2025/1477

25.7.2025

KOMMISSIONENS DELEGEREDE FORORDNING (EU) 2025/1477

af 21. maj 2025

om supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1735 for så vidt angår præcisering af reglerne for identifikation af de olie- og gasproducenter med tilladelser, der skal bidrage til at nå Unionens mål for tilgængelig CO_2-injektionskapacitet senest i 2030, for beregning af deres respektive bidrag og for deres rapporteringsforpligtelser

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1735 af 13. juni 2024 om fastlæggelse af en ramme for foranstaltninger til styrkelse af Europas økosystem for fremstilling af nettonulteknologiprodukter og om ændring af forordning (EU) 2018/1724 ([1]), særlig artikel 23, stk. 12, litra a) og c), og

ud fra følgende betragtninger:

(1) I henhold til artikel 23, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735 skal enheder, der er indehaver af en tilladelse som defineret i artikel 1, nr. 3), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF ([2]), senest i 2030 bidrage individuelt til opnåelsen af det EU-dækkende mål for tilgængelig CO_2-injektionskapacitet i forhold til deres andel af Unionens udvinding af naturgas og råolie fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023.

(2) I henhold til artikel 23, stk. 3, i forordning (EU) 2024/1735 skal Kommissionen på grundlag af de oplysninger, som medlemsstaterne senest den 30. september 2024 har meddelt Kommissionen i henhold til nævnte forordnings artikel 23, stk. 2, angive de individuelle bidrag til Unionens mål for CO_2-injektionskapacitet senest i 2030 fra enheder, der er indehaver af en tilladelse.

(3) Med henblik herpå er det først nødvendigt at supplere reglerne for, hvordan de indehavere af tilladelser, som er omfattet af bidragsforpligtelsen, bør identificeres og deres individuelle bidrag beregnes.

(4) I henhold til artikel 23, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735 skal Kommissionen fastsætte en udvindingstærskel, under hvilken indehavere af tilladelser er udelukket fra bidragsforpligtelsen. Formålet med denne tærskel er at koncentrere de nationale myndigheders administrative indsats om de enheder, der på grund af deres betydelige aktiviteter inden for udvinding af kulbrinter har de finansielle og tekniske midler til at investere i etableringen af geologiske CO_2-lagringslokaliteter. I overensstemmelse med artikel 23, stk. 5, kan de forpligtede enheder for at opfylde målet for deres tilgængelige injektionskapacitet investere i eller udvikle CO_2-lagringsprojekter alene eller i samarbejde med andre forpligtede enheder og kan indgå aftaler med tredjepartsudviklere af eller investorer i lagringsprojekter for at opfylde deres bidragsforpligtelse.

(5) Det er også nødvendigt, når udvindingstærsklen fastsættes, at være særligt opmærksom på SMV'er og sikre en retfærdig fordeling af den udelukkede injektionskapacitet blandt forpligtede enheder.

(6) Det er derfor hensigtsmæssigt at udelukke indehavere af tilladelser, der udvandt mindre end 610 000 ton olieækvivalenter i form af naturgas og råolie fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, og hvis samlede udvinding af naturgas og råolie i samme periode udgør mindre end 5 % af Unionens samlede udvinding af naturgas og råolie.

([1]) EUT L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.
([2]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF af 30. maj 1994 om betingelser for tildeling og udnyttelse af tilladelser til prospektering, efterforskning og produktion af kulbrinter (EFT L 164 af 30.6.1994, s. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

(7) Størrelsen af hvert enkelt bidrag bør beregnes pro rata ved at dividere de mængder, der udvindes af hver forpligtet enhed, med den samlede udvinding fra alle forpligtede enheder. Dette forhold bør derefter ganges med det EU-dækkende mål for CO_2-injektionskapacitet senest i 2030, dvs. 50 mio. ton om året.

(8) Nogle medlemsstater tillader mere end én enhed at være indehaver af den samme tilladelse. I sådanne tilfælde bør den pågældende medlemsstat angive udvindingsandelene for hver enkelt indehaver af en fælles tilladelse, således at Kommissionen kan fastslå, om de er omfattet af bidragsforpligtelsen, og i givet fald fastsætte størrelsen af deres bidrag, eller om de skal udelukkes.

(9) En tilladelse kan være blevet overført fra en juridisk enhed til en anden i tidsrummet fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023. For at fordele udvindingsandelene nøjagtigt mellem den overdragende enhed og den overtagende enhed er det hensigtsmæssigt at fastsætte det relevante tidspunkt for opdelingen og den tilsvarende bidragsforpligtelse mellem indehaverne af tilladelsen.

