

**ТАБЛИЦА ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ**

**на Проект на Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и верификация на докладите на доставчиците на горива и енергия за транспорта**

	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	Проект на Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификацията на докладите на доставчиците на горива и енергия за транспорта	Степен на съответствие
<b>чл. 1</b>	<b>Предмет и обхват</b>		
	<p>1. С настоящата директива се установяват правила за методите за изчисляване и изискванията за докладване в съответствие с Директива 98/70/ЕО.</p> <p>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.</p>	<p><b>Чл. 1.</b> (1) С наредбата се уреждат условията, редът и начинът за изготвяне и верификация на докладите на доставчиците на горива и енергия за транспорта.</p> <p>(2) Наредбата се прилага за доставчици на горива, 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 доставчици на електроенергия, използвана в пътни превозни средства.</p>	Пълно
<b>чл. 2</b>	<b>Определения</b>		
	<p>За целите на настоящата директива и в допълнение към определенията, които вече се съдържат в Директива 98/70/ЕО, се прилагат следните определения:</p> <p>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;</p> <p>2) „природен битум“ означава всеки източник на суровина за рафинерии, който:</p> <p>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</p>	<p><b>§ 1.</b> По смисъла на наредбата:</p> <p>1. „Битуминозни шисти“ е 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 на Съвета от 23 юли 1987 година относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа (ОВ L 256, 7.9.1987г.).</p> <p>4. „Емисии нагоре по веригата“ са всички емисии на парникови газове, които възникват, преди суровината да влезе в рафинерията или преработвателната инсталация, в които се произвежда горивото, посочени в методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК.</p> <p>6. „Конвенционален суров нефт“ е всяка суровина за рафинерии с</p>	Пълно

	<p>материали (ASTM) (7);</p> <p>б) има среден годишен вискозитет при температурата на находището, надвишаващ изчисления по формулата: Вискозитет (в сантипоази) = <math>518,98e^{-0,038T}</math>, където Т е температурата е в градуси по Целзий;</p> <p>в) попада в обхвата на определението за битуминозни пясъци по код КН 2714 от Комбинираната номенклатура, установена с Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета (8); и</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.;</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>9. „Основен стандарт на горивата“ е 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.</p> <p>10. „Природен битум“ е всеки източник на суровина за рафинерии, който:</p> <p>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);</p> <p>б) има среден годишен вискозитет при температурата на находището, надвишаващ изчисления по формулата: Вискозитет (в сантипоази) = <math>518,98e^{-0,038T}</math>, където Т е температурата е в градуси по Целзий;</p> <p>в) попада в обхвата на определението за битуминозни пясъци по код КН 2714 от Комбинираната номенклатура, установена с Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета и</p> <p>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.</p>	
чл. 3	<b>Метод за изчисляване на интензитета на парниковите газове на доставени горива и енергия, различни от биогорива, и докладвани от доставчиците</b>		
	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.	<b>Чл. 3.</b> (1) Доставчиците на горива за транспорта ежегодно до 31 март да представят на компетентния орган по чл. 2 доклад относно интензитета на парниковите газове на доставените от тях през предходната година на територията на страната горива за нуждите на транспорта.	Пълно

	<p>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.</p> <p>3. За целите на член 7а, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО всяка държава членка гарантира, че група от доставчици, които избират да се считат за един доставчик, изпълняват задължението си съгласно член 7а, параграф 2 на въпросната държава членка.</p>	<p>(3) Докладът на доставчиците на горива по ал. 1 съдържа:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. общия обем на всички доставени горива с обозначение за мястото на закупуване и произхода;</li> <li>2. емисиите на парникови газове за целия жизнен цикъл на горива, изчислени съгласно методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК, и емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата, изчислени съгласно Методиката за изчисляване намалението на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата и на течните горива от биомаса;</li> <li>3. изчисления при едновременна съвместна преработка на изкопаеми горива и биогорива съгласно методиката по чл. 64 ал. 3 от ЗОИК;</li> <li>4. намаление на емисиите нагоре по веригата, в случай на наличие на проект с начало след 1 януари 2011 г, отговарящ на изискванията на БДС EN ISO 14064-1:2012 и генериращ такива емисии.</li> <li>5. Сравнение на постигнатите намаление на емисиите на парникови тгазове от целия жизнен цикъл за единица от изкопаемио горива през 2010 г. с основания стандарт на горивата, определен в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;</li> </ol> <p>(4) В случаите на ал. 3, т. 4 в доклада по ал. 1 доставчиците на горива включват следната допълнителна информация:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. датата на започване на проекта;</li> <li>2. годишни намаления на емисиите в <math>\text{gCO}_{2\text{екв}}</math>;</li> <li>3. периода, през който заявеното намаление е продължило;</li> <li>4. местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;</li> <li>5. базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаляване и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаляване в <math>\text{gCO}_{2\text{екв}}/\text{MJ}</math> на произведените изходни суровини;</li> <li>6. неизползваем повторно номер на сертификат, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схемата и заявените намаления на емисиите на</li> </ol>	
--	---	---	--

