

Брюксел, 24 юни 2022 г.
(OR. fr, en)

10488/22

Междуетноститутуионално досие:
2021/0218(COD)

ENER 319
CLIMA 301
CONSOM 160
TRANS 419
AGRI 279
IND 246
ENV 637
COMPET 519
FORETS 52
IA 99
CODEC 958

БЕЛЕЖКА

От:	Комитета на постоянните представители (I част)
До:	Съвета
№ предх. док.:	10347/22
№ док. Ком.:	10746/21 + ADD 1
Относно:	Предложение за ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА за изменение на директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на енергията от възобновяеми източници и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета – Общ подход

I. ВЪВЕДЕНИЕ

1. На 14 юли 2021 г. Комисията представи на Европейския парламент и на Съвета, като част от пакета „Подготвени за цел 55“, предложение за преразглеждане на Директивата за енергията от възобновяеми източници (ДЕВИ II).

2. Директивата има за цел приемането на по-висока стойност на целта за 2030 г. за дела на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в ЕС – 40%. С директивата също се укрепват секторните разпоредби за постигане на тази нова цел и за намаляване на емисиите от енергийния сектор.
3. На 18 май 2022 г., по искане на държавните и правителствените ръководители на заседанието на Европейския съвет от март 2022 г., Комисията публикува пакета REPowerEU, който има за цел бързо да намали зависимостта от руските изкопаеми горива чрез силно ускоряване на екологичния преход.

II. РАЗГЛЕЖДАНЕ ОТ ДРУГИТЕ ИНСТИТУЦИИ

4. Европейският парламент определи комисията по промишленост, изследвания и енергетика за водеща комисия по това предложение и г-н Markus PIEPER (DE, EPP) за докладчик. Комисията по околна среда, обществено здраве и безопасност на храните (докладчик N. TORVALDS (FI, RENEW)), отговаряща, наред с другото, за разпоредбите относно биоенергията, прие своето становище на 17 май. Очаква се Европейският парламент да приеме позицията си в комисията по промишленост, изследвания и енергетика през юли 2022 г. и на пленарно заседание през септември 2022 г.
5. Становището на Европейския икономически и социален комитет по това предложение беше прието на 8 декември 2021 г. Становището на Комитета на регионите беше прието на 8 април 2022 г.

III. АКТУАЛНО СЪСТОЯНИЕ НА РАБОТАТА В РАМКИТЕ НА СЪВЕТА

6. Работна група „Енергетика“ започна работа по предложението през юли 2021 г. Оценката на въздействието, извършена от Комисията, беше разгледана в рамките на работната група на 6 септември 2021 г.
7. На заседанието си от 2 декември 2021 г. Съветът ТТЕ на министрите на енергетиката проведе ориентационен дебат за по-нататъшната работа по досието.

8. По време на френското председателство продължиха обсъжданията в работната група, първоначално по тематични блокове, а след това въз основа на глобални предложения. В хода на обсъжданията в работна група „Енергетика“ председателството предложи многобройни компромиси и нови балансирани позиции с цел да се увеличи гъвкавостта на основните разпоредби, като същевременно се запази във възможно най-голяма степен общото равнище на амбиция. Що се отнася до обвързващите подцели, компромисният текст беше доразвит по-специално по отношение на подцелите, предложени за секторите на транспорта, промишлеността, отоплението и охлаждането.
9. Комитетът на постоянните представители беше приканен да разгледа изготвените от председателството компромисни текстове на четири пъти, съответно на 13 април, 25 май, 17 и 22 юни. Тези заседания бяха използвани за измерване на баланса на силите по отношение на: i) обвързващите подцели за възобновяемите горива от небиологичен произход (RFNBO) в промишления и транспортния сектор; ii) целта в областта на отоплението и охлаждането; iii) целта за намаляване на интензитета на емисиите на парникови газове от транспорта; iv) издаването на разрешения за проекти за енергия от възобновяеми източници; v) ролята на горскостопанската биомаса; vi) ролята на нисковъглеродните горива. На заседанията често се установяваха споделени позиции по тези аспекти. В съответствие с насоките, предоставени от делегациите, на заседанието на Комитета на постоянните представители от 22 юни беше изготвен балансиран текст. Така постигнатият компромис, приложен към настоящия документ, се представя под формата на общ подход за одобрение на заседанието на Съвета по енергетика на 27 юни 2022 г.

10. Във връзка с първоначалното предложение на Комисията този компромисен текст: i) предвижда в член 25 възможността държавите членки да избират, по отношение на подцелта за транспорта, между система с измерване за намаляване на емисиите на парникови газове или понастоящем използваната система с енергийно съдържание. В същия член целта за водорода в транспортния сектор вече е индикативна; ii) въвежда по-голяма гъвкавост и постепенност при изчисляването на подцелите за отоплението и охлаждането, посочени съответно в членове 23 и 24; iii) предлага, по отношение на промишлеността, по-постепенен растеж на подцелта по член 22а; iv) изяснява необвързващия характер на целта за 49 % енергия от възобновяеми източници в сградния сектор, посочена в член 15а; v) внася яснота и гъвкавост към разпоредбите относно горскостопанската биомаса и каскадния принцип в членове 3 и 29; vi) запазва, в член 19, действащите правила относно управлението на гаранциите за произход; vii) пояснява, в член 20а, разпоредбите относно интегрирането на електроенергията от възобновяеми източници в енергийната система; viii) подсилва елементите, насочени към ускоряване издаването на разрешения за проекти за енергия от възобновяеми източници, посочени в член 15, като се вземат предвид някои елементи от плана REPowerEU; ix) запазва елементите, свързани с регионалното сътрудничество, като същевременно внася гъвкавост; x) засилва мерките по член 30 за ограничаване на измамите във връзка с устойчивостта на биогоривата; xi) изменя, в член 31а, разпоредбите относно базата данни на Съюза, за да се увеличат максимално полезните взаимодействия с националните бази данни.
11. Новият текст спрямо док. ST 9887/2022 е в **получер шрифт, подчертан и в сиво**. Заличаванията са отбелязани със знака [...]. Промените спрямо предходните версии на текста са **в получер шрифт и подчертани** или отбелязани с [...].

IV. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

12. Във връзка с посоченото по-горе Съветът се приканва:

- да разгледа компромисния текст, поместен в приложението към настоящата бележка,
- да потвърди, на заседанието на Съвета ТТЕ (Енергетика) на 27 юни 2022 г., общия подход по предложението за директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на енергията от възобновяеми източници и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета.

Brussels, 14.7.2021
COM(2021) 557 final

2021/0218 (COD)

Proposal for a

DIRECTIVE OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL

**amending Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council,
Regulation (EU) 2018/1999 of the European Parliament and of the Council and Directive
98/70/EC of the European Parliament and of the Council as regards the promotion of
energy from renewable sources, and repealing Council Directive (EU) 2015/652**

{SEC(2021) 657 final} - {SWD(2021) 620 final} - {SWD(2021) 621 final} -
{SWD(2021) 622 final}

Предложение за

ДИРЕКТИВА НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА

**за изменение на директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета,
Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета и Директива
98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета по отношение на насърчаването на
енергията от възобновяеми източници и за отмяна на Директива (ЕС) 2015/652 на
Съвета**

като взеха предвид Договора за функционирането на Европейския съюз, и по-специално член 114 и член 194, параграф 2 от него,

като взеха предвид предложението на Европейската комисия,

след предаване на проекта на законодателния акт на националните парламенти,

като взеха предвид становището на Европейския икономически и социален комитет¹,

като взеха предвид становището на Комитета на регионите²,

в съответствие с обикновената законодателна процедура,

¹ ОВ С , , стр. .

² ОВ С , , стр. .

като имат предвид, че:

- (1) **В съобщението си от 11 декември 2019 г., озаглавено „Европейският зелен пакт“³ Комисията** определи[...] целта на Съюза за постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г. по начин, който допринася за европейската икономика, растежа и създаването на работни места. Тази цел, **както** [...] и целта за намаляване на емисиите на парникови газове с 55 % до 2030 г., както е посочено в **Съобщението на Комисията от 17 септември 2020 г., озаглавено „Засилване на европейската амбиция в областта на климата за 2030 г. Инвестиция в неутрално по отношение на климата бъдеще в полза на нашите граждани“** (Плана във връзка с целта в областта на климата до 2030 г.⁴), одобрен както от Европейския парламент⁵, така и от Европейския съвет⁶, изискват енергиен преход и значително по-висок дял[...] на възобновяемите енергийни източници в една интегрирана енергийна система.
- (2) Енергията от възобновяеми източници има основна роля за осъществяването на Европейския зелен пакт и **за** постигането на неутралност по отношение на климата до 2050 г., като се има предвид, че енергийният сектор е отговорен за над 75 % от общите емисии на парникови газове в Съюза. Чрез намаляване на тези емисии на парникови газове енергията от възобновяеми източници допринася и за справяне с предизвикателствата, свързани с околната среда, като например загубата на биологично разнообразие.

³ Съобщение на Комисията COM(2019) 640 final, 11.12.2019 г., Европейският зелен пакт.

⁴ Съобщение на Комисията COM(2020) 562 final, 17.9.2020 г., Засилване на европейската амбиция в областта на климата за 2030 г. Инвестиция в неутрално по отношение на климата бъдеще в полза на нашите граждани.

⁵ Резолюция на Европейския парламент от 15 януари 2020 г. относно Европейския зелен пакт (2019/2956 (RSP)).

⁶ Заключение на Европейския съвет, 11 декември 2020 г., <https://www.consilium.europa.eu/media/47343/1011-12-20-euco-conclusions-bg.pdf>

- (3) В Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета⁷ се определя обвързваща цел на Съюза за достигане на поне 32-процентен дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия на Съюза до 2030 г. Съгласно Плана във връзка с целта в областта на климата до 2030 г. делът на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия би трябвало да се увеличи до 40 % до 2030 г., за да се постигне целта на Съюза за намаляване на емисиите на парникови газове⁸. Следователно целта, посочена в член 3 от тази директива, трябва да бъде повишена.

⁷ Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници, ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 82—209.

⁸ Точка 3 от съобщение на Комисията COM(2020) 562 final, 17.9.2020 г., Засилване на европейската амбиция в областта на климата за 2030 г. Инвестиция в неутрално по отношение на климата бъдеще в полза на нашите граждани

- (4) Нараства признаването на необходимостта политиките в областта на биоенергията **да се приведат [...]** в съответствие с каскадния принцип на използване на биомаса⁹ с оглед осигуряване на справедлив достъп до пазара на суровини от биомаса за развитието на иновативни биотехнологични решения с висока добавена стойност и на устойчива кръгова биоикономика. Следователно при разработването на схеми за подпомагане за биоенергията държавите членки следва да вземат предвид наличните устойчиви доставки на биомаса за енергийни и неенергийни употреби и поддържането на националните горски въглеродни поглътители и екосистеми, както и принципите на кръговата икономика и каскадното използване на биомаса и йерархията на отпадъците, установени в Директива 2008/98/ЕО на Европейския парламент и на Съвета¹⁰. За тази цел **държавите членки [...]** следва да **не [...]** предоставят подкрепа за производството на енергия от дървени трупи, фурнирни трупи, пънове и корени и следва да избягват насърчаването на използването на качествена обла дървесина за производство на енергия, с изключение на точно определени случаи. В съответствие с каскадния принцип дървесната биомаса следва да се използва според нейната най-висока икономическа и екологична добавена стойност съгласно следния ред на приоритетност: 1) продукти от дървесина, 2) удължаване на срока на експлоатация, 3) повторна употреба, 4) рециклиране, 5) биоенергия и 6) отстраняване като отпадък. Когато никой друг вид употреба на дървесна биомаса не е икономически жизнеспособен или екологичен, оползотворяването на енергия спомага за намаляване на производството на енергия от невъзобновяеми източници. Следователно схемите на държавите членки за подпомагане на биоенергията следва да бъдат насочени към такива суровини, по отношение на които е налице слаба пазарна конкуренция със секторите на материалите и снабдяването с които се счита за положително както за климата, така и за биоразнообразието, за да се избегнат отрицателните стимули за неустойчиви начини за производство на биоенергия, определени в доклада [...] **от 2021 г. на Съвместния изследователски център**, озаглавен „Използване на дървесна биомаса за производство на енергия в ЕС“¹¹. От друга страна, при **осъществяването на мерките, които гарантират прилагането на [...]** каскадния принцип, е необходимо да се отчетат

⁹ Каскадният принцип има за цел постигане на ресурсна ефективност при използването на биомаса чрез отдаване на приоритет на използването на материали от биомаса пред използването на енергия, когато е възможно, като по този начин се увеличава количеството на наличната биомаса в системата. В съответствие с каскадния принцип дървесната биомаса следва да се използва според нейната най-висока икономическа и екологична добавена стойност съгласно следния ред на приоритетност: 1) продукти от дървесина, 2) удължаване на срока на експлоатация, 3) повторна употреба, 4) рециклиране, 5) биоенергия и 6) отстраняване като отпадък.

¹⁰ Директива 2008/98/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 19 ноември 2008 г. относно отпадъците и за отмяна на определени директиви (ОВ L 312, 22.11.2008 г., стр. 3).

¹¹ <https://publications.jrc.ec.europa.eu/repository/handle/JRC122719>

националните особености, които ръководят държавите членки при разработването на техните схеми за подпомагане. Предотвратяването, повторната употреба и рециклирането на отпадъци следва да бъде приоритетен вариант. Държавите членки следва да избягват създаването на схеми за подпомагане, които биха противоречили на целите за третиране на отпадъците и които биха довели до неефективно използване на подлежащи на рециклиране отпадъци. Освен това, за да се гарантира по-ефективно използване на биоенергията, [...] държавите членки не следва да предоставят повече подкрепа на централи, произвеждащи само електрическа енергия, освен ако инсталациите не са в региони със специфичен статут на използване по отношение на прехода им от изкопаеми горива [...].

- (5) Бързият растеж и повишаването на разходната конкурентоспособност по отношение на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници могат да бъдат използвани за удовлетворяване на нарастващ дял от потребностите от енергия — например чрез използване на термопомпи за отопление на помещения или за нискотемпературни промишлени процеси, електрически превозни средства в транспорта или електрически пещи в определени промишлени отрасли. Електрическата енергия от възобновяеми източници може да се използва и за производство на синтетични горива за потребление в транспортни сектори, в които трудно може да се постигне декарбонизиране, като например сектора на въздухоплаването и мореплаването. Рамката за електрификация трябва да създаде възможност за засилена и ефективна координация и за разширяването на пазарните механизми с цел да се съпоставят както предлагането, така и търсенето в пространството и времето, да се стимулира гъвкавостта на инвестициите и да се помогне за интегрирането на големи дялове от променливото производство на енергия от възобновяеми източници. Следователно държавите членки следва да гарантират, че внедряването на електрическата енергия от възобновяеми източници продължава да се увеличава с адекватни темпове, за да се отговори на нарастващото търсене. За тази цел държавите членки следва да създадат рамка, която включва съвместими с пазара механизми за преодоляване на оставащите пречки, и да разполагат със сигурни и адекватни електроенергийни системи, подходящи за големи количества енергия от възобновяеми източници, както и съоръжения за акумулиране, напълно интегрирани в електроенергийната система. По-специално тази рамка **следва да** [...] доведе до преодоляване на оставащите пречки, включително нефинансови пречки, като например недостиг на цифрови и човешки ресурси, необходими на органите за обработка на нарастващия брой заявления за разрешение.

- (6) При изчисляване на дела на енергията от възобновяеми източници в дадена държава членка възобновяемите горива от небиологичен произход следва да се отчитат в сектора, в който те се потребяват (електроенергийния сектор, сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане или транспортния сектор). За да се избегне двойното отчитане, електрическата енергия от възобновяеми източници, използвана за производството на тези горива, не трябва да се отчита. Това би довело до хармонизиране на счетоводните правила за тези горива в цялата Директива, независимо дали те се отчитат за постигане на общата цел в областта на енергията от възобновяеми източници или за постигане на която и да е подцел. Това би позволило и да се отчете реалното количество консумирана енергия, като се вземат предвид загубите на енергия в процеса на производство на тези горива. Също така това би позволило отчитането на възобновяеми горива от небиологичен произход, внасяни и потребявани в Съюза.
- Държавите членки могат обаче да се договорят, чрез специално споразумение за сътрудничество, да отчитат енергията от възобновяеми горива от небиологичен произход, консумирани в една държава членка, в дела на брутно крайно потребление на енергия от възобновяеми източници в държавата членка, в която са произведени.**
- (7) Сътрудничеството между държавите членки за насърчаване на енергията от възобновяеми източници може да бъде под формата на статистически трансфери, схеми за подпомагане или съвместни проекти. То дава възможност за икономически ефективното навлизане на енергията от възобновяеми източници в цяла Европа и допринася за интеграцията на пазара. Въпреки потенциала си сътрудничеството **между държавите членки** е силно ограничено и съответно води до неоптимални резултати по отношение на ефективността на увеличаването на енергията от възобновяеми източници. Поради това държавите членки следва да бъдат **насърчени** [...] да подлагат на проверка сътрудничеството чрез изпълнение на пилотен проект. Проектите, финансирани от национални вноски по механизма на Съюза за финансиране на енергията от възобновяеми източници, създаден с Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/1294 на Комисията¹², биха [...] **подкрепили тази цел**[...]

¹² Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/1294 на Комисията от 15 септември 2020 г. относно механизма за финансиране на възобновяемата енергия в Съюза (OJ L 303, 17.9.2020 г., стр. 1).

- (8) **В Съобщението си от 19 ноември 2020 г., озаглавено „Стратегия на ЕС за използване на потенциала на енергията от възобновяеми източници в морето за неутрално по отношение на климата бъдеще“, Комисията [...] въведе[...]** амбициозна цел от 300 GW вятърна енергия от инсталации, разположени в морето, и 40 GW океанска енергия във всички морски басейни на Съюза до 2050 г. За да се гарантира тази съществена промяна, държавите членки ще трябва да работят съвместно в трансграничен контекст на равнище морски басейн. Следователно държавите членки следва съвместно **да се договорят за сътрудничество с оглед на определянето на целите за [...]** произвежданата енергия от възобновяеми източници в морето [...] във всеки морски басейн до 2050 г., с междинни етапи за 2030 и 2040 г., **в съответствие с [преработения Регламент (ЕС) № 347/2013]. Тези цели [...]** следва да бъдат отразени в актуализираните национални планове в областта на енергетиката и климата, които ще бъдат представени през 2023 и 2024 г. съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999 **на Европейския парламент и на Съвета**¹³. При определяне на количеството държавите членки следва да вземат предвид потенциала на енергията от възобновяеми източници в морето на всеки морски басейн, опазването на околната среда, адаптирането към изменението на климата и други видове използване на морето, както и целите на Съюза в областта на декарбонизацията. Освен това държавите членки следва все повече да обмислят възможността за комбиниране на производството на енергия от възобновяеми източници в морето с електропреносни линии, свързващи няколко държави членки, под формата на хибридни проекти или на по-късен етап — по-сложнозатворена електроенергийна мрежа. Това ще позволи електрическата енергия да се пренася в различни посоки, като по този начин ще се увеличи максимално социално-икономическото благосъстояние, ще се оптимизират разходите за инфраструктура и ще се даде възможност за по-устойчиво използване на морето.

¹³ **Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата, за изменение на регламенти (ЕО) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1).**

- (9) Пазарът на споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници бързо се разраства и осигурява допълнителен път към пазара на производство на електрическа енергия от възобновяеми източници в допълнение към схемите за подпомагане от държавите членки или към продажбата директно на пазара на електроенергия на едро. Същевременно пазарът на споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници все още е ограничен до малък брой държави членки и големи дружества, като в големи части от пазара на Съюза продължават да са налице значителни административни, технически и финансови пречки. Следователно съществуващите в член 15 от Директива (ЕС) 2018/2001 мерки за насърчаване на оползотворяването на споразуменията за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници следва да бъдат допълнително засилени чрез проучване на използването на кредитни гаранции за намаляване на финансовите рискове на тези споразумения, като се вземе предвид, че когато тези гаранции са публични, те не следва да изместват частното финансиране. **В този дух Комисията следва да анализира пречките пред дългосрочните споразумения за закупуване на електроенергия, и по-специално пред прилагането на трансгранични споразумения за закупуване на електроенергия от възобновяеми източници, и да даде насоки за премахването на тези пречки.**
- (10) Прекалено сложните и изключително дългите административни процедури представляват сериозна пречка за внедряването на енергията от възобновяеми източници. Въз основа на мерките за подобряване на административните процедури за инсталации за енергия от възобновяеми източници, за които държавите членки са длъжни да докладват до 15 март 2023 г. в първите си интегрирани национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999 [...]¹⁴, Комисията следва да оцени дали включените в настоящата директива **за изменение** разпоредби за рационализиране на тези процедури са довели до създаване на гладки и пропорционални процедури. Ако тази оценка разкрие значителни възможности за подобрене, Комисията следва да предприеме подходящи мерки, за да гарантира, че държавите членки разполагат с рационализирани и ефективни административни процедури.

¹⁴ [...]

(10a) Някои от най-често срещаните проблеми, пред които са изправени проектите за енергия от възобновяеми източници, са свързани със забавяния в процедурите за издаване на разрешения, установени на национално равнище. С цел да се намалят емисиите на парникови газове и да се допринесе за постигането на неутралност по отношение на климата, държавите членки следва да [...] изхождат от презумпцията, че планирането, изграждането и експлоатацията на инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници, тяхното свързване към мрежата и самата мрежа и активи за съхранение на енергия [...] са в интерес на общественото здраве и безопасност и се извършват поради наложителни причини от приоритетен обществен интерес в процеса на планиране и издаване на разрешения при претеглянето на правните интереси в отделните случаи. Всички останали условия, определени в директиви 92/43/ЕИО [...] 2009/147/ЕО и 2000/60/ЕО, следва да бъдат изпълнени. Държавите членки следва също така да спазват разпоредбите на Бернската конвенция за опазване на дивата европейска флора и фауна и природните местообитания и Конвенцията от Орхус и Конвенцията от Еспо на Икономическата комисия за Европа на Организацията на обединените нации (ИКЕ на ООН).

(10б) За да допринесат за постигането на неутралност по отношение на климата, в процеса на планиране и издаване на разрешения държавите членки следва да отдават [...] приоритет на изграждането и експлоатацията на централи за производство на енергия от възобновяеми източници и свързаното с това развитие на мрежовата инфраструктура. Държавите членки следва също така да предоставят подходящо докладване, по-специално относно възможното въздействие на тези мерки върху биологичното разнообразие, така че Комисията да може да направи оценка и да вземе решение относно подходящи действия.