(10) For at al udvinding på Unionens område fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023 omsættes til en forpligtelse til at bidrage til udviklingen af CO_2-injektionskapacitet, bør der fastsættes bestemmelser for indehavere af tilladelser, der er ophørt med at eksistere juridisk i denne periode samt senest den 31. december 2030.

(11) For at overvåge de fremskridt, der gøres hen imod det EU-dækkende mål for CO_2-injektionskapacitet i overensstemmelse med artikel 42, stk. 7, i forordning (EU) 2024/1735, er det nødvendigt at fastsætte de oplysninger, der kræves til de rapporter, der er omhandlet i artikel 23, stk. 6, i forordning (EU) 2024/1735, på grundlag af oplysninger fra de forpligtede enheder alene eller i samarbejde, hvis de samarbejder i overensstemmelse med artikel 23, stk. 5, i forordning (EU) 2024/1735.

(12) I henhold til artikel 23, stk. 4, i forordning (EU) 2024/1735 skal indehaverne af tilladelserne senest den 30. juni 2025 forelægge Kommissionen en plan med en detaljeret beskrivelse af, hvordan de agter at opfylde deres bidrag til Unionens mål for CO_2-injektionskapacitet senest i 2030. For at give indehaverne af tilladelser tid til at udarbejde og forelægge planen senest den 30. juni 2025 bør denne forordning træde i kraft hurtigst muligt —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

Artikel 1

Definitioner

I denne forordning forstås ved:

1) »indehaver af tilladelse«: en juridisk enhed, som medlemsstaterne har indberettet til Kommissionen i overensstemmelse med artikel 23, stk. 2, i forordning (EU) 2024/1735 som indehaver af en tilladelse som defineret i artikel 1, nr. 3), i direktiv 94/22/EF, og som var indehaver af den relevante tilladelse i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, eller den nuværende indehaver, hvis de er forskellige

2) »forpligtet enhed«: en indehaver af en tilladelse, der er omfattet af et individuelt bidrag til opnåelsen af det EU-dækkende mål for tilgængelig CO_2-injektionskapacitet, der er fastsat i artikel 20, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735

3) »udelukket enhed«: en indehaver af en tilladelse, der ikke er omfattet af et individuelt bidrag til opnåelsen af det EU-dækkende mål for tilgængelig CO_2-injektionskapacitet, der er fastsat i artikel 20, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735.

Artikel 2

Yderligere regler for identifikation af forpligtede enheder

1. Hvis en tilladelse indehaves i fællesskab af mere end én enhed, meddeler den relevante medlemsstat Kommissionen de andele, som hver enkelt indehaver af den fælles tilladelse udvinder.

2. Hvis en tilladelse i løbet af den relevante udvindingsperiode er blevet overført mellem forpligtede enheder, gælder datoen for overførslen som det relevante tidspunkt for beregning af de andele, som disse indehavere af tilladelser udvinder, og den tilsvarende fordeling af deres bidragsforpligtelser.

3. Hvis en indehaver af en tilladelse er ophørt med at eksistere juridisk senest den 31. december 2030, eller hvis den relevante tilladelse overføres til en ny juridisk enhed, overtager den efterfølgende indehaver af tilladelsen den bidragsforpligtelse, der svarer til de relevante aktiviteter inden for udvinding af råolie og naturgas mellem den 1. januar 2020 og den 31. december 2023.

Artikel 3

Identifikation af udelukkede enheder

1. Indehavere af tilladelser, der udvandt mindre end 610 000 ton olieækvivalenter i form af naturgas og råolie i Unionen fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, og hvis samlede udvinding af naturgas og råolie i samme periode udgør mindre end 5 % af Unionens samlede udvinding af naturgas og råolie, betragtes som udelukkede enheder.

2. Med henblik på artikel 23, stk. 5, i forordning (EU) 2024/1735 betragtes udelukkede enheder, der driver CO_2-lagringslokaliteter, som tredjeparter, der udvikler eller investerer i lagringsprojekter i overensstemmelse med nævnte forordnings artikel 23, stk. 5, litra c).

Artikel 4

Metode til beregning af de forpligtede enheders individuelle pro rata-bidrag

1. I overensstemmelse med artikel 23, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735 og med henblik på pro rata-beregningen normaliseres udvindingen af råolie og naturgas til kiloton olieækvivalenter.

2. Andelen af hver forpligtet enheds individuelle pro rata-bidrag beregnes på grundlag af følgende formel i kiloton olieækvivalenter:

(Den forpligtede enheds samlede udvinding fra 1. januar 2020 til 31. december 2023)/(alle forpligtede enheders samlede udvinding fra 1. januar 2020 til 31. december 2023) × 100 = % af 50 mio. ton årlig CO_2-injektionskapacitet.

