



Bruxelles, den 28. marts 2023  
(OR. en)

7909/23

---

---

**Interinstitutionel sag:  
2021/0424(COD)**

---

---

**ENER 161  
ENV 316  
CLIMA 164  
IND 153  
RECH 114  
COMPET 285  
ECOFIN 292  
CODEC 505**

#### **RESULTAT AF DRØFTELSENE**

---

fra: Generalsekretariatet for Rådet  
til: delegationerne

---

Tidl. dok. nr.: 7556/23  
Komm. dok. nr.: 15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1

---

Vedr.: Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om  
de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint (omarbejdning)  
– Generel indstilling

---

Vedlagt følger til delegationerne Rådets generelle indstilling til ovennævnte forslag som vedtaget af Rådet (transport, telekommunikation og energi) den 28. marts 2023.

Den generelle indstilling fastlægger Rådets foreløbige holdning til dette forslag og danner grundlag for forberedelserne af forhandlingerne med Europa-Parlamentet.

Forslag til

**EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**

**om de indre markeder for vedvarende gas og naturgas til brint (omarbejdning)  
(EØS-relevant tekst)**

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR –  
under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 194, stk. 2,  
under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,  
efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,  
under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg<sup>1</sup>,  
under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget<sup>2</sup>,  
efter den almindelige lovgivningsprocedure, og  
ud fra følgende betragtninger:

---

<sup>1</sup> EUT C 211 af 19.8.2008, s. 23.

<sup>2</sup> EUT C 172 af 5.7.2008, s. 55.

- (1) Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 715/2009<sup>3</sup> er blevet ændret væsentligt flere gange. Da der skal foretages yderligere ændringer, bør forordningen af klarhedshensyn omarbejdes.
- (2) Formålet med det indre marked for naturgas, som siden 1999 gradvis har taget form, er at stille reelle valgmuligheder til rådighed for alle forbrugere i Unionen, privatpersoner som erhvervsdrivende, åbne nye forretningsmuligheder og fremme handelen over grænserne, så der kan opnås effektiviseringsgevinster, konkurrencedygtige priser og højere servicestandarder, og at bidrage til øget forsyningssikkerhed og bæredygtighed.
- (3) Den europæiske grønne pagt og klimaloven indeholder et mål om, at Unionen skal blive klimaneutral senest i 2050 på en måde, der bidrager til europæisk konkurrenceevne, vækst og beskæftigelse. For at skabe et dekarboniseret gasmarked og bidrage til energiomstillingen er der behov for betydeligt større andele af vedvarende energikilder i et integreret energisystem, hvor forbrugerne deltager aktivt på konkurrenceprægede markeder.

---

<sup>3</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 715/2009 af 13. juli 2009 om betingelserne for adgang til naturgastransmissionsnet og om ophævelse af forordning (EF) nr. 1775/2005 (EUT L 211 af 14.8.2009, s. 36).

- (3a) **Denne forordning bør ses i sammenhæng med andre politik- og lovgivningsinstrumenter, navnlig dem, der foreslås i den europæiske grønne pagt. Mange af disse andre foreslåede instrumenter, f.eks. udvidelsen af Unionens [emissionshandelssystem, forordningen om indsatsfordeling, direktivet om vedvarende energi, direktivet om energieffektivitet, ReFuelEU-initiativerne og den foreslåede revision af energibeskatningsdirektivet, har til formål at tilskynde til dekarbonisering af Unionens økonomi og sikre, at den fortsat har kurs mod en klimaneutral Europæisk Union senest i 2050 som krævet i den europæiske klimalov]. Hovedformålet med denne forordning er imidlertid ikke at tilskynde til omstillingen, men at muliggøre og lette denne ved at sikre, at der fortsat findes effektive gasmarkeder.**
- (4) Sigtet med denne forordning er at lette udbredelsen af vedvarende og kulstoffattige gasser i energisystemet ved at muliggøre en omlægning fra fossil gas og sørge for, at disse nye gasser kan spille en vigtig rolle med hensyn til at nå EU's 2030-klimamål og målet om klimaneutralitet i 2050. Sigtet med **denne** forordning [...] er ligeledes at etablere en lovgivningsmæssig ramme, der giver alle markedsdeltagerne mulighed for og tilskynder dem til under planlægningen af deres aktiviteter at tage hensyn til fossile gassers rolle i omstillingsperioden, for at undgå fastlåsningsvirkninger og sikre en gradvis og rettidig udfasning af fossil gas, navnlig i alle relevante industrisektorer og til opvarmningsformål.