(10[...](в)) За да се улесни и опрости модернизирането на съществуващите централи за енергия от възобновяеми източници, оценката на всички въздействия, произтичащи от модернизирането на [...] съществуващите енергийни инсталации в процеса на планиране и издаване на разрешения [...] следва да бъде ограничена до потенциалните [...] последици, произтичащи от промяната или разширяването в сравнение с първоначалния проект [...]. [...]

(11) Сградите разполагат със значителен неизползван потенциал да допринасят ефективно за намаляване на емисиите на парникови газове в Съюза. Декарбонизацията на сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане [...] чрез увеличаване на дела на енергията от възобновяеми източници в производството и използването ще бъде необходимо за осъществяване на амбицията, заложена в Плана във връзка с целта в областта на климата до 2030 г., за постигане на целта на Съюза за неутралност по отношение на климата. Напредъкът по отношение на използването на енергия от възобновяеми източници за отопление и охлаждане обаче е в застой през последното десетилетие, като до голяма степен се разчита на увеличеното използване на биомаса. Без установяването на [...] индикативни дялове за увеличаване на производството и използването на енергия от възобновяеми източници в сградите, [...] няма да бъде възможно да се проследи напредъкът и да се набележат пречките при използването на енергия от възобновяеми източници. Освен това създаването на индикативни дялове [...] ще осигури сигнали за дългосрочно инвестиране за инвеститорите, включително за периода непосредствено след 2030 г. Това ще допълни задълженията, свързани с енергийната ефективност и енергийните характеристики на сградите. Поради това следва да се определят индикативни [...] дялове за използването на енергия от възобновяеми източници в сградите, които да насочват и стимулират държавите членки в техните усилия да се възползват от потенциала за използване и производство на енергия от възобновяеми източници в сградите, включително електрическа енергия от възобновяеми източници и енергия от околната среда посредством термопомпи, [...] да насърчават развитието и интегрирането на технологии, които произвеждат енергия от възобновяеми източници, като същевременно гарантират сигурност за инвеститорите и ангажираност на местно равнище.

(11a) Индикативният дял на ЕС на енергията от възобновяеми източници за сградния сектор, който трябва да бъде постигнат до 2030 г., представлява необходим минимален етап за гарантиране на декарбонизацията на сградния фонд на ЕС до 2050 г. в съответствие с [преразгледаната ДЕХС]. От ключово значение е да се даде възможност за плавно, икономически ефективно извеждане от експлоатация на изкопаемите горива от сградите, за да се гарантира замяната им с възобновяеми източници, както се подчертава в Плана на ЕС във връзка с целта в областта на климата и както се изисква от [преразгледаната ДЕХС].

Индикативният дял на енергията от възобновяеми източници в сградния сектор допълва регулаторната рамка за сградите съгласно [преразгледаната ДЕХС], като гарантира, че технологиите, уредите и инфраструктурите за енергия от възобновяеми източници, включително ефективни районни отоплителни и охладителни системи, се увеличават в достатъчна степен и своевременно, за да могат постепенно да заменят изкопаемите горива в сградите и да гарантират наличието на безопасни и надеждни доставки на енергия от възобновяеми източници за сгради с близко до нулево нетно потребление на енергия до 2030 г.

Индикативният дял на енергията от възобновяеми източници за сградите също така подкрепя включването на инвестиции в енергия от възобновяеми източници в дългосрочни национални стратегии за саниране на сгради/[планове за саниране на сгради, позволяващи постигането на целите, предложени съгласно [преразгледаната ДЕХС]]. Освен това индикативният дял на енергията от възобновяеми източници за сградите осигурява важен допълнителен показател за разработване на ефективни районни отоплителни и охладителни системи за целите на декарбонизацията на сградния фонд, като по този начин допълва както индикативната цел за районните отоплителни и охладителни системи съгласно член 24 от настоящата директива, така и изискването да се гарантира наличието на енергия от възобновяеми източници и отпадна топлина и студ от ефективни районни отоплителни и охладителни системи, за да се подпомогне покриването на общото годишно потребление на първична енергия от нова или реновирана сграда. И накрая, този индикативен дял на енергията от възобновяеми източници за сградите е необходим и за да се гарантира по икономически ефективен начин постигането на годишното увеличение на отоплението и охлаждането с енергия от възобновяеми източници съгласно член 23, както и индикативното средно годишно увеличение на енергията от възобновяеми източници в районните отоплителни и охладителни системи съгласно член 24.

(11б) Предвид голямото потребление на енергия в жилищните, търговските и обществените сгради, съществуващите определения, предвидени в Регламент (ЕО) № 1099/2008, биха могли да се използват при изчисляването на националния дял на енергията от възобновяеми източници в сградите, за да се сведе до минимум административната тежест, като същевременно се гарантира напредъкът в реализирането на индикативния дял на енергията от възобновяеми източници в ЕС за сградите през 2030 г.

- (12) Недостатъчният брой на квалифицираните работници, по-специално монтажници и проектантите на отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници, забавят замяната на системите за отопление, работещи с изкопаеми горива, с основани на възобновяеми източници енергийни системи и са основна пречка пред интегрирането на енергията от възобновяеми източници в сградите, промишлеността и селското стопанство. Държавите членки следва да си сътрудничат със социалните партньори и общностите за възобновяема енергия, за да предвидят нужните умения. Следва да бъдат предоставени и разработени достатъчно на брой висококачествени програми за обучение и възможности за сертифициране, **които гарантират** [...] правилното монтиране и надеждна работа на множество различни видове отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници, по начин, който привлича участници в такива програми за обучение и системи за сертифициране. Държавите членки следва да обмислят какви действия да предприемат, за да привлекат групи, които понастоящем са слабо представени във въпросните професионални области. Списъкът с обучени и сертифицирани монтажници следва да бъде оповестен публично, за да се гарантира доверието на потребителите и лесен достъп до персонализирани умения за проектиране и монтаж, гарантиращи правилното монтиране и работа на отоплителните и охладителните системи на основата на енергия от възобновяеми източници.
- (13) Гаранциите за произход са ключов инструмент за информиране на потребителите **и** [...] за допълнителното оползотворяване на споразуменията за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. За да се създаде съгласувана база на Съюза за използването на гаранции за произход и за да се осигури достъп до подходящи подкрепящи доказателства за лица, сключващи споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, [...] производителите на енергия от възобновяеми източници следва да могат да получат гаранция за произход, без да се засяга задължението на държавите членки да вземат предвид пазарната стойност на гаранциите за произход, ако производителите на енергия получат финансова подкрепа, **което включва правото на държавите членки да решат да не издават гаранции за произход на производител, който получава финансово подпомагане от схема за подпомагане.**

- (14) Развитието на инфраструктурата за мрежи за районно отопление и охлаждане следва да бъде засилено и насочено към използване на по-широк набор от възобновяеми източници за топлинна енергия или енергия за охлаждане по ефективен и гъвкав начин с цел засилване на внедряването на енергията от възобновяеми източници и [...] задълбочаване на интеграцията на енергийната система. Поради това е целесъобразно да се актуализира списъкът с възобновяеми енергийни източници, към който мрежите за районно отопление и охлаждане следва все повече да се адаптират, и да се изисква интегриране на акумулирането на топлинна енергия като източник на гъвкавост, по-висока енергийна ефективност и по-разходоефективно функциониране.
- (15) При повече от 30 милиона електрически превозни средства, очаквани в Съюза до 2030 г., е необходимо да се гарантира, че те могат да допринесат изцяло за системната интеграция на електрическата енергия от възобновяеми източници и по този начин да [...] **дадат възможност за постигането на по-голям дял** [...] на електрическа енергия от възобновяеми източници по икономически ефективен начин. Потенциалът на електрическите превозни средства да консумират електрическа енергия от възобновяеми източници в моменти, когато тя е в изобилие, и да я връщат обратно в мрежата, когато има недостиг, трябва да се използва напълно. Поради това е целесъобразно да се въведат специфични мерки относно електрическите превозни средства, информацията за енергията от възобновяеми източници и относно това как и кога да се получава достъп до нея, които допълват тези, посочени в Директива (ЕС) 2014/94 на Европейския парламент и на Съвета¹⁵ и [предложения регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020].

¹⁵ Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 г. за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива (ОВ L 307, 28.10.2014 г., стр. 1)

- (16) За да могат услугите за гъвкавост и балансиране от агрегирането на разпределени активи за акумулиране да се развиват по конкурентен начин, [...] **навременният** достъп до основна информация за батериите, като например състояние на изправност, степен на зареждане, капацитет и зададена стойност за мощността, следва да бъде предоставян при недискриминационни условия и безплатно за собствениците или потребителите на батериите и за субектите, действащи от тяхно име, като например управители на сградни енергийни системи, доставчици на услуги за мобилност и други участници на пазара на електроенергия. Поради това е целесъобразно да се въведат мерки, **които** са [...] насочени към необходимостта от достъп до такива данни за улесняване на свързаните с интеграцията операции по отношение на битови батерии и електрически превозни средства, **и** [...] които допълват разпоредбите за достъп до данни за батериите, свързани с улесняването на промяната на предназначението на батериите в [предложения [...] **Регламент на Европейския парламент и на Съвета** относно батериите и отпадъчните батерии за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020]. Разпоредбите за достъп до данни за батериите на електрически превозни средства следва да се прилагат в допълнение към всички предвидени в правото на Съюза **разпоредби** относно одобрението на типа на превозни средства.
- (17) Нарастващият брой електрически превозни средства в автомобилния, железопътния, морския и други видове транспорт ще изисква оптимизиране и управление на операциите по зареждане по начин, при който не се предизвикват претоварвания и **при който** се извлича максимална полза от наличието на електрическа енергия от възобновяеми източници и ниските цени на електрическата енергия в системата. В ситуации, при които двупосочното зареждане би подпомогнало навлизането в още по-голяма степен на електрическа енергия от възобновяеми източници, произхождаща от парковете от електрически превозни средства, в транспорт**ния сектор** и **в** електроенергийната система като цяло, тази функционална възможност също следва да стане налична. Предвид дългия експлоатационен срок на зарядните точки изискванията за инфраструктура за зареждане следва да се актуализират по начин, който би задоволил бъдещите потребности и който не би довел до отрицателни ефекти на блокиране по отношение на развитието на технологиите и услугите.

- (18) Ползвателите на електрически превозни средства, сключващи договорни споразумения с доставчици на услуги в областта на електромобилността, и участниците на пазара на електроенергия следва да имат право да получават информация и разяснения как условията на споразумението ще се отразят на използването на техния автомобил и състоянието на изправност на неговата батерия. Доставчиците на услуги в областта на електромобилността и участниците на пазара на електроенергия следва ясно да обяснят на ползвателите на електрически превозни средства как те ще бъдат възнаградени за услугите за гъвкавост, балансиране и акумулиране, предоставяни на електроенергийната система и пазара чрез използването на тяхното електрическо превозно средство. Ползвателите на електрически превозни средства също така трябва да разполагат с гарантирани права на потребители при сключването на такива споразумения, по-специално по отношение на защитата на личните им данни, като например местоположение и навици за шофиране, във връзка с използването на техния автомобил. Предпочитанията на ползвателите на електрически превозни средства по отношение на вида електрическа енергия, закупена за използване в техните електрически превозни средства, както и други предпочитания, също могат да бъдат част от такива споразумения. Поради горепосочените причини е важно ползвателите на електрически превозни средства да могат да използват абонамента си в множество зарядни точки. Това също така ще позволи на избрания доставчик на услуги на потребителя на електрическо превозно средство да интегрира оптимално електрическото превозно средство в електроенергийната система чрез предвидимо планиране и стимули въз основа на предпочитанията на потребителя на електрическото превозно средство. Това е и в съответствие с принципите за ориентирана към потребителите и основана на потребителите енергийна система и правото на избор на доставчик от страна на ползвателите на електрически превозни средства като крайни потребители съгласно разпоредбите на Директива (ЕС) 2019/944.

- (19) Регламент (ЕС) 2019/943¹⁶ и Директива (ЕС) 2019/944¹⁷ изискват от държавите членки да позволяват и насърчават участието за оптимизация на потреблението чрез агрегиране, както и да предвиждат договори за динамична цена на електроенергията за крайните клиенти, когато е приложимо. За да се улесни стимулирането в по-голяма степен на усвояването на зелена електроенергия чрез оптимизация на потреблението, тя трябва да се основава не само на динамични цени, но и на сигнали за действителното навлизане на зелена електроенергия в системата. Поради това е необходимо да се подобрят сигналите, които потребителите и участниците на пазара получават по отношение на дела на електроенергията от възобновяеми източници и интензитета на емисиите на парникови газове от доставяната електроенергия, чрез разпространение на специална информация. След това моделите на потребление могат да бъдат коригирани въз основа на навлизането на енергията от възобновяеми източници и наличието на електроенергия с нулеви въглеродни емисии, заедно с корекция, направена въз основа на ценови сигнали. Това допълнително ще подкрепи внедряването на иновативни бизнес модели и цифрови решения, които имат капацитета да свържат потреблението с възобновяемите енергийни източници в електроенергийната мрежа и по този начин да стимулират правилните мрежови инвестиции в подкрепа на прехода към чиста енергия. Разпределените активи за акумулиране, като например битови батерии и батерии на електрически превозни средства, имат потенциала да предложат на електроенергийната мрежа услуги за значителна гъвкавост и балансиране чрез агрегиране. За да се улесни разработването на такива услуги, подзаконовите разпоредби относно присъединяването и експлоатацията на активи за акумулиране, като например тарифите, сроковете за изпълнение на ангажименти и спецификациите за присъединяване, следва да бъдат разработени по начин, който не възпрепятства потенциала на всички активи за акумулиране, включително малки и мобилни активи, да предложат на системата услуги за гъвкавост и балансиране и да допринесат за навлизането в още по-голяма степен на електрическата енергия от възобновяеми източници в сравнение с по-големите стационарни активи за акумулиране. В допълнение към общите разпоредби за предотвратяване на дискриминацията на пазара, включени в Регламент (ЕС) 2019/943 и Директива (ЕС) 2019/944, следва да бъдат въведени специфични изисквания за цялостно справяне с участието на тези активи и за премахване на всички оставащи бариери и пречки за разгръщане на потенциала на тези активи за подпомагане на декарбонизацията на електроенергийната система и за предоставяне на възможност на потребителите да участват активно в енергийния преход.

¹⁶ Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 54).

¹⁷ Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 125).

- (20) Зарядните точки, където електрическите превозни средства обикновено паркират за продължителни периоди от време, например местата, където хората паркират, защото пребивават или работят там, са от изключително значение за интегрирането на енергийната система. [...]И[...]оради това трябва да се осигурят интелигентни функционални възможности за зареждане. В тази връзка функционирането на непублично достъпна инфраструктура за нормално зареждане е особено важно за интегрирането на електрическите превозни средства в електроенергийната система, тъй като тя се намира там, където електрическите превозни средства се паркират многократно за дълги периоди от време, например в сгради с ограничен достъп, на паркинг за служители или в съоръжения за паркиране, отдадени под наем на физически или юридически лица.
- (21) Промишлеността формира 25 % от енергийното потребление на Съюза и е основен потребител на топлинна енергия и енергия за охлаждане, 91 % от която понастоящем се осигурява от изкопаеми горива. Въпреки това 50 % от потребностите за топлинна енергия и енергия за охлаждане са потребности за нискотемпературно отопление и охлаждане ($< 200\text{ }^{\circ}\text{C}$), за които има разходоефективни алтернативи за енергия от възобновяеми източници, включително чрез електрификация. Освен това в промишлеността се използват невъзобновяеми източници като суровини за производство на продукти, като например стомана или химикали. Решенията за инвестиции в промишлеността днес ще определят бъдещите промишлени процеси и енергийни алтернативи, които могат да бъдат взети предвид от промишлеността. **Следователно[...]** е важно тези инвестиционни решения да устойчиви на евентуални промени в бъдеще. Поради това следва да се въведат базови показатели за сравнение за стимулиране на промишлеността за преминаване към основани на възобновяеми източници производствени процеси, които не само се захранват с енергия от възобновяеми източници, но и използват основани на възобновяеми източници суровини, като например водород от възобновяеми източници. **Като приоритет държавите членки следва да насърчават електрификацията, когато това е възможно, например за нискотемпературна промишлена топлина.** Освен това **се изисква** създаването на обща методика за продукти, които са етикетирани като произведени частично или изцяло с използване на енергия от възобновяеми източници или с използване на възобновяеми горива от небиологичен произход като суровина, като се вземат предвид съществуващите методики за етикетирание на продукти на Съюза и инициативите за устойчиви продукти. Това би довело до избягване на заблуждаващи практики и би повишило доверието на потребителите. Освен това, като се имат предвид предпочитанията на потребителите към продукти, които допринасят за постигане на целите в областта на околната среда и изменението на климата, това би стимулирало търсенето на тези продукти на пазара.

(22) Възобновяемите горива от небиологичен произход могат да се използват както за енергийни, така и за неенергийни цели като изходна суровина или суровина в промишлености като стоманодобивната **промишленост** или химическата[...]
промишленост. Използването на възобновяеми горива от небиологичен произход и за двете цели мобилизира пълния им потенциал да заменят изкопаемите горива, използвани като суровина, и да намалят емисиите на парникови газове в промишлеността и следователно трябва да бъде включено в цел за използването на възобновяеми горива от небиологични произход. **Възобновяемите горива от небиологичен произход, основани на водород от възобновяеми източници, ще допринесат за намаляване на емисиите на парникови газове в Съюза само ако се избегне предоставянето на стимули за производство на повече електроенергия от изкопаеми горива, което би довело до повишено равнище на емисиите. Условиата, свързани с производството на възобновяеми горива от небиологичен произход, следва да не оказват отрицателно въздействие върху [...] или да забавят екологичния и устойчив индустриален преход, при положение че общите емисии на парникови газове на въпросните държави членки не нарастват.** Националните мерки в подкрепа на използването на възобновяеми горива от небиологичен произход в промишлеността не следва да водят до увеличаване на нетното замърсяване поради увеличеното търсене на електрическа енергия, което се задоволява посредством най-замърсяващите изкопаеми горива, като например въглища, дизелово гориво, лигнитни въглища, масла, торф и битуминозни шисти.

- (23) Повишаването на равнището на амбиция в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане е от ключово значение за постигане на общата цел в областта на енергията от възобновяеми източници, като се има предвид, че топлинната енергия и енергията за охлаждане представляват приблизително половината от енергийното потребление на Съюза, обхващайки широк спектър от крайни употреби и технологии в сградите, промишлеността и районните отоплителни и охладителни системи. За да се ускори увеличаването на енергията от възобновяеми източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане, минимално [...] годишно увеличение от [...] процентни пункта на равнище държава членка следва да бъде задължително за всички държави членки. Минималното средно годишно задължително увеличение от 0,8 процентни пункта между 2021 г. и 2025 г. и от 1,1 процентни пункта между 2026 г. и 2030 г. в областта на отоплението и охлаждането, приложимо за всички държави членки, следва да бъде допълнено с допълнителни индикативни увеличения или допълнителни средства, изчислени конкретно за всяка държава членка в съответствие с амбицията, необходима в този сектор, определена в Европейския зелен пакт. Тези специфични за отделните държави членки допълнителни индикативни увеличения или допълнителни средства имат за цел да преразпределят между държавите членки допълнителните усилия, необходими за постигане на желаното равнище на възобновяемите енергийни източници през 2030 г. въз основа на БВП и разходната ефективност, и да насочват държавите членки по отношение на това какво би могло да бъде достатъчно равнище на възобновяема енергия за внедряване в този сектор, в случай че в други сектори не бъде внедрена допълнителна енергия от възобновяеми източници. Също така в Директива (ЕС) 2018/2001 следва да бъде включен по-дълъг списък с различни мерки, за да се улесни увеличаването на дела на енергията от възобновяеми източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане. Държавите членки могат да прилагат една или повече мерки от списъка с мерки. [...] Държавите членки, които вече имат дялове на енергията от възобновяеми източници над 50 % в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане, следва да могат [...] да [...] продължат да прилагат само половината от задължителното годишно увеличение и половината от допълнителните индикативни увеличения или допълнителни средства. За държавите членки с дял на енергията от възобновяеми източници от 60 % или [...] повече могат да считат този дял за вече отговарящ както на задължителното [...] средногодишно увеличение, така и на допълнителните индикативни увеличения или допълнителни средства, в съответствие с член 23, параграф 2, букви б) и в). [...]

- (24) За да се гарантира, че по-голямата роля на районните отоплителни и охладителни системи се съпътства от по-добра информация за потребителите, е целесъобразно да се изясни и засили оповестяването на дела на енергията от възобновяеми източници и енергийната ефективност на тези системи.
- (25) Съвременните основани на възобновяеми източници ефективни районни отоплителни и охладителни системи доказаха потенциала си да осигуряват разходоефективни решения за интегриране на енергията от възобновяеми източници, повишена енергийна ефективност и интеграция на енергийната система, **като същевременно** улесняват цялостната декарбонизация на сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане. За да се гарантира, **че този** [...] потенциал се използва, годишното увеличение на енергията от възобновяеми източници и/или отпадна топлина **и студ** при районните отоплителни и охладителни системи следва да бъде повишено от 1 процентен пункт на 2,1 **процентни пункта**, без да се променя индикативният характер на това увеличение, отразяващо неравномерното развитие на този вид мрежа в целия Съюз.
- (26) За да се отрази нарасналото значение на районните отоплителни и охладителни системи и необходимостта от насочване на развитието на тези мрежи към интегриране на повече енергия от възобновяеми източници, е целесъобразно да се определят изисквания, които да гарантират връзката на доставчици на енергия от възобновяеми източници и отпадна топлина и студ, които са трети страни, с мрежите на районните отоплителни и охладителни системи с мощност над 25 MW.

(26a) Районните отоплителни и охладителни системи все повече допринасят за балансирането на електроенергийната мрежа, като осигуряват допълнително търсене на електроенергия от променливи възобновяеми източници, като например вятърна и слънчева енергия, когато тази електроенергия от възобновяеми източници е изобилна, евтина и в противен случай би била ограничена чрез използването на големи електрически термомомпи, особено когато тези термомомпи са свързани с голямо акумулиране под формата на топлина. Ползите от термомомпите са в две посоки, тъй като те значително повишават енергийната ефективност, като спестяват значителна енергия и разходи за потребителите, и интегрирането на възобновяемите енергийни източници, като позволяват по-голямо използване на геотермална енергия и енергия от околната среда. За да се стимулира допълнително разгръщането на термомомпи, особено на големи термомомпи в районните отоплителни и охладителни системи, е целесъобразно да се даде възможност на държавите членки да отчитат електроенергията от възобновяеми източници, задвижваща тези термомомпи, към задължителното и индикативното годишно увеличение на енергията от възобновяеми източници за отопление и охлаждане и в районните отоплителни и охладителни системи.