Artikel 5

Forpligtede enheders årlige rapportering om fremskridt

1. De rapporter, der er omhandlet i artikel 23, stk. 6, i forordning (EU) 2024/1735, skal mindst indeholde følgende oplysninger om de CO_2-lagringsprojekter, der er under udvikling af enhederne, så detaljeret som det er muligt på det pågældende udviklingsstadie:

a) de(n) relevante bidragsforpligtelse(r) med hensyn til injektionskapacitet og placeringen af de(n) relevante CO_2-lagringslokalitet(er) med koordinaterne angivet i et almindeligt anvendt GIS-filformat

b) identifikation af den ansvarlige for implementeringen og dennes jobmæssige kontaktoplysninger, navnlig for potentielle lagerkunder

c) den geologiske formation, hvor projektet udvikles, og den forventede samlede lagringskapacitet (i mio. ton CO_2) for hver lagringslokalitet

d) den forventede årlige injektionskapacitet (i mio. ton CO_2 pr. år) for hver lagringslokalitet som angivet i den relevante lagringstilladelse samt den forventede slutdato for injektionen og angivelse af eventuelle potentielle udvidelser efter 2030

e) de(n) planlagte CO_2-transportform(er) og tilhørende transportinfrastruktur, der vil være nødvendig fra overdragelsesstedet ([3]) til injektionslokaliteten

([3]) Defineret som ETS-anlæggets grænse i overensstemmelse med direktiv 2003/87/EF.

f) den planlagte CO_2-transportinfrastruktur til transport af CO_2 til overdragelsesstedet, herunder den dato, hvor driften forventes at begynde, samt de gældende CO_2-kvalitetskrav

g) de planlagte kilder til det CO_2, der skal lagres, herunder de leverandører af opsamlet CO_2, med hvilke der er indgået forretningsaftaler om anvendelse af den relevante injektionskapacitet i løbet af de fem første driftsår

h) de forventede datoer for den endelige investeringsbeslutning og den injektionskapacitet, der forventes at blive stillet til rådighed operationelt senest ved udgangen af 2030 eller tidligere

i) en detaljeret rapport om deres aktiviteter til inddragelse af interessenter, herunder specifikt om inddragelsen af lokalsamfund og andre relevante interessenter i projektudviklingsprocessen

j) et afsnit, der beskriver de forventede økonomiske, sociale og klimamæssige fordele ved CO_2-fangst og -lagring i det land eller den region, hvor CO_2-lagringslokaliteten udvikles.

2. Oplysningerne i den årlige fremskridtsrapport, der er omhandlet i stk. 1, ajourføres mellem de årlige rapporter med hensyn til væsentlige ændringer, der påvirker enten den operationelle lagerkapacitet eller tidsplanen for de relevante projekter. Den årlige fremskridtsrapport skal også indeholde en detaljeret beskrivelse af lagringslokaliteten, i det omfang det er nødvendigt for ansøgningen om en lagringstilladelse i overensstemmelse med artikel 7 i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/31/EF ([4]), og de frister og betingelser, hvorunder lagringslokalitetens injektionskapacitet vil blive bragt i omsætning for at opfylde bidragsforpligtelsen. Oplysningerne skal omfatte en detaljeret køreplan for de vigtigste milepæle og beslutningspunkter for teknisk og kommerciel parathed samt beskrivelser af risici, usikkerheder og afbødningsstrategier, som potentielle kommercielle kunder skal have kendskab til for at kunne træffe investeringsbeslutninger.

3. I overensstemmelse med artikel 47 i forordning (EU) 2024/1735 udelukkes handels- og forretningshemmeligheder og andre følsomme, fortrolige og klassificerede informationer, der er relevante for rapporteringen i henhold til nærværende artikels stk. 1, fra den offentliggjorte udgave af den årlige fremskridtsrapport.

Artikel 6

Ikrafttræden

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

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

Udfærdiget i Bruxelles, den 21. maj 2025.

På Kommissionens vegne
Ursula VON DER LEYEN
Formand

([4]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/31/EF af 23. april 2009 om geologisk lagring af kuldioxid og om ændring af Rådets direktiv 85/337/EØF, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2000/60/EF, 2001/80/EF, 2004/35/EF, 2006/12/EF, 2008/1/EF og forordning (EF) nr. 1013/2006 (EUT L 140 af 5.6.2009, s. 114, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj).