

**KOMMISSIONENS DELEGEREDE FORORDNING (EU) 2023/1184****af 10. februar 2023****om supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 om fastlæggelse af en EU-metode med detaljerede regler for produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse**

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder <sup>(1)</sup>, særlig artikel 27, stk. 3, syvende afsnit, og

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, er vigtige for at øge andelen af vedvarende energi i sektorer, der forventes at være afhængige af gasformige og flydende brændstoffer på lang sigt, såsom søfart og luftfart. Det er nødvendigt at fastlægge en EU-metode, der opstiller detaljerede regler for elektricitet, der anvendes til flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, således at de kan betragtes som fuldt ud vedvarende. Med henblik herpå og i betragtning af de overordnede miljømål i direktiv (EU) 2018/2001 er det nødvendigt at fastsætte klare regler baseret på objektive og ikkediskriminerende kriterier. Flydende eller gasformige brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som fremstilles ved hjælp af elektricitet, betragtes principielt kun som vedvarende, når elektriciteten er vedvarende. Denne vedvarende elektricitet kan leveres af et anlæg (typisk et elektrolyseanlæg), der er direkte forbundet med det anlæg, der producerer de vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, eller den kan leveres direkte af nettet.
- (2) Energiindholdet i næsten alle vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, er baseret på vedvarende brint produceret ved elektrolyse. Emissionsintensiteten af brint produceret ved hjælp af fossilbaseret elektricitet er betydeligt højere end emissionsintensiteten af brint produceret ved hjælp af naturgas i konventionelle processer. Det er derfor vigtigt at sikre, at efterspørgslen efter elektricitet til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, dækkes af elektricitet fra vedvarende energikilder. Efter Ruslands invasion af Ukraine er Unionens behov for en hurtig omstilling til ren energi og mindre afhængighed af import af fossile brændstoffer blevet endnu tydeligere og stærkere. Kommissionen skitserede i meddelelsen om REPowerEU <sup>(2)</sup> sin strategi om at blive uafhængig af russiske fossile brændstoffer i god tid inden årtiets udgang. Vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, spiller en vigtig rolle i disse bestræbelser og også for at mindske afhængigheden af import af fossile brændstoffer generelt. Derfor er de kriterier, der skal fastsættes, også vigtige for at forhindre, at efterspørgslen efter elektricitet til produktion af den påkrævede brint til vedvarende transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, vil føre til øget import af fossile brændstoffer fra Rusland til produktion af den nødvendige elektricitet.
- (3) Reglerne i denne forordning bør finde anvendelse, uanset om det flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres inden for eller uden for Unionens område. Når der henvises til budområder og perioder for afregning af ubalancer, dvs. begreber, der findes i Unionen, men ikke i alle andre lande, er det hensigtsmæssigt at give brændstofproducenter i tredjelande mulighed for at anvende tilsvarende begreber, forudsat at formålet med denne forordning opretholdes, og bestemmelsen gennemføres på grundlag af det mest lignende begreb, der findes i det pågældende tredjeland. I tilfælde af budområder kan et sådant koncept være lignende markedsregler, nettets fysiske karakteristika, navnlig sammenkoblingsniveauet, eller som en sidste udvej selve landet.

<sup>(1)</sup> EUT L 328 af 21.12.2018, s. 82.

<sup>(2)</sup> COM(2022) 108 final.

