея	Zafiro	30,3	Н.Д.
Екваториална Гвинея	Alba Condensate	55	Н.Д.
Екваториална Гвинея	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Габон	Gamba	31,8	0,1
Габон	Mandji	30,5	1,1
Габон	Lucina Marine	39,5	0,1
Габон	Oguendjo	35	Н.Д.
Габон	Rabi-Kouanga	34	0,6
Габон	T'Catamba	44,3	0,21
Габон	Rabi	33,4	0,06
Габон	Rabi Blend	34	Н.Д.
Габон	Rabi Light	37,7	0,15
Габон	Etame Marin	36	Н.Д.
Габон	Olende	17,6	1,54
Габон	Gabonian Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Грузия	Georgian Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Гана	Bonsu	32	0,1
Гана	Salt Pond	37,4	0,1
Гватемала	Coban	27,7	Н.Д.
Гватемала	Rubelsanto	27	Н.Д.
Индия	Bombay High	39,4	0,2
Индонезия	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Индонезия	Ardjuna	35,2	0,1
Индонезия	Attaka	42,3	0,1
Индонезия	Suri	18,4	0,2
Индонезия	Sanga Sanga	25,7	0,2
Индонезия	Sepinggan	37,9	0,9
Индонезия	Walio	34,1	0,7
Индонезия	Arimbi	31,8	0,2
Индонезия	Poleng	43,2	0,2
Индонезия	Handil	32,8	0,1
Индонезия	Jatibarang	29	0,1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Индонезия	Cinta	33,4	0,1
Индонезия	Bekapai	40	0,1
Индонезия	Katapa	52	0,1
Индонезия	Salawati	38	0,5
Индонезия	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Индонезия	Sembakung	37,5	0,1
Индонезия	Badak	41,3	0,1
Индонезия	Arun Condensate	54,5	Н.Д.
Индонезия	Udang	38	0,1
Индонезия	Klamono	18,7	1
Индонезия	Bunya	31,7	0,1
Индонезия	Pamusian	18,1	0,2
Индонезия	Kerindigan	21,6	0,3
Индонезия	Melahin	24,7	0,3
Индонезия	Bunyu	31,7	0,1
Индонезия	Camar	36,3	Н.Д.
Индонезия	Cinta Heavy	27	Н.Д.
Индонезия	Lalang	40,4	Н.Д.
Индонезия	Kakap	46,6	Н.Д.
Индонезия	Sisi-1	40	Н.Д.
Индонезия	Giti-1	33,6	Н.Д.
Индонезия	Ayu-1	34,3	Н.Д.
Индонезия	Bima	22,5	Н.Д.
Индонезия	Padang Isle	34,7	Н.Д.
Индонезия	Intan	32,8	Н.Д.
Индонезия	Sepinggan — Yakin Mixed	31,7	0,1
Индонезия	Widuri	32	0,1
Индонезия	Belida	45,9	0
Индонезия	Senipah	51,9	0,03