(27) Въпреки че са широко разпространени, отпадната топлина и студ се използват недостатъчно [...], което води до загуба на ресурси, по-ниска енергийна ефективност на националните енергийни системи и по-високо от необходимото потребление на енергия в Съюза. Изискванията за по-тясно сътрудничество между операторите на районни отоплителни и охладителни системи, промишления сектор и сектора на услугите и местните власти биха могли да улеснят диалога и сътрудничеството, необходими за използване на разходоефективния потенциал на отпадната топлина и студ чрез районни отоплителни и охладителни системи.

(27a) Целесъобразно е да се позволи отпадната топлина и студ да изпълнят част от целите за възобновяеми енергийни източници в сградите и промишлеността, при условие че отпадната топлина и студ се доставят на сградите и промишлеността от ефективни районни отоплителни и охладителни системи. Допустимостта на отпадната топлина и студ за постигане на определен процент от индикативната цел за енергия от възобновяеми източници за сградния фонд на ЕС и за целта за средно годишно увеличение на енергията от възобновяеми източници за промишлеността дава възможност за оползотворяване на полезните взаимодействия между енергията от възобновяеми източници и отпадната топлина и студ в районните отоплителни и охладителни мрежи чрез увеличаване на икономическата обосновка за инвестиране в модернизацията и развитието на тези мрежи. Следователно включването на отпадната топлина в показателя за промишлена енергия от възобновяеми източници е приемливо само по отношение на отпадната топлина или студ, доставяни чрез топлофикационен или охладителен оператор от друг промишлен обект или сграда, като се гарантира, че този оператор има за основна дейност снабдяването с топлинна или охладителна енергия и че отчитането на отпадната топлина е ясно разграничено от вътрешната отпадна топлина, оползотворявана в рамките на едно и също или свързано предприятие или сгради. В случая с промишлеността, в промишлената цел може да бъде включена само отпадната топлина, продадена на промишлено предприятие като клиент и внесена от топлофикационно дружество.

(28) За да се гарантира, че районните отоплителни и охладителни системи участват пълноценно в интеграцията на енергийния сектор, е необходимо сътрудничеството с операторите на електроразпределителни системи да се разшири и да обхване операторите на електропреносни системи, както и да се разшири обхватът на сътрудничество, така че то да включва планиране на инвестиции в мрежата и пазарите с цел по-добро използване на потенциала на районните отоплителни и охладителни системи за предоставяне на услуги за гъвкавост на пазарите на електрическа енергия. По-нататъшното сътрудничество с операторите на газопреносни мрежи, включително мрежи за водород и други енергийни мрежи, също следва да стане възможно, за да се гарантира по-широкото интегриране сред енергоносителите и тяхното най-разходоэффективно използване.

(29) Използването на възобновяеми горива и електрическа енергия от възобновяеми източници в транспорт**ния сектор** може да допринесе за декарбонизацията на транспортния сектор на Съюза по разходоефективен начин и да подобри, наред с други **и въпроси**, енергийната диверсификация в този сектор, като същевременно насърчи иновациите, растежа и създаването на работни места в икономиката на Съюза и намали зависимостта от вноса на енергия. С оглед постигане на повишената цел за намаляване на емисиите на парникови газове, определена от Съюза, следва да се увеличи делът на енергията от възобновяеми източници, доставяна за всички видове транспорт в Съюза. Изразяването на целта в областта на транспорта като цел за намаляване на интензитета на парниковите газове би стимулирало все по-активното използване в транспорта на най-разходоефективните горива и на горивата с най-добри характеристики по отношение на намалението на емисиите на парникови газове. Освен това целта за намаляване на интензитета на парниковите газове би стимулирала иновациите и би определила ясен базов показател за сравнение между различните видове гориво и електрическата енергия от възобновяеми източници в зависимост от техния интензитет на парникови газове. **Допълнително** [...], увеличаването на равнището на основаната на енергията цел относно биогоривата от нови поколения и биогаза и въвеждането на цел за възобновяемите горива от небιологичен произход би гарантирало по-активно използване на възобновяемите горива с минимално въздействие върху околната среда при видовете транспорт, които са трудни за електрифициране. Постигането на тези цели следва да бъде гарантирано чрез определяне на задължения за доставчиците на горива, както и чрез други мерки, включени в [Регламент (ЕС) 2021/XXX относно използването на възобновяеми горива и горива с ниско съдържание на въглерод в морския транспорт — FuelEU — сектор „Морско пространство“, и Регламент (ЕС) 2021/XXX относно осигуряването на еднакви условия на конкуренция за устойчив въздушен транспорт]. Специални задължения за доставчиците на авиационни горива следва да се определят само в съответствие с [Регламент (ЕС) 2021/XXX относно осигуряването на еднакви условия на конкуренция за устойчив въздушен транспорт].

(29a) [...] За да се насърчи навлизането на доставките на възобновяеми горива в трудния за декарбонизация сектор на международното морско бункероване, възобновяемите горива, доставяни на международни морски бункери, следва да бъдат включени в крайното потребление на енергия от възобновяеми източници в транспортния сектор и съответно горивата, доставяни на международни морски бункери, следва да бъдат включени в крайното потребление на енергийни източници в транспортния сектор. Някои държави членки обаче имат голям дял на морски транспорт в своето брутно крайно потребление на енергия. С оглед на настоящите технологични и регулаторни ограничения, които възпрепятстват търговското използване на биогорива в морския транспорт, е целесъобразно на държавите членки да се предостави частично освобождаване в рамките на изчисляването на количеството енергия, доставяна за морския транспорт, за да им се даде възможност да ограничат до 15 % своето брутно крайно потребление на енергия в сектора на морския транспорт при изчисляването на специфичните цели в областта на транспорта. За островните държави членки, в които брутното крайно потребление на енергия в сектора на морския транспорт е непропорционално високо, а именно над една трета от потреблението на шосеен и железопътен транспорт, таванът следва да бъде 5 %. Като се имат предвид обаче специфичните характеристики на международното морско бункероване, за целите на измерването на общия дял на енергията от възобновяеми източници, тъй като това е установената практика в енергийните баланси на Евростат или на Международната агенция по енергетика, количеството енергия, потребявано в международното морско бункероване, не следва да се включва в брутното крайно потребление на енергия на дадена държава членка.

- (30) Електромобилността ще има съществена роля за декарбонизирането на транспортния сектор. За да насърчат по-нататъшното развитие на електромобилността, държавите членки следва да създадат механизъм за кредитиране, който да позволи на операторите на зарядни точки, достъпни за обществеността, да допринесат чрез доставяне на електрическа енергия от възобновяеми източници за изпълнението на задължението, установено от държавите членки за доставчиците на горива. При подпомагане на използването на електрическа енергия в транспортния сектор чрез такъв механизъм е важно държавите членки да продължат да определят високо равнище на амбиция за декарбонизацията на техния микс от течни горива в транспортния сектор.
- (31) Политиката на Съюза в областта на енергията от възобновяеми източници има за цел да допринесе за постигане на целите на Европейския съюз за смекчаване на последиците от изменението на климата по отношение на намаляването на емисиите на парникови газове. В преследване на тази цел е от съществено значение да се допринесе и за постигането на по-широки екологични цели, и по-специално за предотвратяване на загубата на биологично разнообразие, върху което непреките промени в земеползването, свързани с производството на определени биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса, оказват отрицателно въздействие. Приносът за постигане на тези цели в областта на климата и околната среда представлява за гражданите и законодателя на Съюза дълбок и съществуващ отдавна проблем, засягащ различни поколения. Вследствие на това промените в начина, по който се изчислява целта в областта на транспорта, не следва да засягат установените ограничения за това как да се отчитат за постигането на тази цел определени горива, произведени от хранителни и фуражни култури, от една страна, и горива с висок риск от непреки промени в земеползването, от друга страна. Освен това, за да не се създава стимул за използване в транспортния сектор на биогорива и биогаз, произведени от хранителни и фуражни култури, държавите членки следва да продължат да могат да избират дали да ги отчитат или не за постигане на целта в областта на транспорта. Ако не ги отчитат, те могат съответно да намалят целта за намаляване на интензитета на парниковите газове, като приемат, че основаните на хранителни и фуражни култури биогорива намаляват с 50 % емисиите на парникови газове, което съответства на типичните стойности, посочени в приложение към настоящата директива **за изменение**, за намаление на емисиите на парникови газове чрез най-подходящите начини за производство на основани на хранителни и фуражни култури биогорива, както и на минималния праг (минималното изискване) за намаление на **емисиите на парникови газове**, [...] **който се прилага** за повечето инсталации, произвеждащи такива биогорива.

- (32) Изразяването на целта в областта на транспорта като цел за намаляване на интензитета на парниковите газове прави ненужно използването на коефициенти за умножение за насърчаване на определени възобновяеми енергийни източници. Това е така, защото различните възобновяеми енергийни източници спестяват различни количества емисии на парникови газове и следователно допринасят по различен начин за постигането на целта. Следва да се счита, че електрическата енергия от възобновяеми източници има нулеви емисии на парникови газове, което означава, че тя намалява със 100 % емисиите на парникови газове в сравнение с електрическата енергия, произведена от изкопаеми горива. Това ще създаде стимул за използването на електрическа енергия от възобновяеми източници, тъй като възобновяемите горива и рециклираните въглеродни горива е малко вероятно да постигнат толкова висок процент на намаление на емисиите на парникови газове. Следователно електрификацията, при която се разчита на възобновяеми енергийни източници, би се превърнала в най-ефективния начин за декарбонизация на автомобилния транспорт. Освен това, за да се насърчи използването на биогорива от нови поколения и биогаз и възобновяеми горива от небиологичен произход във въздушния и морския транспорт, които са трудни за електрифициране, е целесъобразно да се запази коефициентът за умножение за тези горива, доставяни в тези сектори, когато те се отчитат за постигане на конкретните цели, определени за тези горива.
- (33) Директната електрификация на сектори на крайното потребление, включително транспортния сектор, допринася за повишаване на ефективността и улеснява прехода към енергийна система, основана на производство на енергия от възобновяеми източници. Следователно сама по себе си тя е ефективно средство за намаляване на емисиите на парникови газове. Поради това не се изисква създаването на рамка за допълняемост, приложима конкретно за електрическата енергия от възобновяеми източници, подавана на електрически превозни средства в транспортния сектор.
- (34) Тъй като възобновяемите горива от небиологичен произход трябва да се считат за енергия от възобновяеми източници, независимо от сектора, в който се изразходват, правилата за определяне на възобновяемия им характер, когато те се произвеждат от електрическа енергия, които бяха приложими само спрямо тези горива, използвани в транспортния сектор, следва да се разширят, така че да включват възобновяеми горива от небиологичен произход, независимо от сектора, в който се потребяват.
- (35) За да се гарантира по-висока екологична ефективност на критериите на Съюза за устойчивост и намаление на емисиите на парникови газове за твърди горива от биомаса, използвани в инсталации, произвеждащи топлинна енергия, електрическа енергия и енергия за охлаждане, минималният праг за приложимост на тези критерии следва да бъде намален от сегашните 20 MW на 10 MW.

- (36) Директива (ЕС) 2018/2001 укрепи рамката за устойчивост на биоенергията и намаляване на емисиите на парникови газове чрез определяне на критерии за всички сектори на крайното потребление. В нея се определят специфични правила за биогоривата, течните горива и газообразните и твърдите горива от биомаса, произведени от горскостопанска биомаса, изискващи устойчивост на дейностите по дърводобив [...]. За да се постигне по-добра защита на местообитания с голяма степен на биоразнообразие и на богати на въглерод местообитания, като например девствени гори, гори с висока степен на биоразнообразие, пасища и торфища, следва да се въведат изключения и ограничения за извличане на горскостопанска биомаса от тези зони **в рамките на основания на риска подход**, [...] **по примера на** подхода за биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса, произведени от селскостопанска биомаса. Освен това критериите за намаляване на емисиите на парникови газове следва да се прилагат и за съществуващите инсталации на основата на биомаса, за да се гарантира, че производството на енергия от биомаса във всички такива инсталации води до намаляване на емисиите на парникови газове в сравнение с енергията, произведена от изкопаеми горива.
- (36a) **Съюзът се ангажира да подобри екологичната, икономическата и социалната устойчивост на производството на горива от биомаса. Настоящата директива допълва други законодателни инструменти на ЕС, като например [законодателната инициатива] относно устойчивото корпоративно управление, в която се определят изисквания за надлежна проверка във веригата за създаване на стойност по отношение на неблагоприятните въздействия върху правата на човека или околната среда.**
- (36б) **Концепцията за „гори с висока степен на биоразнообразие и други залесени земи, които са богати на видове и не са деградирали“ гарантира подходяща защита на тези райони, като същевременно не създава обща пречка за използването на горска биомаса за производството на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса. За тази цел, за прилагането на тази концепция в случая на горската биомаса и единствено за горската биомаса, само горите и залесените земи, които са определени от компетентните органи като много богати на биологично разнообразие от научна или административна гледна точка, ще подлежат на изключения и ограничения по отношение на производството на горска биомаса.**

(36в) Критериите за устойчивост по отношение на добива на горскостопанска биомаса следва да бъдат допълнително уточнени в съответствие с принципите на устойчивото управление на горите. Това уточняване има за цел да укрепи и изясни основания на риска подход по отношение на горската биомаса, като същевременно предостави на държавите членки пропорционални разпоредби, даващи възможност за целенасочено адаптиране на практиките, които могат да бъдат подходящи на местно равнище.

(37) За да се намали административната тежест за производителите на възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива и за държавите членки, когато доброволни или национални схеми са признати от Комисията чрез акт за изпълнение като предоставящи доказателство или точни данни относно съответствието с критериите за устойчивост и намаляване на емисиите на парникови газове, както и с други изисквания, определени в настоящата директива **за изменение**, държавите членки следва да приемат резултатите от сертифицирането, предоставено по такива схеми в обхвата на признаване от Комисията. За да се намали тежестта върху малките инсталации, държавите членки **могат** [...] да установят опростен **доброволен** механизъм за проверка за инсталации **с обща топлинна мощност** между **10** [...] и **20** [...] MW.

- (38) През последните години в Европа се наблюдават многобройни случаи на измами или подозрения за измами с биогорива. За да се намалят рисковете и да се предотвратят по-добре измамите, Директива (ЕС) 2018/2001 предложи ценни допълнения по отношение на прозрачността, проследимостта и надзора. Базата данни на Съюза, която следва да бъде създадена от Комисията, има за цел да позволи проследяването на течни и газообразни възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива. Нейният обхват следва да бъде разширен, така че да включва не само транспортния, но и всички други сектори на крайно потребление, в които се използват такива горива. Това следва да има важен принос за цялостния мониторинг на производството и потреблението на тези горива, като същевременно намали рисковете от двойно отчитане или нередности по веригите на доставки, обхванати от базата данни на Съюза. Освен това, за да се избегне рискът от подаване на едно и също заявление два пъти за един и същ газ от възобновяеми източници, следва да се отмени гаранцията за произход, издадена за всяка партида газ от възобновяеми източници, регистрирана в базата данни. Комисията и държавите членки следва да се стремят да работят за взаимосвързаността между базите данни, преди базата данни на ЕС да започне да функционира, като се гарантира двупосочност на базите данни и се даде възможност за плавен преход. В допълнение към това повишаване на прозрачността и проследимостта на отделните пратки суровини и горива във веригата на доставки, наскоро приетият Закон за изпълнение относно сертифицирането за устойчивост¹⁸ засили изискванията за одит на сертифициращите органи, както и увеличи правомощията за публичен надзор, включително възможността компетентните национални органи да имат достъп до документите и помещенията на икономическите оператори в рамките на своя контрол. По този начин целостта на рамката за проверка на Директива (ЕС) 2018/2001 беше значително укрепена чрез допълване на одита от сертифициращите органи и базата данни на Съюза с капацитета за проверка и надзор на компетентните органи на държавите членки. Настоятелно се препоръчва да се използват и двете възможности за публичен надзор.

¹⁸ Регламент за изпълнение (ЕС).../... на Комисията относно правилата за проверка на устойчивостта и критериите за намаляване на емисиите на парникови газове и критериите за нисък риск от непреки промени в земеползването.

(38a) Настоящата директива за изменение се основава предимно на член 194, параграф 2 от Договора за функционирането на Европейския съюз (ДФЕС), който осигурява правното основание за предлагане на мерки за разработване на нови и възобновяеми форми на енергия — една от целите на енергийната политика на Съюза, посочена в член 194, параграф 1, буква в) от ДФЕС. Директива (ЕС) 2018/2001, която е изменена с настоящата директива за изменение, също беше приета съгласно член 194, параграф 2 от ДФЕС. Член 114 от ДФЕС, който представлява правното основание в областта на вътрешния пазар, се добавя, за да се измени Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета¹⁹ относно качеството на горивата, която се основава на тази разпоредба.

- (39) В Регламента за управление (ЕС) 2018/1999 на много места няколко пъти се посочва обвързващата цел за Съюза за поне 32 % дял на енергията от възобновяеми източници, потребена в Съюза през 2030 г. Тъй като тази цел трябва да бъде повишена, за да се допринесе по ефективен начин за постигането на амбицията за намаляване на емисиите на парникови газове с 55 % до 2030 г., тези посочвания следва да бъдат изменени. Определените допълнителни изисквания за планиране и докладване няма да създадат нова система за планиране и докладване, но следва да се подчиняват на съществуващата рамка за планиране и докладване съгласно Регламент (ЕС) 2018/1999.
- (40) Обхватът на Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета²⁰ следва да бъде изменен, за да се избегне дублиране на регулаторните изисквания по отношение на целите за декарбонизация на транспортните горива и да се приведе в съответствие с Директива (ЕС) 2018/2001.

¹⁹ **Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 1998 г. относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 93/12/ЕИО на Съвета (ОВ L 350, 28.12.1998 г., стр. 58).**

²⁰ Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 октомври 1998 г. относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 93/12/ЕИО на Съвета (ОВ L 350, 28.12.1998 г., стр. 58).

- (41) Определенията на Директива 98/70/ЕО следва да бъдат изменени, за да бъдат приведени в съответствие с Директива (ЕС) 2018/2001 и по този начин да се избегне прилагането на различни определения в тези два акта.
- (42) Задълженията относно намаляването на емисиите на парникови газове и използването на биогорива в Директива 98/70/ЕО следва да бъдат заличени с цел рационализиране и избягване на двойното регулиране по отношение на въведените по-строги задължения за декарбонизация на транспортните горива, предвидени в Директива (ЕС) 2018/2001.
- (43) Задълженията относно мониторинга и докладването на намаленията на емисиите на парникови газове, определени в Директива 98/70/ЕО, следва да бъдат заличени с цел избягване на двукратното регулиране на задълженията за докладване.
- (44) Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета, в която се предоставят подробни правила за единното прилагане на член 7а от Директива 98/70/ЕО, следва да бъде отменена, тъй като става неприложима поради отмяната с настоящата директива на член 7а от Директива 98/70/ЕО.
- (45) По отношение на съставките на биологична основа в дизеловото гориво посочването в Директива 98/70/ЕО на дизелово гориво В7, което е дизелово гориво, съдържащо до 7 % метилови естери на мастни киселини (FAME), ограничава наличните възможности за постигане на по-високи цели за въвеждане на биогорива съгласно Директива (ЕС) 2018/2001. Това се дължи на факта, че почти цялото дизелово гориво, доставяно на Съюза, вече е от типа В7. Поради тази причина максималният дял на съставките на биологична основа трябва да се увеличи от 7 на 10 %. Поддържането на навлизането на дизелово гориво В10 на пазара, което е дизелово гориво, съдържащо до 10 % метилови естери на мастни киселини (FAME), изисква равнище на защита В7 за 7 % FAME в дизеловото гориво в целия Съюз поради това, че значителна част от превозните средства са несъвместими с дизеловото гориво В10, което се очаква да бъде представено в парка до 2030 г. Това следва да бъде отразено в член 4, параграф 1, втора алинея от Директива 98/70/ЕО, изменена с настоящия акт.

- (46) Преходните разпоредби следва да позволяват подредено продължаване на събирането на данни и изпълнението на задълженията за докладване по отношение на членовете на Директива 98/70/ЕО, заличени с настоящата директива.
- (47) Съгласно Съвместната политическа декларация на държавите членки и на Комисията относно обяснителните документи²¹ от 28 септември 2011 г. държавите членки са поели ангажимент в обосновани случаи да прилагат към съобщението за своите мерки за транспониране един или повече документи, обясняващи връзката между елементите на дадена директива и съответстващите им части от националните инструменти за транспониране. По отношение на настоящата директива законодателят счита, че предоставянето на тези документи е обосновано, по-специално след решението на Съда на Европейския съюз по дело Комисия/Белгия²² (дело C-543/17),

ПРИЕХА НАСТОЯЩАТА ДИРЕКТИВА:

Член 1

Изменения на Директива (ЕС) 2018/2001

Директива (ЕС) 2018/2001 се изменя, както следва:

- 1) В член 2 вторият параграф се изменя, както следва:

(а) точка 4 се заменя със следното:

„брутно крайно потребление на енергия“ означава енергийните продукти, доставяни за енергийни цели на промишлеността, транспорта, домакинствата, услугите, включително обществените услуги, селското стопанство, горското стопанство и рибното стопанство, потреблението на електроенергия и топлинна енергия от енергийния сектор за целите на [...] електроенергията и топлинната енергия и загубите при разпределението и преноса на електроенергия и топлинна енергия

²¹ ОВ С 369, 17.12.2011 г., стр. 14.

²² Решение на Съда от 8 юли 2019 г., Комисия/Белгия, C-543/17, ECLI: EU: C:2019:573.

а) точка 36 се заменя със следното:

„36. „възобновяеми горива от небиологичен произход означава течни и газообразни горива, чието енергийно съдържание се извлича от възобновяеми източници, различни от биомаса;“;

б) точка 47 се заменя със следното:

„47. „приета стойност“ означава стойност, получена от типична стойност чрез прилагане на предварително определени коефициенти, която при определени в настоящата директива обстоятелства може да бъде използвана вместо действителна стойност;“;

в) добавят се следните точки:

„1а) „качествена обла дървесина“ означава отсечена, добита или отстранена по друг начин обла дървесина, чиито характеристики, като например видове, размери, липса на изкривявания и плътност на чепове, я правят подходяща за промишлена употреба, което е определено и надлежно обосновано от държавите членки съгласно съответното състояние на горите. Това не включва операции, свързани с отгледната сеч преди пускане на пазара, или дървета, добити от гори, засегнати от пожари, вредители, заболявания или увреждания, причинени от абиотични фактори;

14а) „пазарна зона“ означава пазарна зона съгласно определението в член 2, точка 65 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета²³;

14б) „интелигентна измервателна система“ означава интелигентна измервателна система съгласно определението в член 2, точка 23 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета²⁴;

14в) „зарядна точка“ означава зарядна точка съгласно определението в член 2, точка 33 от Директива (ЕС) 2019/944;

²³ Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 54).