- (4) Brintindustriens fremspirende karakter, dens værdikæde og markedet betyder, at planlægning og opførelse af anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, samt anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, ofte er udsat for betydelige forsinkelser i godkendelsesprocesserne og andre uventede hindringer, selv om de er planlagt til at blive sat i drift samtidigt. Af hensyn til den praktiske gennemførlighed bør der derfor medregnes en periode på op til 36 måneder, når det skal fastslås, om et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, er sat i drift efter eller samtidig med anlægget, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse. Levering af elektricitet fra vedvarende energikilder til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, via en direkte forbindelse fra anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, som ikke er tilsluttet nettet, viser, at elektriciteten produceres i dette anlæg. Hvis det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og det anlæg, der producerer brint, ikke kun er tilsluttet direkte, men også er tilsluttet nettet, bør det imidlertid dokumenteres, at den elektricitet, der anvendes til at producere brint, leveres via den direkte tilslutning. Anlægget, der leverer elektricitet til brintproduktion gennem en direkte tilslutning, bør altid levere elektricitet fra vedvarende energikilder. Hvis den leverer ikkevedvarende elektricitet, bør den deraf følgende brint ikke betragtes som vedvarende.
- (5) I budområder, hvor elektricitet fra vedvarende energikilder allerede udgør størstedelen, bør elektricitet fra nettet betragtes som fuldt ud vedvarende, forudsat at antallet af fuldlasttimer af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, er begrænset til den andel, der svarer til elektriciteten fra vedvarende energikilder i budområdet, og at enhver produktion, der overstiger denne andel, betragtes som ikkevedvarende. Det er ikke nødvendigt at tilføje yderligere anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, da det med rimelighed kan antages, at produktionen af vedvarende brint i et budområde, hvor andelen af vedvarende energi overstiger 90 %, gør det muligt at opfylde kriteriet om drivhusgasemissionsbesparelser på 70 % i artikel 25, stk. 2, i direktiv (EU) 2018/2001 og kan skabe udfordringer for driften af elektricitetssystemet.
- (6) Tilsvarende er det i budområder, hvor emissionsintensiteten for elektricitet er under  $18 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$ , ikke nødvendigt at tilføje yderligere anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, for at opnå emissionsbesparelserne på 70 % for vedvarende brint. I sådanne tilfælde er det hensigtsmæssigt at betragte elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende, forudsat at de vedvarende egenskaber ved elektricitet påvises med VE-elkøbsaftaler og ved at anvende kriterier for tidsmæssig og geografisk sammenhæng. Manglende overholdelse af disse betingelser og kriterier vil forhindre, at elektricitet, der anvendes til produktion af vedvarende flydende og gasformige transportbrændstoffer, kan betragtes som fuldt ud vedvarende.
- (7) Det er endvidere hensigtsmæssigt at betragte elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende på tidspunkter, hvor produktionen af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, støtter integrationen af produktion af vedvarende energi i elektricitetssystemet og mindsker behovet for belastningsomfordeling af elproduktion fra vedvarende energikilder.
- (8) I alle andre tilfælde bør produktionen af vedvarende brint tilskynde til udbredelsen af ny kapacitet til produktion af elektricitet fra vedvarende energikilder og finde sted på tidspunkter og steder, hvor elektricitet fra vedvarende energikilder er tilgængelig (tidsmæssig og geografisk sammenhæng), for at undgå incitamentet til mere fossilbaseret elproduktion. Eftersom planlægning og opførelse af anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, ofte er udsat for betydelige forsinkelser i godkendelsesprocesserne, er det hensigtsmæssigt at betragte et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, som nyt, hvis det er sat i drift tidligst 36 måneder før anlægget, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse.
- (9) Elkøbsaftaler er et egnet redskab til at skabe incitamentet til udrulning af ny kapacitet til produktion af elektricitet fra vedvarende energikilder, forudsat at den nye kapacitet til produktion af elektricitet fra vedvarende energikilder ikke modtager finansiel støtte, eftersom den vedvarende brint allerede støttes ved at være berettiget til at blive medregnet i brændstofleverandørernes forpligtelse i henhold til artikel 25 i direktiv (EU) 2018/2001. Alternativt kan brændstofproducenter også producere den mængde elektricitet fra vedvarende energikilder, der kræves til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, i deres egen

kapacitet til produktion af elektricitet fra vedvarende energikilder. Annulleringen af en elkøbsaftale bør ikke være til hindring for, at et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, stadig betragtes som et nyt anlæg, når det er omfattet af en ny elkøbsaftale. Desuden kan enhver udvidelse, som øger produktionskapaciteten på det anlæg, der producerer vedvarende brint, anses for at være sat i drift samtidig med det oprindelige anlæg. Derved undgås det potentielle behov for at indgå elkøbsaftaler med forskellige anlæg, hver gang der sker en udvidelse, og dermed mindskes den administrative byrde. Finansiell støtte, der tilbagebetales, eller finansiell støtte i forbindelse med grunde eller nettilslutninger til anlægget til produktion af vedvarende energi bør ikke betragtes som driftsstøtte eller investeringsstøtte.