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Иран	Iranian Light	33,8	1,4
Иран	Iranian Heavy	31	1,7
Иран	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Иран	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Иран	Rostam	35,9	1,55
Иран	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Иран	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Иран	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Иран	Sirri	30,9	2,3
Иран	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Иран	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Иран	Iranian Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Ирак	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Ирак	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Ирак	Mishrif (Pers. Gulf)	28	Н.Д.
Ирак	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Ирак	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Ирак	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Ирак	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Ирак	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Ирак	Ras el Behar	33	Н.Д.
Ирак	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Ирак	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Ирак	Mishrif (Red Sea)	28	Н.Д.
Ирак	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Ирак	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Ирак	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Ирак	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Ирак	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Ирак	Ratawi	23,5	4,1
Ирак	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Ирак	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Ирак	Mishrif (Turkey)	28	Н.Д.
Ирак	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Ирак	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Ирак	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Ирак	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Ирак	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Ирак	FAO Blend	27,7	3,6
Казахстан	Kumkol	42,5	0,07
Казахстан	CPC Blend	44,2	0,54
Кувейт	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Кувейт	Magwa (Lower Jurassic)	38	Н.Д.
Кувейт	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Либия	Bu Attifel	43,6	0
Либия	Amna (high pour)	36,1	0,2
Либия	Brega	40,4	0,2
Либия	Sirtica	43,3	0,43
Либия	Zueitina	41,3	0,3
Либия	Bunker Hunt	37,6	0,2
Либия	El Hofra	42,3	0,3
Либия	Dahra	41	0,4
Либия	Sarir	38,3	0,2
Либия	Zueitina Condensate	65	0,1
Либия	El Sharara	42,1	0,07
Малайзия	Miri Light	36,3	0,1
Малайзия	Tembungo	37,5	Н.Д.
Малайзия	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Малайзия	Tapis	44,3	0,1
Малайзия	Tembungo	37,4	0
Малайзия	Bintulu	26,5	0,1
Малайзия	Bekok	49	Н.Д.
Малайзия	Pulai	42,6	Н.Д.
Малайзия	Dulang	39	0,037
Мавритания	Chinguetti	28,2	0,51
Мексико	Isthmus	32,8	1,5
Мексико	Maya	22	3,3
Мексико	Olmeca	39	Н.Д.
Мексико	Altamira	16	Н.Д.
Мексико	Topped Isthmus	26,1	1,72
Нидерландия	Alba	19,59	Н.Д.
Неутрална зона	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Неутрална зона	Hout	32,8	1,9
Неутрална зона	Khafji	28,5	2,9
Неутрална зона	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Неутрална зона	Ratawi	23,5	4,1
Неутрална зона	Neutral Zone Mix	23,1	Н.Д.
Неутрална зона	Khafji Blend	23,4	3,8
Нигерия	Forcados Blend	29,7	0,3
Нигерия	Escravos	36,2	0,1
Нигерия	Brass River	40,9	0,1
Нигерия	Qua Iboe	35,8	0,1
Нигерия	Bonny Medium	25,2	0,2
Нигерия	Pennington	36,6	0,1
Нигерия	Bomu	33	0,2
Нигерия	Bonny Light	36,7	0,1
Нигерия	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Нигерия	Gilli Gilli	47,3	Н.Д.
Нигерия	Adanga	35,1	Н.Д.
Нигерия	Iyak-3	36	Н.Д.
Нигерия	Antan	35,2	Н.Д.
Нигерия	OSO	47	0,06
Нигерия	Ukpokiti	42,3	0,01
Нигерия	Yoho	39,6	Н.Д.
Нигерия	Okwori	36,9	Н.Д.
Нигерия	Bonga	28,1	Н.Д.
Нигерия	ERHA	31,7	0,21
Нигерия	Amenam Blend	39	0,09
Нигерия	Akpo	45,17	0,06
Нигерия	EA	38	Н.Д.
Нигерия	Agbami	47,2	0,044
Норвегия	Ekofisk	43,4	0,2
Норвегия	Tor	42	0,1
Норвегия	Statfjord	38,4	0,3
Норвегия	Heidrun	29	Н.Д.
Норвегия	Norwegian Forties	37,1	Н.Д.
Норвегия	Gullfaks	28,6	0,4
Норвегия	Oseberg	32,5	0,2
Норвегия	Norne	33,1	0,19
Норвегия	Troll	28,3	0,31
Норвегия	Draugen	39,6	Н.Д.
Норвегия	Sleipner Condensate	62	0,02
Оман	Oman Export	36,3	0,8
Папуа-Нова Гвинея	Kutubu	44	0,04
Перу	Loreto	34	0,3
Перу	Talara	32,7	0,1
Перу	High Cold Test	37,5	Н.Д.

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Перу	Bayovar	22,6	Н.Д.
Перу	Low Cold Test	34,3	Н.Д.
Перу	Carmen Central-5	20,7	Н.Д.
Перу	Shiviyacu-23	20,8	Н.Д.
Перу	Mayna	25,7	Н.Д.
Филипини	Nido	26,5	Н.Д.
Филипини	Philippines Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Катар	Dukhan	41,7	1,3
Катар	Qatar Marine	35,3	1,6
Катар	Qatar Land	41,4	Н.Д.
Рас ал-Хайм	Rak Condensate	54,1	Н.Д.
Рас ал-Хайм	Ras Al Khaimah Miscella-neous	Н.Д.	Н.Д.
Русия	Urals	31	2
Русия	Russian Export Blend	32,5	1,4
Русия	M100	17,6	2,02
Русия	M100 Heavy	16,67	2,09
Русия	Siberian Light	37,8	0,4
Русия	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Русия	E4 Heavy	18	2,35
Русия	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Русия	Sokol	39,7	0,18
Саудитска Арабия	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Саудитска Арабия	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Саудитска Арабия	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Саудитска Арабия	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Саудитска Арабия	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Саудитска Арабия	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Саудитска Арабия	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Саудитска Арабия	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Саудитска Арабия	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Шарджа	Mubarek Sharjah	37	0,6
Шарджа	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Сингапур	Rantau	50,5	0,1
Испания	Amposta Marina North	37	Н.Д.
Испания	Casablanca	34	Н.Д.
Испания	El Dorado	26,6	Н.Д.
Сирия	Syrian Straight	15	Н.Д.
Сирия	Thayyem	35	Н.Д.
Сирия	Omar Blend	38	Н.Д.
Сирия	Omar	36,5	0,1
Сирия	Syrian Light	36	0,6
Сирия	Souedie	24,9	3,8
Тайланд	Erawan Condensate	54,1	Н.Д.
Тайланд	Sirikit	41	Н.Д.
Тайланд	Nang Nuan	30	Н.Д.
Тайланд	Bualuang	27	Н.Д.
Тайланд	Benchamas	42,4	0,12
Тринидад и Тобаго	Galeota Mix	32,8	0,3
Тринидад и Тобаго	Trintopec	24,8	Н.Д.
Тринидад и Тобаго	Land/Trinmar	23,4	1,2
Тринидад и Тобаго	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Тунис	Zarzaitine	41,9	0,1
Тунис	Ashtart	29	1
Тунис	El Borma	43,3	0,1
Тунис	Ezzaouia-2	41,5	Н.Д.
Турция	Turkish Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Украйна	Ukraine Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Обединено кралство	Auk	37,2	0,5