²⁴ Директива [...] (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (ОВ L 158, 14.6.2019 г., стр. 125).

14г) „участник на пазара“ означава участник на пазара съгласно определението в член 2, точка 25 от Регламент (ЕС) 2019/943;

14д) „пазар на електроенергия“ означава пазар на електроенергия съгласно определението в член 2, точка 9 от Директива (ЕС) 2019/944;

14е) „битова батерия“ означава самостоятелна акумулаторна батерия с номинален капацитет над 2 kWh, която е подходяща за инсталиране и използване в домашни условия;

14ж) „акумулаторна батерия за електрически превозни средства“ означава акумулаторна батерия за електрически превозни средства съгласно определението в член 2, точка 12 от [предложения регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020²⁵];

14з) „промишлена батерия“ означава промишлена батерия съгласно определението в член 2, точка 11 от [предложения регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020];

14и) „състояние на изправност“ означава състояние на изправност съгласно определението в член 2, точка 25 от [предложения регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020²⁶];

14й) „степен на зареждане“ означава степен на зареждане съгласно определението в член 2, точка 24 от [предложения регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020];

14к) „зададена стойност за мощността“ означава динамичната информация, запаметена в системата за управление на батерията, която определя настройките за електрическата мощност, при които батерията следва да работи **оптимално**[...] по време на зареждане или разреждане, така че да се оптимизират състоянието ѝ на изправност и експлоатационната ѝ употреба;

²⁵ COM(2020) 798 final.

²⁶ предложението за регламент [...] на Европейския парламент и на Съвета „относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020 (xxxx).

14л) „интелигентно зареждане“ означава операция за зареждане с електроенергия, при която големината на тока, подаван на акумулаторната батерия, се регулира динамично [...] въз основа на информация, получена чрез електронна комуникация;

14м) „регулаторен орган“ означава регулаторен орган съгласно определението в член 2, точка 2 от Регламент (ЕС) 2019/943;

14н) „двупосочно зареждане“ означава интелигентно зареждане, при което посоката на движение на електрическият ток [...] може да се обръща, така че електрическата мощност се прехвърля [...] от батерията към зарядната точка, към която е свързана;

14о) „зарядна точка с нормална мощност“ означава „зарядна точка с нормална мощност“ съгласно определението в член 2, точка 31 от [предложението за регламент относно разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива и за отмяна на Директива 2014/94/ЕС];

18а) „промишленост“ означава дружества и продукти, които попадат в обхвата на букви Б, В и Е и на раздел 63, буква Ж от статистическата класификация на икономическите дейности (NACE REV.2)²⁷;

18б) „неенергийна цел“ означава използването на горива като изходни суровини в промишлен процес вместо за производство на енергия;

22а) „възобновяеми горива“ означава биогорива, течни горива от биомаса, газообразни и твърди горива от биомаса и възобновяеми горива от небиологичен произход;

²⁷ Регламент (ЕО) № 1893/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 20 декември 2006 г. за установяване на статистическа класификация на икономическите дейности NACE Rev. 2 и за изменение на Регламент (ЕИО) № 3037/90 на Съвета, както и на някои ЕО регламенти относно специфичните статистически области (ОВ L 393, 30.12.2006 г., стр. 1).“;

(44a) „горски насаждения“²⁸ означава залесена гора, която се управлява интензивно и отговаря, при засаждането и достигането на зрялост, на всеки от следните критерии: един или два вида, еднакъв възрастов клас и еднакво разстояние между растенията. Тя включва насаждения с кратък цикъл на ротация за дървесина, влакна и енергия и не включва гори, засадени за защита или възстановяване на екосистеми, както и гори, създадени чрез засаждане или засяване, които при достигане на зрялост приличат или ще приличат на естествено възпроизвеждащи се гори;

44б) „залесена гора“ означава гора, съставена предимно от дървета, създадени чрез засаждане и/или целенасочено засяване, при условие че засажените или засети дървета се очаква да съставляват повече от петдесет процента от растящия запас при достигане на зрялост; тя включва дървесни култури от дървета, които първоначално са били засадени или засети;“;

2) Член 3 се изменя, както следва:

а) параграф 1 се заменя със следното:

„1. Държавите членки колективно осигуряват постигането през 2030 г. на поне 40 % дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия в Съюза.“;

б) параграф 3 се заменя със следното:

„3. Държавите членки предприемат мерки, за да гарантират, че енергията от биомаса се произвежда по начин, който свежда до минимум неправомерното нарушаване на пазара на суровини за биомаса и вредните въздействия върху биологичното разнообразие. За тази цел те вземат предвид йерархията на отпадъците, посочена в член 4 от Директива 2008/98/ЕО, и каскадния принцип, посочен в [...] **четвърта** алинея.

²⁸ Делегациите се уведомяват, че за „горски насаждения“ и „залесени гори“ се използват определенията на ФАО

Като част от мерките, посочени в първа алинея:

- а) държавите членки не предоставят подкрепа за:
- i) използването на дървесни трупи, фурнирни трупи, пънове и корени за производство на енергия;
 - ii) производството на енергия от възобновяеми източници, произведена от изгаряне на отпадъци, ако задълженията за разделно събиране, определени в Директива 2008/98/ЕО, не са спазени;
 - iii) практики, които не са в съответствие с [...] **разпоредбите**, посочени в [...] **четвърта** алинея.
- б) **Считано дванадесет месеца след влизането в сила на настоящата директива за изменение** [...] и без да се засягат задълженията по първа алинея, държавите членки не предоставят **нова** подкрепа, **нито подновяват подкрепата**, за производството на електрическа енергия от горскостопанска биомаса в инсталации, произвеждащи само електрическа енергия, освен ако тази електрическа енергия [...] [...] е произведена в регион, посочен в териториален план за справедлив преход, одобрен от Европейската комисия в съответствие с Регламент (ЕС) 2021/... на Европейския парламент и Съвета за създаване на Фонда за справедлив преход поради неговата зависимост от твърди изкопаеми горива, и отговаря на съответните изисквания, определени в член 29, параграф 11 **от настоящата директива**. [...]

[...]

Настоящата разпоредба не засяга подкрепата за електроенергийни инсталации, които са пуснати в експлоатация преди влизането в сила на настоящата директива, при условие че тези инсталации отговарят на изискванията, определени в член 29, параграф 11, втора алинея, и че подпомагането е специално насочено към оборудването [...] за улавяне и съхранение на CO₂ от биомаса.

[...] Считано от влизането в сила на настоящата директива за изменение, държавите членки предприемат мерки, с които да се гарантира прилагането на каскадния принцип за биомаса, по-специално [...] за свеждане до минимум на използването на качествена обла дървесина за производство на енергия, с акцент върху схемите за подпомагане и при надлежно отчитане на националните особености.

С оглед да се гарантира, че дървесната биомаса се използва според нейната най-висока икономическа и екологична добавена стойност съгласно следния ред на приоритетност: 1) продукти на основата на дървесина, 2) удължаване на експлоатационния им срок, 3) повторна употреба, 4) рециклиране, 5) биоенергия и 6) обезвреждане и схеми за подпомагане на биоенергията се разработват по такъв начин, че да се избегне стимулирането на неустойчиви начини за производство на биоенергия и нарушаването на конкуренцията със секторите на материалите.

[...] Държавите членки [...] могат да предоставят дерогации от каскадния принцип, когато [...] местната промишленост не е в състояние [...] в количествено или техническо отношение да използва горскостопанска биомаса в съответствие с по-висока икономическа и екологична добавена стойност от енергията, за суровини, идващи от [...]:

i) необходимите дейности по управление на горите, [...] целящи [...] гарантиране на предтърговски операции по разреждане или в съответствие с националното законодателство за предотвратяване на горските пожари в области с висок риск; или

ii) санитарна сеч след документиран естествен смущения [...]; или

iii) дърводобив от определени гори, чиито характеристики не са подходящи за местните преработвателни съоръжения [...]

Най-много веднъж годишно държавите членки нотифицират на Комисията обобщение на дерогациите от прилагането на каскадния принцип, както е посочено в първата алинея, заедно с основанията за тези [...] дерогации и географския мащаб, за който [...] се прилагат[...]. Комисията оповестява публично получените нотификации и може да изрази обществено мнение по всяко от тях.

До [...] **2027 г.** Комисията представя доклад за въздействието на схемите на държавите членки за подпомагане на биомасата, включително относно биоразнообразието и възможните нарушения на пазара, и [...] **оценява** възможността за допълнителни ограничения по отношение на схемите за подпомагане на горскостопанска биомаса.“;

в) вмъква се следният параграф 4а:

„4а. Държавите членки установяват рамка, която може да включва схеми за подпомагане и **мерки** за улесняване на оползотворяването на споразуменията за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, позволяваща внедряването на електрическа енергия от възобновяеми източници до равнище, което е в съответствие с националния принос на държавата членка, посочен в параграф 2, и с темп, който е в съответствие с индикативните криви, посочени в член 4, буква а), точка 2 от Регламент (ЕС) 2018/1999. По-специално тази рамка води до преодоляване на оставащите пречки пред постигането на високо равнище на снабдяване с електрическа енергия от възобновяеми източници, включително пречките, свързани с процедурите за издаване на разрешителни. При разработването на тази рамка държавите членки вземат предвид допълнителната електрическа енергия от възобновяеми източници, необходима за задоволяване на търсенето в сектора на транспорта, промишлеността, строителството и топлинната енергия и енергията за охлаждане, както и за производството на възобновяеми горива от небиологичен произход.“;

3) Член 7 се изменя, както следва:

а) в параграф 1 втората алинея се заменя със следното:

По отношение на първа алинея, буква а), б) или в) газ и електрическа енергия от възобновяеми източници се отчитат само веднъж за целите на изчисление на дела на brutното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници. Енергията, произведена от възобновяеми горива от небиологичен произход, се отчита в сектора — електроенергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане или транспорт — в който е изразходвана.“

Държавите членки могат да се договорят, чрез специално споразумение за сътрудничество, да отчитат енергията от възобновяеми горива от небиологичен произход, потребявана в една държава членка, в дела на брутното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници в държавата членка, в която са произведени. За да се следи дали едни и същи възобновяеми горива от небиологичен произход не се отчитат както в държавата членка, в която са произведени, така и в държавата членка, в която се потребяват, и за да се регистрира заявеното количество, Комисията се нотифицира за всяко такова споразумение, включително за количеството RFNBO, което се отчита общо и за всяка държава членка, както и за датата, на която това споразумение ще започне да действа.

б) в параграф 2, първата алинея се заменя със следното:

„За целите на параграф 1, първа алинея, буква а) брутното крайно потребление на електрическа енергия от възобновяеми източници се изчислява като количеството електрическа енергия, произведено в държава членка от възобновяеми източници, включително производството на електрическа енергия от потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и общности за възобновяема енергия и електрическата енергия от възобновяеми горива от небиологичен произход, с изключение на производството на електрическа енергия в помпено-акумулиращи водоелектрически централи от предварително изпомпвана на горното ниво вода, както и електрическа енергия, използвана за производство на възобновяеми горива от небиологичен произход.“;

в) в параграф 4 буква а) се заменя със следното:

„а) Крайното потребление на енергия от възобновяеми източници в транспортния сектор се изчислява като сумата от всички биогорива, биогаз и възобновяеми горива от небиологичен произход, потребени в транспортния сектор. [...] **Това включва и възобновяеми горива, доставяни на международни морски бункери.**[...]

4) Член 9 се изменя, както следва:

а) вмъква се следният параграф 1а:

„1а. До 31 декември 2025 г. всяка държава членка се **стреми да** постигне съгласие **по** [...] създаването на поне един съвместен проект с една или повече други държави членки за производство на енергия от възобновяеми източници. [...] На Комисията се съобщава такова споразумение, включително датата, на която се очаква проектът да започне да се осъществява. За проекти, финансирани от национални вноски по механизма на Съюза за финансиране на енергията от възобновяеми източници, създаден с Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/1294 на Комисията²⁹, се счита, че изпълняват това задължение за участващите държави членки.“;

б) вмъква се следният параграф:

„7а. Държавите членки, граничещи с морски басейн, **постигат съгласие да** си сътрудничат **относно целите за** [...] **произвежданата** енергия от възобновяеми източници в морето, **която да бъде внедрена във всеки** [...] морски басейн 2050 г., с междинни етапи за 2030 и 2040 г., **в съответствие с [преработения Регламент (ЕС) № 347/2013]**[...]. Те вземат предвид спецификите и развитието във всеки регион, потенциала за производство на възобновяема енергия в морето в морския басейн и значението да се гарантира свързаното с тях интегрирано планиране на електроенергийната мрежа. Държавите членки съобщават [...] **тези цели** в актуализираните интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, представени съгласно член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999.“;

²⁹ Регламент за изпълнение (ЕС) 2020/1294 на Комисията от 15 септември 2020 г. относно механизма за финансиране на възобновяемата енергия в Съюза (OJ L 303, 17.9.2020 г., стр. 1).

5) Член 15 се изменя, както следва:

а) параграф 2 се заменя със следното:

„2. Държавите членки ясно определят всички технически спецификации, които трябва да бъдат спазени от съоръженията и системите за енергия от възобновяеми източници, за да се ползват от схемите за подпомагане. Когато съществуват хармонизирани стандарти или европейски стандарти, включително технически еталони, установени от европейските организации по стандартизация, тези технически спецификации се изразяват при съобразяване с тези стандарти. Отдава се приоритет на хармонизираните стандарти, препратките към които са публикувани в Официален вестник на Европейския съюз в подкрепа на европейското законодателство, а при липсата на такива се използват други хармонизирани стандарти и европейски стандарти в този ред. В такива технически спецификации не се предписва къде съоръженията и системите да бъдат сертифицирани и те не възпрепятстват правилното функциониране на вътрешния пазар.“;

б) параграфи 4, 5, 6 и 7 се заличават;[...]

в) параграф 8 се заменя със следното:

„**8а.** Държавите членки оценяват регулаторните и административни пречки пред дългосрочните споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници и премахват необосновани пречки пред и насърчават оползотворяването на такива споразумения, включително чрез проучване по какъв начин могат да се намалят свързаните с тях финансови рискове, по-специално чрез използване на кредитни гаранции. Държавите членки гарантират, че тези споразумения не са предмет на непропорционални или дискриминационни процедури или такси и че всички свързани с тях гаранции за произход могат да бъдат прехвърлени на купувача на енергия от възобновяеми източници съгласно споразумението за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници.

Държавите членки описват своите политики и мерки за насърчаване на оползотворяването на споразумения за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, посочени в член 3 и член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, и в докладите за напредъка, представени съгласно член 17 от същия регламент. Те също така предоставят в тези доклади указание за [...] добитата енергия от възобновяеми източници, подкрепен от споразуменията за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници.“;

Вследствие оценката на държавите членки по първа алинея, Комисията анализира пречките пред дългосрочните споразумения за закупуване на електроенергия, и по-специално пред прилагането на трансгранични споразумения за закупуване на електроенергия от възобновяеми източници, и дава насоки за премахването на тези пречки“;

[...]

86. [...] За целите на [...] член 6, параграф 4 и член 16, параграф 1, буква в) от Директива 92/43/ЕИО на Съвета от 21 май 1992 г. за опазване на естествените местообитания и на дивата флора и фауна, [...] член 9, параграф 1, буква а) от Директива 2009/147/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 30 ноември 2009 г. относно опазването на дивите птици и член 4, параграф 7 от Директива 2000/60/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за установяване на рамка за действията на Общността в областта на политиката за водите, държавите членки гарантират, че [...] планирането, изграждането и експлоатацията на инсталации за производство на енергия от възобновяеми източници, тяхното свързване с мрежата и със самата мрежа, както и с активите за съхранение [...] се предполага, че са в интерес на общественото здраве и безопасност и че се осъществяват поради наложителни причини от приоритетен обществен интерес в процеса на планиране и издаване на разрешения при претеглянето на правните интереси в отделните случаи[...]. Държавите членки могат да ограничат прилагането на тези разпоредби до определени части от своята територия, както и до определени видове технологии или проекти с определени технически характеристики в съответствие с приоритетите, определени в техните национални интегрирани планове в областта на енергетиката и климата.

С цел да се допринесе за постигането на неутралност по отношение на климата, държавите членки гарантират, поне за проекти, които са признати за проекти от обществен интерес, че в процеса на планиране и издаване на разрешения, изграждането и експлоатацията на електроцентрали от възобновяеми източници и свързаното с това развитие на мрежовата инфраструктура се ползват с [...] приоритет при балансирането на правните интереси във всеки отделен случай. По отношение на защитата на видовете предходното изречение се прилага само ако и доколкото са предприети подходящи мерки за опазване на видовете, които допринасят за поддържането или възстановяването на популациите на видовете в благоприятен природозащитен статус и за тази цел са предоставени достатъчно финансови ресурси, както и зони.

[...]

- 8в. Държавите членки гарантират, че в процеса на планиране и издаване на разрешения за модернизирането на централите за енергия от възобновяеми източници оценката на въздействията, произтичащи от такова модернизиране, е ограничена до потенциалните последици, произтичащи от промяната или разширяването в сравнение с първоначалния проект [...]. Държавите членки могат да изключат водноелектрическата енергия от тази разпоредба.

8г. До 15 март 2025 г. и на всеки две години след това, като част от своите интегрирани национални доклади в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999, държавите членки, когато докладват за изпълнението на мерките, посочени в член 15 за рационализиране на административните процедури съгласно член 20, параграф 5, буква б) от Регламент (ЕС) 2018/1999, докладват също така за [...] тяхното въздействие върху биологичното разнообразие. До 31 декември 2026 г. Комисията разглежда мерките, предприети от държавите членки. В случай на значително въздействие върху биологичното разнообразие, Комисията може да представи, по целесъобразност, предложение за преразглеждане на параграф 8б.

г) добавя се следният параграф 9:

„9. До [...]една година[...] след влизането в сила на настоящата директива за изменение Комисията преразглежда и, когато е целесъобразно, предлага промени на правилата относно административните процедури, определени в член 15, параграфи **1 и 3**, членове 16 и 17, и тяхното прилагане, и може да [...] **обмисли** допълнителни мерки за подпомагане на държавите членки при тяхното прилагане.“;

б) добавя се следният член **15а**:

Интегриране на използването на енергия от възобновяеми източници в сградите

1. За да насърчат производството и използването на енергия от възобновяеми източници в строителния сектор, държавите членки определят индикативен [...] **национален** дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в техния строителен сектор за 2030 г., която е в съответствие с индикативната цел за поне [49 [...] % дял на енергията от възобновяеми източници в строителния сектор в крайното потребление на енергия **в сградите** [...] на равнището на Съюза за 2030 г. [...] Държавите членки включват своя **дял** [...] в [...] интегрираните национални планове в областта на енергетиката и климата, [...] **посочени в членове 3 и** [...] 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, както и информация за начина, по който планират да я постигнат.

Държавите членки могат да отчитат отпадната топлина и студ към целта, посочена в първа алинея, до максимум 20 %. Ако решат да направят това, целта се увеличава наполовина от процента на използваната отпадна топлина и студ.

2. Държавите членки въвеждат подходящи мерки в своите [...] национални наредби и строителни правилници и, когато е приложимо, в своите схеми за подпомагане, за да увеличат дела на електрическата енергия, топлинната енергия и енергията за охлаждане от възобновяеми източници в сградния фонд. Това може [...] да включва [...] национални мерки, свързани със значително увеличаване на потреблението на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, общности за възобновяема енергия и акумулиране на енергия на местно равнище, в комбинация с подобрения на енергийната ефективност, свързани с когенерацията и [...] с основни ремонти, които увеличават броя на сградите и сградите с близко до нулево нетно потребление на енергия, които надхвърлят минималните изисквания за енергийни характеристики съгласно член 5, параграф 1 от Директива 2010/31/ЕС [...] За да постигнат индикативния дял на енергия от възобновяеми източници, посочен в параграф 1, държавите членки изискват в своите [...] национални наредби и строителни правилници, когато е приложимо, в своите схеми за подпомагане или чрез други средства с равностоен ефект използването на минимални нива на енергия от възобновяеми източници в нови сгради и в съществуващи такива, които са подложени на основен ремонт или подмяна на системите за отопление, в съответствие с разпоредбите на Директива 2010/31/ЕС. Държавите членки позволяват тези минимални равнища да бъдат изпълнени, наред с другото, чрез ефективни районни отоплителни и охладителни системи.

За съществуващи сгради изискванията по първа алинея се прилагат за въоръжените сили само доколкото прилагането им не е в противоречие с естеството и основната цел на дейността на въоръжените сили и с изключение на материалите, които се използват изключително за военни цели.

3. Държавите членки гарантират, че обществените сгради на национално, областно и местно равнище изпълняват ролята на образец по отношение на дела на използваната енергия от възобновяеми източници в съответствие с разпоредбите на член 9 от Директива 2010/31/ЕС и член 5 от Директива 2012/27/ЕС. Държавите членки могат, наред с другото, да позволят това задължение да бъде изпълнено чрез осигуряване на използването на покривите на обществени или смесени публично-частни сгради от трети страни за инсталации, произвеждащи енергия от възобновяеми източници.

4. За да се постигне индикативният дял на енергия от възобновяеми източници, посочен в параграф 1, държавите членки насърчават използването на отоплителни и охладителни системи и съоръжения на основата на енергия от възобновяеми източници. За тази цел държавите членки използват всички подходящи мерки, инструменти и стимули, включително, наред с другото, енергийни етикети, разработени съгласно Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета³⁰, сертификати за енергийни характеристики съгласно Директива 2010/31/ЕС или други подходящи сертификати или стандарти, разработени на национално равнище или на равнището на Съюза, и осигуряват предоставянето на подходяща информация и консултации относно алтернативи, които се основават на възобновяеми енергийни източници и са с висока енергийна ефективност, както и относно наличните финансови инструменти и стимули за насърчаване на по-висок темп на замяна на стари отоплителни системи и нарастващо преминаване към решения, основани на възобновяема енергия.“;

7) в член 18, параграфи 3 и 4 се заменят със следното:

„3. Държавите членки гарантират, че схемите за сертифициране или еквивалентните квалификационни схеми са достъпни за монтажници и проектантите на всички форми на отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници в строителството, промишлеността и селско стопанство, както и за монтажници на слънчеви фотоволтаични уредби. При тези схеми могат да се вземат предвид съществуващите схеми и структури в зависимост от случая, и те се основават на критериите, установени в приложение IV. Всяка държава членка признава сертифицирането, извършено от други държави членки в съответствие с тези критерии.

Държавите членки създават рамката, с която да [...] гарантират, че разполагат с достатъчен брой обучени и квалифицирани монтажници на отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници за съответните технологии, които да обслужват нарастващия брой отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници, необходим за постигане на годишното увеличение на дела на енергията от възобновяеми източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане, посочено в член 23.

