



ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 30.11.2016 г.
COM(2016) 759 final

ANNEXES 1 to 11

ПРИЛОЖЕНИЯ

към

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА РЕГЛАМЕНТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

относно управлението на Енергийния съюз,

**за изменение на Директива 94/22/ЕО, Директива 98/70/ЕО, Директива 2009/31/ЕО,
Регламент (ЕО) № 663/2009, Регламент (ЕО) № 715/2009, Директива 2009/73/ЕО,
Директива 2009/119/ЕО на Съвета, Директива 2010/31/ЕС,
Директива 2012/27/ЕС, Директива 2013/30/ЕС и Директива (ЕС) 2015/652 на
Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013**

{SWD(2016) 394 final}

{SWD(2016) 395 final}

{SWD(2016) 396 final}

{SWD(2016) 397 final}

ПРИЛОЖЕНИЕ I

**ОБЩА РАМКА ЗА ИНТЕГРИРАНИ НАЦИОНАЛНИ ПЛАНОВЕ В ОБЛАСТТА
НА ЕНЕРГЕТИКАТА И КЛИМАТА**

Част 1

Обща рамка

РАЗДЕЛ А: НАЦИОНАЛЕН ПЛАН	
1. ПРЕГЛЕД И ПРОЦЕС НА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПЛАНА	
1.1. Общ преглед	i. Политически и икономически контекст на плана, контекст по отношение на околната среда, социален контекст на плана ii. Всеобхватна стратегия, която включва петте измерения на Енергийния съюз iii. Обща таблица с ключовите цели, политики и мерки на плана
1.2. Преглед на настоящата ситуация в областта на политиките	i. Енергийната система на национално и европейско равнище и контекст на политиките по националния план. ii. Настоящите политики и мерки в областта на енергетиката и климата в петте измерения на Енергийния съюз iii. Основни въпроси с трансгранично значение iv. Административна организация за изпълнение на политиките в областта на енергетиката и климата
1.3. Консултации и участие на националните и европейските организации и резултати от тях	i. Участие на Парламента ii. Участие от страна на местните и областните органи iii. Консултации със заинтересованите страни, включително социалните партньори и ангажиране на гражданско общество iv. Консултации с други държави членки v. Повтарящ се процес с участие на Европейската комисия
1.4. Регионално сътрудничество при подготвянето на плана	i. Въпроси, които могат да бъдат предмет на съвместно или координирано планиране с други държави членки ii. Обяснение как в плана се разглежда регионалното сътрудничество
2. НАЦИОНАЛНИ ЦЕЛИ	
2.1. Измерение „Декарбонизация“	2.1.1. Емисии и поглъщане на парникови газове (за плана, обхващащ периода от 2021 до 2030 г., рамката за 2030 г. предвижда намаление от поне 40 %

на емисиите на парникови газове от цялата икономика на ЕС в сравнение с 1990 г.)¹

- i. Задължителните национални цели за 2030 г. по отношение на емисиите на парникови газове в секторите извън обхвата на СТЕ на ЕС, годишните задължителни национални пределни стойности² и ангажиментите по силата на Регламента за LULUCF³.
- ii. Ако е приложимо, други национални цели, и цели, които са в съответствие със съществуващите дългосрочни стратегии за ниски емисии. Ако е приложимо, други цели, включително секторни цели и цели за адаптиране към изменението на климата.

2.1.2. Енергия от възобновяеми източници (Рамкова цел за 2030 г.)

- i. Планираният от съответната държава членка дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно енергопотребление през 2030 г. като неин национален принос за постигане на задължителната на равнище ЕС цел за минимум 27-процентен дял през 2030 г.
- ii. Линейна крива за дела на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно енергопотребление от 2021 г. до 2030 г. за постигане на задължителната цел на равнище ЕС
- iii. Криви за дела по сектори на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно енергопотребление от 2021 г. до 2030 г. в електроенергетиката, отоплението и охлаждането и транспортния сектор.
- iv. Криви по технологии за енергия от възобновяеми източници, които дадена държава членка предвижда да използва, за да се съобрази с общите и секторните криви за енергия от възобновяеми източници за периода 2020—2030 г., включително очакваното общо брутно крайно потребление на енергия за всяка технология и сектор в млн. т н.е., както и общи планирани инсталирани мощности (разделени на нови мощности и увеличение на мощността на съществуващи инсталации) за всяка технология в MW
- v. Криви за потреблението на енергия от биомаса, разпределени между топлинната и електрическата енергия и транспорта, и криви за осигуряването на биомаса от суровини, съответно от вътрешно производство и от внос. За биомасата с произход от горското стопанство - оценка на произхода ѝ, както и оценка на въздействието върху въглеродните погълтители в областта на LULUCF.
- vi. Ако е приложимо, други национални криви и цели, включително дългосрочни или секторни (например дял на биогоривата от ново поколение, дял на енергията от възобновяеми източници в топлоснабдяването, използването на енергия от възобновяеми източници в сградния сектор, енергия от възобновяеми източници, произведена от градовете, енергийните общности и самостоятелните потребители).

2.2. Измерение „Енергийна ефективност“ (Рамкова цел за 2030 г.)

¹ Трябва да се гарантира последователност с дългосрочните стратегии за ниски емисии съгласно член 14.

² За плана, обхващащ периода 2021—2030 г.: Задължителните национални цели за 2030 г. за емисии на парникови газове в секторите извън СТЕ на ЕС и годишните задължителни национални пределни стойности са определени в Регламент [] [ESR].

³ Регламент [] [LULUCF].

i. Приносът на индикативната национална енергийна ефективност за постигане на обвързващата цел на Съюза за 2030 г. за 30-процентно подобрене та на енергийната ефективност, както е посочена в член 1, параграф 1 и член 3, параграф 4 от Директива 2012/27/ЕС [изменена с предложение COM(2016)761], въз основа на първичното или на крайното енергопотребление, първичните или крайните икономии на енергия, или на енергийната интензивност; изразен като абсолютно равнище на първично енергопотребление и крайно енергопотребление през 2020 и 2030 г. при линейна графика за посочения принос след 2021 г.; включително използваната методика и коефициентите на преобразуване; ii. кумулативно количество икономии на енергия, които да се постигнат за периода 2021—2030 г. по член 7 от Директива 2012/27/ЕС [изменена с предложение COM(2016)761], по въпросите на задълженията за енергоспестяване iii. Целите за дългосрочно саниране на националния фонд от жилищни и административни сгради (частни и обществени) iv. Пълната разгъната застроена площ, която трябва да се санира, или еквивалентните годишни икономии на енергия, които трябва да бъдат постигнати за периода от 2021 г. до 2030 г. съгласно член 5 от Директива 2012/27/ЕС за саниране на сградите на централната администрация v. Ако е приложимо, други национални цели, включително дългосрочни цели или стратегии и секторни цели. Национални цели в области като енергийната ефективност в транспортния сектор, както и по отношение на отоплението и охлаждането	
2.3. Измерение „Сигурност на доставките“ i. Национални цели по отношение на диверсификацията на енергийните източници и доставките от трети държави, акумулирането на енергия и реагирането на потребителите в зависимост от моментното натоварване (demand response) ii. Национални цели по отношение на намаляването на зависимостта от внос на енергия от трети държави; iii. Национални цели по отношение на готовността за справяне с ограничени или прекъснати доставки на даден енергоносител (включително газ и електроенергия) и, където е приложимо, времева рамка за изпълнение на целите⁴ iv. Националните цели по отношение на разгръщане на собствени енергийни източници (по-специално възобновяеми източници)	
2.4. Измерение „Вътрешен енергиен пазар“ 2.4.1. Взаимосвързаност на електроенергийните системи (Рамкова цел за 2030 г.) i. Нивото на взаимосвързаност на електроенергийните системи, което е определено от държавите членки като цел за 2030 г. във връзка с целта на	

⁴

Трябва да се гарантира съгласуваност с плановете за превантивни действия и плановете за действие при извънредни ситуации съгласно Регламент [предложен в COM(2016) 52] относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010, както и за плановете за подготовеността към риск съгласно Регламент (ЕС) [изменен с COM(2016) 862] относно подготовеността за риск в електроенергетиката и за отмяна на Директива 2005/89/ЕС.

Европейския съвет от октомври 2014 г.

2.4.2.Електропреносна инфраструктура

- i. Основните национални цели за електропреносната и газопреносната инфраструктура, които са необходими за постигането на целите по измеренията, посочени в точка 2
- ii. Ако е приложимо, главни разглеждани инфраструктурни проекти, различни от проектите в от общ интерес (ПОИ)⁵

2.4.3.Интеграция на пазара

- i. Национални цели, свързани с други аспекти на вътрешния енергиен пазар като например интегрирането и обединяването на пазари, ако е приложимо, включително график за постигането на целите
- ii. Национални цели, свързани с осигуряване на адекватност на електроенергийната система, ако е приложимо, както и с повишаване на гъвкавостта на енергийната система във връзка с производството на енергия от възобновяеми източници, включително график за постигането на целите
- iii. Национални цели за защита на потребителите на енергия и подобряване на конкурентоспособността на сектора на пазара на енергия на дребно

2.4.4.Енергийна бедност

- i. Национални цели във връзка с енергийната бедност, включително график за постигането на целите

2.5. Измерение „Научни изследвания, иновации и конкурентоспособност“

- i. Национални цели и цели за финансиране за публични и частни научни изследвания и иновации във връзка с Енергийния съюз, включително, ако е подходящо, график за постигане на целите; Отразяване на приоритетите на стратегията за Енергийния съюз и за Стратегическия план за енергийните технологии
- ii. Ако е подходящо, национални цели, включително дългосрочни цели (2050 г.) за внедряването на нисковъглеродни технологии, в това число цели за декарбонизация на сектора на енергетиката и на енергийно и въглеродно интензивните промишлени отрасли, и, ако е приложимо, цели за съответната инфраструктура за транспортиране и съхранение на CO₂
- iii. Национални цели по отношение на конкурентоспособността

3. ПОЛИТИКИ И МЕРКИ

3.1. Измерение „Декарбонизация“

3.1.1.Емисии и поглъщане на парникови газове (за плана, обхващащ периода между 2021 и 2030 г., рамковата цел за 2030 г.