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Обединено кралство	Beatrice	38,7	0,05
Обединено кралство	Brae	33,6	0,7
Обединено кралство	Buchan	33,7	0,8
Обединено кралство	Claymore	30,5	1,6
Обединено кралство	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Обединено кралство	Tartan	41,7	0,6
Обединено кралство	Tern	35	0,7
Обединено кралство	Magnus	39,3	0,3
Обединено кралство	Dunlin	34,9	0,4
Обединено кралство	Fulmar	40	0,3
Обединено кралство	Hutton	30,5	0,7
Обединено кралство	N.W. Hutton	36,2	0,3
Обединено кралство	Maureen	35,5	0,6
Обединено кралство	Murchison	38,8	0,3
Обединено кралство	Ninian Blend	35,6	0,4
Обединено кралство	Montrose	40,1	0,2
Обединено кралство	Beryl	36,5	0,4
Обединено кралство	Piper	35,6	0,9
Обединено кралство	Forties	36,6	0,3
Обединено кралство	Brent Blend	38	0,4
Обединено кралство	Flotta	35,7	1,1
Обединено кралство	Thistle	37	0,3
Обединено кралство	S.V. (Ninian)	38	0,3
Обединено кралство	Argyle	38,6	0,2
Обединено кралство	Heather	33,8	0,7
Обединено кралство	South Birch	38,6	Н.Д.
Обединено кралство	Wytch Farm	41,5	Н.Д.
Обединено кралство	Cormorant North	34,9	0,7
Обединено кралство	Cormorant South (Cormorant „A“)	35,7	0,6
Обединено кралство	Alba	19,2	Н.Д.
Обединено кралство	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Обединено кралство	Schiehallion	25,8	Н.Д.
Обединено кралство	Captain	19,1	0,7
Обединено кралство	Harding	20,7	0,59
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 Дакота	North Dakota Sweet	Н.Д.	Н.Д.
САЩ Тексас	WTI	Н.Д.	Н.Д.
САЩ Тексас	Eagle Ford	Н.Д.	Н.Д.
САЩ Юта	Covenant	Н.Д.	Н.Д.
САЩ федерален ВКШ	Beta	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.
Узбекистан	Uzbekistan Miscellaneous	Н.Д.	Н.Д.
Венецуела	Jobo (Monagas)	12,6	2
Венецуела	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Венецуела	Mariago	27	1,5
Венецуела	Ruiz	32,4	1,3
Венецуела	Tucipido	36	0,3
Венецуела	Venez Lot 17	36,3	0,9
Венецуела	Mara 16/18	16,5	3,5
Венецуела	Tia Juana Light	32,1	1,1
Венецуела	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Венецуела	Officina	35,1	0,7
Венецуела	Bachaquero	16,8	2,4
Венецуела	Cento Lago	36,9	1,1
Венецуела	Lagunillas	17,8	2,2
Венецуела	La Rosa Medium	25,3	1,7
Венецуела	San Joaquin	42	0,2
Венецуела	Lagotreco	29,5	1,3
Венецуела	Lagocinco	36	1,1
Венецуела	Boscan	10,1	5,5
Венецуела	Leona	24,1	1,5
Венецуела	Barinas	26,2	1,8
Венецуела	Sylvestre	28,4	1
Венецуела	Mesa	29,2	1,2
Венецуела	Ceuta	31,8	1,2
Венецуела	Lago Medio	31,5	1,2
Венецуела	Tigre	24,5	Н.Д.
Венецуела	Anaco Wax	41,5	0,2
Венецуела	Santa Rosa	49	0,1
Венецуела	Bombai	19,6	1,6
Венецуела	Aguasay	41,1	0,3
Венецуела	Anaco	43,4	0,1
Венецуела	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Венецуела	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Венецуела	BCF-21,9	21,9	Н.Д.