- (10) På grund af den svingende karakter af visse vedvarende energikilder, herunder vind- og solenergi, samt overbelastning af nettet er elektricitet fra vedvarende energikilder muligvis ikke konstant tilgængelig til produktion af vedvarende brint. Det er derfor hensigtsmæssigt at fastsætte regler, der sikrer, at vedvarende brint produceres på tidspunkter og steder, hvor elektricitet fra vedvarende energikilder er tilgængelig.
- (11) For at påvise, at den vedvarende brint produceres, når elektricitet fra vedvarende energikilder er tilgængelig, bør brintproducenterne påvise, at produktionen af den vedvarende brint finder sted i samme kalendermåned som produktionen af elektricitet fra vedvarende energikilder, at elektrolyseanlægget anvender lagret elektricitet fra vedvarende energikilder, eller at elektrolyseanlægget anvender elektricitet på tidspunkter, hvor elpriserne er så lave, at fossilbaseret elproduktion ikke er økonomisk rentabel, og at en yderligere efterspørgsel efter elektricitet derfor udløser mere elproduktion fra vedvarende energikilder og ikke udløser en stigning i produktionen af fossil elektricitet. Synkroniseringskriteriet bør blive strengere, når markeder, infrastrukturer og teknologier, der muliggør en hurtig tilpasning af brintproduktionen og synkroniseringen af elproduktion og brintproduktion, bliver tilgængelige.
- (12) Budområder er udformet med henblik på at undgå overbelastning af nettet i det pågældende område. For at sikre, at der ikke er nogen overbelastning af nettet mellem det elektrolyseanlæg, der producerer vedvarende brint, og det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, bør det kræves, at begge anlæg placeres i samme budområde. Hvis de er placeret i sammenkoblede budområder, bør elprisen i det budområde, hvor det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, er placeret, være lig med eller højere end i det budområde, hvor det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres, således at det bidrager til at mindske eventuel overbelastning, og ellers bør det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i henhold til elkøbsaftalen, være placeret i et offshorebudområde, der er forbundet med det budområde, hvor elektrolyseanlægget er placeret.
- (13) For at tage højde for særlige nationale forhold i deres budområder og for at støtte den integrerede planlægning af el- og brintnet bør medlemsstaterne have mulighed for at fastsætte yderligere kriterier vedrørende placeringen af elektrolyseanlæg i budområder.
- (14) Brændstofproducenter kan kombinere forskellige muligheder for at medregne elektricitet, der anvendes til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, på en fleksibel måde, forudsat at der kun anvendes én mulighed for hver enhed af inputelektricitet. For at kontrollere, om reglerne er blevet fulgt korrekt, bør brændstofleverandørerne anmodes om grundigt at dokumentere, hvilke muligheder der er anvendt til at købe elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse. Frivillige ordninger og nationale ordninger forventes at spille en vigtig rolle i gennemførelsen og certificeringen af reglerne i tredjelande, eftersom medlemsstaterne skal acceptere dokumentation fra anerkendte frivillige ordninger.
- (15) Artikel 7 og 19 i direktiv (EU) 2018/2001 giver tilstrækkelig sikkerhed for, at de vedvarende egenskaber ved elektricitet, der anvendes til produktion af vedvarende brint, kun påberåbes én gang og kun i én slutbrugersektor. Artikel 7 i nævnte direktiv sikrer, at vedvarende flydende og gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, ikke medregnes ved beregningen af vedvarende energikilders samlede andel af det endelige bruttoenergiforbrug, siden den elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til at producere dem, allerede er medregnet. Artikel 19 i nævnte direktiv forhindrer, at både producenten af elektricitet fra vedvarende energikilder og producenten af de vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som produceres ved hjælp af denne elektricitet, kan modtage oprindelsesgarantier, ved at sikre, at de oprindelsesgarantier, der er udstedt til producenten af elektricitet fra vedvarende energikilder, annulleres.