- i. Политики и мерки за изпълнение на целите съгласно Регламент [] [ESR], посочени в точка 2.2.1 и политики и мерки за съобразяване с Регламент [] [LULUCF], с които се обхващат всички основни източници и сектори за засилване на поглъщанията, с идея за дългосрочната визия и цел за

⁵

В съответствие с Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (ОВ L 115, 25.4.2013 г., стр. 39)

нисковъглеродна икономика с ниски въглеродни емисии в 50-годишна перспектива и постигане на баланс между емисии и поглъщания в съответствие с Парижкото споразумение

- ii. Регионално сътрудничество в тази област
- iii. Без да се засяга приложимостта на правилата за държавната помощ, финансовите мерки, в това число подкрепата от страна на ЕС и използването на фондовете на ЕС в тази област и на национално равнище, ако е приложимо

3.1.2. Енергия от възобновяеми източници (Рамкова цел за 2030 г.)

- i. Политики и мерки за изпълнение на националното участие в обвързващата цел за 2030 г. на равнище ЕС за енергия от възобновяеми източници и за кривите, представени в точка 2.1.2, включително секторни мерки и мерки с оглед на конкретна технология⁶
- ii. Специфични мерки за регионално сътрудничество, както и очакван излишък на произведена енергия от възобновяеми източници, който може да бъде прехвърлен в други държави членки с цел да се постигнат целите за националния принос и кривите, представени в точка 2.1.2.
- iii. Специфични мерки за финансова подкрепа, включително подкрепа от страна на ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС за насърчаване и използване на енергия от възобновяеми източници в електроенергетиката, отоплението и охлаждането и транспорта
- iv. Специфични мерки за въвеждане на обслужване на едно гише, рационализиране на процедурите, осигуряване на информация и обучение, както и създаване на възможности за потребителите, ползващи собствено производство на енергия от възобновяеми източници и енергийните общности
- v. Оценка на необходимостта от изграждане на нова инфраструктура за районно отопление и охлаждане, получени от източници на енергия от възобновяеми източници
- vi. Специфични мерки за насърчаване на използването на енергия от биомаса, особено за мобилизирането на нови ресурси от биомаса, като се взема предвид:
 - наличието на ресурси от биомаса: потенциалът за собствено производство и внос от трети страни
 - други видове употреба в други сектори (селско стопанство и секторите във връзка с горското стопанство); както и мерки за осигуряване на устойчивостта на добива и употребата на биомаса

3.1.3. Други елементи на измерението

- i. Националните политики и мерки, засягащи сектора на Схемата за търговия с емисии (СТЕ) и оценката на взаимната допълняемост и въздействието на СТЕ на ЕС, ако е приложимо
- ii. Стратегии, планове и мерки за приспособяване към изменението на

⁶

Когато планират посочените мерки, държавите членки вземат предвид края на експлоатационния период на съществуващите инсталации и потенциала за увеличаване на мощността на такива инсталации

климата	
iii.	Политики и мерки за постигане на националните цели, ако е приложимо
iv.	Политики и мерки за постигане на мобилност с ниски емисии (включително електрификацията на транспорта)
3.2. Измерение „Енергийна ефективност“ (Рамкова цел за 2030 г.) Планираните политики, мерки и програми за постигане на индикативните национални цели за енергийна ефективност за 2030 г., както и на другите цели, представени в точка 2.2, в това число планираните мерки и инструменти (също и от финансово естество) за насърчаване на енергийната ефективност на сградите, по-специално по отношение на следното:	
i.	Схеми за задължения за енергийна ефективност и алтернативни мерки по член 7 от Директива 2012/27/ЕС [изменена с предложение COM(2016)761] (предстои да се изготвят в съответствие с приложение II)
ii.	Дългосрочна стратегия за саниране на националния сграден фонд от жилищни и административни сгради (обществени и частни) ⁷ , включително политики и мерки за насърчаване на разходноефективно значително саниране и поетапно значително саниране на сгради.
iii.	Описание на политиката и мерките за насърчаване на енергийните услуги в публичния сектор с цел премахване на регулаторните и нерегулаторните пречки, които възпрепятстват разпространението на договорите за енергоспестяване с гарантиран резултат и на други модели на услуги за енергийна ефективност ⁸
iv.	Други планирани политики, мерки и програми за постигане на индикативните национални цели за енергийна ефективност за 2030 г., както и другите цели, представени в точка 2.2 (напр. мерки за насърчаване обществените сгради да служат за пример за енергийно-ефективни обществени поръчки, мерки за насърчаване на енергийни обследвания ⁹ , мерки за информиране и обучаване на потребителите ¹⁰ , както и други мерки за насърчаване на енергийната ефективност ¹¹)
v.	Описание на мерките за разработване на мерки за използване на потенциала за подобряване на енергийна ефективност на газопреносната и електропреносната инфраструктура ¹²
vi.	Регионално сътрудничество в тази област, ако е приложимо
vii.	Финансови мерки, включително подкрепа от ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС на местно и национално равнище
3.3. Измерение „Сигурност на доставките“¹³	
i.	Политики и мерки за постигане на целите, посочени в точка 2.3 ¹⁴

⁷ В съответствие с член 2а от Директива 2010/31/ЕС [изменена с предложение COM(2016)765].

⁸ В съответствие с член 18 от Директива 2012/27/ЕС

⁹ В съответствие с член 8 от Директива 2012/27/ЕС

¹⁰ В съответствие с членове 12 и 17 от Директива 2012/27/ЕС

¹¹ В съответствие с член 19 от Директива 2012/27/ЕС

¹² В съответствие с член 15, параграф 2 от Директива 2012/27/ЕС.

¹³ Политиките и мерките трябва да отразяват първия принцип на енергийната ефективност.

¹⁴ Трябва да се гарантира съгласуваност с плановете за превантивни действия и плановете за действие при извънредни ситуации съгласно Регламент [предложен в COM(2016) 52] относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС)

ii.	Регионално сътрудничество в тази област
iii.	Финансови мерки, включително подкрепа от ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС на местно и национално равнище
3.4. Измерение „Вътрешен енергиен пазар“¹⁵	
3.4.1. Електроенергийна инфраструктура	
i.	Политики и мерки за постигане на целевото ниво на свързаност, посочено в точка 2.4.1
ii.	Регионално сътрудничество в тази област ¹⁶
iii.	Финансови мерки, включително подкрепа от ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС на местно и национално равнище
3.4.2. Електропреносна инфраструктура	
i.	Политики и мерки за постигане на основните инфраструктурни цели, посочени в точка 2.4.2, включително, ако е приложимо, специфични мерки, позволяващи изпълнението на проекти от общ интерес (ПОИ) и други основни инфраструктурни проекти
ii.	Регионално сътрудничество в тази област ¹⁷
iii.	Финансови мерки, включително подкрепа от ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС на местно и национално равнище
3.4.3. Интеграция на пазара	
i.	Политики и мерки за постигане на целите, посочени в точка 2.4.3
ii.	Мерки за повишаване на гъвкавостта на енергийната система по отношение на производството на енергия от възобновяеми източници, включително въвеждането на свързване на пазарите в рамките на деня и трансграничните балансиращи пазари
iii.	Мерки за гарантиране на приоритетен достъп и диспечерско управление на електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници или от високоефективно комбинирано производство на електроенергия и топлинна енергия и за предотвратяване на съкращаването или преразпределението на такава енергия ¹⁸
iv.	Политики и мерки за защита на потребителите, по-специално уязвимите и енергийно бедните потребители и за подобряване на конкурентоспособността и достъпността на пазара на дребно на електроенергия
v.	Описание на мерките за създаване на условия за оптимизация на потреблението и за нейното развитие, включително такива, които се отнасят до тарифи, подкрепящи динамично ценообразуване ¹⁹

№ 994/2010, както и за планове за подготвеността към риск съгласно Регламент (ЕС) [изменен с COM(2016) 862] относно подготвеността за риск в електроенергетиката и за отмяна на Директива 2005/89/ЕС.

¹⁵ Политиките и мерките трябва да отразяват първия принцип на енергийната ефективност.

¹⁶ Регионални групи, различни от ПОИ, създадени по силата на Регламент (ЕС) № 347/2013

¹⁷ Регионални групи, различни от ПОИ, създадени по силата на Регламент (ЕС) № 347/2013

¹⁸ В съответствие с [преработен текст на Директива 2009/72/ЕО, предложен с COM(2016)864] и [преработен текст на Регламент (ЕО) № 714/2009, предложен с COM(2016)861]

¹⁹ В съответствие с член 15, параграф 8 от Директива 2012/27/ЕО.