³⁰ Регламент (ЕС) 2017/1369 на Европейския парламент и на Съвета от 4 юли 2017 г. за определяне на нормативна рамка за енергийно етикетироване и за отмяна на Директива 2010/30/ЕС (ОВ L 198, 28.7.2017 г., стр. 1).

За да се постигне този достатъчен брой монтажници и проектанти, държавите членки гарантират, че са на разположение [...] достатъчно програми за обучение за придобиване на квалификация или за сертифициране, обхващащи технологии за отопление и охлаждане с използване на възобновяеми източници и техните най-нови иновативни решения. Държавите членки въвеждат мерки за насърчаване на участието в такива програми, по-специално от малки и средни предприятия и самостоятелно заетите лица. Държавите членки могат да прилагат доброволни споразумения със съответните доставчици и търговци на технологии, за да обучат достатъчен брой монтажници, който може да се основава на прогнозите за продажбите, относно най-новите иновативни решения и технологии, налични на пазара.

4. Държавите членки осигуряват публичен достъп до информацията относно сертификационните схеми или **еквивалентните квалификационни схеми**, посочени в параграф 3. Държавите членки гарантират, че списъкът с монтажниците, които са квалифицирани или сертифицирани в съответствие с параграф 3, се актуализира редовно и е на разположение на обществеността.“;

8) Член 19 се изменя, както следва:

а) параграф 2 се изменя, както следва:

і) първата алинея се заменя със следното:

„За тази цел държавите членки осигуряват издаването на гаранция за произход в отговор на заявка от страна на производител на енергия от възобновяеми източници, **освен ако за целите на отчитането за пазарната стойност на гаранцията за произход държавите членки не решат да не издават такава гаранция за произход на производители, които получават финансова помощ от схема за подпомагане.** Държавите членки може да предвидят издаването на гаранции за произход за енергия от невъзобновяеми източници. Издаването на гаранции за произход може да се обвърже с изискване за минимален лимит на мощността. Гаранцията за произход е за стандартно количество енергия от 1 MWh. За всяка единица произведена енергия може да бъде издадена само една гаранция за произход.[...]“;

[...]

ii) [...]

б) [...]

[...]

9) в член 20 параграф 3 се заменя със следното:

„3. В зависимост от своята оценка, включена в интегрираните национални планове в областта на климата и енергетиката в съответствие с приложение I към Регламент (ЕС) 2018/1999, отнасяща се за необходимостта от изграждане на нова инфраструктура за районни отоплителни и охладителни системи, използващи възобновяеми източници, с оглед постигане на целта на Съюза, посочена в член 3, параграф 1 от настоящата директива, държавите членки предприемат по целесъобразност необходимите стъпки с оглед разработване на ефективна инфраструктура за районни отоплителни и охладителни системи с цел насърчаване на топлинната енергия и енергията за охлаждане от възобновяеми източници, включително слънчева енергия, енергия от околната среда, геотермална енергия, биомаса, биогаз, течни горива от биомаса и отпадна топлина и студ, в комбинация с акумулирането на топлинна енергия.“;

10) Въмква се следният член 20а:

„Член 20а

Улесняване на интеграцията на електрическа енергия от възобновяеми източници в системата

1. Държавите членки изискват от операторите на преносни системи и **когато е целесъобразно**, от операторите на разпределителни системи на тяхната територия да предоставят информация относно дела на електрическата енергия от възобновяеми източници и „съдържанието“ на емисии на парникови газове в електрическата енергия, доставена във всяка пазарна зона, възможно най-точно **[...] на интервали, равни на честотата на уреждане на спорове на пазара**, [...] но [...] от не повече от един час, с прогнозиране, когато има такова. Тази информация се предоставя цифрово по начин, който гарантира, че тя може да се използва от участници на пазара на електроенергия, доставчици на агрегирани услуги, потребители и крайни потребители и че може да се чете от електронни средства за комуникация, като например интелигентни измервателни системи, зарядни точки за електрически превозни средства, отоплителни и охладителни системи и системи за енергийно управление на сградите.
2. В допълнение към изискванията в [предложението за регламент относно батериите и отпадъчните батерии, за отмяна на Директива 2006/66/ЕО и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/1020] държавите членки гарантират, че производителите на битови батерии и промишлени батерии позволяват достъп в реално време до основна информация за системата за управление на батерията, включително информация за капацитета на батерията, състоянието на изправност, степента на зареждане и зададената стойност за мощността, на собствениците и потребителите на батерии, както и на трети страни, действащи от тяхно име, като например дружества за енергийно управление на сгради и участници на пазара на електроенергия, при недискриминационни условия и безплатно.

Държавите членки гарантират, че производителите на превозни средства предоставят в реално време данни в превозното средство, свързани със състоянието на изправност на батерията, степента на зареждане на батерията, зададената стойност за мощността на батерията, капацитета на батерията, както и местоположението на електрически превозни средства, на собственици и ползватели на електрически превозни средства, както и на трети страни, действащи от името на собствениците и ползвателите, като например участници на пазара на електроенергия и доставчици на услуги в областта на електромобилността, при недискриминационни условия и безплатно, в допълнение към допълнителните изисквания в разпоредбите относно одобряването на типа и надзора на пазара.

3. В допълнение към изискванията в [предложението за регламент относно разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива и за отмяна на Директива 2014/94/ЕС] държавите членки **или определените от тях компетентни органи** гарантират, че **нови и заменени** недостъпни за обществено ползване зарядни точки с нормална мощност, инсталирани на тяхна територия от [крайния срок за транспониране на настоящата директива за изменение] могат да поддържат функционални възможности за интелигентно зареждане и, когато е целесъобразно, **в съответствие с изискванията на член 14, параграфи 3 и 4 от [предложението за регламент относно разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива]** [...], функционални възможности за двупосочно зареждане.
4. В допълнение към изискванията в Директива (ЕС) 2019/944 и Регламент (ЕС) 2019/943 държавите членки гарантират, че националната регулаторна рамка позволява [...] на малки или мобилни системи, като например битови батерии и електрически превозни средства, **да участват на пазарите на електроенергия, включително управлението на претоварванията и предоставянето на услуги за гъвкавост и балансиране** [...] чрез агрегиране. **За тази цел държавите членки, в тясно сътрудничество с всички участници на пазара и регулаторни органи, установяват технически изисквания за участие на тези пазари въз основа на техническите характеристики на тези пазари.**“;

- 11) Въмква се следният член 22а:

„Член 22а

**Интегриране на електрическата енергия от възобновяеми източници в
промишлеността**

1. Държавите членки се стремят да увеличат дела на възобновяемите източници в количеството енергийни източници, използвани за крайни енергийни и неенергийни цели в промишления сектор, с индикативно [...] увеличение **от поне 1,1 процентни пункта средно за година, изчислен за периодите 2021—2025 г. и 2026—2030 г. [...]**

Държавите членки могат да отчитат отпадната топлина и студ към средните годишни увеличения, посочени в първа алинея, до максимум 0,4 процентни пункта, при условие че отпадната топлина и студ се доставят от ефективни районни отоплителни и охладителни системи, с изключение на мрежите, които доставят топлинна енергия само на една сграда, или когато цялата топлинна енергия се потребява единствено на място и когато топлинната енергия не се продава. Ако решат да направят това, средногодишното увеличение се увеличава наполовина от процентните пунктове на използваната отпадна топлина и студ.

Държавите членки включват планираните и предприети мерки за постигане на това индикативно увеличение в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата и доклади за напредъка, представени съгласно член 3, член 14 и член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999.

Държавите членки гарантират, че приносят на възобновяемите горива от небиологичен произход, използвани за крайни енергийни и неенергийни цели, е [...] **35** [...] % от количеството водород, използван за крайни енергийни и неенергийни цели в промишлеността до [...] **2030 г.** [...] и [...] **50** [...] % до [...] **2035 г.** [...]. За изчисляването на този процент се използват следните правила:

- а) За изчисляването на знаменателя се взема предвид енергийното съдържание на водорода, използван за крайни енергийни и неенергийни цели, с изключение на водорода, използван като междинен продукт за производството на конвенционални транспортни горива и биогорива[...] и водород, който се произвежда чрез декарбонизация на промишлените остатъчни газове и се използва за заместване на специфичните газове, от които се произвежда.
- б) за изчисляването на числителя се взема предвид енергийното съдържание на възобновяемите горива от небиологичен произход, използвани в промишления сектор за крайни енергийни и неенергийни цели, с изключение на възобновяемите горива от небиологичен произход, използвани като междинни продукти за производството на конвенционални транспортни горива и биогорива[...]. [...].
- в) за изчисляването на числителя и знаменателя се използват стойностите за енергийното съдържание на горивата, посочени в приложение III.
2. Държавите членки гарантират, че при промишлените продукти, които са етикетирани или за които се твърди, че са произведени с енергия от възобновяеми източници и възобновяеми горива от небиологичен произход, се посочва процентът на използваната енергия от възобновяеми източници или възобновяеми горива от небиологичен произход, използвани при придобиването на суровини и в етапа на предварителна обработка, производство и разпространение, изчислен въз основа на методиките, посочени в Препоръка 2013/179/ЕС³¹ или като алтернатива — ISO 14067:2018.“;

³¹ 2013/179/ЕС: Препоръка на Комисията от 9 април 2013 г. относно използването на общи методи за измерване и оповестяване на показатели за екологосъобразността на продукти и организации на база жизнения цикъл, ОВ 124, 4.5.2013 г., стр. 1–210

12) Член 23 се изменя, както следва:

а) параграф 1 се заменя със следното:

„1. С оглед насърчаване на използването на енергия от възобновяеми източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане всяка държава членка [...] увеличава дела на енергията от възобновяеми източници в този сектор с поне [...] **0,8** процентни пункта средно за година, изчислен за периода [...] 2021—2025 г., **и с поне 1,1 процентни пункта средно за година, изчислен за периода** 2026—2030 г., като се започне от дела на енергия от възобновяеми източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане през 2020 г., изразен като национален дял от брутното крайно потребление на енергия и изчислен съгласно методиката, посочена в член 7.

[...]

Държавите членки могат да отчитат отпадната топлина и студ към средните годишни увеличения, посочени в първа алинея, до максимум 0,4 процентни пункта. Ако решат да направят това, средното годишно увеличение се увеличава наполовина от използваната отпадна топлина и студ до горна граница от 1,0 процентни пункта за периода 2021—2025 г. и 1,3 процентни пункта за периода 2026—2030 г.

Държавите членки информират Комисията за намерението си да отчитат отпадната топлина и студ и очакваното количество в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, представени съгласно членове 3 и 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999. В допълнение към минималните годишни увеличения от [...] процентни пункта, посочени в първата алинея, всяка държава членка се стреми да увеличи дела на енергията от възобновяеми източници в своя сектор за топлинна енергия и енергия за охлаждане с [...] **допълнителните индикативни процентни пунктове** [...] посочени в приложение 1а.

Държавите членки могат да отчитат електроенергията от възобновяеми източници, използвана за отопление и охлаждане чрез термопомпи, в средното годишно увеличение, посочено в първа алинея, до максимум 0,4 процентни пункта. Ако решат да направят това, средното годишно увеличение се увеличава наполовина от електроенергията от възобновяеми източници, използвана за отопление и охлаждане чрез термопомпи, до максимум 1,0 процентни пункта за периода 2021—2025 г. и 1,3 процентни пункта за периода 2026—2030 г.

Държавите членки информират Комисията за намерението си да отчитат електроенергията от възобновяеми източници, използвана в отоплителните и охладителните системи чрез термопомпи, към годишното увеличение, посочено в първа алинея. Държавите членки включват прогнозните мощности за електроенергия и термопомпени мощности в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, представени съгласно членове 3 и 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999. Държавите членки включват количеството електроенергия от възобновяеми източници, използвана в отоплителните и охладителните системи чрез термопомпи, в своите интегрирани национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999.

aa) вмъква се следният параграф 1aa:

„1aa. За изчисляването на дела на електроенергията от възобновяеми източници, използвана в отоплителните и охладителните системи за целите на параграф 1 от настоящия член, държавите членки използват средния дял на електроенергията от възобновяеми източници, доставяна на тяхна територия през предходните две години“.

б) вмъква се следният параграф 1а:

„1а. Държавите членки извършват оценка на потенциала си за енергия от възобновяеми източници и за използването на отпадна топлина и студ в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане, включително, когато е целесъобразно, анализ на райони, подходящи за разгръщането им при нисък екологичен риск, както и на потенциала за маломасщабни проекти в рамките на домакинствата. В оценката се определят етапни цели и мерки за увеличаване на възобновяемите енергийни източници в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане и, когато е целесъобразно, използването на отпадна топлина и студ чрез районни отоплителни и охладителни системи с оглед установяване на дългосрочна национална стратегия за декарбонизация на сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане. Оценката е част от интегрираните национални планове в областта на енергетиката и климата, посочени в член 3 и член 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999, и придружава цялостната оценка в областта на отоплението и охлаждането, изисквана от член 14, параграф 1 от Директива 2012/27/ЕС.“;

в) в параграф 2, [...] **първа алинея:**

– встъпителната фраза се заменя със следния текст:

„За целите на параграф 1 при изчисляването на дела ѝ на възобновяема енергия в сектора за топлинна енергия и енергия за охлаждане и неговото годишно увеличение, в съответствие с посочения параграф, включително допълнителното индикативно увеличение, посочено в приложение Ia, всяка държава членка:“

– буква а) се заличава.

г) параграф 4 се заменя със следното:

- „4. За да постигнат средното годишно увеличение, посочено в параграф 1, първа алинея, държавите членки могат да прилагат една или повече от следните мерки:
- а) физическо включване на енергия от възобновяеми източници или отпадна топлина и студ в енергийните източници и горивата, доставяни за отопление и охлаждане;
 - б) инсталиране на високоефективни отоплителни и охладителни системи на основата на енергия от възобновяеми източници в сгради, **свързването на сгради към ефективни районни отоплителни и охладителни системи** или използване на енергията от възобновяеми източници или от отпадна топлина и студ в промишлени процеси на отопление и охлаждане;
 - в) мерки, попадащи в обхвата на търгуеми сертификати, които доказват спазване на задължението, посочено в параграф 1, чрез подпомагане на мерки за инсталиране съгласно буква б) от настоящия параграф, изпълнени от друг икономически оператор, като например независим монтажник на технология за възобновяеми енергийни източници или дружество за енергийни услуги, изпълняващо услуги за монтаж на инсталации за енергия от възобновяеми източници;
 - г) изграждане на капацитет за националните и местните органи за планиране и изпълнение на проекти и инфраструктури в областта на възобновяемите енергийни източници;
 - д) създаване на рамки за смекчаване на риска с цел намаляване на цената на капитала за проекти за изграждане на отоплителни и охладителни системи на основата на възобновяеми енергийни източници и **на основата на отпадна топлина и студ**;
 - е) насърчаване на споразумения за закупуване на топлинна енергия за корпоративни **потребители** и колективни малки потребители;
 - ж) планирани схеми за подмяна на системи за отопление, работещи с изкопаеми горива, или схеми за постепенно премахване на изкопаемите горива с основни етапи;

- з) изисквания на местно и регионално равнище относно планирането на топлинна енергия от възобновяеми източници, включващо охлаждане, [...];
- и) други мерки на политиката с равностоеен ефект, включително фискални мерки, схеми за подпомагане или други финансови стимули.

При приемането и прилагането на тези мерки държавите членки гарантират тяхната достъпност за всички потребители, по-специално домакинствата с ниски доходи или уязвимите домакинства, които е възможно да не притежават достатъчен начален капитал, за да могат да се възползват от предимствата.“

13) Член 24 се изменя, както следва:

- а) параграф 1 се заменя със следното:

„1. Държавите членки гарантират, че информация за енергийните характеристики и за дела на енергията от възобновяеми източници в техните районни отоплителни и охладителни системи се предоставя на крайните потребители по леснодостъпен начин, като например в сметките или на уебсайтовете на доставчиците или при поискване. Информацията за дела на енергията от възобновяеми източници се изразява най-малко като процент от брутно крайно потребление на топлинна енергия и енергия за охлаждане, определено за клиентите на дадена районна отоплителна и охладителна система, включително информация за това колко енергия е била използвана за доставяне на една единица топлина на клиента или крайния потребител.“;

б) параграф 4 се заменя със следното:

„4. Държавите членки се стремят да увеличат дела на енергията от възобновяеми източници и от отпадна топлина и студ в районните отоплителни и охладителни системи с поне [...]2,1[...] процентни пункта средно за година, изчислен за периодите 2021 [...] —2030 г., като се започне от дела на енергията от възобновяеми източници и от отпадна топлина и студ в системите за централно отопление и охлаждане през 2020 г., и определят необходимите мерки за тази цел **в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата**. Делът на енергията от възобновяеми източници се изразява като дял от брутното крайно потребление на енергия в системите за централно отопление (топлофикация) и охлаждане, коригирано според нормалните средни климатични условия.

Държавите членки могат да отчитат електроенергията от възобновяеми източници, използвана за районно отопление и охлаждане чрез термопомпи, в средното годишно увеличение, посочено в първа алинея.

Държавите членки информират Комисията за намерението си да отчитат електроенергията от възобновяеми източници, използвана в районните отоплителни и охладителни системи чрез термопомпи, към годишното увеличение, посочено в първа алинея. Държавите членки включват прогнозните мощности за електроенергия и термопомпени мощности в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата, представени съгласно членове 3 и 14 от Регламент (ЕС) 2018/1999. Държавите членки включват количеството електроенергия от възобновяеми източници, използвана в районните отоплителни и охладителни системи чрез термопомпи, в своите интегрирани национални доклади за напредъка в областта на енергетиката и климата съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999.

4а. За изчисляването на дела на електроенергията от възобновяеми източници, използвана в районните отоплителни и охладителни системи за целите на параграф 4 от настоящия член, държавите членки [...] използват средния дял на електроенергията от възобновяеми източници, доставяна на тяхна територия през предходните две години.

Държавите членки с дял на енергията от възобновяеми източници и отпадна топлина и студ в районните отоплителни и охладителни системи над 60 % могат да смятат този дял като изпълняващ условията за годишно увеличение, посочено в първа алинея. **Държавите членки с дял на енергията от възобновяеми източници и отпадна топлина и студ в районните отоплителни и охладителни системи над 50 % и до 60 % могат да смятат този дял като изпълняващ условията за годишно увеличение, посочено в първа алинея.**

Държавите членки предвиждат необходимите мерки за реализиране на средното годишно увеличение, посочено в първа алинея, в своите интегрирани национални планове в областта на енергетиката и климата в съответствие с приложение I към Регламент (ЕС) 2018/1999.“;

в) вмъква се следният параграф 4а:

„4а. Държавите членки гарантират, че операторите на районни отоплителни и охладителни системи с мощност над 25 MW са задължени да присъединяват доставчици на енергия от възобновяеми източници и отпадна топлина и студ, които са трети страни, или са задължени да предлагат присъединяване и закупуване на топлина и студ, произведени от възобновяеми източници, и отпадна топлина и студ от доставчици, които са трети страни, въз основа на недискриминационни критерии, установени от компетентния орган на съответната държава членка, когато на тези оператори им се налага да извършат една или повече от следните дейности:

- а) да задоволят потребностите на нови клиенти;
- б) да подменят съществуващите мощности за производство на топлинна енергия или енергия за охлаждане;
- в) да разширят съществуващите мощности за производство на топлинна енергия или енергия за охлаждане.“;

г) параграфи 5 и 6 се заменят със следното:

„5. Държавите членки могат да разрешат на оператор на районна отоплителна и охладителна система да откаже да присъедини и да закупува топлинна енергия или енергия за охлаждане от доставчик, който е трета страна, в някоя от следните ситуации:

- а) системата не разполага с необходимите мощности поради наличието на други доставки на топлинна енергия или енергия за охлаждане от възобновяеми източници или на топлина или студ;
- б) топлинната енергия или енергията за охлаждане от доставчика, който е трета страна, не отговаря на техническите параметри, необходими за присъединяване и гарантиране на надеждната и безопасна експлоатация на районните отоплителни и охладителни системи;
- в) операторът може да докаже, че предоставянето на достъп би довело до прекомерно увеличение на цената на топлинната енергия или енергията за охлаждане за крайните потребители в сравнение с цената за използване на основния местен източник на снабдяване с топлинна енергия или енергия за охлаждане, с която възобновяемият източник или отпадната топлина и студ ще се конкурира;
- г) системата на оператора отговаря на определението за ефективни районни отоплителни и охладителни системи, посочено в [член х от предложената преработена Директивата относно енергийната ефективност].

Държавите членки гарантират, че когато оператор на районна отоплителна и охладителна система откаже да присъедини доставчик на топлинна енергия или енергия за охлаждане съгласно първа алинея, той информира компетентния орган за причините за отказа, както и за условията и мерките, които би трябвало да бъдат приложени в системата, за да стане възможно присъединяването. Държавите членки гарантират, че е налице подходящ процес за отстраняване на необосновани откази.

6. Държавите членки въвеждат рамка за координация между операторите на районни отоплителни и охладителни системи и потенциалните източници на отпадна топлина и студ в промишления сектор и в сектора на услугите, за да улеснят използването на отпадна топлина и студ. Тази рамка за координация осигурява диалог по отношение на използването на отпадна топлина и студ, включващ най-малко:

- а) оператори на районни отоплителни и охладителни системи;
- б) предприятия от промишления сектор и сектора на услугите, генериращи отпадна топлина и студ, които могат да бъдат оползотворени по рентабилен начин чрез районни отоплителни и охладителни системи, като например центрове за данни, промишлени предприятия, големи търговски сгради и обществен транспорт; както и
- в) местни власти, отговорни за планирането и одобряването на енергийни инфраструктури.“;

д) параграфи 8, 9 и 10 се заменят със следното:

„8. Държавите членки установяват рамка, съгласно която операторите на електроразпределителни системи ще оценяват поне веднъж на всеки четири години, в сътрудничество с операторите на районни отоплителни и охладителни системи в съответните им райони, потенциала на отоплителните и охладителните системи да предоставят услуги за балансиране и други системни услуги, включително реакция на потребителите и акумулиране под формата на топлина на излишъка от електрическа енергия от възобновяеми източници, както и ще оценяват дали използването на констатирания потенциал би било ресурсно и разходно по-ефективно в сравнение с алтернативни решения.

Държавите членки гарантират, че операторите на електроразпределителни и електропреносни системи надлежно вземат предвид резултатите от оценката, изисквана съгласно първата алинея, при планирането на мрежата, инвестициите в мрежата и развитието на инфраструктурата в съответните им територии.