- (16) Fastlæggelsen af den tidsmæssige sammenhæng hæmmes på kort sigt af teknologiske hindringer for at måle tilsvarende værdier pr. time, de udfordrende konsekvenser for elektrolyseanlægsdesign samt manglen på brintinfrastruktur til lagring og transport af vedvarende brint til slutbrugere med behov for konstant brintforsyning. For at gøre det muligt at øge produktionen af vedvarende flydende og gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, bør kriterierne for den tidsmæssige sammenhæng derfor være mere fleksible i den indledende fase, så markedsaktørerne kan indføre de nødvendige teknologiske løsninger.
- (17) På grund af den tid, der kræves til planlægning og opførelse af anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og manglen på nye anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og som ikke modtager støtte, bør kravene i denne forordnings artikel 5, litra a) og b), først finde anvendelse på et senere tidspunkt.
- (18) Afhængigheden af fossile brændstoffer til elproduktion bør mindskes med tiden med gennemførelsen af den europæiske grønne pagt, og andelen af energi fra vedvarende energikilder bør øges. Kommissionen bør nøje overvåge denne udvikling og vurdere virkningen af kravene i denne forordning, navnlig den gradvise skærpelse af kravene om tidsmæssig sammenhæng, for så vidt angår produktionsomkostninger, besparelser på drivhusgasemissioner og energisystemet, og senest den 1. juli 2028 forelægge Europa-Parlamentet og Rådet en rapport.

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

#### Artikel 1

#### Genstand

Denne forordning fastsætter detaljerede regler for bestemmelse af, hvornår elektricitet, der anvendes til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, kan betragtes som fuldt ud vedvarende. Disse regler finder anvendelse på produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, via elektrolyse og tilsvarende for mindre almindelige produktionsveje.

De finder anvendelse, uanset om det flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres inden for eller uden for Unionens område.

#### Artikel 2

#### Definitioner

I denne forordning forstås ved:

- 1) »budområde«: budområde som defineret i artikel 2, nr. 65), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 <sup>(3)</sup> for medlemsstater eller et tilsvarende begreb for tredjelande
- 2) »direkte linje«: direkte linje som defineret i artikel 2, nr. 41), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 <sup>(4)</sup>
- 3) »anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder«: individuelle enheder eller grupper af enheder, der producerer elektricitet på et eller flere steder fra samme eller fra forskellige vedvarende energikilder som defineret i artikel 2, nr. 1), i direktiv (EU) 2018/2001, undtagen enheder, der producerer elektricitet fra biomasse, og lagringsenheder

<sup>(3)</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 54).

<sup>(4)</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125).

- 4) »brændstofproducent«: en økonomisk aktør, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse
- 5) »sætte i drift«: påbegynde produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, eller elektricitet fra vedvarende energikilder for første gang eller efter repowering som defineret i artikel 2, nr. 10), i direktiv (EU) 2018/2001, der kræver investeringer, der overstiger 30 % af den investering, der ville være nødvendig for at bygge et lignende nyt anlæg
- 6) »intelligent målersystem«: intelligent målersystem som defineret i artikel 2, nr. 23), i direktiv (EU) 2019/944
- 7) »periode for afregning af ubalancer«: periode for afregning af ubalancer som defineret i artikel 2, nr. 15), i forordning (EU) 2019/943 i Unionen eller et tilsvarende begreb for tredjelande.

### Artikel 3

#### **Regler for medregning af elektricitet fra direkte tilslutning til et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, som fuldt ud vedvarende**

Med henblik på at påvise overensstemmelse med kriterierne i artikel 27, stk. 3, femte afsnit, i direktiv (EU) 2018/2001 for medregning af elektricitet fra direkte tilslutning til et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, som fuldt ud vedvarende, skal brændstofproducenten fremlægge dokumentation for følgende:

- a) at de(t) anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, via en direkte linje er tilsluttet det anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, eller at produktionen af elektricitet fra vedvarende energikilder og produktionen af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, finder sted inden for samme anlæg
- b) at de(t) anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, blev sat i drift tidligst 36 måneder før det anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse; hvis der tilføjes yderligere produktionskapacitet til et eksisterende anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, anses den ekstra kapacitet for at være en del af det eksisterende anlæg, forudsat at kapaciteten tilføjes på samme sted, og at tilføjjelsen finder sted senest 36 måneder efter, at det oprindelige anlæg blev sat i drift
- c) at det anlæg, der producerer elektricitet, ikke er tilsluttet nettet, eller det anlæg, der producerer elektricitet, er tilsluttet nettet, men at et intelligent målersystem, der måler alle elektricitetsstrømme fra nettet, viser, at der ikke er taget elektricitet fra nettet for at producere vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse.

Hvis brændstofproducenten også anvender elektricitet fra nettet, kan den betragtes som fuldt ud vedvarende, hvis den overholder reglerne i artikel 4.