3.4.4. Енергийна бедност	
i.	Политики и мерки за постигане на целите, посочени в точка 2.4.4
3.5. Измерение „Научни изследвания, иновации и конкурентоспособност“	
i.	Политики и мерки за постигане на целите, посочени в точка 2.5
ii.	Сътрудничество с други държави членки в тази област, включително информация как целите и политиките на Стратегическия план за енергийните технологии са приспособени към съответния национален контекст
iii.	Финансови мерки, включително подкрепа от ЕС и използване на средства от фондовете на ЕС на местно и национално равнище

РАЗДЕЛ Б: АНАЛИТИЧНА ОСНОВА²⁰	
4. НАСТОЯЩА СИТУАЦИЯ И ПРЕДВИЖДАНИЯ ВЪЗ ОСНОВА НА СЪЩЕСТВУВАЩИТЕ ПОЛИТИКИ И МЕРКИ^{21,22}	
4.1. Прогнозно развитие на основните външни фактори, които въздействат върху развитието на енергийната система и емисиите на парникови газове	i. Макроикономически прогнози (БВП и прираст на населението) ii. Секторни промени, които се очаква да окажат въздействие върху енергийната система и емисиите на парникови газове iii. Глобални тенденции в енергетиката, международни цени на изкопаемите горива, цени на въглеродните емисии в СТЕ iv. Изменения на разходите за съответните технологии
4.2. Измерение „Декарбонизация“	4.2.1. Емисии и поглъщане на парникови газове i. Тенденции в областта на емисиите и поглъщането на парникови газове в рамките на СТЕ, в секторите, обхванати от Регламента за разпределяне на усилията и LULUCF и в различни сектори на енергетиката ii. Прогнози за секторното развитие при съществуващите национални и европейски политики и мерки най-малко до 2040 г. (включително и 2030 г.) 4.2.2. Енергия от възобновяеми източници i. Текущият дял на енергията от възобновяеми източници в общото крайно енергопотребление, а също и в различни сектори (отопление и охлаждане, електроенергетика и транспорт), както и за всяка технология във всеки от секторите ii. Прогнози за развитието при съществуващите национални и европейски политики и мерки най-малко до 2040 г. (включително и 2030 г.)
4.3. Измерение „Енергийна ефективност“	i. Текущо първично и крайно енергопотребление в икономиката и по сектори (включително промишленост, жилищен сектор, сектор на услугите и транспорт)

²⁰ Вж. Част 2 за подробен списък на параметри и променливи, които трябва да се докладват в раздел Б на плана

²¹ Текущата ситуация следва да отразява датата за представяне на националния план (или последната налична дата) Съществуващите политики и мерки включват приложените и вече приетите политики и мерки Вече приетите политики и мерки са онези, за които към датата на представяне на националния план е взето официалното решение на правителството и има ясен ангажимент да се пристъпи към изпълнение. Приложените политики и мерки са онези, за които към датата на представяне на националния план е приложимо едно или повече от следните условия: в сила е национално законодателство, налице е едно или повече доброволни споразумения, определени са финансови ресурси и са мобилизирани човешки ресурси.

²² Изборът на външни фактори може да се базира на допусканията, направени в EU Reference Scenario 2016 (Референтен сценарий на ЕС от 2016 г.). Освен това, конкретните резултати на държавите членки по Референтния сценарий на ЕС от 2016 г. , както и резултатите от последващите сценарии на политиките също могат да бъдат полезен източник на информация при разработването на национални прогнози в рамките на съществуващите политики, мерки и оценки на въздействието.

ii.	Текущ потенциал за прилагането на високоефективно комбинирано производство на енергия и на ефективни районни отоплителни и охладителни системи ²³
iii.	Прогнози при съществуващите политики, мерки и програми за енергийна ефективност съгласно описаното в точка 1.2, подточка ii) за първичното и за крайното потребление на енергия за всеки сектор най-малко до 2040 г. (включително и за 2030 г.) ²⁴
iv.	Оптимални по отношение на разходите нива на минимални енергийни характеристики, получени в резултат от националните изчисления съгласно член 5 от Директива 2010/31/ЕС.
4.4. Измерение „Сигурност на доставките“	
i.	Настоящ енергиен микс, собствени енергийни източници, зависимост от внос, включително относими рискове
ii.	Прогнози за развитието при съществуващите национални и европейски политики и мерки най-малко до 2040 г. (включително и 2030 г.)
4.5. Измерение „Вътрешен енергиен пазар“	
4.5.1. Взаимосвързаност между националните електроенергийни системи	
i.	Текущо равнище на взаимосвързаност между националните електроенергийни системи и основни междусистемни електропроводи ²⁵
ii.	Прогнози за изискванията за разширяване на междусистемните електропроводи най-малко до 2040 г. (включително 2030 г.) ²⁶
4.5.2. Електропреносна инфраструктура	
i.	Основни характеристики на съществуващата инфраструктура за пренос на електроенергия и газ ²⁷
ii.	Прогнози за изискванията за разширяване на мрежите най-малко до 2040 г. (включително 2030 г.) ²⁸
4.5.3. Пазари на газ и електроенергия, енергийни цени	
i.	Текуща ситуация на пазарите на газ и електроенергия, включително енергийни цени
ii.	Прогнози за развитието при съществуващите национални и европейски политики и мерки най-малко до 2040 г. (включително и 2030 г.)
4.6. Измерение „Научни изследвания, иновации и конкурентоспособност“	
i.	Текущото положение на сектора на нисковъглеродни технологии и

²³ В съответствие с член 14, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕО.

²⁴ Тази референтна прогноза, базираща се на обичайната практика, ще бъде основата за сравнение за целта за първично и крайно потребление на енергия в 2030г., която е описана в точка 2.3 и коефициентите за преобразуване.

²⁵ С препратка към прегледа на съществуващата електропреносна инфраструктура от страна на операторите на преносни системи (ОПС)

²⁶ С препратка към националните планове за развитие на мрежата и регионалните инвестиционни планове на ОПС

²⁷ С препратка към прегледите на съществуващата преносна инфраструктура от страна на операторите на преносни системи (ОПС)

²⁸ С препратка към националните планове за развитие на мрежата и регионалните инвестиционни планове на ОПС

	позицията им на глобалния пазар ii. Текущо равнище на разходите от публични и частни източници за изследвания и иновации в нисковъглеродните технологии, настоящ брой на патентите, настоящ брой на научните работници iii. Текущо ниво на разходите за енергия, включително в международен контекст iv. Прогнози за развитието по точки i) — iii) при съществуващите национални и европейски политики и мерки най-малко до 2040 г. (включително и 2030 г.)
5. ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО НА ПЛАНИРАНИТЕ ПОЛИТИКИ И МЕРКИ²⁹	
	5.1. Въздействие на описаните в раздел 3 планирани политики и мерки върху развитието на енергийната система и емисиите и поглъщанията на парникови газове, включително сравнение с прогнозите, базиращи се на съществуващите политики и мерки (посочени в раздел 4) i. Прогнози за развитието на енергийната система и емисиите и поглъщанията на парникови газове, както и за емисиите на замърсители на въздуха в съответствие с Директива [предложена с COM/2013/0920]³⁰ при планираните политики и мерки най-малко в продължение на десет години след периода, обхваната от плана (включително последната година от периода, обхванат от плана), включително относимите политики и мерки на ЕС. ii. Оценка на взаимодействието между политиките (между съществуващите и планираните политики и мерки в дадено измерение на политиката и между съществуващите и планираните политики и мерки от различните измерения) най-малко до последната година на периода, обхванат от плана.
5.2. Въздействие на планираните политики и мерки, описани в раздел 3, на равнището на макроикономиката, природна среда, уменията и ефективността на разходите най-малко до последната година от периода, обхванат от плана, включително сравнение с прогнозите, основани на съществуващите политики и мерки.	
5.3. Въздействие на планираните политики и мерки, описани в раздел 3 върху другите държави членки и регионално сътрудничество най-малко до последната година от плана, обхванат от плана, включително сравнение с прогнозите, основани на съществуващите политики и мерки. i. Въздействие върху енергийните системи в съседните и други държави членки в региона до възможната степен ii. Влияния върху енергийните цени и интегрирането на пазара на продукти и енергия	

²⁹ „Планирани политики и мерки“ са възможностите, които са в процес на обсъждане и чието приемане и изпълнение е реално възможно след датата на представяне на националния план. Поради това произтичащите прогнози, включени в раздел 5.1, следва да включват не само изпълняваните и приетите политики и мерки (прогнози въз основа на съществуващите политики и мерки), но също и планираните политики и мерки.

³⁰ Директива [предложена с COM/2013/0920] за намаляване на националните емисии на някои замърсители на въздуха за изменение на Директива 2003/35/ЕО и за отмяна на Директива 2001/81/ЕО.

Част 2

Списък на параметри и променливи, които трябва да се докладват в раздел Б на националните планове^{31 32 33 34}

Следните параметри, променливи, енергийни баланси и показатели трябва да се докладват в раздел Б - „Аналитична основа“ на националните планове:

1. Общи параметри и променливи

- (1) Население, [милиони]
- (2) БВП, [млн. евро]
- (3) Брутната добавена стойност по сектори (вкл. основните промишлени сектори, строителството, услугите и селското стопанство), [млн. евро]
- (4) Брой на домакинствата [хиляди броя]
- (5) Размер на домакинствата [души/домакинство]
- (6) Разполагаем доход на домакинствата [евро]
- (7) Брой пътнички километри Всички видове транспорт, т.е., разделяне между автомобилния транспорт (ако е възможно с отделни данни за леките коли и автобусите), железопътния транспорт, въздушния транспорт и националния воден транспорт (когато е подходящо) [милиони пътнички километри]
- (8) Товарен транспорт в тон-километри: всички видове транспорт с изключение на международния морски транспорт, т.е., разделяне между автомобилния транспорт, железопътния транспорт, въздушния транспорт, националния воден транспорт (по вътрешни водни пътища и националния морски транспорт), [милиони тон-километри]
- (9) Международни цени за внос на нефт, газ, въглища и гориво [евро/GJ или евро/toe] – в съответствие с препоръките на Комисията
- (10) Цени на въглеродните емисии в СТЕ на ЕС [евро/EUA] - в съответствие с препоръките на Комисията

³¹ За плана, обхващащ периода 2021—2030 г.: За всеки параметър/променлива в списъка, в раздели 4 и 5 се докладват тенденциите за годините от 2005 до 2040 (от 2005 до 2050, когато е подходящо), включително за 2030 г. с петгодишен интервал. Указват се параметри, основани на външни допускания и се сравняват с резултатите от моделиране

³² Доколкото е възможно, докладваните данни и прогнозите трябва да се основават на данните на Евростат и да се в съответствие с тях и с методиките, използвани за докладване на статистическите данни на ЕО в съответните секторни законодателства, тъй като европейската статистика е основният източник на статистически данни, които се използват за докладване и наблюдение в съответствие с Регламент (ЕО) № 223/2009 относно европейската статистика.