Държавите членки улесняват координацията между операторите на районни отоплителни или охладителни системи и операторите на електроразпределителни и електропреносни системи, за да гарантират, че услугите за балансиране и акумулиране и другите услуги за гъвкавост, като например реакция на потребителите, предоставяни от операторите на районни отоплителни или охладителни системи, могат да участват в техните пазари на електроенергия.

Държавите членки могат да разширят изискванията за оценка и координация съгласно първа и трета алинея, така че те да обхванат оператори на газопреносни и газоразпределителни системи, включително мрежи за транспортиране на водород и други енергийни мрежи.

9. Държавите членки гарантират, че правата на потребителите и правилата за експлоатиране на районни отоплителни и охладителните системи в съответствие с настоящия член са ясно определени, публично достъпни са и се прилагат от компетентния орган.
10. От държавата членка не се изисква да прилага параграф 2 = [...] 9, ако е изпълнено поне едно от следните условия:
 - а) делът ѝ в районната отоплителна и охладителна система е по-малък или равен на 2 % от брутно крайно потребление на енергия в отоплителните и охладителните системи към 24 декември 2018 г.;
 - б) делът ѝ в районната отоплителна и охладителна система е увеличен над 2 % от брутно крайно потребление на енергия в отоплителните и охладителните системи към 24 декември 2018 г. чрез разработване на нови ефективни районни отоплителни и охладителни системи въз основа на интегрирания ѝ национален план в областта на енергетиката и климата съгласно приложение I към Регламент (ЕС) 2018/1999 и оценката, посочена в член 23, параграф 1а от настоящата директива;
 - в) 90 % от брутно крайно потребление на енергия в районните отоплителни и охладителни системи се осъществява в районни отоплителни и охладителни системи, отговарящи на определението, посочено в [член x от предложената преработена Директивата относно енергийната ефективност].“;

14) Член 25 се заменя със следното:

„Член 25

**Намаляване на интензитета на парниковите газове в транспортния сектор в
резултат на използването на енергия от възобновяеми източници**

1. Всяка държава членка въвежда задължение за доставчиците на горива да гарантират, че:

а) количеството възобновяеми горива и електрическа енергия от възобновяеми източници, доставено в транспортния сектор, води до

i) дял на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспортния сектор от най-малко 29% до 2030 г.; или[...]

ii) намаляване на интензитета на парниковите газове с поне [...]13[...] % до 2030 г. в сравнение с базовите дялове, посочени в член 27, параграф 1, буква б), в съответствие с индикативната крива, определена от държавата членка;

В своите доклади за напредъка, представяни съгласно член 17 от Регламент (ЕС) 2018/1999, държавите членки докладват за дела на енергията от възобновяеми източници в крайното потребление на енергия в транспортния сектор, както и за намаляването на интензитета на парникови газове;

- б) делът на биогоривата от нови поколения и на биогаза, произведени от суровините, посочени в част А на приложение IX, в енергията, доставена в транспортния сектор, е поне 0,2% през 2022 г., [...] **1%** през 2025 г. и **[...]4,4[...]**% през 2030 г. [...] **Всяка държава членка се стреми да постигне** [...] дял на възобновяемите горива от небиологичен произход [...] **от [...]5,2[...]**% през 2030 г.

За изчисляването на намалението, посочено в буква а), и на дела, посочен в буква б), държавите членки вземат предвид възобновяемите горива от небиологичен произход, когато те се използват и като междинни продукти за производството на:

(i) конвенционални **транспортни** горива; **или**

(ii) **биогорива [...], при условие че намаляването на емисиите на парникови газове, постигнато чрез използването на възобновяеми горива от небиологичен произход, не се взема предвид при изчисляването на намалението на емисиите на парникови газове от биогоривата.**

За изчисляването на намалението, посочено в буква а), и на дела, посочен в буква б), държавите членки могат да вземат предвид биогаза, който се подава в националната газопреносна и разпределителна инфраструктура.

По отношение на член 7, параграф 1, първа алинея, буква а), б) или в) биогазът се отчита само веднъж за целите на изчисление на дела на brutното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници.

За изчисляването на намалението, посочено в буква а), държавите членки могат да вземат предвид рециклираните въглеродни горива.

При въвеждане на задължението за доставчиците на горива държавите членки могат да освобождават доставчиците на горива, които доставят електрическа енергия или възобновяеми течни и газообразни транспортни горива от небιологичен произход, от изискването да спазват минималния дял на биогорива от нови поколения и биогаз, произведени от суровините, посочени в приложение IX, част А по отношение на тези горива.

Когато определят задължението, посочено в първа алинея, букви а) и б), с цел да се гарантира постигането на посочените там цели, държавите членки могат да го определят посредством мерки по отношение на обемите, енергийното съдържание или емисиите на парникови газове, при условие че се докаже, че намаляването на интензитета на парниковите газове и минималните дялове, посочени в първа алинея, букви а) и б), са достигнати.

Когато определят задължението, посочено в първа алинея, букви а) и б) с цел да се гарантира постигането на посочените там цели, държавите членки могат да правят разграничение между различните енергоносители.

Когато определят задължението, посочено в първа алинея, букви а) и б), държавите членки могат да правят разграничение между морския транспорт и други сектори, [...] стига да се постига общата цел. [...]

2. Държавите членки установяват механизъм, който позволява на доставчиците на горива да обменят на тяхна територия кредити за доставка на енергия от възобновяеми източници в транспортния сектор. Икономически оператори, които подават електрическа енергия от възобновяеми източници на електрически превозни средства чрез обществени зарядни станции, получават кредити независимо дали икономическите оператори ще изпълняват задължението, определено от държавата членка за доставчиците на горива, и могат да продават тези кредити на доставчици на горива, на които се разрешава да използват кредитите за изпълнение на задължението, посочено в параграф 1, първа алинея.“;

15) Член 26 се изменя, както следва:

а) параграф 1 се изменя, както следва:

і) първата алинея се заменя със следното:

„За целите на изчисляването на брутното крайно потребление на енергия от възобновяеми източници на дадена държава членка, посочено в член 7, и на минималния дял на енергията от възобновяеми източници или целта относно намаляването на интензитета на парниковите газове, посочени в член 25, параграф 1, първа алинея, точка а), делът на биогоривата и течните горива от биомаса и на потребените за транспортни цели газообразни и твърди горива от биомаса, произведени от хранителни и фуражни култури, не надхвърля с повече от един процентен пункт дела на тези горива в крайното потребление на енергия в транспортния сектор през 2020 г. в дадената държава членка, с максимална стойност от 7 % от крайното потребление на енергия в транспортния сектор на тази държава членка.“;

ii) четвъртата алинея се заменя със следното:

„Когато в дадена държава членка делът на биогоривата, течните горива от биомаса и на потребените за транспортни цели газообразни и твърди горива от биомаса, произведени от хранителни или фуражни култури, е ограничен до дял, по-нисък от 7%, или държавата членка реши да ограничи допълнително дела, тази държава членка може да намали съответно **минималния дял на енергията от възобновяеми източници или** целта относно намаляването на интензитета на парниковите газове, посочени в член 25, параграф 1, първа алинея, точка а), с оглед на приноса, който тези горива биха имали по отношение на **минималния дял на енергията от възобновяеми източници или** намаляването на емисиите на парникови газове. По [...] **отношение на целта относно намаляването на интензитета на парниковите газове** държавите членки считат, че тези горива намаляват с 50% емисиите на парникови газове.“;

- б) в първа и пета алинея на параграф 2, „минималния дял, посочен в член 25, параграф 1, първа алинея“ се заменя с **„посочените в член 25, параграф 1, първа алинея, буква а) минимален дял и [...] цел за намаляване на интензитета на парниковите газове,“**[...]

16) Член 27 се изменя, както следва:

- а) заглавието се заменя със следното:

„Правила за изчисляване в транспортния сектор и по отношение на възобновяеми горива от небиологичен произход, независимо от крайната им употреба“;

- б) параграф 1 се заменя със следното:

„1. За изчисляването на намалението на интензитета на парниковите газове, посочено в член 25, параграф 1, първа алинея, буква а), се прилагат следните правила:

- а) намаленията на емисиите на парникови газове се изчисляват, както следва:
- i) за биогорива и биогаз, чрез умножаване на количеството на тези горива, доставяни за всички видове транспорт, по техните намаления на емисии, определени в съответствие с член 31;
 - ii) за възобновяеми горива от небиологичен произход и рециклирани въглеродни горива, чрез умножаване на количеството на тези горива, което се доставя за всички видове транспорт, по техните намаления на емисии, определени в съответствие с делегираните актове, приети съгласно член 29а, параграф 3;
 - iii) за електрическа енергия от възобновяеми източници, чрез умножаване на количеството електрическа енергия от възобновяеми източници, която се доставя за всички видове транспорт, по сравнителната стойност за изкопаеми горива $EC_{F(e)}$, посочена в приложение V;
- б) базовият дял, посочен в член 25, параграф 1, се изчислява чрез умножаване на количеството енергия, доставено на [...] **видовете** транспорт [...], по сравнителната стойност за изкопаеми горива $E_{F(t)}$, посочена в приложение V;
- в) за изчисляването на съответните количества енергия се прилагат следните правила:
- i) за да се определи количеството енергия, доставено в транспортния сектор, се използват стойностите за енергийното съдържание на транспортните горива, посочени в приложение III.
 - ii) за да се определи енергийното съдържание на транспортни горива, които не са включени в приложение III, държавите членки използват съответните европейски стандарти за определяне на топлината на изгаряне на горивата. Ако не са приети европейски стандарти за тази цел, се използват съответните стандарти на Международната организация за стандартизация.

- iii) количеството електрическа енергия от възобновяеми източници, доставено в транспортния сектор, се определя чрез умножаване на количеството електрическа енергия, доставено в този сектор, по средния дял на електрическата енергия от възобновяеми източници, доставена на територията на държавата членка през предходните две години. По изключение, когато електрическата енергия се получава чрез пряка връзка с инсталация, произвеждаща електрическа енергия от възобновяеми източници, и тя се доставя на транспортния сектор, тази електрическа енергия се отчита изцяло като възобновяема.
- iv) дялът на биогоривата и биогаза, произведени от суровините, посочени в част Б на приложение IX, се ограничава до максимум 1,7% от енергийното съдържание на горивата и електрическата енергия, доставяни в транспортния сектор, с изключение на Кипър и Малта. **В надлежно обосновани случаи държавите членки могат да увеличат този максимум, като вземат предвид наличието на суровини. Всяко подобно изменение се съобщава на Комисията заедно с основанията за такова увеличение. Всяко подобно изменение подлежи на одобрение от Комисията.**
- г) намалението на интензитета на парниковите газове от използването на енергия от възобновяеми източници се определя, като се разделят емисиите на парникови газове от използването на биогорива, биогаз, **възобновяеми горива от небиологичен произход** и електрическа енергия от възобновяеми източници, доставяна за всички видове транспорт, на базовия дял. **Държавите членки могат да вземат предвид рециклираните въглеродни горива.**

На Комисията се предоставя правомощието да приема делегирани актове в съответствие с член 35 за допълване на настоящата директива, като адаптира енергийното съдържание на транспортните горива, посочено в приложение III, към научно-техническия прогрес;“;

в) вмъква се следният параграф 1а:

„1а. [...]: **За изчисляването на минималните дялове, посочени в член 25, параграф 1, буква а), подточка i) и параграф 1, буква б), се прилагат следните разпоредби:**

- а) за изчисляването на знаменателя, т.е. потреблението на енергия в транспортния сектор, се вземат предвид всички горива и електрическа енергия, доставяни в транспортния сектор;
- б) за изчисляването на числителя, [...] т.е. **количеството енергия от възобновяеми източници, потребявана в транспортния сектор за целите на член 25, параграф 1, първа алинея, се взема предвид енергийното съдържание на всички видове енергия от възобновяеми източници, [...]** доставяна на всички видове транспорт, **включително на международни морски бункери,** на територията на [...] **всяка държава членка;**
Държавите членки могат да вземат предвид рециклираните въглеродни горива.
- в) **делът на биогоривата и биогаза за транспорт, произведени от суровините, изброени в приложение IX, и на възобновяемите горива от небиологичен произход се счита за равен на тяхното енергийно съдържание, умножено по две;**

- г) делът на електроенергията от възобновяеми източници се счита за равен на енергийното ѝ съдържание, умножено по четири, когато се доставя на пътни превозни средства, и може да се счита за равен на енергийното ѝ съдържание, умножено по 1,5, когато се доставя на железопътния транспорт;
- д) делът на биогоривата и биогаза, произведени от суровините, посочени в част Б на приложение IX, се ограничава до максимум 1,7% от енергийното съдържание на горивата и електрическата енергия, доставяни в транспортния сектор, с изключение на Кипър и Малта; Когато това е обосновано, държавите членки могат да изменят този максимум, като вземат предвид наличието на суровини. Всяко подобно изменение подлежи на одобрение от Комисията;
- е) за да се определи количеството енергия, доставено в транспортния сектор, се използват стойностите за енергийното съдържание на транспортните горива, посочени в приложение III.
- ж) за да се определи енергийното съдържание на транспортни горива, които не са включени в приложение III, държавите членки използват съответните европейски стандарти за определяне на топлината на изгаряне на горивата. Ако не са приети европейски стандарти за тази цел, се използват съответните стандарти на Международната организация за стандартизация.
- з) количеството електрическа енергия от възобновяеми източници, доставено в транспортния сектор, се определя чрез умножаване на количеството електрическа енергия, доставено в този сектор, по средния дял на електрическата енергия от възобновяеми източници, доставена на територията на държавата членка през предходните две години. По изключение, когато електрическата енергия се получава чрез пряка връзка с инсталация, произвеждаща електрическа енергия от възобновяеми източници, и тя се доставя на транспортния сектор, тази електрическа енергия се отчита изцяло като възобновяема.

и [...]) дяловете на биогорива от нови поколения и на биогаза, произведени от суровините, посочени в част А на приложение IX, и на възобновяеми горива от небиологичен произход, доставяни в сектора на въздухоплаването и мореплаването, се счита за равен на енергийното им съдържание, умножено по 1,2.“;

г.а) вмъква се следният параграф 1б:

За целите на изчисленията по параграф 1, буква б) и параграф 1а, буква а) се счита, че количеството енергия, доставено за морския транспорт, като дял от брутно крайно потребление на енергия на тази държава членка не надвишава 15%. За Кипър и Малта се счита, че количеството енергия, потребено в морския сектор, като дял от брутно крайно потребление на енергия на тези държави, членки не надвишава 5%. Тези разпоредби се прилагат до 31 декември 2030 г.

г) параграф 2 се заличава.

д [...]) параграф 3 се изменя, както следва:

- i) първа, втора и трета алинея се заличават;
- ii) четвъртата алинея се заменя със следното:

„Когато се използва електрическа енергия за производството на възобновяеми горива от небиологичен произход, било пряко или за производството на междинни продукти, за определянето на дела на възобновяемата енергия се използва средният дял на електрическата енергия от възобновяеми източници в страната производител на горивото, като съответният дял е измерен две години преди разглежданата година.“;

iii) [...]пета алинея [...] се заменя със следното:

[...]

„Въпреки това електрическата енергия от пряка връзка с инсталация, произвеждаща електрическа енергия от възобновяеми източници, може изцяло да се отчете като електрическа енергия от възобновяеми източници, използвана за производството на течни и газообразни възобновяеми горива от небиологичен произход, при условие че инсталацията:“;

а) влиза в експлоатация след или едновременно със инсталацията, произвеждаща възобновяемите течни и газообразни горива от небиологичен произход; и

б) не е свързана към мрежата или е свързана към мрежата, но могат да бъдат представени доказателства, че съответната електроенергия е била доставена, без да се взема електроенергия от мрежата. “;

17) Член 28 се изменя, както следва:

а) параграфи 2, 3 и 4 се заличават;

б) параграф 5 се заменя със следното:

„До **30 юни 2023 г.** [...] Комисията приема делегирани актове в съответствие с член 35 за допълване на настоящата директива, като уточнява методиката за определяне на дела на биогоривото и биогаза за транспорта при съвместна обработка в общ процес на биомаса с изкопаеми горива.“;

- в) в параграф 7 „установено в член 25, параграф 1, четвърта алинея“ се заменя с „установено в член 25, параграф 1, първа алинея, буква б)“;

18) Член 29 се изменя, както следва:

а) параграф 1 се изменя, както следва:

i) в първата алинея буква а) се заменя със следното:

„а) отчитане като принос за постигане на дяловете на държавите членки на възобновяема енергия и на целите, посочени в член 3, параграф 1, член 15а, параграф 1, член 22а, параграф 1, член 23, параграф 1, член 24, параграф 4 и член 25, параграф 1 от настоящата директива;“;

ii) четвъртата алинея се заменя със следното:

„Газообразните и твърдите горива от биомаса отговарят на критериите за устойчивост и намаляване на емисиите на парникови газове, определени в параграфи 2—7 и параграф 10, ако се използват,

- а) в случая на твърди горива от биомаса — в инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от [...] **10**[...] MW,
- б) в случая на газообразни горива от биомаса — в инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от 2 MW,
- в) в инсталации за производство на газообразни горива от биомаса със следния среден дебит на биоетан:
 - i) над 200 m³ еквивалент на метан/час при стандартни условия на температура и налягане (т.е. 0°C и 1 bar атмосферно налягане);
 - ii) ако биогазът е съставен от смес от метан и други негорими газове, за дебита на метан под стойността, получена при преизчисляване на посочения в подточка i) праг, пропорционално на обемния дял на метана в сместа;

iii) след четвъртата алинея се вмъква следната алинея:

Държавите членки могат да прилагат критериите за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове и за инсталации с по-малка обща номинална топлинна мощност или дебит на метан.“;

б) [...]

в параграф 6, първа алинея, буква а) се вмъква следната подточка vi):

„vi) горите, в които се добива горепосочената горскостопанска биомаса, не принадлежат на терени, които имат статусите, посочени съответно в параграф 3, буква а), параграф 3, буква б), параграф 3, буква г), параграф 4, буква а) и параграф 5, при същите условия за определяне на статуса на терена, посочени в тези параграфи. За целите на параграф 3, буква б) се вземат предвид единствено терените, които съответният компетентен орган е определил като терени с висока степен на биоразнообразие“;³²

в) [...]

³² Добавянето на този текст е обяснено в ново съображение 36б.

в параграф 6, първа алинея, буква б) се вмъква следната подточка vi):

„vi) горите, в които се добива горепосочената горскостопанска биомаса, не принадлежат на терени, които имат статусите, посочени съответно в параграф 3, буква а), параграф 3, буква б), параграф 3, буква г), параграф 4, буква а) и параграф 5, при същите условия за определяне на статуса на терена, посочени в тези параграфи. За целите на параграф 3, буква б) се вземат предвид единствено терените, които съответният компетентен орган е определил като терени с висока степен на биоразнообразие;“

г) [...]

[...]

д) в параграф 6, първа алинея, буква а), подточка iv) се заменя със следното:

„iv) дърводобивът се извършва, като се взема предвид запазването на качеството на почвата и биоразнообразието съгласно принципите за устойчиво управление на горите³³, с цел свеждане до минимум на отрицателните последици, по начин, при който се избягва прибирането на пънове и корени, деградацията на девствени гори или превръщането им в горски насаждения и дърводобивът върху уязвими почви; свежда се до минимум мащабната гола сеч и се осигуряват подходящи прагове на местно равнище за добив на мъртва дървесина и изисквания за използване на дърводобивни системи, които свеждат до минимум въздействието върху качеството на почвата, включително уплътняването на почвата, и върху характеристиките на биологичното разнообразие и местообитанията:“;

³³

На вниманието на делегациите: това понятие е обяснено в съображение 102 от Директива 2018/2001.

е) в параграф 6, първа алинея, буква б), подточка iv) се заменя със следното:

„iv) дърводобивът се извършва, като се взема предвид запазването на качеството на почвата и биоразнообразието **съгласно принципите за устойчиво управление на горите**, с цел свеждане до минимум на отрицателните последици, по начин, при който се избягва прибирането на пънове и корени, деградацията на девствени гори или превръщането им в горски насаждения и дърводобивът върху уязвими почви; свежда се до минимум мащабната гола сеч и се осигуряват подходящи прагове на местно равнище за добив на мъртва дървесина и изисквания за използване на дърводобивни системи, които свеждат до минимум въздействието върху качеството на почвата, включително уплътняването на почвата, и върху характеристиките на биологичното разнообразие и местообитанията:“;

ж) в член 10, първа алинея, **първото изречение се заменя със следното:**

„Намалението на емисиите на парникови газове в резултат на използването на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса, което се отчита за целите, посочени в параграф 1, и съгласно праговете, определени в параграф 1, алинея 4, трябва да е:“

з) **в параграф 10, първа алинея**, буква г) се заменя със следното:

[...]

г) [...] **за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от газообразни и твърди горива от биомаса, използвани в инсталации, влезли в експлоатация след влизането в сила на настоящата директива – поне 80%;**

д) [...] за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от газообразни и твърди горива от биомаса, използвани в инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна на или надвишаваща 10 MW, влезли в експлоатация от 1 януари 2021 г. до влизането в сила на настоящата директива – поне 70% до 31 декември 2029 г. и поне 80% от 1 януари 2030 г.;

е) [...] за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от [...] газообразни [...] горива от биомаса, използвани в инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност [...] равна или по-ниска от 10 MW, влезли в експлоатация от 1 януари 2021 г. до влизането в сила на настоящата директива – поне 70% докато се навършат 15 години от началото на експлоатацията им и поне 80% след като се навършат 15 години от началото на експлоатацията им;

ж) [...] за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от газообразни и твърди горива от биомаса, използвани в инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна на или надвишаваща 10 MW, влезли в експлоатация преди 31 декември 2020 г. – поне 80% след като се навършат 15 години от началото на експлоатацията им, но не по-рано от 1 януари 2026 и не по-късно от 31 декември 2029 г.;

з) за производството на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от [...] газообразни [...] горива от биомаса, използвани в инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност [...] равна или по-ниска от 10 MW, влезли в експлоатация преди 31 декември 2020 г. – поне 80% след като се навършат 15 години от началото на експлоатацията им, но не по-рано от 1 януари 2026 г.