### Artikel 4

#### **Generelle regler for medregning af elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende**

1. Brændstofproducenter kan medregne elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende, hvis anlægget, der producerer det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, er placeret i et budområde, hvor den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder oversteg 90 % i det foregående kalenderår, og produktionen af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, ikke overstiger et maksimalt antal timer, der er fastsat i forhold til andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder i budområdet.

Dette maksimale antal timer beregnes ved at multiplicere det samlede antal timer i hvert kalenderår med andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder, der indberettes for det budområde, hvor det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres. Den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder fastsættes ved at dividere det endelige bruttoforbrug af elektricitet fra vedvarende energikilder i budområdet, som beregnes analogt efter reglerne i artikel 7, stk. 2, i direktiv (EU) 2018/2001, med bruttoelproduktionen fra alle

energikilder som defineret i bilag B til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008 <sup>(<sup>2</sup>)</sup>, bortset fra vand, der tidligere er pumpet opad, plus import og minus eksport af elektricitet til budområdet. Når den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder overstiger 90 % i et kalenderår, anses den fortsat for at være højere end 90 % i de efterfølgende fem kalenderår.

2. Hvis betingelserne i stk. 1 ikke er opfyldt, kan brændstofproducenter medregne elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende, hvis anlægget, der producerer det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, er beliggende i et budområde, hvor emissionsintensiteten af elektricitet er lavere end 18 gCO<sub>2</sub>eq/MJ, forudsat at følgende kriterier er opfyldt:

- a) Brændstofproducenterne har direkte eller via formidlere indgået en eller flere VE-elkøbsaftaler med økonomiske aktører, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i et eller flere anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, i en mængde, der mindst svarer til den mængde elektricitet, der påstås at være fuldt ud vedvarende, og denne elektricitet faktisk produceres i dette eller disse anlæg.
- b) Betingelserne for tidsmæssig og geografisk sammenhæng i overensstemmelse med artikel 6 og 7 er opfyldt.

Emissionsintensiteten af elektricitet bestemmes efter metoden til beregning af den gennemsnitlige kulstofintensitet for elektricitet fra elnettet i metoden til bestemmelse af drivhusgasemissionsbesparelserne fra vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og fra genanvendt kulstofbrændsel som fastsat i den delegerede retsakt vedtaget i henhold til artikel 28, stk. 5, i direktiv (EU) 2018/2001 på grundlag af de seneste tilgængelige data.

Når emissionsintensiteten af elektricitet er lavere end 18 gCO<sub>2</sub>eq/MJ i et kalenderår, betragtes den gennemsnitlige emissionsintensitet af elektricitet for at være lavere end 18 gCO<sub>2</sub>eq/MJ i de efterfølgende fem kalenderår.

3. Elektricitet fra nettet, der anvendes til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, kan også medregnes som fuldt ud vedvarende, hvis den elektricitet, der anvendes til at producere vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, forbruges i en periode for afregning af ubalancer, hvor brændstofproducenten på grundlag af dokumentation fra den nationale transmissionsoperatør kan påvise, at:

- a) belastningen af produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder, er blevet omfordelt i nedadgående retning i overensstemmelse med artikel 13 i forordning (EU) 2019/943
- b) mængden af elektricitet, der blev brugt til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, reducerede behovet for belastningsomfordeling med en tilsvarende mængde.

4. Hvis betingelserne i stk. 1, 2 og 3 ikke er opfyldt, kan brændstofproducenter betragte elektricitet fra nettet som fuldt ud vedvarende, hvis den opfylder betingelserne om additionalitet, tidsmæssig sammenhæng og geografisk sammenhæng i overensstemmelse med artikel 5, 6 og 7.

#### Artikel 5

#### **Additionalitet**

Den additionalitetsbetingelse, der er omhandlet i artikel 4, stk. 4, første afsnit, anses for at være opfyldt, hvis brændstofproducenter producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i deres egne anlæg i en mængde, der mindst svarer til den mængde elektricitet, der påstås at være fuldt ud vedvarende, eller hvis de direkte eller via formidlere har indgået en eller flere VE-elkøbsaftaler med økonomiske aktører, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i et eller flere anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, i en mængde, der mindst svarer til den mængde elektricitet, der påstås at være fuldt ud vedvarende, og denne elektricitet faktisk produceres i dette eller disse anlæg, forudsat at følgende kriterier er opfyldt:

<sup>(<sup>2</sup>)</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008 af 22. oktober 2008 om energistatistik (EUT L 304 af 14.11.2008, s. 1).