³³ Забележка: всички прогнози следва да се извършва въз основа на постоянни цени (като базови цени се вземат цените от 2016 г.)

³⁴ Комисията ще предостави препоръки за основните параметри за прогнози, обхващащи най-малко цените при внос на нефт, газ и въглища, както и на цените на въглеродните емисии в СТЕ на ЕС.

- (11) Допускания за обменния курс спрямо еврото и американския долар (ако е приложимо) [евро/валута и USD/валута]
- (12) Брой отоплителни денградуси (HDD)
- (13) Брой охладителни денградуси (CDD)
- (14) Допускания за разходите за технологията, използвани в моделирането на основната технология

2. Енергийни баланси и показатели

2.1. Енергийни доставки

- (1) Местен добив по видове горива и енергоносители (всички видове горива: въглища, суров нефт, природен газ, ядрена енергия, възобновяеми енергийни източници, [ktoe (хиляди тонове нефтен еквивалент)])
- (2) Нетен внос по видове горива и енергоносители (включително електроенергия, като се указва нетен внос от ЕС и от страни извън ЕС), [ktoe]
- (3) Зависимост от вноса от трети страни, [%]
- (4) Основни вносители (държави) за основните енергоносители (вкл. газ и електроенергия)
- (5) Брутно вътрешно потребление на гориво по видове източници (в това число твърди горива, всички енергийни продукти: въглища, суров нефт и нефтопродукти, природен газ, ядрена енергия, електроенергия, топлинна енергия, възобновяеми енергийни източници, отпадъци) [ktoe]

2.2. Електроенергия и топлинна енергия

- (1) Брутно производство на електроенергия, [TWh]
- (2) Брутно производство на електроенергия по видове горива (всички енергийни продукти), [GWhe]
- (3) Дял на комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия в общото производство на топлинна и на електрическа енергия, [%]
- (4) Електрогенериращи мощности по източници, в това число изведени от експлоатация и нови инвестиции (MW)
- (5) Производство на топлинна енергия от топлоелектрически централи
- (6) Производство на топлинна енергия от когенерационни централи, включително промишлена отпадна топлина
- (7) Капацитет за трансгранична взаимосвързаност за пренос на газ и електроенергия [определение за електроенергия в съответствие с резултатите от текущите обсъждания на основание на цел за 15-процентна взаимосвързаност] и прогнозни коефициенти на използване на този капацитет

2.3. Сектор на преобразуването на енергия

- (1) Входящо количество гориво в топлоелектрическите централи (включително твърдо гориво, нефт, газ), [ktoe]
- (2) Входящи количества гориво в други процеси на преобразуване, [ktoe]

2.4. Енергопотребление

- (1) Първично и крайно енергопотребление, [ktoe]
- (2) Крайно енергопотребление по сектори (включително промишленост, транспорт (с посочване на данни поотделно за пътническия и товарния, когато такива са налични), домакинства, услуги, селско стопанство) [ktoe]
- (3) Крайно енергопотребление по видове горива (всички енергийни продукти), [ktoe]
- (4) Крайно неенергийно потребление, [ktoe]
- (5) Първична енергийна интензивност на икономиката като цяло (потребление на първична енергия на БВП [toe/евро])
- (6) Крайна енергийна интензивност по сектори (включително промишлеността, жилищата, услугите (третичния сектор), пътническия транспорт (с посочване на данни поотделно за пътническия и товарния транспорт, когато такива са налични), товарен транспорт)

2.5. Цени

- (1) Цените на електроенергията по тип на използващ сектор (жилища, промишленост, услуги)
- (2) Национални цени на дребно на горивата (с включени всички данъци, по източник и сектор) (евро/ktoe)

2.6. Инвестиции

Инвестиционни разходи за енергия в сравнение с БВП (и спрямо брутната добавена стойност за промишлеността)

2.7. Възобновяеми

- (1) Брутно крайно потребление на енергия от възобновяеми източници и дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия, включително по сектори (електроенергия, енергия за отопление и охлаждане, транспорт) и по технологии
- (2) Производство на електроенергия и топлинна енергия от възобновяеми енергийни източници в сградите (съгласно определението в член 2, параграф 1 от Директива 2010/31/ЕС; тук се включват разделените данни относно произведената, потребената и подадена в мрежата енергия от слънчеви фотоволтаични системи, слънчеви топлинни системи, биомаса, термopомпи, геотермални системи, както и от други децентрализирани възобновяеми източници)
- (3) Ако е приложимо, други национални криви, включително дългосрочни или секторни такива (дял на изработвани от хранителни суровини биогорива и на биогорива от ново поколение, дялът на възобновяемите енергийни източници в топлоснабдяването, както и енергията от възобновяеми източници, произведена от градовете и енергийните общности, както е определено в член 22 от [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО съгласно предложеното в COM(2016) 767])

3. Показатели във връзка с емисиите и поглъщанията на парникови газове

- (1) Емисии на парникови газове по сектори на политиките (СТЕ, Решение за разпределяне на усилията (ESR), и LULUCF)
- (2) Емисии на парникови газове, определени в съответствие с методиката на Междуправителствения комитет по изменение на климата (IPCC), по сектори и по газове (където е подходящо, се дават данни поотделно за СТЕ и ESR) [tCO₂eq]
- (3) Въглероден интензитет на икономиката като цяло [tCO₂eq]
- (4) Показатели във връзка с емисиите на CO₂
 - а) Въглероден интензитет на производство на електроенергия и пара [tCO₂eq/MWh]
 - б) Въглероден интензитет на крайно енергопотребление по сектори (включително промишлеността, жилищата, услугите, пътническия транспорт, товарния транспорт) [tCO₂eq/toe]
- (5) Параметри във връзка с емисии, различни от CO₂
 - а) Селскостопански животни: Млекодайки крави (хиляди глави), немлекодайки животни (хиляди глави), овце (хиляди глави), свине (хиляди глави), птици (хиляди глави)
 - б) Внесено от прилагане на изкуствени торове количество азот (kt азот)
 - в) Внесено от прилагане на оборски тор количество азот (kt азот)
 - г) Азот, фиксиран от азотофиксиращи посеви (kt азот)
 - д) Азот от остатъци от селскостопански култури, върнати в почвата (kt азот)
 - е) Площ на обработваеми биологични почви (хектари)
 - ж) Генериране на твърди битови отпадъци (ТБО)
 - з) Твърди битови отпадъци (ТБО), които се депонират
 - и) Дял на уловен CH₄ от общото количество генериран CH₄ в депата

ПРИЛОЖЕНИЕ II

УВЕДОМЯВАНЕ ЗА ПРЕДПРИЕТИТЕ ОТ ДЪРЖАВИТЕ ЧЛЕНКИ МЕРКИ И МЕТОДИКИ ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ЧЛЕН 7 ОТ ДИРЕКТИВА 2012/27/ЕС [ИЗМЕНЕНА С ПРЕДЛОЖЕНИЕ СОМ(2016)761]

Държавите членки уведомяват Комисията за предложената от тях подробна методика по приложение V, точка 4 за функционирането на схемите за задължения за енергийна ефективност и за алтернативните мерки, посочени в членове 7а, 7б, и в член 20, параграф 6 от същата директива.

1. Изчисление на равнището на изискваните икономии на енергия, което трябва да се постигне за целия период от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г., като се показва как се взимат предвид следните елементи:
 - а) обемът на годишните продажби на енергия за крайните клиенти на всички дистрибутори на енергия или всички предприятия за продажба на енергия на дребно, като се вземат средните стойности за последния тригодишен период (2016, 2017 и 2018 г.) преди 1 януари 2019 г. [ktoe]
 - б) обемите продадена енергия, използвани в транспорта се изключват от това изчисление, [ktoe];
 - в) количеството енергия, произведена за собствени нужди, се изключва от това изчисление, [ktoe];
 - г) източници, използвани за изчисление на данните за продажбата на енергия, включително обосновка за използването на алтернативни статистически източници и всякакви разлики в получените количества (ако са използвани други източници, различни от Евростат);
 - д) кумулативна сума на икономии на енергия, които да се постигнат за целия период от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. (преди освобождаванията по параграф 2), [ktoe];
 - е) прилагане на освобождаванията б), в), г) и д), посочени в член 7, параграфи 2 и 3 от Директива 2012/27/ЕС:
 - i) обем на продажбите на енергия, използвана за промишлени дейности приложения в [ktoe], включен в списъка в приложение I към Директива 2003/87/ЕО, изключен от изчислението в съответствие с буква б),
 - ii) обем на икономии на енергия в [ktoe], постигнати в секторите на преобразуването, разпределението и преноса на енергия в съответствие с буква в),
 - iii) обем на икономии на енергия в [ktoe] от индивидуални действия, осъществени след 31 декември 2008, чието влияние продължава да е налице и през 2020 г. и след това в съответствие с буква г);
 - iv) обем на енергията в [ktoe], произведена за собствена употреба върху или във сгради в резултат от мерки на политиката за насърчаване на технологиите за възобновяема енергия в съответствие с буква д), [ktoe];
 - ж) кумулативна сума на икономии на енергия, (след прилагане на освобождаванията по параграф 2), [ktoe]
2. Мерки на политиките с оглед на постигането на изискванията за икономии, посочени в член 7, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕС:

2.1. схеми за задължения за енергийна ефективност, посочени в член 7а от Директива 2012/27:

- а) Описание на схемата за задължения за енергийна ефективност;
- б) очакван натрупан годишен размер на икономии и продължителност на периода(периодите) на задължения;
- в) задължени страни и техните отговорности;
- г) целеви сектори;
- д) отговарящи на условията действия, предвидени съгласно мярката;
- е) информация за прилагането на разпоредбите съгласно член 7, параграф 7 от Директива 2012/27/ЕС:
 - i) конкретни действия, дял от икономии, които трябва да се постигнат в домакинствата, засегнати от енергийна бедност и в социалните жилища в съответствие с буква а);
 - ii) икономии, постигнати от доставчици на енергийни услуги или други трети страни в съответствие с буква б);
 - iii) банкирането и заемането на средства в съответствие с буква в);
- ж) информация за търговията с икономии на енергия (ако има такава);

2.2. Алтернативни мерки, посочени в член 7б и член 20, параграф 6 от Директива 2012/27/ЕС (с изключение на данъчното облагане):

- а) вид на мярката на политиката;
- б) Кратко описание на мярката на политиката, включително замислените характеристики за всяка нотифицирана мярка на политиката;
- в) Очаквана обща кумулативна и годишна сума на икономии за всяка мярка и/или сума на икономии през евентуални междинни периоди;
- г) прилагащи, участващи, изпълняващи страни и техните отговорности за изпълнение на мярката/мерките на политиката;
- д) целеви сектори;
- е) отговарящи на условията действия, предвидени съгласно мярката;
- ж) конкретни мерки на политиката или индивидуални действия срещу енергийната бедност.