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Венецуела	BCF-24	23,5	1,9
Венецуела	BCF-31	31	1,2
Венецуела	BCF Blend	34	1
Венецуела	Bolival Coast	23,5	1,8
Венецуела	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Венецуела	Corridor Block	26,9	1,6
Венецуела	Cretaceous	42	0,4
Венецуела	Guanipa	30	0,7
Венецуела	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Венецуела	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Венецуела	Menemoto	19,3	2,2
Венецуела	Cabimas	20,8	1,8
Венецуела	BCF-23	23	1,9
Венецуела	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Венецуела	Pilon	13,8	2
Венецуела	Recon (Venez)	34	Н.Д.
Венецуела	102 Tj (25)	25	1,6
Венецуела	Tjl Cretaceous	39	0,6
Венецуела	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Венецуела	Mesa-Recon	28,4	1,3
Венецуела	Oritupano	19	2
Венецуела	Hombre Pintado	29,7	0,3
Венецуела	Merey	17,4	2,2
Венецуела	Lago Light	41,2	0,4
Венецуела	Laguna	11,2	0,3
Венецуела	Bach/Cueta Mix	24	1,2
Венецуела	Bachaquero 13	13	2,7
Венецуела	Ceuta — 28	28	1,6
Венецуела	Temblador	23,1	0,8

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Венецуела	Lagomar	32	1,2
Венецуела	Taparito	17	Н.Д.
Венецуела	BCF-Heavy	16,7	Н.Д.
Венецуела	BCF-Medium	22	Н.Д.
Венецуела	Caripito Blend	17,8	Н.Д.
Венецуела	Laguna/Ceuta Mix	18,1	Н.Д.
Венецуела	Morichal	10,6	Н.Д.
Венецуела	Pedenales	20,1	Н.Д.
Венецуела	Quiriquire	16,3	Н.Д.
Венецуела	Tucupita	17	Н.Д.
Венецуела	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	Н.Д.
Венецуела	Curazao Blend	18	Н.Д.
Венецуела	Santa Barbara	36,5	Н.Д.
Венецуела	Cerro Negro	15	Н.Д.
Венецуела	BCF22	21,1	2,11
Венецуела	Hamaca	26	1,55
Венецуела	Zuata 10	15	Н.Д.
Венецуела	Zuata 20	25	Н.Д.
Венецуела	Zuata 30	35	Н.Д.
Венецуела	Monogas	15,9	3,3
Венецуела	Corocoro	24	Н.Д.
Венецуела	Petrozuata	19,5	2,69
Венецуела	Morichal 16	16	Н.Д.
Венецуела	Guafita	28,6	0,73
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

▼B

Държава	Търговско наименование на изходната суровина	API	Съдържание на сяра (тегловни проценти)
Йемен	North Yemeni Blend	40,5	Н.Д.
Йемен	Alif	40,4	0,1
Йемен	Maarib Lt.	49	0,2
Йемен	Masila Blend	30-31	0,6
Йемен	Shabwa Blend	34,6	0,6
Независимо коя	Oil shale	Н.Д.	Н.Д.
Независимо коя	Shale oil	Н.Д.	Н.Д.
Независимо коя	Natural Gas: piped from source	Н.Д.	Н.Д.
Независимо коя	Natural Gas: from LNG	Н.Д.	Н.Д.
Независимо коя	Shale gas: piped from source	Н.Д.	Н.Д.
Независимо коя	Coal	Н.Д.	Н.Д.

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Изчисляване на основния стандарт на горивата за изкопаеми горива

Метод за изчисляване

а) Основният стандарт на горивата се изчислява на базата на средното потребление на изкопаеми горива за Съюза за бензин, дизелово гориво, газьол, ВНГ и СПГ, както следва:

$$\text{Основен стандарт на горивата} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

където:

„x“ представлява различните горива и енергия, попадащи в обхвата на настоящата директива и както са определени в таблицата по-долу.

„$GHGi_x$“ е интензитетът на парниковите газове на годишните доставки на гориво x или енергия, продадени на пазара и попадащи в обхвата на настоящата директива, изразен в $gCO_{2екв}/MJ$. Използват се стойностите за изкопаеми горива, представени в част 2, точка 5 от приложение I.