- a) Det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, blev sat i drift tidligst 36 måneder før det anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse.

Hvis et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, opfyldte kravene i dette stykkes første afsnit i henhold til en VE-elkøbsaftale med en brændstofproducent, der er ophørt, anses det for at være sat i drift samtidig med det anlæg, der producerer det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, i henhold til en ny VE-elkøbsaftale.

Hvis der tilføjes yderligere produktionskapacitet til et eksisterende anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, anses den ekstra kapacitet for at være sat i drift samtidig med det oprindelige anlæg, forudsat at kapaciteten tilføjes på samme sted, og at tilføjelsen finder sted senest 36 måneder efter, at det oprindelige anlæg blev sat i drift.

- b) Det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, har ikke modtaget støtte i form af driftsstøtte eller investeringsstøtte, bortset fra støtte modtaget af anlæg før deres opgradering, finansiel støtte i forbindelse med grunde eller nettilslutninger, støtte, der ikke udgør nettostøtte, såsom støtte, der tilbagebetales fuldt ud, og støtte til anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og som forsyner anlæg, der producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som anvendes til forskning, afprøvning og demonstration.

#### Artikel 6

### Tidsmæssig sammenhæng

Indtil den 31. december 2029 anses den betingelse for tidsmæssig sammenhæng, der er omhandlet i artikel 4, stk. 2 og 4, for at være opfyldt, hvis det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres i løbet af samme kalendermåned som den vedvarende elektricitet, der produceres i henhold til VE-elkøbsaftalen, eller fra elektricitet fra et nyt lagringsaktiv, som befinder sig bag samme nettilslutningspunkt som elektrolyseanlægget eller det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og hvor dette lagringsaktiv er blevet opladet fra vedvarende energikilder i samme kalendermåned, hvor elektriciteten i henhold til VE-elkøbsaftalen er produceret.

Fra den 1. januar 2030 anses betingelsen for tidsmæssig sammenhæng for at være opfyldt, hvis det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres inden for samme periode på én time som den vedvarende elektricitet, der produceres i henhold til VE-elkøbsaftalen, eller fra elektricitet fra et nyt lagringsaktiv, som befinder sig bag samme nettilslutningspunkt som elektrolyseanlægget eller det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, og hvor dette lagringsaktiv er blevet opladet fra vedvarende energikilder i samme periode på én time, hvor elektriciteten i henhold til VE-elkøbsaftalen er produceret. Medlemsstaterne kan efter at have underrettet Kommissionen anvende de regler, som er fastsat i dette stykke, fra den 1. juli 2027 på vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, som produceres på deres område.

Betingelsen for tidsmæssig sammenhæng anses altid for at være opfyldt, hvis det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres i en periode på én time, og den ligevægtspris på elektricitet, der fremkommer ved den fælles day-ahead-markedskobling i budområdet, jf. artikel 39, stk. 2, litra a), i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 <sup>(6)</sup>, er lavere end eller lig med 20 EUR pr. MWh eller lavere end 0,36 gange prisen på en kvote, der giver ret til udledning af et ton kuldioxidækvivalent i den relevante periode med henblik på at opfylde kravene i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF <sup>(7)</sup>.

<sup>(6)</sup> Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (EUT L 197 af 25.7.2015, s. 24).

<sup>(7)</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF af 13. oktober 2003 om et system for handel med kvoter for drivhusgasemissioner i Unionen og om ændring af Rådets direktiv 96/61/EF (EUT L 275 af 25.10.2003, s. 32).

## Artikel 7

### Geografisk sammenhæng

1. Den betingelse for geografisk sammenhæng, der er omhandlet i artikel 4, stk. 2 og 4, anses for opfyldt, hvis mindst et af følgende kriterier vedrørende elektrolyseanlæggets placering er opfyldt:

- a) det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i henhold til VE-elkøbsaftalen, er placeret eller var på det tidspunkt, hvor det blev sat i drift, placeret i samme budområde som elektrolyseanlægget
- b) det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, er placeret i et sammenkoblet budområde, herunder i en anden medlemsstat, og elpriserne i den relevante periode på day-ahead-markedet, jf. artikel 6, i det sammenkoblede budområde er lig med eller højere end i det budområde, hvor det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres
- c) det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder i henhold til VE-elkøbsaftalen, er placeret i et offshorebudområde, der støder op til det budområde, hvor elektrolyseanlægget er placeret.