2.3. Информация за данъчните мерки

- а) Кратко описание на данъчните мерки;
- б) срок на действие на данъчната мярка;
- в) очаквана кумулативна и годишна сума на икономии за всяка мярка;
- г) целеви сектори;
- д) допълнителност на икономии на енергия, чрез описание на подхода за изчисляване на икономии и се включва еластичността на използваните цени в съответствие с приложение V, точка 4.

3. Методика за изчисляване на мерките, нотифицирана съгласно членове 7а, 7б и член 20, параграф 6 от Директива 2012/27/ЕС (с изключение на данъчните мерки):

- а) методи за измерване, използвани в съответствие с приложение V, точка 1 от Директива 2012/27/ЕС;
- б) методи за изразяване на икономии на енергия (първичните или крайните икономии на енергия);
- в) продължителност на отделните действия и подходи, които се използват да се вземе предвид продължителността на икономии;
- г) кратко описание на методиката на изчисляване, включително как се гарантира допълнителността и реалното съществуване на икономии;
- д) информация как се действа в случай на припокриване между мерките и индивидуалните действия, за да се избегне двойно отчитане на икономии на енергия;
- е) промени във връзка с климата и използван подход (ако е приложимо).

4. Наблюдение и проверка

- а) кратко описание на системата за наблюдение и проверка и на процеса на проверка;
- б) изпълнителен публичен орган и основните му функции в системата на наблюдение и проверка във връзка със схемата за задължения за енергийна ефективност и/или алтернативни мерки;
- в) независимост на наблюдението и проверката от задължените, участващите или изпълняващите страни;
- г) статистически значим дял от мерките за подобряване на енергийната ефективност и дял и критерии, използвани за определяне и подбор на представителна извадка;
- д) задължения за докладване на задължените страни (икономии на енергия, постигнати от всяка задължена страна или всяка подкатегория от задължените страни, както и обща сума на икономии на енергия в рамките на схемата).
- е) Публикуване на постигнатите (всяка година) икономии на енергия в рамките на схемата за енергийна ефективност, както и на алтернативните мерки;
- ж) информация за наложените санкции в случай на неспазване;
- з) информация за мерките, предвидени в случай, че напредъкът не е satisfactoren.

ПРИЛОЖЕНИЕ III

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИНВЕНТАРИЗАЦИИТЕ НА ПАРНИКОВИТЕ ГАЗОВЕ

Част 1

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 23, параграф 2:

- а) антропогенните емисии на парникови газове, посочени в настоящото приложение, и антропогенните емисии на парникови газове, посочени в член 2, параграф 1 от Регламент [] [ESR] за годината X-2;
- б) данните за антропогенните емисии на въглероден моноксид (CO), серен диоксид (SO₂), азотни оксиди (NO_x) и летливи органични съединения, които са съгласувани с вече докладваните данни съгласно член 7 от Директива 2001/81/ЕО за годината X-2;
- в) антропогенните емисии на парникови газове по източници и поглъщанията на CO₂ по поглъщатели в резултат на LULUCF, за годината X-2 в съответствие с методиките, посочени в част 3 от настоящото приложение; Тези данни също така трябва да бъдат от значение за доклада да съответствие съгласно член 12 от Регламент [] [LULUCF];
- г) всякакви промени в информацията, посочена в букви а)–в) за годините между съответната базова година или период и годината X-3, като се посочват причините за тези промени;
- д) информация относно показателите, както са изложени в част 4 от настоящото приложение, за годината X-2;
- е) обобщена информация за извършените прехвърляния съгласно член 5 от Регламент [] [ESR] и член 11 от Регламент [] [LULUCF] за годината X-1;
- ж) информация за стъпките, предприети за подобряване на оценките при инвентаризациите, по-специално в областите, които са подлежали на корекция или за които е имало препоръки след експертните прегледи;
- з) действителното или прогнозното разпределение на верифицирани емисии, докладвани по оператори на инсталации съгласно Директива 2003/87/ЕО, по категории източници от националните инвентаризации на парниковите газове, и съотношението на тези верифицирани емисии към общите докладвани емисии на парникови газове за тези категории източници за годината X-2;
- и) резултатите от проверките за съгласуваност на докладваните при инвентаризациите на парниковите газове емисии за годината X-2 с верифицираните емисии, докладвани съгласно Директива 2003/87/ЕО;
- й) резултатите от проверките за съгласуваност на използваните данни за оценка на емисиите при инвентаризациите на парниковите газове за годината X-2 с:
 - i) данните, използвани при инвентаризациите на замърсителите на въздуха съгласно Директива 2001/81/ЕО;
 - ii) данните, докладвани съгласно член 19, параграф 1 и приложение VII от Регламент (ЕО) № 517/2014;
 - iii) данните за Енергийния сектор, докладвани съгласно член 4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и приложение Б към него;
- к) описание на промените в националната система за инвентаризация;

- л) описание на промените в националния регистър;
- м) информация за плановете им за осигуряване и контрол на качеството, обща оценка за неопределеност, обща оценка за пълнота и други елементи от доклада за националната инвентаризация на парниковите газове, необходими за изготвяне на доклада за инвентаризацията на парниковите газове в Съюза.
- н) Информация за намеренията на държавата членка да използва гъвкавост в член 5, параграф 4 и параграф 5 от Регламент [] [ESR].

Държавите членки могат да поискат дерогация от буква в), за да приложат методика, различна от посочената в част 3 от настоящото приложение, ако изискваното подобрене на методиката не може да бъде постигнато навреме, така че да бъде взето предвид в инвентаризациите на парниковите газове за периода 2021—2030 г., или разходите за подобряване на методиката биха били несъразмерно високи в сравнение с ползите от прилагането на такава методика за подобряване на отчитането на емисиите и поглъщанията в резултат на слабото значение на емисиите и поглъщанията от съответните въглеродни депа. Държави членки, които желаят да се възползват от дерогацията, подават мотивирано искане до Комисията в срок до 31 декември 2020 г., като посочват срока, до който подобренето на методиката може да бъде въведено и/или да бъде предложена алтернативна методика, както и оценка на потенциалните въздействия върху точността на отчитането. Комисията може да изиска представянето на допълнителна информация в определен разумен срок. Ако Комисията счете, че искането е обосновано, тя предоставя дерогацията. Ако искането бъде отхвърлено, Комисията излага мотивите за своето решение.

Част 2

Обхванатите парникови газове са:

Въглероден диоксид (CO_2)

Метан (CH_4)

Двуазотен оксид (N_2O)

Серен хексафлуорид (SF_6)

Азотен трифлуорид (NF_3)

Хидрофлуоровъглероди (HFC):

— HFC-23 CHF_3

— HFC-32 CH_2F_2

— HFC-41 CH_3F

— HFC-125 CHF_2CF_3

— HFC-134 CHF_2CHF_2

— HFC-134a CH_2FCF_3

— HFC-143 CH_2FCHF_2

— HFC-143a CH_3CF_3

— HFC-152 $\text{CH}_2\text{FCH}_2\text{F}$

— HFC-152a CH_3CHF_2

— HFC-161 $\text{CH}_3\text{CH}_2\text{F}$

- HFC-227ea $\text{CF}_3\text{CHFCH}_2\text{F}$
- HFC-236cb $\text{CF}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{F}$
- HFC-236ea $\text{CF}_3\text{CHFCHF}_2$
- HFC-236fa $\text{CF}_3\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245fa $\text{CHF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245ca $\text{CH}_2\text{FCF}_2\text{CHF}_2$
- HFC-365mfc $\text{CH}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-43-10mee $\text{CF}_3\text{CHFCHFCF}_2\text{CF}_3$ or $(\text{C}_5\text{H}_2\text{F}_{10})$

Перфлуоровъглероди (PFC):

- PFC-14, перфлуорометан, CF_4
- PFC-116 перфлуороетан, CH_2F_6
- PFC-218 перфлуоропропан, CH_3F_8
- PFC-318 перфлуоробутан, CH_4F_8
- Перфлуороциклопропан, $\text{c-CH}_3\text{F}_6$
- PFC-3-1-10, перфлуоробутан, C_4F_{10}
- PFC-4-1-12, перфлуоропентан, C_5F_{12}
- PFC-5-1-14, перфлуорохексан, C_6F_{14}
- PFC-9-1-18, $\text{C}_{10}\text{F}_{18}$

Част 3 - методики за наблюдение и докладване в сектора на LULUCF

Пространствени данни за преобразуването на земеползването с цел идентификация и проследяване на категориите земеползване и преобразуванията между категориите земеползване.

Методика от ниво 1 (Tier 1), която използва калибрирани в световен мащаб стандартни емисионни фактори и стойности на параметрите в съответствие с насоките на IPCC от 2006 г. за националните инвентаризации на емисиите на парникови газове.