„MJ_x“ 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 (MJ)	Източник
Дизелово гориво	$7\,894\,969 \times 10^6$	Докладване на държавите членки на РКОНИК за 2010 г.
Газьол за извънпътна подвижна техника	$240\,763 \times 10^6$	
Бензин	$3\,844\,356 \times 10^6$	
ВНГ	$217\,563 \times 10^6$	
СПГ	$51\,037 \times 10^6$	

Интензитет на парниковите газове

Основният стандарт на горивата за 2010 г. е: 94,1 $gCO_{2екв}/MJ$

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ III

ДОКЛАДВАНЕ НА ДЪРЖАВИТЕ ЧЛЕНКИ ПРЕД КОМИСИЯТА

1. До 31 декември всяка година държавите членки трябва да докладват данните, изброени в точка 3. Трябва да се докладват данни за всички горива и енергия, пуснати на пазара във всяка една държава членка. Когато няколко биогорива се смесват с изкопаеми горива, трябва да се предоставят данни за всяко биогориво.

2. Данните, изброени в точка 3, трябва да се докладват отделно за горивата и енергията, пуснати на пазара от доставчиците в дадена държава членка (включително съвместни доставчици, работещи в една държава членка).

3. За всяко гориво и енергия държавите членки трябва да 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 на горивото или електрическата енергия;

   в) интензитет на парниковите газове;

   г) UER;

   д) произход;

   е) място на закупуване.

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ОБРАЗЕЦ ЗА ДОКЛАДВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪГЛАСУВАНОСТ НА ДОКЛАДВАНИТЕ ДАННИ

Гориво — самостоятелни доставчици

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
1		Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ [4]	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)						
k										
		Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Изходна суровина	Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	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[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
I	ДА									
	ДА									
	Междинно общо									
		Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ [4]	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)						

▼**B**

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
x	ДА									
	ДА									
	Междинно общо									
		Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Изходна суровина	Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	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[1]	Тип енергия[7]	Количество[6]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
НЕ						
Информация за съвместния доставчик						
	Държава	Доставчик[1]	Тип енергия[7]	Количество[6]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
ДА						
ДА						
	Междинно общо					

Произход — самостоятелни доставчици[8]

Вписване 1	Компонент F.1		Вписване 1	Компонент F.n		Вписване k	Компонент F.1		Вписване k	Компонент F.n	
Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове

▼**B**

Вписване 1	Компонент F.1		Вписване 1	Компонент F.n		Вписване k	Компонент F.1		Вписване k	Компонент F.n	
Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове

Вписване 1	Компонент B.1		Вписване 1	Компонент B.m		Вписване k	Компонент B.1		Вписване k	Компонент B.m	
Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове

▼B

Вписване l	Компонент B.1		Вписване l	Компонент B.m		Вписване k	Компонент B.1		Вписване k	Компонент B.m	
Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове

Произход — съвместни доставчици[8]

Вписване l	Компонент F.1		Вписване l	Компонент F.n		Вписване X	Компонент F.1		Вписване X	Компонент F.n	
Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове

▼**B**

Вписване 1	Компонент F.1		Вписване 1	Компонент F.n		Вписване X	Компонент F.1		Вписване X	Компонент F.n	
Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове	Търговско наименование на изходната суровина	Плътност по API[3]	Тонове

Вписване 1	Компонент B.1		Вписване 1	Компонент B.m		Вписване X	Компонент B.1		Вписване X	Компонент B.m	
Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове

▼**B**

Вписване l	Компонент B.1		Вписване l	Компонент B.m		Вписване X	Компонент B.1		Вписване X	Компонент B.m	
Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове	Начин на производство на биогоривото	Плътност по API[3]	Тонове

Място на закупуване[9]

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
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

Общо докладвана енергия и постигнато намаление по държави членки

Обем (в енергия)[10]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 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 3, буква а) от приложение I.

2. Количеството гориво е дефинирано в част 1, точка 3, буква в) от приложение I.

3. Плътността по American Petroleum Institute (API) се дефинира съгласно изпитвателния метод ASTM D 287.

4. Интензитетът на парниковите газове е дефиниран в част 1, точка 3, буква д) от приложение I.

5. UER е дефинирано в част 1, точка 3, 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 3, буква б) от приложение I.

8. Произходът е дефиниран в част 2, точки 2 и 4 от приложение I.

9. Мястото на закупуване е дефинирано в част 2, точки 3 и 4 от приложение I.

10. Общото количество употребена енергия (гориво и електроенергия).