19) Вмъква се следният член 29а:

„Член 29а

Критерии за намаляване на емисиите на парникови газове за възобновяеми горива от небиологичен произход и рециклирани въглеродни горива

1. Енергията от възобновяеми горива от небиологичен произход се отчита в дяловете на енергията от възобновяеми източници на държавите членки и към целите, посочени в член 3, параграф 1, член 15а, параграф 1, член 22а, параграф 1, член 23, параграф 1, член 24, параграф 4 и член 25, параграф 1, само ако намаленията на емисиите на парникови газове от използването на тези горива са поне 70 %.
2. Енергията от рециклирани въглеродни горива може да се отчита към целта за намаляване на емисиите на парникови газове, посочена в член 25, параграф 1, първа алинея, буква а), само ако намаленията на емисиите на парникови газове от използването на тези горива са поне 70 % .
3. Комисията [...] **приема** делегирани актове в съответствие с член 35 за допълване на настоящата директива чрез уточняване на методиката за оценка на намалението на емисиите на парникови газове от възобновяеми горива от небиологичен произход и от рециклирани въглеродни горива. Методиката гарантира, че не се предоставят кредити за избегнати емисии на CO₂, за чието улавяне вече е получен кредит съгласно други правни разпоредби. **Методиката обхваща емисиите на парникови газове през целия жизнен цикъл, което трябва да включва непреките емисии.**

20) Член 30 се изменя, както следва:

а) в параграф 1, първа алинея, въвеждащото изречение се заменя със следното:

„Когато възобновяемите горива и рециклираните въглеродни горива трябва да се отчитат към целите, посочени в член 3, параграф 1, член 15а, параграф 1, член 22а, параграф 1, член 23, параграф 1, член 24, параграф 4 и член 25, параграф 1, държавите членки изискват от икономическите оператори да покажат, че са изпълнени установените в член 29, параграфи 2—7 и параграф 10 и член 29а, параграфи 1 и 2 критерии за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове за възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива. За тези цели те изискват от икономическите оператори да използват система за масов баланс, която:“;

б) в параграф 3 първата и втората алинея се заменят със следния текст:

„Държавите членки предприемат мерки за гарантиране, че икономическите оператори подават надеждна информация относно спазването на критериите за устойчивост и намаляване на емисиите на парникови газове, установени в член 29, параграфи 2—7, член 10 и член 29а, параграфи 1 и 2, и че икономическите оператори предоставят на съответната държава членка при поискване данните, използвани за съставяне на тази информация. Държавите членки изискват от икономическите оператори да организират подходящо независимо одитиране на подаваната от тях информация, както и да представят доказателства за неговото провеждане. За спазването на член 29, параграф 6, буква а) и член 29, параграф 7, буква а) може да се използва одитиране на равнище първата или втората страна до първата точка на събиране на горскостопанската биомаса. При одитирането се проверява дали използваните от икономическите оператори системи са точни, надеждни и защитени срещу измами, включително проверка, за да се гарантира, че материалите не са променени или изхвърлени умишлено, така че партидата или част от нея да се превърне в отпадък или остатък. Също така при одитирането се проверяват честотата и методиката на вземане на проби и достоверността на данните.

Задълженията, установени в настоящия параграф, се прилагат независимо дали възобновяемите горива и рециклираните въглеродни горива са произведени в Съюза или са внесени. Информацията относно географския произход и вида на използваните суровини по отношение на биогоривата, течните горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса на всеки доставчик на гориво се предоставя на потребителите чрез уебсайтовете на операторите, доставчиците или съответните компетентни органи и се актуализира ежегодно.“;

в) в параграф 4 първата алинея се заменя със следното:

Комисията може да реши, че някои доброволни национални или международни схеми за определяне на стандарти за производство на възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива осигуряват точни данни за целите на член 29, параграф 10 и член 29а, параграфи 1 и 2, доказват съответствие с разпоредбите на член 27, параграф 3, и член 31а, параграф 5 или доказват, че партидите от биогорива, течни горива от биомаса или газообразни и твърди горива от биомаса отговарят на критериите за устойчивост, установени в член 29, параграфи 2—7. При доказването, че са изпълнени критериите, установени в член 29, параграфи 6 и 7, операторите могат да представят изискваните данни пряко на равнището на района за снабдяване. Комисията може да признае зони за защита на редки, под заплаха или застрашени екосистеми или видове, признати от международни споразумения или включени в списъци, изготвени от междуправителствени организации или от Международния съюз за опазване на природата, за целите на член 29, параграф 3, първа алинея, буква в), подточка ii).“;

г) параграф 6 се заменя със следното:

„6. Държавите членки могат да създават национални схеми, в които спазването на критериите за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове, установени в член 29, параграфи 2—7 и параграф 10 и член 29а, параграфи 1 и 2, в съответствие с разработената методика съгласно член 29а, параграф 3 се проверява по цялата верига на доставките с участието на компетентните национални органи. Тези схеми могат също така да се използват за проверка на точността и пълнотата на информацията, включена от икономическите оператори в базата данни на Съюза, за доказване на съответствие с член 27, параграф 3 и за сертифициране на биогорива, течни горива от биомаса и газообразни и твърди горива от биомаса с нисък риск от непреки промени в земеползването.

Всяка държава членка може да съобщава на Комисията такава национална схема. Комисията отдава приоритет на оценката на такава схема, за да се улесни взаимното двустранно и многостранно признаване на тези схеми. Комисията може да реши, посредством актове за изпълнение, дали такава нотифицирана национална схема съответства на условията, предвидени в настоящата директива. Тези актове за изпълнение се приемат в съответствие с процедурата по разглеждане, посочена в член 34, параграф 3.

Ако решението е положително, други схеми, признати от Комисията в съответствие с настоящия член, не могат да отказват взаимно признаване със схемата на въпросната държава членка по отношение на проверката за съответствие с критериите, въз основа на които тя е призната от Комисията.

За инсталации, произвеждащи електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане с обща номинална топлинна мощност между [...] **10** и [...] **20** MW[...] държавите членки **могат да установяват опростени национални схеми за проверка с цел гарантиране на изпълнението на критериите за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове, посочени в параграфи 2—7 и параграф 10 от член 29. За същите инсталации в актовете за изпълнение, предвидени в член 30, параграф 8, се определят еднакви условия за опростени доброволни схеми за проверка с цел гарантиране на изпълнението на критериите за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове, посочени в параграфи 2—7 и параграф 10 от член 29.**“;

д) в параграф 9 първата алинея се заменя със следното:

„Когато даден икономически оператор представи доказателство или данни, придобити в съответствие със схема, която е била предмет на решение съгласно параграф 4 или параграф 6, държавата членка не следва да иска от икономическия оператор да предоставя допълнителни доказателства за съответствие с елементите, обхванати от схемата, въз основа на които схемата е призната от Комисията.“;

е) в параграф 9 се добавя следната последна алинея:

„Компетентните публични органи на държавите членки могат също да упражняват надзор върху икономическите оператори след сертифицирането им по доброволна схема. Ако държавите членки констатируют случаи на неспазване, те без забавяне предприемат подходящи действия и информират доброволната схема.“;

[...] ж) параграф 10 се заменя със следното:

„По искане на държава членка, което може да се основава на искането на икономически оператор, Комисията проверява въз основа на всички налични доказателства дали за даден източник на възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива са спазени критериите за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове, определени в член 29, параграфи 2—7 и параграф 10 и член 29а, параграфи 1 и 2.

В срок от шест месеца от получаването на такова искане и в съответствие с процедурата по разглеждане, посочена в член 34, параграф 3, Комисията решава посредством актове за изпълнение дали съответната държава членка може:

- а) да взема предвид възобновяемите горива и рециклираните въглеродни горива от този източник за целите, посочени в член 29, параграф 1, първа алинея, букви а), б) и в); или
- б) чрез дерогация от параграф 9 от настоящия член да изисква от доставчиците на източника на възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива да представят допълнителни доказателства за спазване на тези критерии за устойчивост и за намаление на емисиите на парникови газове и на тези прагове за намаления на емисиите на парникови газове.“;

21) в член 31 параграфи 2, 3 и 4 се заличават:

22) Въмква се следният член **31a**:

„Член 31a

База данни на Съюза

1. Комисията гарантира създаването на база данни на Съюза, която позволява да се проследят течни и газообразни възобновяеми горива и рециклирани въглеродни горива.
2. Държавите членки изискват от съответните икономически оператори да въвеждат своевременно в тази база данни точна информация за извършените сделки и характеристиките за устойчивост на горивата, предмет на тези сделки, включително техните емисии на парникови газове през целия жизнения цикъл, като се започне от мястото им на производство до момента, в който те **се пускат на пазар** [...] в Съюза. В базата данни също така се включва информация за това дали е предоставена подкрепа за производството на конкретна партида гориво и ако е така, за вида на схемата за подпомагане. **Тези данни може да се въвеждат в базата данни на ЕС чрез националните бази данни.**

Когато е целесъобразно за подобряване на проследимостта на данните по цялата верига на доставки, на Комисията се предоставя правомощието да приема делегирани актове в съответствие с член 35 за допълнително разширяване на обхвата на информацията, която трябва да бъде включена в базата данни на Съюза, за да се обхванат съответните данни от мястото на производство или събиране на суровината, използвана за производството на гориво.

Държавите членки изискват от доставчиците на горива да въвеждат в базата данни на Съюза информацията, необходима за проверка на спазването на изискванията, установени в член 25, параграф 1, първа алинея.

3. Държавите членки имат достъп до базата данни на Съюза за целите на мониторинга и проверката на данните.

4. Ако са издадени гаранции за произход за производството на партида от газове от възобновяеми източници, държавите членки гарантират, че тези гаранции за произход се анулират преди партидата от газове от възобновяеми източници да може да бъде регистрирана в базата данни.

5. Държавите членки гарантират **чрез националната си правна рамка**, че точността и пълнотата на [...] **данните**, [...] **въведени** от икономическите оператори в базата данни, се проверява, например **чрез използване на сертифициращи органи в рамката на доброволни или национални схеми, признати от Комисията съгласно член 30, параграфи 4, 5е и 6.** [...]

[...] **Тези** доброволни или национални схеми [...] могат да използват информационни системи на трети страни като посредници за събиране на данните, при условие че Комисията е нотифицирана за това използване.

Държавите членки могат да използват вече съществуващи национални бази данни, съгласувани и свързани с базата данни на ЕС чрез интерфейс, или да създадат национална база данни, която да може да се използва от икономическите оператори като [...] инструмент за събиране на данни и за [...] въвеждане, прехвърляне и деклариране на тези данни в базата данни на Съюза, при условие че:

а) националната база данни е в [...] съответствие с базата данни на Съюза, включително по отношение на навременността на предаването на данни, типовете на прехвърляните набори от данни и протоколите за качество и проверка на данните; Държавите членки могат да създадат [...] националната си база данни в съответствие с националните разпоредби по отношение на критериите за устойчивост, например за да вземат предвид по-строги национални изисквания [...]. Това следва да не пречи на цялостната проследимост на устойчивите партии от суровини или горива, които трябва да бъдат въведени в базата данни на Съюза в съответствие с настоящата директива.

б) Държавите членки гарантират, че [...] данните, въведени в националната база данни, незабавно се прехвърлят в базата данни на Съюза.

Проверката на качеството на данните, въведени чрез националните бази данни в базата данни на ЕС, характеристиките за устойчивост на горивата, свързани с тези данни, и окончателното одобрение на сделките [...] се извършват единствено чрез базата данни на Съюза. Точността и пълнотата на данните трябва да се проверяват в съответствие с Регламент за изпълнение xxx/2022³⁴ и следователно могат се проверяват от сертифициращите органи.

[...]

Държавите членки уведомяват Комисията в детайли за характеристиките на националните си бази данни. След това уведомление Комисията преценява дали националната база данни отговаря на изискванията по трета алинея, букви а) и б). Ако случаят не е такъв, Комисията може да изиска от държавите членки да предприемат подходящи мерки, за да гарантират спазването на тези изисквания.

³⁴ **Регламент за изпълнение .../... на Комисията от xxx относно правилата за проверка на устойчивостта и критериите за намаляване на емисиите на парникови газове и критериите за нисък риск от непреки промени в земеползването**

23) Член 35 се изменя, както следва:

а) параграф 2 се заменя със следното:

„Правомощието да приема делегираните актове, посочено в **член 3, параграф 3, буква б), втора алинея, член 7, параграф 3,** член 8, параграф 3, втора алинея, **член 25, параграф 2, втора алинея,** [...] член 26, параграф 2, четвърта алинея, член 26, параграф 2, пета алинея, член 27, параграф 1, втора алинея, член 27, параграф 3, [...] **седма** алинея, член 28, параграф 5, член 28, параграф 6, втора алинея, **член 29а, параграф 3,** член 31, параграф 5, втора алинея и член 31а, параграф 2, втора алинея, се предоставя на Комисията за период от пет години от [влизането в сила на настоящата директива за изменение]. Комисията изготвя доклад относно делегирането на правомощия не по-късно от девет месеца преди изтичането на петгодишния срок. Делегирането на правомощия се продължава мълчаливо за срокове с еднаква продължителност, освен ако Европейският парламент или Съветът не възразят срещу подобно продължаване не по-късно от три месеца преди изтичането на всеки срок.“;

б) параграф 4 се заменя със следното:

„Делегирането на правомощия, посочено в **член 3, параграф 3, буква б), втора алинея, член 7, параграф 3, пета алинея,** член 8, параграф 3, втора алинея, **член 25, параграф 2, втора алинея,** [...] член 26, параграф 2, четвърта алинея, член 26, параграф 2, пета алинея, член 27, параграф 1, втора алинея, член 27, параграф 3, [...] **седма** алинея, член 28, параграф 5, член 28, параграф 6, втора алинея, **член 29а, параграф 3,** член 31, параграф 5 и член 31а, параграф 2, втора алинея, може да бъде оттеглено по всяко време от Европейския парламент или от Съвета. С решението за оттегляне се прекратява посоченото в него делегиране на правомощия. Оттеглянето поражда действие в деня след публикуването на решението в *Официален вестник на Европейския съюз* или на по-късна дата, посочена в решението. То не засяга действителността на делегираните актове, които вече са в сила.“;

- в) параграф 7 се заменя със следното:

„Делегиран акт, приет в съответствие с **член 3, параграф 3, буква б), втора алинея**, член 7, параграф 3, пета алинея, член 8, параграф 3, втора алинея, [...] **член 25, параграф 2, втора алинея**, член 26, параграф 2, четвърта алинея, член 26, параграф 2, пета алинея, член 27, параграф 1, втора алинея, член 27, параграф 3, [...] **седма** алинея, член 28, параграф 5, член 28, параграф 6, втора алинея, **член 29а, параграф 3**, член 31, параграф 5 и член 31а, параграф 2, втора алинея, влиза в сила само ако Европейският парламент или Съветът не са представили възражения в срок от два месеца след нотифицирането на акта на Европейския парламент и Съвета или ако преди изтичането на този срок и Европейският парламент, и Съветът са уведомили Комисията, че няма да представят възражения. Този срок се удължава с два месеца по инициатива на Европейския парламент или на Съвета.

- 24) приложенията се изменят в съответствие с приложенията към настоящата директива.

Член 2

Изменения на Регламент (ЕС) 2018/1999

- 1) Член 2 се изменя, както следва:

- а) точка 11 се заменя със следното:

„11) цели на Съюза за 2030 г. в областта на енергетиката и климата“ означава задължителната за Съюза като цяло цел за 2030 г. за най-малко 40-процентно намаление на вътрешните емисии на парникови газове от цялата икономика спрямо количествата от 1990 г., обвързващата за Съюза цел за 2030 г. за енергията от възобновяеми източници, посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001, основната цел на равнището на Съюза за 2030 г. за подобрение на енергийна ефективност с поне 32,5 %, както и целта за 2030 г. за 15 % междусистемна електроенергийна свързаност, или евентуални последващи цели в това отношение, приети от Европейски съвет или от Европейския парламент и от Съвета за 2030 г.“;

б) в точка 20 буква б) се заменя със следното:

„б) в контекста на препоръките на Комисията, основани на оценката съгласно член 29, параграф 1, буква б) по отношение на енергията от възобновяеми източници — ранното изпълнение от страна на държава членка на нейния принос за обвързващата конкретна цел на Съюза за енергията от възобновяеми източници за 2030 г., посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001, измерена спрямо нейните национални референтни точки за възобновяема енергия;“;

2) В член 4, буква а), точка 2 се заменя със следното:

„2) по отношение на енергията от възобновяеми източници:

С оглед постигането на обвързващата цел на Съюза за енергията от възобновяеми източници за 2030 г., посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001, принос към тази цел като дял за държавата членка на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия за 2030 г. с индикативна крива за този принос, отнасяща се за периода след 2021 г. До 2022 г. индикативната крива достига референтна стойност, съответстваща на най-малко 18 % от общото увеличение на дела на енергията от възобновяеми източници, представляващо разликата между задължителната национална цел на тази държава членка за 2020 г. и нейния принос към целта за 2030 г. До 2025 г. индикативната крива трябва да достигне до референтна стойност, съответстваща на най-малко 43% от общото увеличение на дела на енергията от възобновяеми източници, представляващо разликата между задължителната национална цел на тази държава членка за 2020 г. и нейния принос към целта за 2030 г. До 2027 г. индикативната крива трябва да достигне до референтна стойност, съответстваща на най-малко 65% от общото увеличение на дела на енергията от възобновяеми източници, представляващо разликата между задължителната национална цел на тази държава членка за 2020 г. и нейния принос към целта за 2030 г.

До 2030 г. индикативната крива трябва да достигне поне до планирания принос на държавата членка. Ако дадена държава членка очаква да надхвърли своята обвързваща национална цел за 2020 г., индикативната крива може да започне на равнището, което се очаква да достигне. Индикативните криви на държавите членки, взети заедно, трябва да възлизат на референтните стойности на Съюза през 2022, 2025 и 2027 г. и на обвързващата цел на Съюза за енергията от възобновяеми източници за 2030 г., посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001. Отделно от нейния принос за постигане на целта на Съюза и нейната индикативна крива за целите на настоящия регламент, дадена държава членка е свободна да набележи по-високи амбиции за целите на националната си политика.“;

3) В член 5 параграф 2 се заменя със следното:

„2. Държавите членки колективно гарантират, че сборът на техните приноси съответства поне на равнището на обвързващата цел на Съюза за енергията от възобновяеми източници за 2030 г., посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001.“;

4) В член 29 параграф 2 се заменя със следното:

„2. В областта на енергията от възобновяеми източници, като част от оценката, посочена в параграф 1, Комисията оценява напредъка, постигнат по отношение на дела на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия на Съюза въз основа на индикативна крива на Съюза, която започва от 20 % през 2020 г., достига референтни стойности от най-малко 18 % през 2022 г., 43 % през 2025 г. и 65 % през 2027 г. от общото увеличение на дела на енергията от възобновяеми източници, представляващо разликата между целта на Съюза за енергия от възобновяеми източници за 2020 г. и целта за 2030 г., и достига обвързващата цел на Съюза за енергия от възобновяеми източници за 2030 г., посочена в член 3 от Директива (ЕС) 2018/2001.“;

Член 3

Изменения на Директива 98/70/ЕО

Директива 98/70/ЕО се изменя, както следва:

- 1) Член 1 се заменя със следното:

„Член 1

Приложно поле

Настоящата директива определя, по отношение на пътни транспортни средства и извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове, плаващи по вътрешните водни пътища, когато не плават в морски води), селскостопански и горски трактори, както и плавателните съдове с развлекателна цел, когато не плават в морски води, техническите спецификации по здравни и екологични съображения за горивата, предназначени за използване в двигатели с принудително запалване и двигатели със запалване чрез сгъстяване, като се вземат предвид техническите изисквания на тези двигатели.“;

2) Член 2 се изменя, както следва:

а) точки 1, 2 и 3 се заменят със следното:

„1. „бензин“ означава всяко летливо минерално земно масло, което е предназначено за двигатели с вътрешно горене с принудително запалване, за движение на превозни средства, които попадат в CN кодове 2710 12 41, 2710 12 45 и 2710 12 49;

2. „дизелово гориво“ означава газьоли, които попадат в CN код 2710 19 43³⁵, както е посочено в Регламент (ЕО) № 715/2007 на Европейския парламент и на Съвета³⁶ и Регламент (ЕО) 595/2009 на Европейския парламент и на Съвета³⁷, и които се използват за самоходни се превозни средства;

³⁵ Номерацията на тези CN кодове, както са определени в Общата митническа тарифа — Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа (ОВ L 256, 7.9.1987 г., стр. 1).

³⁶ Регламент (ЕО) № 715/2007 на Европейския парламент и на Съвета от 20 юни 2007 г. за типово одобрение на моторни превозни средства по отношение на емисиите от леки превозни средства за превоз на пътници и товари (Евро 5 и Евро 6) [...] (ОВ L 171, 29.6.2007 г., стр. 1).

³⁷ Регламент (ЕО) № 595/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2009 г. за одобрението на типа на моторни превозни средства и двигатели по отношение на емисиите от тежки превозни средства (Евро VI) [...] и за изменение на Регламент (ЕО) № 715/2007 и Директива 2007/46/ЕО и за отмяна на директиви 80/1269/ЕИО, 2005/55/ЕО и 2005/78/ЕО (ОВ L 188, 18.7.2009 г., стр. 1);

„3. „газьоли, предназначени за използване в извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове, плаващи по вътрешните водни пътища), селскостопански и горски трактори, както и плавателни съдове с развлекателна цел“ означава всяка течност, която е добита от нефт и попада в CN код 27101943³⁸, както е посочено в Директива 2013/53/ЕС на Европейския парламент и на Съвета³⁹, Регламент (ЕС) 167/2013 на Европейския парламент и на Съвета⁴⁰ и Регламент (ЕС) 2016/1628 на Европейския парламент и на Съвета⁴¹, и която е предназначена за използване в двигатели със запалване чрез сгъстяване.“;

б) точки 8 и 9 се изменят, както следва:

„8. „доставчик“ означава „доставчик на гориво“ съгласно определението в член 2, параграф 1, точка 38 от Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета⁴²;

„9. „биогорива“ означава „биогорива“ съгласно определението в член 2, параграф 1, точка 33 от Директива (ЕС) 2018/2001 [...]“;

³⁸ Номерацията на тези CN кодове, както са определени в Общата митническа тарифа — Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа (ОВ L 256, 7.9.1987 г., стр. 1).

³⁹ Директива 2013/53/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 20 ноември 2013 г. относно плавателните съдове за отдых и плавателните съдове за лично ползване и за отмяна на Директива 94/25/ЕО (ОВ L 354, 28.12.2013 г., стр. 90).

⁴⁰ Регламент (ЕС) № 167/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 5.2.2013 г. относно одобряването и надзора на пазара на земеделски и горски превозни средства (ОВ L 60, 2.3.2013 г., стр. 1).

⁴¹ Регламент (ЕС) 2016/1628 на Европейския парламент и на Съвета от 14 септември 2016 г. относно изискванията за граничните стойности на емисиите на газообразни и прахови замърсители и за одобряването на типа на двигателите с вътрешно горене за извънпътна подвижна техника, за изменение на регламенти (ЕС) № 1024/2012 и (ЕС) № 167/2013 и за изменение и отмяна на Директива 97/68/ЕО (ОВ L 354, 28.12.2013 г., стр. 53).

⁴² Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници, (ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 82).