За емисиите и поглъщанията на въглероден пул, на който се падат най-малко 25—30 % от емисиите или поглъщанията в дадена категория източник или поглъстител, която е приоритизирана в рамките на националната система за инвентаризация на държавата членка, тъй като оценката за нея оказва значително влияние върху общата инвентаризация на държавата на парниковите газове от гледна точка на абсолютното равнище на емисиите и поглъщанията, тенденцията на емисиите и поглъщанията или неточността по отношение на емисиите и поглъщанията в категориите земеползване — най-малкото методика от ниво 2, като се използват национално определени емисионни фактори и стойности на параметрите, съобразени с националните условия в съответствие с указанията на IPCC от 2006 г.

Държавите членки се насърчават да прилагат методика от ниво 3, като използват непараметрично моделиране, съобразено с националните обстоятелства и описващо физическото взаимодействие на биофизичната система, в съответствие с указанията на IPCC от 2006 г. за националните инвентаризации на емисиите на парникови газове.

Част 4 - показатели на инвентаризациите

Наименование на показателя	Показател
ТРАНСФОРМАЦИЯ B0	Специфични емисии на CO ₂ от електроцентрали за обществени и собствени нужди, t/TJ Емисии на CO ₂ от топлоелектроцентрали за обществени и собствени нужди, изразени като kt, разделени на цялото количество продукти, получени от топлоелектроцентрали за обществени и собствени нужди, PJ
ТРАНСФОРМАЦИЯ E0	Специфични емисии на CO ₂ от електроцентрали за собствени нужди, t/TJ Емисии на CO ₂ от топлоелектроцентрали за собствени нужди, изразени като kt, разделени на цялото количество продукти, получени от топлоелектроцентрали за собствени нужди, PJ
ПРОМИШЛЕННОСТ A1.1	Обща интензивност на емисиите на CO ₂ — черна металургия, t/млн. евро Общо емисии на CO ₂ от черната металургия, kt, разделени на брутната добавена стойност в черната металургия
ПРОМИШЛЕННОСТ A1.2	Свързана с енергията интензивност на емисиите на CO ₂ — химическа промишленост, t/млн. евро Свързани с енергията емисии на CO ₂ — химическа промишленост, kt, разделени на брутната добавена стойност в химическата промишленост
ПРОМИШЛЕННОСТ A1.3	Свързана с енергията интензивност на емисиите на CO ₂ — производство на стъкло, керамика и строителни материали, t/млн. евро Свързани с енергията емисии на CO ₂ в производството на стъкло, kt, разделени на брутната добавена стойност в производството на стъкло, керамика и строителни материали
ПРОМИШЛЕННОСТ A1.4	Свързана с енергията интензивност на емисиите на CO ₂ — производство на храни, напитки и тютюневи изделия, t/млн. евро Свързани с енергията емисии на CO ₂ в производството на храни, напитки и тютюневи изделия, kt, разделени на брутната добавена стойност в производството на храни, напитки и тютюневи изделия
ПРОМИШЛЕННОСТ A1.5	Свързана с енергията интензивност на емисиите на CO ₂ — хартиена промишленост и печатарска дейност, t/млн. Евро. Свързани с енергията емисии на CO ₂ в хартиената промишленост и печатарската дейност, kt, разделени на брутната добавена стойност в хартиената промишленост и печатарската дейност, млн. евро (EC95)
ДОМАКИНСТВА A0	Специфични емисии на CO ₂ за битово отопление, t/m ² Емисии на CO ₂ от домакинствата при битово отопление, разделени на площта на постоянно заетите жилища, изразена в милиони m ²
УСЛУГИ B0	Специфични емисии на CO ₂ от търговския и институционалния сектор за отопление на сгради, kg/m ² Емисии на CO ₂ от търговския и институционалния сектор за отопление на сгради, kt, разделени на площта на сградите в сектора на услугите, изразена в милиони m ²
ТРАНСПОРТ B0	Специфични емисии на CO ₂ от дизелови пътнически автомобили, g/100 km
ТРАНСПОРТ B0	Специфични емисии на CO ₂ от бензинови пътнически автомобили, g/100 km

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПОЛИТИКИТЕ И МЕРКИТЕ В ОБЛАСТТА ЕМИСИИТЕ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 16:

- а) описание на националните системи за докладване относно политиките и мерките и за докладване на прогнозите за антропогенните емисии на парникови газове по източници и поглъщанията по поглъщатели съгласно член 32, параграф 1, или информация за всякакви промени, внесени в тези системи, когато посоченото описание вече е предоставено;
- б) актуална информация за дългосрочните стратегии за ниски нива на емисии, посочени в член 14, както и за напредъка в изпълнението на тези стратегии;
- в) информация за националните политики и мерки или групи от мерки и за прилагането на политики и мерки или групи от мерки на Съюза, които водят до ограничаване или намаляване на емисиите на парникови газове по източници или до повишаване на поглъщанията по поглъщатели, представени по сектори и организирани по видове газове или групи от газове (HFC и PFC), посочени в

част 2 от приложение III. Тази информация се отнася до приложимите и имащи отношение национални политики и политики на Съюза и включва:

- i) целта на политиката или мярката и кратко описание на политиката или мярката;
 - ii) вида на инструмента на политиката;
 - iii) състоянието на изпълнението на политиката или мярката, или групата от мерки;
 - iv) показатели за контрол и оценка на напредъка във времето;
 - v) количествени оценки на въздействието върху емисиите по източници и поглъщанията по поглъщатели за парниковите газове с разбивка на:
 - резултатите от предварителната оценка на въздействието на отделните политики и мерки или групите от тях върху смекчаването на изменението на климата. Оценките се извършват за поредица от четири бъдещи години, които завършват на 0 или 5 и които започват да се броят веднага след годината на докладване, като се разграничават емисиите на парникови газове, включени в обхвата на Директива 2003/87/ЕО, и онези, които са включени в обхвата на Регламент [] [ESR] и Регламент [] [LULUCF];
 - резултатите от последващите оценки на въздействието на отделните политики и мерки или групите от тях върху смекчаването на изменението на климата, когато са налични, като се разграничават емисиите на парникови газове, включени в обхвата на Директива 2003/87/ЕО, и онези, които са включени в обхвата на Регламент [] [ESR] и Регламент [] [LULUCF];
 - vi) оценките на прогнозираните разходи и ползи от политиките и мерките, както и оценките на направените разходи и постигнатите ползи от политиките и мерките;
 - vii) всякакви позовавания на оценки на разходите и въздействието на националните политики и мерки, на информация за прилагането на политиките и мерките на Съюза, с които се постига ограничаване или намаляване на емисиите на парникови газове по източници или за повишаване на поглъщанията по поглъщатели, и към техническите доклади, на които се основават посочените оценки;
 - viii) оценка на приноса на политиката или мярката за осъществяването на дългосрочната стратегия за ниски емисии, посочена в член 14;
- г) информация относно планираните допълнителни национални политики и мерки, предвидени с оглед на ограничаване на емисиите на парникови газове над техните ангажименти по силата на Регламент [] [ESR] и Регламент [] [LULUCF];
- д) Информация за връзките между различните политики и мерки, докладвани съгласно буква в) и начина, по който те съдействат за реализацията на различните прогнозни сценарии.

ПРИЛОЖЕНИЕ V

ПРОГНОЗНА ИНФОРМАЦИЯ В ОБЛАСТТА ЕМИСИИТЕ НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 16:

- а) прогнози без отчитане на мерките, ако такива са налични, прогнози с отчитане на мерките и прогнози с отчитане на допълнителните мерки;
- б) прогнози за общите количества парникови газове и отделни оценки за очакваните емисии на парникови газове за източниците на емисии, включени в обхвата на Директива 2003/87/ЕО, и за онези, които са включени в обхвата на Регламент [] [ESR], както и за очакваните емисии по източници и поглъщанията по поглъщатели, които са включени в обхвата на Регламент [] [LULUCF];
- в) въздействие на политиките и мерките, установени съгласно член 16, параграф 1, буква а). Когато тези политики и мерки не са включени, това изрично се посочва и обяснява;
- г) резултати от анализа на чувствителността, извършен за изготвяне на прогнозите и информация за използваните модели и параметри;
- д) всички имащи отношение позовавания на оценката и техническите доклади, на които се основават прогнозите, посочени в член 16, параграф 4.

ПРИЛОЖЕНИЕ VI

ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО НАЦИОНАЛНИТЕ ДЕЙСТВИЯ ЗА АДАПТИРАНЕ КЪМ ИЗМЕНЕНИЕТО НА КЛИМАТА, ФИНАНСОВАТА И ТЕХНОЛОГИЧНАТА ПОМОЩ, ОКАЗВАНА НА РАЗВИВАЩИТЕ СЕ СТРАНИ, ПРИХОДИ ОТ ТЪРГОВЕ НА КВОТИ

Част 1

Доклади за дейностите по адаптиране

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 17, параграф 1:

- а) основни цели и институционална рамка за адаптиране;
- б) прогнози за изменението на климата, включително екстремните метеорологични явления, въздействия на изменението на климата, оценка на уязвимостта по отношение на климата, на рисковете и на основни климатични опасности;
- в) капацитет за адаптиране;
- г) планове и стратегии за адаптиране;
- д) институционални параметри, включително управление и вертикална и хоризонтална координация, системи за наблюдение и оценка;
- е) постигнат напредък в прилагането, включително добри практики и промените на управлението.