2. Uden at det berører artikel 14 og 15 i forordning (EU) 2019/943, kan medlemsstaterne ud over kriterierne i stk. 1 indføre yderligere kriterier vedrørende placeringen af elektrolyseanlæg og det anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, for at sikre foreneligheden af kapacitetsforøgelses med den nationale planlægning af brint- og elnettet. Eventuelle yderligere kriterier må ikke have nogen negativ indvirkning på det indre elektricitetsmarkeds funktion.

## Artikel 8

### Fælles regler

Brændstofproducenterne skal fremlægge pålidelig dokumentation for, at alle kravene i artikel 3-7 er opfyldt, herunder for hver time, alt efter hvad der er relevant:

- a) den mængde elektricitet, der anvendes til at producere vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, nærmere beskrevet som følger:
  - i) den mængde elektricitet, der stammer fra nettet, og som ikke betragtes som fuldt ud vedvarende, samt andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder
  - ii) den mængde elektricitet, der betragtes som fuldt ud vedvarende, fordi den stammer fra en direkte tilslutning til et anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, jf. artikel 3
  - iii) den mængde elektricitet, der stammer fra nettet, og som tæller som fuldt ud vedvarende i overensstemmelse med kriterierne i artikel 4, stk. 1
  - iv) den mængde elektricitet, der tæller som fuldt ud vedvarende i overensstemmelse med kriterierne i artikel 4, stk. 2
  - v) den mængde elektricitet, der tæller som fuldt ud vedvarende i overensstemmelse med kriterierne i artikel 4, stk. 3
  - vi) den mængde elektricitet, der tæller som fuldt ud vedvarende i overensstemmelse med kriterierne i artikel 4, stk. 4
- b) den mængde elektricitet fra vedvarende energikilder, der produceres af anlæg, der producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, uanset om de er direkte tilsluttet et elektrolyseanlæg, og uanset om den vedvarende elektricitet anvendes til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, eller til andre formål



- c) den mængde, som produceres af brændstofproducenten, af vedvarende og ikkevedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse.

#### Artikel 9

##### **Overensstemmelsescertificering**

Uanset om det vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstof, der ikke er af biologisk oprindelse, produceres inden for eller uden for Unionens område, kan brændstofproducenter gøre brug af nationale ordninger eller internationale frivillige ordninger, der er anerkendt af Kommissionen i henhold til artikel 30, stk. 4, i direktiv (EU) 2018/2001, for at påvise overholdelse af kriterierne i artikel 3-7 i denne forordning, jf. artikel 8, alt efter hvad der er relevant.

Hvis en brændstofproducent fremlægger dokumentation eller oplysninger indhentet i overensstemmelse med en ordning, der har været genstand for en afgørelse i henhold til artikel 30, stk. 4, i direktiv (EU) 2018/2001, må en medlemsstat ikke kræve, at leverandørerne af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, fremlægger yderligere dokumentation for overholdelse af kriterierne i denne forordning, i det omfang en sådan afgørelse omfatter påvisning af, at ordningen er i overensstemmelse med artikel 27, stk. 3, femte og sjette afsnit, i nævnte direktiv.

#### Artikel 10

##### **Rapportering**

Senest den 1. juli 2028 forelægger Kommissionen en rapport for Europa-Parlamentet og Rådet med en vurdering af indvirkningen af kravene i denne forordning, herunder virkningen af tidsmæssig sammenhæng, på produktionsomkostninger, besparelser på drivhusgasemissioner og energisystemet.

#### Artikel 11

##### **Overgangsfase**

Artikel 5, litra a) og b), finder ikke anvendelse før den 1. januar 2038 på anlæg, der er sat i drift før den 1. januar 2028 og producerer vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse. Denne undtagelse finder ikke anvendelse på kapacitet, der er tilføjet efter den 1. januar 2028 til produktion af vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse.

#### Artikel 12

##### **Ikrafttræden**

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den 10. februar 2023.

På Kommissionens vegne  
Ursula VON DER LEYEN  
Formand