3) Член 4 се изменя, както следва:

а) В параграф 1 втората алинея се заменя със следното:

„Държавите членки изискват от доставчиците да гарантират пускането на пазара на дизелово гориво със съдържание на метилови естери на мастни киселини (FAME) до 7 %.“

б) Параграф 2 се заменя със следното:

„2. Държавите членки гарантират, че максимално допустимото съдържание на сяра в газьолите, предназначени за употреба в извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове, плаващи по вътрешните водни пътища), селскостопански и горски трактори, както и плавателни съдове с развлекателна цел, е 10 mg/kg. Държавите членки гарантират, че течните горива, различни от тези газьоли, могат да се използват в плавателни съдове, плаващи по вътрешните водни пътища, и плавателни съдове с развлекателна цел, само ако съдържанието на сяра в тези течни горива не надвишава максимално допустимото съдържание в тези газьоли.“;

4) Членове 7а—7д се заличават.

5) Член 9 се изменя, както следва:

а) в параграф 1 се заличават букви ж), з), и) и к);

б) параграф 2 се заличава.

6) Приложения I, II, IV и V се изменят в съответствие с приложение I към настоящата директива.

Член 4

Преходни разпоредби

- 1) Държавите членки гарантират, че данните, събрани и докладвани на органите, определени от държавата членка, по отношение на годината [ОВ: заменя се с календарната година, през която отмяната поражда действие] или част от тях в съответствие с член 7а, параграф 1, трета алинея и член 7а, параграф 7 от Директива 98/70/ЕО, които са заличени с член 3, параграф 4 от настоящата директива, се представят на Комисията.
- 2) Комисията включва данните, посочени в параграф 1 от настоящия член, във всеки доклад, който е длъжна да представя съгласно Директива 98/70/ЕО.

Член 5

Транспониране

1. Държавите членки въвеждат в сила законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими за да се съобразят с настоящата директива, най-късно до 31 декември 2024 г. Те незабавно съобщават на Комисията текста на тези разпоредби.

Когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или то се извършва при официалното им публикуване.

Условията и редът на позоваване се определят от държавите членки.

2. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които те приемат в областта, уредена с настоящата директива.

Член 6

Отмяна

Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета⁴³ се отменя, считано от [ОВ: заменя се с календарната година, през която отмяната поражда действие].

Член 7

Влизане в сила

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

Адресати на настоящата директива са държавите членки.

Съставено в Брюксел на [...] година.

За Европейския парламент

За Съвета

Председател

Председател

⁴³ Директива (ЕС) 2015/652 на Съвета от 20 април 2015 г. за установяване на методи за изчисляване и на изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива (ОВ L 107, 25.4.2015 г., стр. 26–67).

ПРИЛОЖЕНИЕ I

Приложенията към Директива (ЕС) 2018/2001 се изменят, както следва:

- (1)** В приложение I последният ред в таблицата се заличава;
- (2)** Добавя се следното приложение 1a:

„ПРИЛОЖЕНИЕ 1a

ГОДИШНИ НАЦИОНАЛНИ ДЯЛОВЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И ЕНЕРГИЯТА ЗА ОХЛАЖДАНЕ ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ В БРУТНОТО КРАЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ ЗА ПЕРИОДА 2020 — 2030 г.

	<u>[...]</u> <u>Допълнителни средства към член 23, параграф 1 (в процентни пунктове) за периода 2021—2025 г.⁴⁴</u>	<u>Допълнителни средства към член 23, параграф 1 (в процентни пунктове) за периода 2026—2030 г.⁴⁵</u>	<u>Получени дялове, включително допълнителни средства без отпадна топлина и студ (в процентни пунктове)</u> <u>[...]</u>
Белгия	0,6 [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
България	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]

⁴⁴ **Възможностите за гъвкавост по член 23, параграф 2, букви б) и в), когато се вземат предвид при изчисляването на допълнителните средства и получените в резултат на това дялове.**

⁴⁵ **Възможностите за гъвкавост по член 23, параграф 2, букви б) и в), когато се вземат предвид при изчисляването на допълнителните средства и получените в резултат на това дялове.**

Чешка република	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Дания	<u>1</u> [...]	<u>0,85</u>	1,4 [...]
Германия	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Естония	1,1 [...]	<u>0,95</u>	1,5 [...]
Ирландия	<u>2,1</u> [...]	<u>1,8</u>	2,9 [...]
Гърция	<u>1,2</u> [...]	<u>0,9</u>	2,0 [...]
Испания	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Франция	<u>1</u> [...]	<u>0,7</u>	1,8 [...]
Хърватия	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Италия	<u>0,8</u> [...]	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Кипър	<u>0,8</u> [...]	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Латвия	<u>0,6</u> [...]	<u>0,45</u>	1,0 [...]
Литва	<u>1,6</u> [...]	<u>1,45</u>	2,0 [...]
Люксембург	<u>1,9</u> [...]	<u>1,6</u>	2,7 [...]
Унгария	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Малта	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Нидерландия	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Австрия	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]

Полша	<u>0,7</u> [...]	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Португалия	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Румъния	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Словения	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Словакия	<u>0,6</u> [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Финландия	<u>0,4</u> [...]	<u>0,25</u>	0,8 [...]
Швеция	<u>0,6</u> [...]	<u>0,6</u>	0,6 [...]

(3) Приложение III се заменя със следното:

ЕНЕРГИЙНО СЪДЪРЖАНИЕ НА ГОРИВАТА

Гориво	Тегловно енергийно съдържание (долна топлина на изгаряне, MJ/kg)	Обемно енергийно съдържание (долна топлина на изгаряне, MJ/l)
ГОРИВА ОТ БИОМАСА И/ИЛИ ОТ ПРОЦЕСИ НА ПРЕРАБОТКА НА БИОМАСА		
Биопропан	46	24
Чисто растително масло (масло, произведено от маслодайни култури чрез пресоване, екстракция или други подобни процедури, сурово или рафинирано, но без химическо изменение)	37	34

Биодизел — метилови естери на мастни киселини (метилови естери, произведени от масло с произход от биомаса)	37	33
Биодизел — етилови естери на мастни киселини (етилови естери, произведени от масло с произход от биомаса)	38	34
Биогаз, който може да бъде пречистен до качеството на природния газ	50	—
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на дизелово гориво	44	34
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на бензин	45	30
Обработено с водород (термохимично обработено с водород) масло с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на гориво за реактивни двигатели	44	34
Обработено с водород масло (термохимично обработено с водород) с произход от биомаса, предназначено да се използва за замяна на втечен нефтен газ	46	24
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на дизелово гориво	43	36

Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на бензин	44	32
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на гориво за реактивни двигатели	43	33
Съвместно преработено масло (преработено в рафинерия едновременно с изкопаемо гориво) с произход от биомаса или от преминала през пиролиза биомаса, предназначено да се използва за замяна на втечнен нефтен газ	46	23
ВЪЗОБНОВЯЕМИ ГОРИВА, КОИТО МОГАТ ДА БЪДАТ ПРОИЗВЕДЕНИ ОТ РАЗЛИЧНИ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОТ БИОМАСА		
Метанол от възобновяеми източници	20	16
Етанол от възобновяеми източници	27	21
Пропанол от възобновяеми източници	31	25
Бутанол от възобновяеми източници	33	27
Дизелово гориво по Фишер—Тропш (синтетичен въглеродород или смес от синтетични въглеродороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на дизелово гориво)	44	34

Бензин по Фишер—Тропш (синтетичен въглеродород или смес от синтетични въглеродороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на бензин)	44	33
Гориво за реактивни двигатели по Фишер—Тропш (синтетичен въглеродород или смес от синтетични въглеродороди, произведени от биомаса и предназначени да бъдат използвани за замяна на гориво за реактивни двигатели)	44	33
Втечен нефтен газ по Фишер—Тропш (синтетичен въглеродород или смес от въглеродороди, предназначени да бъдат използвани за замяна на втечен нефтен газ)	46	24
DME (диметилов етер)	28	19
Водород от възобновяеми източници	120	—
ЕТВЕ (трет-бутилетилов етер, произведен на базата на етанол)	36 (от която стойност [...] 33 % произхождат от възобновяеми източници)	27 (от която стойност [...] 33 % произхождат от възобновяеми източници)
МТВЕ (трет-бутилметилов етер, произведен на базата на метанол)	35 (от която стойност 22 % произхождат от възобновяеми източници)	26 (от която стойност 22 % произхождат от възобновяеми източници)
ТАЕЕ (трет-амилетилов етер, произведен на базата на етанол)	38 (от която стойност 29 % произхождат от възобновяеми източници)	29 (от която стойност 29 % произхождат от възобновяеми източници)

ТАМЕ (трет-амилметилов етер, произведен на базата на метанол)	36 (от която стойност 18 % произхождат от възобновяеми източници)	28 (от която стойност 18 % произхождат от възобновяеми източници)
ТНхЕЕ (етил-трет-хексолов етер, произведен на базата на етанол)	38 (от която стойност 25 % произхождат от възобновяеми източници)	30 (от която стойност 25 % произхождат от възобновяеми източници)
ТНхМЕ (метил-трет-хексолов етер, произведен на базата на метанол)	38 (от която стойност 14 % произхождат от възобновяеми източници)	30 (от която стойност 14 % произхождат от възобновяеми източници)
НЕВЪЗОБНОВЯЕМИ ГОРИВА		
Бензин	43	32
Дизелово гориво	43	36
<u>Гориво за реактивни двигатели</u>	[...] 43 [...]	[...] 34 [...]
Водород от невъзобновяеми източници	120	—

(4) Приложение IV се изменя, както следва:

а) заглавието се заменя със следното:

**„ОБУЧЕНИЕ И СЕРТИФИЦИРАНЕ НА МОНТАЖНИЦИ И ПРОЕКТАНТИ НА
ИНСТАЛАЦИИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ
ИЗТОЧНИЦИ“**

- б) уводното изречение и първата точка се заменят със следния текст:

„Сертификационните схеми и обучителните програми, посочени в член 18, параграф 3, се основават на следните критерии:

1. Процесът на сертифициране е прозрачен и ясно определен от държавите членки или от посочения от тях административен орган“;

- в) Създават се т. 1а и 1б:

„1а. Сертификатите, издадени от сертифициращи органи, са ясно определени и лесни за разпознаване от работниците и специалистите, желаещи да бъдат сертифицирани.

1б. Процесът на сертифициране позволява на монтажниците **да придобият необходимите теоретични и практически знания и да гарантира наличието на умения, необходими за** въвеждане в експлоатация на висококачествени инсталации, работещи по надежден начин.“;

- г) Точки 2 и 3 се заменят със следното:

„2. Монтажниците на **системи, използващи** биомаса, термopомпи, повърхностни геотермални инсталации и съоръжения за слънчева фотоволтаична и слънчева топлинна енергия следва да бъдат сертифицирани от акредитирана програма за обучение или обучаваща институция.“

3. Акредитацията на програмата за обучение или обучаващата институция се извършва от държавите членки или от административния орган, който те определят. Акредитиращият орган гарантира, че програмата за обучение, предлагана от обучаващата институция, е последователна и има областно или национално покритие.

Обучаващата институция има адекватни технически средства за осигуряване на практическо обучение, включително достатъчно лабораторно оборудване или съответни съоръжения за осигуряване на практическо обучение.

Обучаващата институция предлага, в допълнение към основното обучение, по-кратки опреснителни курсове и курсове за повишаване на квалификацията, организирани в модули за обучение, позволяващи на монтажниците и проектантите да добавят нови компетенции и да разширяват и разнообразяват своите умения в няколко технологични области и в комбинации от тях. Обучаващата институция гарантира адаптирането на обучението към новите технологии в областта на възобновяемите енергийни източници в контекста на строителството, промишлеността и селското стопанство. Обучаващите институции признават съответните придобити умения.

Обучителните програми и модули трябва да бъдат разработени така, че да позволяват обучение през целия живот в областта на инсталациите за енергия от възобновяеми източници и да бъдат съвместими с професионалното обучение за търсещите работа за първи път и за възрастни, търсещи преквалификация или нова работа.

Обучителните програми трябва да бъдат разработени така, че да улесняват придобиването на квалификация в различни области на технологиите и решенията, и по такъв начин, че да се избегне ограничена специализация в областта на конкретна марка или технология.“ Обучаващи институции могат да бъдат производителите на оборудване или системи, институти или асоциации.“;

д) В точка 6, буква в) се добавят следните точки iv) и v):

„iv) разбиране по отношение на проучвания за осъществимост и проектни проучвания;

v) разбиране по отношение на сондажи в случай на геотермални термопомпи.“;

(5) В приложение V част B се изменя, както следва:

[...]

[...]

a[...] точки 5 и 6 се заменят със следното:

„5. Емисиите от добива или отглеждането на суровини, еес, включват, както следва: емисиите от самия процес на добив или отглеждане; от събирането, сушенето и съхранението на суровини; от отпадъците и ефектите извън разглежданите граници на процеса; както и от производството на химикали или продукти, използвани при добива или отглеждането на суровините. Изключва се от изчисленията улавянето на CO₂ в процеса на отглеждане на суровините. Ако са налични, дезагрегираните приети стойности за емисиите на N₂O в почвата, посочени в част Г, се прилагат при изчислението. Допуска се изчисляване на средни стойности на базата на местната селскостопанска практика въз основа на данните за група от селскостопански производители като алтернатива на използването на действителните стойности.“;

6. За целите на изчислението по точка 1, буква а) намалението на емисиите на парникови газове от подобро селскостопанско управление, еса, като например преминаване към намалена или нулева обработка на почвата, **подобри култури** и редуване **на културите**, използване на защитни култури, включително управление на остатъците от културите, както и използване на органични подобрители на почвата (например компост, естествен тор, ферментационен продукт), се отчита само ако те не създават риск от отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие. Освен това се предоставят солидни и проверими данни, че въглеродното съдържание на почвата се е увеличило или има основание да се предполага, че се е увеличило през периода на отглеждане на суровините, като са взети под внимание емисиите в случаите, при които подобни практики водят до увеличена употреба на торове и хербициди⁴⁶.“;

б) [...]

⁴⁶ Измерванията на въглерода в почвата може да представляват такова доказателство, например едно първо измерване преди отглеждането и последващи измервания на равни интервали през няколко години. В такъв случай преди да са налице резултатите от второто измерване увеличението на въглерода в почвата може да се пресметне приблизително въз основа на представителни опити или модели на почвата. От второто измерване нататък измерванията ще съставят базата за определяне на наличието на увеличение на въглерода в почвата и неговата стойност.

в) точка 18 се заменя със следното: „

18. За целите на изчисленията, посочени в точка 17, подлежащите на разпределение емисии са еес + еl + есca + тези части от ер, еtd **и** ессs **и ессr**, които се пораждат до този етап включително от процеса, когато завършва производството на съответния съвместен продукт. Ако е станало прехвърляне на емисии към съвместни продукти на по-ранен технологичен етап от жизнения цикъл, то това прехвърляне засяга само тази част от емисиите, която на завършващия етап от производството е разпределена за междинния горивен продукт, а не всички емисии от производството. В случая на **биогорива** [...] и **течни горива от биомаса** [...] за целите на изчислението се вземат предвид всички съвместни продукти, които не попадат в обхвата на точка 7. [...] За целите на изчислението по отношение на съвместните продукти с отрицателно енергийно съдържание се приема, че енергийното им съдържание е нулево. **Като общо правило, [...]**за отпадъците и остатъците, включително всички отпадъци и остатъци, включени в приложение IX, се приема, че имат нулеви емисии на парникови газове в рамките на цялостния жизнен цикъл до процеса на събиране на тези материали, независимо дали се преработват до междинни продукти преди да бъдат трансформирани в съответния краен продукт. **На отпадъците и остатъците не се разпределят емисии. Същевременно за целите на определянето на емисиите от производството на биогорива и течни горива от биомаса остатъците, получени от преработването на хранителни и фуражни култури** [...], които не са включени в приложение IX и са годни за използване в хранителната и фуражната [...] **верига, се третират по същия начин като съвместните продукти.** [...] В случая на газообразни или твърди горива от биомаса, които се произвеждат в рафинерии, различни от комбинацията на преработващи инсталации с котли или с когенерационни инсталации, подаващи на преработващата инсталация топлинна енергия и/или електрическа енергия, анализираната единица за целите на изчислението по точка 17 е съответната рафинерия“;

6) В приложение VI част Б се изменя, както следва:

[...]

[...]

a[...] точки 5 и 6 се заменят със следното:

„5. Емисиите от добива или отглеждането на суровини, еес, включват, както следва: емисиите от самия процес на добив или отглеждане; от събирането, сушенето и съхранението на суровини; от отпадъците и ефектите извън разглежданите граници на процеса; както и от производството на химикали или продукти, използвани при добива или отглеждането на суровините. Изключва се от изчисленията улавянето на CO₂ в процеса на отглеждане на суровините. Ако са налични, дезагрегираните приети стойности за емисиите на N₂O в почвата, посочени в част Г, се прилагат при изчислението. Допуска се изчисляване на средни стойности на базата на местни селскостопански практики въз основа на данните за група от селскостопански производители като алтернатива на използването на действителните стойности.“

6. За целите на изчислението по точка 1, буква а) намалението на емисиите на парникови газове от подобро селскостопанско управление, ееса, като например преминаване към намалена или нулева обработка на почвата, подобро редуване на културите, използване на защитни култури, включително управление на остатъците от културите, както и използване на органични подобрители на почвата (например компост, естествен тор, ферментационен продукт), се отчита само ако те не създават риск от отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие. Освен това се предоставят солидни и проверими данни, че въглеродното съдържание на почвата се е увеличило или има основание да се предполага, че се е увеличило през периода на отглеждане на суровините, като са взети под внимание емисиите в случаите, при които подобни практики водят до увеличена употреба на торове и хербициди⁴⁷.“;

б) [...]

⁴⁷ Измерванията на въглерода в почвата може да представляват такова доказателство, например едно първо измерване преди отглеждането и последващи измервания на равни интервали през няколко години. В такъв случай преди да са налице резултатите от второто измерване увеличението на въглерода в почвата може да се пресметне приблизително въз основа на представителни опити или модели на почвата. От второто измерване нататък измерванията ще съставят базата за определяне на наличието на увеличение на въглерода в почвата и неговата стойност.

в) точка 18 се заменя със следното:

„18. За целите на изчисленията, посочени в точка 17, подлежащите на разпределение емисии са $e_{ec} + e_l + e_{sca}$ + тези части от e_p , e_{td} **и** e_{ccs} [...] **и e_{ccr}** , които се пораждат до този етап включително от процеса, когато завършва производството на съответния съвместен продукт. Ако е станало прехвърляне на емисии към съвместни продукти на по-ранен технологичен етап от жизнения цикъл, то това прехвърляне засяга само тази част от емисиите, която на завършващия етап от производството е разпределена за междинния горивен продукт, а не всички емисии от производството.

В случая на биогаз и биометан за целите на изчислението се вземат предвид всички съвместни продукти, които не попадат в обхвата на точка **17**. [...] За целите на изчислението по отношение на съвместните продукти с отрицателно енергийно съдържание се приема, че енергийното им съдържание е нулево. **Като общо правило, [...] за отпадъците и остатъците, включително всички отпадъци и остатъци, включени в приложение IX, се приема, че имат нулеви емисии на парникови газове в рамките на цялостния жизнен цикъл до процеса на събиране на тези материали, независимо дали се преработват до междинни продукти преди да бъдат трансформирани в съответния краен продукт. На отпадъците и остатъците не се разпределят емисии. Същевременно за целите на определянето на емисиите от производството на биогорива и течни горива от биомаса остатъците, получени от преработването на хранителни и фуражни култури** [...], които не са включени в приложение IX и са годни за използване в хранителната и фуражната [...] **верига, се третират по същия начин като съвместните продукти.** [...] В случая на газообразни или твърди горива от биомаса, които се произвеждат в рафинерии, различни от комбинацията на преработващи инсталации с котли или с когенерационни инсталации, подаващи на преработващата инсталация топлинна енергия и/или електрическа енергия, анализираната единица за целите на изчислението по точка 17 е съответната рафинерия“;

7) В приложение VII в определението за „ Q_{usable} “ позоваването на член 7, параграф 4 се заменя с позоваване на член 7, параграф 3.

8) Приложение IX се изменя, както следва:

а) В част А встъпителното изречение се заменя със следното:

„Суровини за производство на биогаз за транспорта и биогорива от нови поколения.“

б) В част Б уводното изречение се заменя със следното:

„Суровини за производството на биогорива и биогаз за транспорта, чийто принос за намаляване емисиите на парникови газове, посочен в член 25, параграф 1, първа алинея, трябва да се ограничи[...]“;

Приложения I, II, IV и V към Директива 98/70/ЕО се изменят, както следва:

(1) Приложение I се изменя, както следва:

- а) текстът в бележка под линия 1 се заменя със следния текст:

„(1) Методите на изпитване са определените в EN 228:2012+A1:2017. Държавите членки могат да възприемат метода за анализ, посочен в заменящия стандарт EN 228:2012+A1:2017, ако може да се покаже, че той дава максимум същата грешка и поне същата степен на точност като метода за анализ, който заменя.“ ;

- б) текстът в бележка под линия 2 се заменя със следния текст:

„(2) посочените в спецификацията стойности са „реални стойности“. При установяването на техните пределни стойности са използвани понятията от EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 „Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване“, а при определянето на минимална стойност е взета под внимание минимална разлика от 2R над нулата (R = възпроизводимост). Резултатите от отделните измервания се интерпретират въз основа на критериите, описани в EN ISO 4259-2:2017/A1:2019“.

- в) текстът в бележка под линия 6 се заменя със следния текст:

„(6) Други моноалкохоли и етери с температура на изкипяването (температура на края на кипенето) не по-висока от определената в EN 228:2012 +A1:2017.“

(2) приложение II се изменя, както следва:

- а) в последния ред на таблицата „Съдържание на MEMK (FAME) — EN 14078, записът в последната колона „Пределни стойности“ „Максимум“, „7,0“ се заменя с „10,0“;

- б) текстът в бележка под линия 1 се заменя със следния текст:

„(1) Методите на изпитване са определените в EN 590:2013+A1:2017. Държавите членки могат да възприемат метода за анализ, посочен в заменящия стандарт EN 590:2013+A1:2017, ако може да се покаже, че той дава максимум същата грешка и поне същата степен на точност като метода за анализ, който заменя.“;

- в) текстът в бележка под линия 2 се заменя със следния текст:

„(2) Посочените в спецификацията стойности са „реални стойности“. При установяването на техните пределни стойности са използвани понятията от EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 „Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване“, а при определянето на минимална стойност е взета под внимание минимална разлика от 2R над нулата (R = възпроизводимост). Резултатите от отделните измервания се интерпретират въз основа на критериите, описани в EN ISO 4259-2:2017/A1:2019“.

(3) Приложения IV и V се заличават.