Част 2

Докладване за помощта на развиващите се страни

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 17, параграф 2:

- а) информация за финансовата помощ, за която е поет ангажимент и която е оказана на развиващите се страни за година X-1, в това число:
- i) количествена информация относно публичните и мобилизираните финансови ресурси от държавата членка. Информацията за финансовите потоци трябва да се основава на т.нар. „показатели от Рио де Жанейро“ за помощта във връзка със смекчаването на изменението на климата и с помощта за адаптацията към изменението на климата и други системи за проследяване, въведени от Комитета за подпомагане на развитието на ОИРС;
 - ii) качествена методологическа информация, обясняваща метода, използван за изчисляване на количествената информация, която включва и обяснение на методиката за количествено определяне на данните, и в съответните случаи, също и друга информация за определенията и методиките, които са използвани за определяне на цифрови данни, особено на информацията, докладвана за мобилизираните финансови потоци;
 - iii) налична информация за дейностите на държавите членки във връзка с финансираните с публични средства проекти за трансфер на технологии и за изграждане на капацитет за развиващите се страни съгласно РКООНИК, включително дали прехвърлените технологии или проектите за изграждане на капацитет са използвани за смекчаване на последиците от изменението на климата или адаптиране към последиците от изменението на климата, държава реципиент, обем на предоставената помощ и вид на прехвърлената технология или проект за изграждане на капацитет;
- б) информация за година X и следващите години за планираното предоставяне на помощ, включително информация за планираните дейности във връзка с финансираните с публични средства проекти за трансфер на технологии и проекти за изграждане на капацитет за развиващите се страни съгласно РКООНИК и за технологиите, които са обект на трансфера и за проектите за изграждане на капацитет, включително дали прехвърлените технологии или проектите за изграждане на капацитет са предвидени за смекчаване на въздействието върху климата или адаптиране към неговото изменение, държава реципиент, обем на предоставената помощ и вид на прехвърлената технология или проект за изграждане на капацитет;

Част 3

Докладване на приходи от търгове за квоти за емисии

Информация, която да бъде включена в докладите, посочени в член 17, параграф 2, буква б):

- а) информация за използването през годината X-1 на приходите, генерирани от дадена държава членка чрез тръжна продажба на квоти за емисии съгласно член 10, параграф 1 от Директива 2003/87/ЕО, включително информация за тези приходи, която е използвана за една или повече от целите, посочени в член 10, параграф 3 от същата директива, или финансовата равностойност на тези приходи, както и предприетите действия съгласно посочения член;
- б) информация за определеното от дадена държава членка използване на всички приходи, генерирани от нея чрез тръжна продажба на квоти за емисии от

въздухоплаването, съгласно член 3г, параграф 1 или 2 от Директива 2003/87/ЕО; посочената информация се предоставя в съответствие с член 3г, параграф 4 от същата директива;

Приходите от търгове, които не са изплатени към момента на представяне на доклада от държавата членка на Комисията съгласно член 17, параграф 2, буква б), се остойностяват количествено и се отчитат в докладите за следващите години.

ПРИЛОЖЕНИЕ VII

ДОПЪЛНИТЕЛНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ДОКЛАДВАНЕ

Част 1

Допълнителни задължения за докладване в областта на енергията от възобновяеми източници

Освен ако не е посочено друго, докладва се следната информация съгласно член 18б, параграф 6:

- а) функционирането на системата от гаранции за произход от възобновяеми източници на електроенергия, газ, енергия за отопление и охлаждане, нивата на издаване и отмяна на гаранциите за произход и полученото в резултат от това годишно национално потребление на енергия от възобновяеми източници, както и взетите мерки на системата за осигуряване на надеждност и защита срещу измами;
- б) обобщената информация от националните бази данни, посочена в член 25, параграф 4 от [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767] относно биогоривата, биогаза, получен от суровините, посочени в приложение IX към [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767], възобновяемите транспортни горива от небиологичен произход, изкопаемите горива и електроенергията, получени от отпадъци, пуснати на пазара от доставчиците на горива, включително информация за вида на горивата, съдържанието им на енергия, и, ако е приложимо, суровинната им база, както и, ако е подходящо, характеристиките им за икономии на емисии на парникови газове; Когато националната база данни не съдържа действителни стойности, държавите членки могат да използват типични стойности, или когато е подходящо, стойностите по подразбиране, посочени в части „А“ и „Б“ от приложение V към [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767];
- в) развитията в областта на наличието, произхода и използването на биомаса за енергийни цели;
- г) промените в цените на стоките и земеползването в държавите-членки, настъпили във връзка с увеличеното използване на биомаса и на други видове енергия от възобновяеми източници;
- д) очакваното свръхпроизводство на енергия от възобновяеми източници, което може да бъде прехвърлено към други държави членки, така че те да се съобразят с член 3, параграф 7 от [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767] и да постигнат националните приноси и криви, посочени в член 5, точка а), подточка 2 от същата директива;

- е) очакваното търсене на енергия от възобновяеми източници, което трябва да се задоволи от източници, различни от собствено производство до 2030 г., включително внесени суровини от биомаса;
- ж) разработването и делът на биогоривата, произвеждани от суровини, изброени в приложение IX към [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767], в т.ч. оценка на ресурсите, насочена към аспекта устойчивост във връзка с ефекта от замяната на хранителни и фуражни суровини за производството на биогорива, като се отчитат надлежно принципите на йерархията на отпадъците, установени с Директива 2008/98/ЕО, и принципът на комбинирано използване на биомасата като суровина и енергиен източник, вземайки под внимание регионалните и местните икономически и технически условия, поддържането на необходимия въглероден запас в почвата и качеството на почвата и екосистемите;
- з) очакваното въздействие на производството или използването на транспортни биогорива, течни и други горива от биомаса върху биоразнообразието, водните ресурси, наличието и качеството на водата, качеството на въздуха в рамките на държавата членка;
- и) рисковете или наблюдаваните случаи на измама във веригата на доставка на транспортните биогорива, течните и другите горива от биомаса;
- й) информация за това, как е била направена прогноза за дела на биоразградимите отпадъци в отпадъците, използвани за производство на енергия, както и какви стъпки са предприети за подобряване и проверка на прогнозите;
- к) производство на електроенергия и топлинна енергия от възобновяеми енергийни източници в сградите (съгласно определението в член 2, параграф 1 от Директива 2010/31/ЕС; тук се включват разделените данни относно произведената, потребената и подадена към мрежата енергия от слънчеви фотоволтаични системи, слънчеви топлинни системи, биомаса, термопомпи, геотермални системи, както и от други децентрализирани възобновяеми източници);
- л) ако е приложимо, дял на изработвани от хранителни суровини биогорива и на биогоривата от ново поколение, дял на възобновяемите енергийни източници в топлоснабдяването, както и енергията от възобновяеми източници, произведена от градовете и енергийните общности, както е определено в член 22 от [преработка на Директива 2009/28/ЕО съгласно предложеното в COM(2016) 767];
- м) Първични доставки на твърда биомаса (в 1000 m³, освен в точка 1), буква б), подточка iii), където се използват тонове)
 - (1) Биомаса от горското стопанство, използвана за производство на електроенергия (вътрешно производство, внос и износ)
 - а) Първична биомаса от горите, използвана пряко за производството на енергия
 - i) клони и вършина (доброволно докладване)
 - ii) пънове (доброволно докладване)
 - iii) обла дървесина (разделена на промишлена обла дървесина и дърва за огрев)

- б) продукти с горскостопански произход, използвани пряко за производство на енергия
 - i) кори (доброволно докладване)
 - ii) дървесни трески, стърготини и други дървесни частици
 - iii) черна луга и сурово талово масло
- в) Дървесина втора употреба, използвана пряко за производство на енергия
- г) Преработено гориво въз основа на дървесина, получено от суровини, не споменати в точки 1а), 1б) или 1в):
 - i) Дървени въглища
 - ii) дървесни пелети и дървесни брикети
- (2) Биомаса от селското стопанство, използвана за производство на електроенергия (вътрешно производство, внос и износ)
 - а) Енергийни култури за електроенергия или топлинна енергия (включително дървесни култури с кратък цикъл на ротация)
 - б) Остатъци от земеделски култури за електроенергия или топлинна енергия
- (3) Биомаса от органични отпадъци, използвана за производство на енергия (вътрешно производство, внос и износ)
 - а) Органична фракция в промишлени отпадъци
 - б) Органична фракция в общински отпадъци
 - в) Отпадъчни утайки
- н) крайно потребление на енергия от твърда биомаса (общо количество на твърдата биомаса, използвана за производство на енергия в следните сектори):
 - (1) Енергиен сектор
 - а) Електроенергетика
 - б) Комбинирано производство на топлинна енергия и електроенергия
 - в) Топлинна енергия
 - (2) Енергия в рамките на промишлеността (потребена и произведена за собствени цели електрическа енергия, комбинирано производство на топлинна енергия и електроенергия и топлинна енергия)
 - (3) Пряко крайно потребление в жилищния сектор
 - (4) Други

Част 2

Допълнителни задължения за докладване в областта на енергийната ефективност

В съответствие с член 19, буква в), в областта на енергийната ефективност се включва и следната допълнителна информация:

- а) основни законодателни и незаконодателни политики и мерки, финансови мерки и програми, изпълнени през годините X-2 и X-1 (като X е годината, през която трябва да се представи докладът) с оглед на постигането на целите, предвидени съгласно член 4, буква б), с които се насърчават пазарите за енергийни услуги, подобряват се енергийните характеристики на сградите, мерки за използване на потенциала за енергийна ефективност на газовата и електрическата инфраструктура и при отопление и охлаждане, за подобрене на информираността и повишаване на квалификацията, други мерки за насърчаване на енергийната ефективност;
- б) икономии на енергия, постигнати с помощта на член 7 от Директива 2012/27/ЕС [изменен с предложение COM(2016)761] през години X-3 и X-2;
- в) напредъкът във всеки сектор и причините, поради които енергийно потребление е останало без промяна или е нараснало през години X-3 и X-2 в секторите на крайното потребление;
- г) сумарната разгъната застроена площ на сградите с разгъната използваема разгъната застроена площ над 250 m², притежавани и ползвани от централната администрация на държавата членка, които към 1 януари на години X-2 и X-1 не отговарят на изискванията за енергийните характеристики по член 5, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕС;
- д) сумарната разгъната застроена площ на отопляваните и/или охлаждащите сгради, притежавани и ползвани от централната администрация на държавите членки, които са били санирани през години X-3 и X-2 съгласно член 5, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕС, или размерът на икономии на енергия в отговарящите на условията сгради, ползвани и притежавани от централната администрация, съгласно член 5, параграф 6 от Директива 2012/27/ЕС;
- е) броят на енергийните обследвания, които извършени през години X-3 и X-2. Освен това, общият брой на големите дружества на територията на съответната държава членка, към които се прилага член 8, параграф 4 от Директива 2012/27/ЕС, и броят на енергийните обследвания, извършени в тези предприятия през години X-3 и X-2;
- ж) приложен национален коефициент на първичната енергия при електропроизводството;
- з) Броят и разгъната застроена площ на новите и санираните сгради с близко до нулево енергопотребление през годините X-2 и X-1, съгласно определеното в член 9 от Директива 2010/31/ЕС;
- и) Връзка в интернет към уебсайта, на който е достъпен списъкът или интерфейсът на доставчиците на енергийни услуги, посочени в буква в) от член 18, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕС.

ПРИЛОЖЕНИЕ VIII

ДОКЛАД НА ЕС ЗА УСТОЙЧИВОСТТА НА ПРОИЗВОДСТВОТО НА БИОМАСАТА, ИЗПОЛЗВАНА ЗА ЕНЕРГИЙНИ ЦЕЛИ

Докладът на ЕС за устойчивостта на производство на биомасата, използвана за енергийни цели, се приема веднъж на две години от Комисията заедно с доклада за състоянието на Енергийния съюз в съответствие с член 29, параграф 2, буква г), и съдържа най-малко следната информация:

- а) относителните екологични ползи и разходи за различните транспортни биогорива, течни горива от биомаса и други горива от биомаса, влиянието на политиката на внос на Съюза върху тези ползи и разходи, последиците за сигурността на доставките и начините за поддържане на баланс между вътрешното производство и вноса
- б) въздействието на производството и използването на биомаса върху устойчивостта в Съюза и в трети страни, включително последиците за биоразнообразието;
- в) данни и анализ на съществуващите и предвижданите устойчиви предлагане и търсене на биомаса, включително въздействието на увеличеното търсене на биомаса върху секторите, използващи биомаса;
- г) технологичното разработване, наличността и устойчивостта на биогоривата, произвеждани от суровините, изброени в приложение IX към [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767], включително оценка във връзка с ефекта от замяната на хранителни и фуражни суровини при производството на биогорива, като се отчитат надлежно принципите на йерархията на отпадъците, установени с Директива 2008/98/ЕО, и принципът на комбинирано използване на биомасата като суровина и енергиен източник, вземайки под внимание регионалните и местните икономически и технически условия, поддържането на необходимия въглероден запас в почвата и качеството на почвата и екосистемите;
- д) информация относно и анализ на наличните резултати от научните изследвания на непреките промени в земеползването във връзка с всички начини за производство, придружени от оценка дали установеният диапазон на неопределеност в анализа, който е в основата на преценките за емисиите вследствие на непреки промени в земеползването, може да бъде стеснен и дали може да се отчете евентуалното въздействие на политиките на Съюза, например политиките в областта на околната среда, климата и селското стопанство; както и
- е) по отношение на трети държави и държави членки, които са значителен източник на транспортни биогорива, течни и други горива от биомаса, които са обект на потребление в рамките на Съюза, — информация за националните мерки, предприети за спазване на критериите за устойчивост и критериите за намаляване на емисиите на парникови газове, предвидени в член 26, параграфи 2—7 от [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2006)767], по отношение на защитата на почвата, водата и въздуха.

При докладване на намалението на емисии на парникови газове в резултат на използването на биомаса Комисията използва стойностите, докладвани от държавите членки в съответствие с приложение IX, част 1, буква б), включително временните средни стойности на предвижданите количества емисии вследствие на непреки промени в земеползването и съответния диапазон, базирани на анализа на чувствителността, посочени в приложение VIII към [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с COM(2016)767]. Комисията прави публично достояние данните относно временните средни стойности на предвижданите количества емисии вследствие на непреки промени в земеползването и съответния диапазон, базирани на анализа на чувствителността. Освен това Комисията оценява доколко и как биха се изменили предвижданите данни за преки намаления на емисиите, ако при използване на метода на заместването бъдат отчетени страничните продукти.

ПРИЛОЖЕНИЕ IX

ДОБРОВОЛНИ СХЕМИ ПО ОТНОШЕНИЕ НА КОИТО КОМИСИЯТА Е ПРИЕЛА РЕШЕНИЕ СЪГЛАСНО ЧЛЕН 27, ПАРАГРАФ 4 ОТ [преработен текст на ДИРЕКТИВА 2009/28/ЕО, ПРЕДЛОЖЕН С СОМ(2016)767]

Докладването на доброволните схеми по отношение на които Комисията е приела решение съгласно член 27, параграф 4 от [преработен текст на Директива 2009/28/ЕО, предложен с СОМ(2016)767], който трябва да приема веднъж на две години заедно с доклада за състоянието на Енергийния съюз в съответствие с член 29, параграф 2, буква д), трябва да съдържа оценката на Комисията по отношение най-малко на следното:

- а) независимостта, условията и редът и честотата на одитите, както във връзка с отразеното в това отношение в документацията по схемата към момента, в който съответната схема е била одобрена от Комисията, така и във връзка с най-добрата промишлена практика;
- б) разполагаемостта, опитът и прозрачността при прилагането им, на методи за установяване на неизпълнение и действия при неизпълнение, като се обръща особено внимание на случаите или твърденията за сериозни закононарушения от страна на членовете на схемата;
- в) прозрачността, по-специално във връзка с достъпността на схемата, наличието на преводи на приложимите езици на държавите и регионите, от които произхождат суровините, достъпността на списъка на сертифицираните оператори и съответните сертификати, както и на одиторските доклади;
- г) участието на заинтересованите страни, по-специално консултациите с местните общности преди да се вземе решение, по време на изготвянето на проекта за схемата и нейното преразглеждане, както и при извършването на одити и при действията в отговор на техните препоръки;
- д) общата стабилност на схемата, по-специално с оглед на правилата относно акредитацията, квалификацията и независимостта на одиторите и на съответните органи по схемата;
- е) пазарните актуализации на схемата, броят на сертифицираните суровини и биогорива, посочени по държава на произход и по вид, броят на участниците;
- ж) доколко лесно и ефективно е въвеждането на система, която проследява доказателствата за спазване на критериите за устойчивост, които схемата дава на своя член (своите членове), като целта на такава система е да служи за предотвратяване на измами, по-специално по отношение на разкриването, третирането и последващите действия във връзка със съмненията за измама и други нередности, и при целесъобразност броят случаи на разкрити нередности или измами;
- з) възможността образуванията да бъдат упълномощени да признават и да упражняват мониторинг над сертифициращите органи;
- и) критериите за признаване или акредитация на сертифициращите органи;
- й) правилата за начина на упражняване на мониторинг над сертифициращите органи;
- к) начините за улесняване или подобряване на насърчаването на най-добри практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ X

НАЦИОНАЛНИ СИСТЕМИ ЗА ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ

Информацията, посочена в член 30, включва следното:

- а) данните и методите, докладвани за дейностите и инсталациите съгласно Директива 2003/87/ЕО за целите на националните инвентаризации на парниковите газове с цел да се гарантира съгласуваност на докладваните данни за емисиите на парникови газове в рамките на схемата на Съюза за търговия с емисии и в рамките на националните инвентаризации на парниковите газове;
- б) данните, събирани чрез системите за докладване на флуорираните газове за различните сектори по силата на член 20 от Регламент (ЕО) № 517/2014 за целите на националните инвентаризации на парниковите газове;
- в) емисиите, основните данни и методиките, докладвани по инсталации съгласно Регламент (ЕО) № 166/2006 за целите на националните инвентаризации на парниковите газове;
- г) данните, докладвани съгласно Регламент (ЕО) № 1099/2008;
- д) Данните, събирани чрез географско проследяване на площи в контекста на съществуващите програми и проучвания на Съюза и държавите членки, включително LUCAS (Рамково изследване на земеползването/земното покритие) и Европейската програма за наблюдение на Земята „Коперник“.

ПРИЛОЖЕНИЕ XI

ТАБЛИЦА НА СЪОТВЕТСТВИЕТО

Регламент (ЕС) № 525/2013	Настоящият регламент
Член 1	Член 1, параграф 1
Член 2	—
Член 3	—
Член 4	Член 14
Член 5	Член 30, параграф 1 Член 30, параграф 2 Член 30, параграф 6 Приложение X
Член 6	Член 30, параграф 3 Член 30, параграф 6
Член 7	Член 23, параграф 2 Член 23, параграф 3 Член 23, параграф 5 Член 23, параграф 6 Приложение III
Член 8	Член 23, параграф 1, буква а); Последна алинея от член 23, параграф 1 Член 23, параграф 6
Член 9	Член 30, параграф 4 Член 30, параграф 5
Член 10	Член 33
Член 11	—
Член 12	Член 32

Член 13	Член 16, параграф 1, буква а); Член 16, параграф 3 Член 16, параграф 4 Приложение IV
Член 14	член 16, параграф 1, буква б); Член 16, параграф 2 Член 16, параграф 3 Член 16, параграф 4 Приложение V
Член 15	Член 17, параграф 1 Приложение VI, част 1.
Член 16	Член 17, параграф 2, буква а); Приложение VI, част 2.
Член 17	член 17, параграф 2, буква б); Член 17, параграф 3 Член 17, параграф 4 Приложение VI, част 3.
Член 18	Член 15, параграф 2, буква д) Втората алинея на член 15, параграф 2
Член 19	—
Член 20	—
Член 21	член 25, параграф 1, буква в); Член 25, параграф 4 Член 25, параграф 7
Член 22	—
Член 23	член 34, параграф 1, буква г); Член 34, параграф 1, буква д); Член 34, параграф 1, буква е) Член 34, параграф 1, буква ж) Член 34, параграф 1, буква з
Член 24	Член 35
Член 25	—
Член 26	Член 37
Член 27	—
Член 28	Член 50
Член 29	—