		<p>парникови газове;</p> <p>7. неизползваем повторно номер, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схема;</p> <p>8. 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.</p> <p><b>Чл. 4.</b> (1) Доставчиците на енергия за транспорта ежегодно до 31 март представят на компетентния орган по чл. 2 доклад относно интензитета на парниковите газове на доставената от тях през предходната година на територията на страната енергия за нуждите на транспорта.</p> <p>(2) Докладът по ал. 1 съдържа:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. общия обем на доставената енергия с обозначение за мястото на закупуване и произхода;</li><li>2. интензитета на парниковите газове на енергията, изчислена в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;</li><li>3. сравнение на постигнатите намаления на емисиите на парникови газове на електроенергията с основния стандарт на горивата, определен в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;</li></ol> <p>(3) За целите на чл. 4, ал. 2 доставчиците на енергия за транспорта водят дневници за отделните обществено достъпни зарядни точки, които съдържат:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. местоположение на зарядната точка;</li><li>2. употребеното от електрическите пътни превозни средства количество енергия в мегаватчаса за годината, предхождаща годината на докладване;</li><li>3. период, в който е било употребено количеството електрическа енергия, ако този период не обхваща цялата година на задължението.</li></ol> <p><b>Чл. 5.</b> За целите на доклада по чл. 3, ал. 1 доставчиците на горива осъществяват мониторинг на намалението на емисиите нагоре по веригата за изкопаемите горива съгласно изискванията на БДС EN</p>	
--	--	--	--

ISO 14064-1:2012 и на чл. 5-7, чл. 57-60, чл. 62 и чл. 66-67 от Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 година 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.*).

**Чл. 6.** (1) Докладите по чл. 3, ал. 1 и чл.4, ал.1 се предоставят в Министерство на околната среда и водите (МОСВ) на хартиен и електронен носител в оригинал съгласно образците в методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК и електронните формуляри, публикувани на интернет страницата на МОСВ. При несъответствие в данните на хартиения и електронния носител, за достоверни се приемат данните на хартиения носител.

(2) Доставчиците на горива и енергия за транспорта подават декларация за достоверност на данните, включени към докладите.

**Чл. 8.** Докладите на доставчиците на горива по чл. 3, ал. 3, точка 4, докладващи намаление на емисиите нагоре по веригата, подлежат на годишна верификация от верификационен орган.

**Чл. 9.** Верификационен орган може да бъде всяко физическо или юридическо лице, отговарящо на изискванията на БДС EN ISO 14065:2013, ISO 14066:2011 и на чл. 18 от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (Приета с ПМС № 268 от 1.09.2014 г., обн., ДВ, бр. 75 от 9.09.2014 г.).

**Чл. 10.** Верификационният орган извършва проверката и верификацията на доклада по чл. 3, ал. 1 съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 600/2012 и при спазване на следните етапи при верификационния процес:

#### **Закон за ограничаване на изменението на климата**

**Чл. 65.** (1) Лицата по чл. 66, ал. 1 може да се обединят за съвместно изпълнение на посочените в чл. 66, ал. 1 задължения, като в този случай те се смятат за един доставчик.

(2) Разпоредбата на ал. 1 се прилага съгласно реда и условията, определени с наредбата по чл. 44, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници.

	4. Държавите членки прилагат опростен метод, определен в приложение I към настоящата директива, за доставчиците, които са малки и средни предприятия.	<b>Чл. 3</b> (6) За доставчиците по ал. 1, които са малки и средни предприятия, „произход“ и „място на закупуване“ по ал. 3, т. 1 е или ЕС, или извън ЕС, независимо дали извършват внос на суров нефт или доставка на нефтени масла и масла, получени от битуминозни материали.	Пълно
<b>чл. 4</b>	<b>Изчисляване на основния стандарт на горивата и на намаляването на интензитета на парниковите газове</b>		
	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.	<b>Чл. 3</b> (3) Докладът на доставчиците на горива по ал. 1 съдържа: 5. сравнение на постигнатите намаления на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г. с основния стандарт на горивата, определен в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК; <b>Чл. 4</b> (2) Докладът по ал. 1 съдържа: 3. сравнение на постигнатите намаления на емисиите на парникови газове на електроенергията с основния стандарт на горивата, определен в съответствие с методиката по чл. 64, ал. 3 от ЗОИК;	Пълно
<b>чл. 5</b>	<b>Докладване от държавите членки</b>		
	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 (9), 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,		Не подлежи на транспониране

	<p>управлявано от Европейската агенция за околната среда.</p> <p>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.</p>		
<b>чл. 6</b>	<b>Санкции</b>		
	<p>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.</p>	<p><b>Закон за ограничаване на изменението на климата</b>  <b>Чл. 81.</b> (1) На доставчик на течни горива и енергия за транспорта, който не изпълни задължението си по чл. 64, ал. 1, се налага глоба от 1000 до 10 000 лв. - за физическите лица, съответно имуществена санкция от 2000 до 20 000 лв. - за юридическите лица.  (2) (Доп. - ДВ, бр. 12 от 2017 г.) На доставчик на течни горива и енергия за транспорта, който не изпълни задължението си по чл. 66, ал. 1 или наруши изискванията по чл. 66, ал. 3 или на наредбата по чл. 5, т. 5, се налага глоба от 1000 до 10 000 лв. - за физическите лица, съответно имуществена санкция от 2000 до 20 000 лв. - за юридическите лица.</p>	Пълно
<b>чл. 7</b>	<b>Транспониране</b>		
	<p>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.</p> <p>2. Когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или позоваването се извършва при официалното им публикуване. Условието и редът на позоваване се определят от държавите членки.</p> <p>3. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които приемат в областта, обхваната от настоящата директива.</p>		Не подлежи на транспониране
<b>чл. 8</b>	<b>Влизане в сила</b>		
	Настоящата директива влиза в сила на двадесетия ден след		Не подлежи на транспониране

	публикуването ѝ в Официален вестник на Европейския съюз.		
<b>чл. 9</b>	<b>Адресати</b>		
	Адресати на настоящата директива са държавите членки.		Не подлежи на транспониране
	<p><b>ПРИЛОЖЕНИЕ I - Метод за изчисляване и докладване на интензитета на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горивата и енергията от доставчици</b></p> <p><b>Част 1 Изчисляване на интензитета на парниковите газове на горивата и енергията на даден доставчик</b></p> <p><b>Част 2 Докладване от страна на доставчиците на горива, различни от биогоривата</b></p>	<p>Текстът е въведен в Методика за определяне интензитета на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на горивата и енергията от небиологичен произход за транспорта Част II на Методиката</p> <p><b>„Метод за изчисляване на интензитета на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горивата и енергията от доставчици“</b></p> <p>в Приложение 2 на Методиката</p> <p><b>„Средни приети стойности за интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горивата, различни от биогорива и електроенергия“</b></p> <p>и Приложение 4 на Методиката</p> <p><b>„Търговско наименование на изходната суровина“</b></p>	Пълно
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ II - Изчисляване на основния стандарт на горивата за изкопаеми горива</b>	<p>Текстът е въведен в Част II, т. 5 на Методиката</p> <p><b>„Метод за определянето на основния стандарт на горивата за изкопаеми горива“</b></p> <p>и Приложение 3</p>	Пълно
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ III - Докладване на държавите членки пред комисията</b>		Не подлежи на транспониране
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ IV - Образец за докладване на информация за съгласуваност на докладваните данни</b>	<p>Текстът е въведен в Приложение 4 в Методиката</p> <p><b>„Образец за докладване на информация за съгласуваност на докладваните данни“</b></p>	Пълно