- (4a) Hvis Den Europæiske Union skal holde kursen og opnå klimaneutralitet senest i 2050, forventes energibesparelser og direkte elektrificering i mange tilfælde at udgøre den mest omkostnings- og energieffektive dekarboniseringsmulighed. Der vil dog fortsat være en række slutanvendelser, hvor dette måske ikke er muligt eller medfører højere omkostninger. I sådanne tilfælde kan det være relevant at anvende vedvarende eller kulstoffattige gasser og brændsler, herunder biomethan og vedvarende og kulstoffattig brint. De incitament, der skabes med pakken om den europæiske grønne pagt, forventes således at medføre en grundlæggende ændring af strukturen for energiefterspørgsel i almindelighed og for gasser i særdeleshed. Hvor naturgas i dag i vid udstrækning anvendes til rumopvarmning, forventes dette behov for eksempel i fremtiden i høj grad at blive dækket af andre energibærere, såsom gennem [...] elektriske varmeapparater. De fremtidige brugstilfælde for brint forventes hovedsagelig at være i sektorer, der ellers er vanskelige at dekarbonisere. Disse brugstilfælde omfatter en række industriprocesser, men også transportformer såsom tung vejtransport over lange afstande, luftfart og søfart. Da de nøjagtige dekarboniseringsforløb og energibærerroller og deres brugstilfælde også vil afhænge af lokale udgangspunkter, tildelinger og forhold, bør de ikke foreskrives nærmere. Effektive markeder vil på baggrund af lokale tildelinger og forhold sikre, at forbrugere, som tilskyndes af andre politikinstrumenter, kan vælge de dekarboniseringsmuligheder, der passer bedst til deres særlige brugstilfælde.

- (5) I EU's strategi for brint anerkendes det, at eftersom EU-medlemsstaternes potentiale for produktion af vedvarende brint er uensartet, har et åbent og konkurrencedygtigt EU-marked med uhindret handel på tværs af landegrænser betydelige fordele for konkurrencen, prisoverkommeligheden og forsyningsikkerheden. Det understreges endvidere, at omstillingen til et likvidt marked, hvor brint handles som en råvare, vil gøre det lettere for nye producenter at komme ind på markedet og være nyttigt for en dybere integration med andre energibærere. Det vil skabe levedygtige prissignaler for investeringer og operationelle beslutninger, **herunder sammenkoblinger**. Bestemmelserne i denne forordning bør således fremme brintmarkeder, handel med brint som en råvare og likvide handelsknudepunkter. [...] Medlemsstaterne bør fjerne uberettigede hindringer, **herunder uforholdsmæssige tariffer ved sammenkoblingspunkter** [...]. De iboende forskelle anerkendes, men de eksisterende regler, der har åbnet mulighed for de effektive kommercielle operationer, der er udviklet til el- og gasmarkederne og handel med el og gas, bør overvejes indført for brintmarkedet. **Selv om denne forordning fastsætter generelle principper for, hvordan også et brintmarked skal fungere, er det hensigtsmæssigt at tage hensyn til dette markeds udviklingsstadium ved anvendelsen heraf.**
- (6) [Det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] åbner mulighed for en kombineret [...] operatør. Derfor kræver reglerne i denne forordning ikke ændring af tilrettelæggelsen af nationale [...] systemer, som er forenelige med de relevante bestemmelser i nævnte direktiv.

- (7) Det er nødvendigt at opstille kriterier for fastsættelse af tariffer for netadgang for at sikre, at tarifferne er i fuld overensstemmelse med princippet om ikkediskrimination og bidrager til et velfungerende indre marked samt tager fuldt hensyn til behovet for systemintegritet og afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt som sådanne omkostninger svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og er gennemsigtige, samtidig med at de giver et rimeligt investeringsafkast og åbner mulighed for at integrere vedvarende og kulstoffattige gasser. Reglerne om tariffer for netadgang i denne forordning suppleres af yderligere regler om tariffer for netadgang, navnlig i de netregler og retningslinjer, der vedtages på grundlag af denne forordning, i [TEN-E-forordningen som foreslået i COM(2020) 824 final], [methanforordningen som foreslået i COM(2021) xxx], direktiv (EU) 2018/2001 og [direktivet om energieffektivitet som foreslået i COM(2021) 558 final].

- (8) Infrastruktur finansieres almindeligvis mest effektivt via indtægter fra brugerne af denne infrastruktur, idet krydssubsidiering undgås. En sådan krydssubsidiering vil for regulerede aktivers vedkommende desuden være uforenelig med det generelle princip om, at tariffer skal afspejle omkostningerne. I særlige tilfælde kan en sådan krydssubsidiering ikke desto mindre rumme samfundsmæssige fordele, navnlig i de tidlige faser af netudviklingen, hvor den reservede kapacitet er lav i forhold til den tekniske kapacitet, og hvor der hersker betydelig usikkerhed om, hvornår den fremtidige efterspørgsel efter kapacitet vil opstå. En krydssubsidiering kan derfor medvirke til at sikre rimelige og forudsigelige tariffer for tidlige netbrugere og mindske investeringsrisikoen for netoperatører. Krydssubsidiering kan derigennem bidrage til et investeringsklima, der støtter Unionens dekarboniseringsmål. Krydssubsidiering bør **hverken** [...] direkte eller indirekte finansieres af netbrugere i andre medlemsstater. Derfor bør midlerne til krydssubsidiering udelukkende tages fra udtagspunkter til slutkunder inden for samme medlemsstat. Da krydssubsidiering er en ekstraordinær foranstaltning, bør det desuden sikres, at den er forholdsmæssig, gennemsigtig, tidsbegrænset og fastsat under myndighedstilsyn. **Det bør være muligt at fastsætte regler om krydssubsidiering eller finansielle overførsler mellem regulerede aktivgrundlag for individuelle operatører eller kategorier af operatører, der er aktive i en given medlemsstat. Rimelige og forudsigelige finansielle betingelser for tidlige netbrugere kan også opnås ved hjælp af andre midler end krydssubsidiering, f.eks. direkte subsidier til netoperatører eller -brugere, forudsat at de er forenelige med artikel 107 i TEUF.**
- (9) Brug af markedsbaserede ordninger, såsom auktioner, til fastsættelse af tarifferne skal være forenelig med bestemmelserne i det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx og Kommissionens forordning (EU) 2017/459.
- (10) Et fælles sæt af minimumskrav til adgangstjenester for tredjepart er nødvendigt for i praksis at opnå en fælles minimumsstandard for adgang i hele Unionen for at sikre, at adgangstjenester for tredjepart er tilstrækkeligt compatible, og for at kunne udnytte fordelene ved et velfungerende indre marked for naturgas.

- (11) Ordninger vedrørende tredjepartsadgang bør bygge på de principper, der er fastsat i denne forordning. Tilrettelæggelsen af indfødnings-udtags-systemer, der muliggør fri tildeling af gas på grundlag af uafbrydelig kapacitet, blev hilst velkommen af det XXIV. Madridforum allerede i oktober 2013. Der bør derfor indføres en definition af begrebet indfødnings-udtags-system, hvilket vil bidrage til at opnå lige vilkår for vedvarende og kulstoffattige gasser, der er tilkøbet enten transmissions- eller distributionsniveauet. Fastsættelsen af tariffer [...] **for** distributionssystemoperatører og tilrettelæggelsen af, hvordan kapaciteten fordeles mellem transmissions- og distributionssystemet, bør overlades til de regulerende myndigheder på grundlag af principperne i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx].
- (12) Adgangen til indfødnings-udtags-systemet bør generelt baseres på uafbrydelig kapacitet. Netoperatørerne bør pålægges at samarbejde på en måde, der maksimerer udbuddet af uafbrydelig kapacitet, hvilket giver netbrugerne mulighed for frit at tildele den gas, der tilgår eller forlader systemet på grundlag af uafbrydelig kapacitet, til ethvert indfødnings- eller udtagspunkt i det samme indfødnings-udtags-system.
- (12a) Medlemsstaterne bør kunne indføre fuld eller delvis regional integration, når to eller flere tilstødende indfødnings-udtags-systemer slås sammen. D[...]elvis regional integration [...] bør kunne omfatte forskellige balanceringszoner som [...] et vigtigt skridt i retning af at integrere fragmenterede gasmarkeder og forbedre det indre gasmarkeds funktion.**
- (12b) (tidligere betragtning 34 flyttet hertil og ikke ændret)** Ved integration af regionale markeder bør de relevante transmissionssystemoperatører og regulerende myndigheder behandle spørgsmål med grænseoverskridende virkninger såsom tarifstrukturer, balanceringsordning, kapacitet ved de tilbageværende grænseoverskridende punkter, investeringsplaner og varetagelsen af transmissionssystemoperatørernes og de regulerende myndigheders opgaver.

- (13) Betinget kapacitet bør kun udbydes, hvis netoperatørerne ikke er i stand til at tilbyde uafbrydelig kapacitet. Netoperatørerne bør fastlægge betingelserne for betinget kapacitet ud fra driftsmæssige begrænsninger på en gennemsigtig og klar måde. Den regulerende myndighed bør **godkende betingelserne** og sikre, at antallet af produkter, der er omfattet af betinget kapacitet, begrænses for at undgå en fragmentering af markedet og for at sikre efterlevelse af princippet om at sikre effektiv tredjepartsadgang.
- (14) Der bør opnås en tilstrækkelig grad af grænseoverskridende gassammenkoblingskapacitet, og integrationen af markederne bør fremmes for at færdiggøre det indre marked for naturgas.
- (15) Der kræves øget samarbejde og samordning mellem transmissions- og, hvis det er relevant, distributionssystemoperatørerne, så der etableres netregler for tilvejebringelse og forvaltning af effektiv og gennemsigtig adgang til transmissionsnet på tværs af grænserne og sikres en samordnet og tilstrækkelig fremsynet planlægning og holdbar teknisk udvikling af naturgassystemet i Unionen, herunder etablering af sammenkoblingskapacitet, under behørig hensyntagen til miljøet. Netreglerne bør være i tråd med overordnede retningslinjer, som efter deres beskaffenhed er ikkebindende ("overordnede retningslinjer"), og som er opstillet af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER), der er oprettet i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942<sup>4</sup>. ACER bør deltage i det gennemsyn, der på grundlag af faktiske omstændigheder foretages af udkast til netregler, herunder disses overholdelse af de overordnede retningslinjer, og det bør have mulighed for at indstille dem til vedtagelse af Kommissionen. ACER bør også vurdere foreslåede ændringer af netreglerne, og det bør kunne indstille dem til vedtagelse af Kommissionen. Transmissionssystemoperatørerne bør drive deres net i overensstemmelse med disse netregler.

---

<sup>4</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 af 5. juni 2019 om oprettelse af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder.

- (16) Der bør fastsættes bestemmelser for et europæisk net af transmissionssystemoperatører for gas ("ENTSO for gas") til sikring af, at gastransmissionsnettet forvaltes optimalt i Unionen. ENTSO for gas' opgaver bør løses i overensstemmelse med Unionens konkurrenceregler, som er gældende for beslutninger, der træffes af ENTSO for gas. ENTSO for gas' opgaver bør være veldefinerede, og dets arbejdsmetode bør sikre, at det arbejder effektivt, gennemsigtigt og er repræsentativt. Netregler, der udarbejdes af ENTSO for gas, har ikke til formål at erstatte de nødvendige nationale netregler for spørgsmål, der ikke vedrører grænseoverskridende netspørgsmål. Da der kan sikres hurtigere fremskridt ved en regional tilgang, bør transmissionssystemoperatørerne oprette regionale strukturer inden for rammerne af den overordnede samarbejdsstruktur og samtidig sikre, at resultaterne på regionalt plan er forenelige med netregler og ikkebindende tiårige netudviklingsplaner på EU-plan. Samarbejde inden for rammerne af sådanne regionale strukturer forudsætter, at netaktiviteterne adskilles effektivt fra produktions- og forsyningsaktiviteterne. Uden en sådan adskillelse kan regionalt samarbejde mellem transmissionssystemoperatører indebære risiko for konkurrencebegrænsende adfærd. Medlemsstaterne bør fremme samarbejde og overvåge netdriftens effektivitet på regionalt plan. Det regionale samarbejde bør være foreneligt med udviklingen af et konkurrencedygtigt og effektivt indre marked for gasser.
- (17) For at sikre større gennemsigtighed i udviklingen af gastransmissionsnettet i Unionen bør ENTSO for gas udarbejde, offentliggøre og regelmæssigt ajourføre en ikkebindende tiårig EU-dækkende netudviklingsplan ud fra et fælles scenarie og den tværgående model ("EU-dækkende netudviklingsplan"). Gennemførlige naturgastransmissionsnet og nødvendige regionale sammenkoblingslinjer, der er relevante fra et kommercielt og forsyningsikkerhedsmæssigt synspunkt, bør medtages i denne netudviklingsplan.

- (18) For at styrke konkurrencen med hjælp af et likvidt engrosmarked for gas bør gassen kunne handles uafhængigt af, hvor i systemet den befinder sig. Det kan kun gøres ved at give netbrugerne mulighed for at reservere indfødnings- og udtagskapacitet hver for sig, således at gassen transporteres gennem zoner og ikke ad kontraktmæssigt fastlagte ruter. For at sikre friheden til at reservere kapacitet uafhængigt ved indfødnings- og udtagspunkter bør de tariffer, der fastsættes for et givet indfødningspunkt, derfor ikke forbindes med de tariffer, der fastsættes for et givet udtagspunkt, og **bør** [...] tilbydes særskilt for disse punkter, og tarifferne bør ikke bundte indfødnings- og udtagsafgiften i en fælles pris.
- (19) Kommissionens forordning (EU) nr. 312/2014 om en netregel for balancering af gastransmissionsnet indeholder regler for fastsættelse af tekniske forskrifter, hvormed der opbygges en balanceringsordning, men den rummer valgmuligheder med hensyn til udformningen for hver balanceringsordning, der anvendes i et givet indfødnings-udtags-system. Kombinationen af de foretagne valg udmønter sig i en særlig balanceringsordning, der finder anvendelse i et givet indfødnings-udtags-system, som for indeværende primært afspejler medlemsstaternes områder.
- (20) Netbrugerne bærer ansvaret for at sikre balance i deres tilførsel i forhold til deres udtræk via handelsplatforme, der er etableret for bedre at lette handelen med gas mellem netbrugere. For at [...] **sikre** vedvarende og kulstoffattige gasser **lige adgang til markedet** [...] bør balanceringszonen **så vidt muligt** også dække distributionssystemniveauet. Det virtuelle handelspunkt bør anvendes til at udveksle gas mellem netbrugeres balanceringsregnskaber.
- (21) Henvisninger til harmoniserede transportaftaler i forbindelse med ikkediskriminerende adgang til transmissionssystemoperatørs net betyder ikke, at vilkår og betingelser i en given systemoperatørs transportaftaler skal være de samme som i transportaftaler hos en anden transmissionssystemoperatør i den pågældende medlemsstat eller i en anden medlemsstat, medmindre der er fastsat mindstekrav, som skal opfyldes i alle transportaftaler.

- (22) Lige adgang til information om systemets aktuelle fysiske kapacitet og effektivitet er en forudsætning for, at alle markedsdeltagerne kan vurdere den generelle efterspørgsels- og udbudssituation og afdække årsagerne til bevægelser i engrosprisen. Heri indgår mere nøjagtig information om udbud og efterspørgsel, netkapacitet, strømme og vedligeholdelse, balancering samt udbud og udnyttelse af lagerkapacitet. Disse oplysninger er så vigtige for markedets evne til at fungere, at det er nødvendigt at afbøde de nuværende begrænsninger i offentliggørelsen, der skyldes fortrolighedshensyn.
- (23) Fortrolighedskravene i forbindelse med forretningsmæssigt følsomme oplysninger er dog navnlig relevante i forbindelse med oplysninger af forretningsmæssig strategisk betydning for selskabet, i tilfælde, hvor der kun er en enkelt bruger til en lagerfacilitet, eller i forbindelse med oplysninger vedrørende udtagspunkter inden for et system eller delsystem, der ikke er forbundet med et andet transmissions- eller distributionssystem, men med en enkelt industriel slutkunde, hvis en offentliggørelse af sådanne oplysninger ville røbe fortrolige oplysninger om denne forbrugers produktionsproces.
- (24) Øget tillid til markedet forudsætter, at markedsdeltagerne kan være sikre på, at misbrug kan straffes med sanktioner, som er effektive, står i et rimeligt forhold til misbruget og har afskrækkende virkning. De kompetente myndigheder bør gives beføjelser til effektivt at efterforske påstande om markedsmisbrug. Derfor er det nødvendigt for de kompetente myndigheder at have adgang til data, der rummer oplysninger om forsyningsvirksomhedernes forretningsbeslutninger. På gasmarkedet får systemoperatørerne alle disse beslutninger i form af kapacitetsreservationer, nomineringer og realiserede strømme. Systemoperatørerne bør opbevare disse oplysninger i en bestemt periode og gøre dem lettilgængelige for de kompetente myndigheder, så de kan få indsigt i dem. De kompetente myndigheder bør endvidere regelmæssigt overvåge transmissionssystemoperatørernes overholdelse af reglerne.

- (25) Der er i nogle medlemsstater ikke tilstrækkelig adgang til naturgaslagerfaciliteter og faciliteter for flydende naturgas ("LNG-faciliteter"), hvorfor gennemførelsen af de eksisterende regler skal forbedres, også [...] hvad angår gennemsigtighed. Der bør i forbindelse med en sådan forbedring tages hensyn til potentialet i og udbredelsen af vedvarende og kulstoffattige gasser i disse faciliteter på det indre marked. Gruppen af Europæiske Tilsynsmyndigheder for Elektricitet og Gas har på grundlag af sin overvågning konkluderet, at de frivillige retningslinjer for god praksis vedrørende tredjepartsadgang, der gælder for lagersystemoperatører, og som alle parter enedes om på Madridforummet, anvendes for lidt og derfor må gøres bindende.
- (26) Ikkediskriminerende og gennemsigtige balanceringsordninger for naturgas, der drives af transmissionssystemoperatørerne, er vigtige mekanismer, navnlig for nye markedsdeltagere, der kan have sværere ved at balancere deres samlede salgsp porteføljer end selskaber, der allerede er etableret på markedet. Det er derfor nødvendigt at fastlægge regler, der sikrer, at transmissionssystemoperatører håndterer sådanne mekanismer på en måde, der er forenelig med ikkediskriminerende, gennemsigtige og effektive betingelser for netadgang.
- (27) De regulerende myndigheder bør sørge for, at denne forordnings bestemmelser samt de netregler og retningslinjer, som vedtages i henhold til den, overholdes.
- (28) I retningslinjerne i **bilag I** [...] til denne forordning fastlægges mere detaljerede regler. Om nødvendigt bør disse regler kunne udvikle sig med tiden under hensyn til forskellene mellem de nationale gassystemer og udviklingen heraf.
- (29) Inden Kommissionen foreslår at ændre retningslinjerne i **bilag I** [...] til denne forordning, bør den sikre høring af alle relevante parter, der er berørt af **disse** retningslinjer, repræsenteret af faglige organisationer, og af medlemsstater inden for Madridforummet.

- (30) Medlemsstaterne og de kompetente nationale myndigheder bør forpligtes til at give Kommissionen de relevante oplysninger. Kommissionen bør behandle disse oplysninger fortroligt.
- (31) Denne forordning samt de netregler og retningslinjer, der vedtages i overensstemmelse med den, berører ikke anvendelsen af Unionens konkurrenceregler.
- (32) Medlemsstaterne og de kontraherende parter i energifællesskabet bør arbejde tæt sammen om alle spørgsmål, der vedrører udviklingen af en integreret gashandelsregion, og de bør ikke træffe foranstaltninger, som bringer den videre integration af naturgasmarkederne eller medlemsstaternes og de kontraherende parters forsyningssikkerhed i fare.
- [...] [...]
- [...] **(betragtning ikke ændret, blot flyttet op efter betragtning 12a)**

- (35) Energiomstillingen og den fortsatte integration af gasmarkedet vil forudsætte yderligere gennemsigtighed med hensyn til transmissionssystemoperatørens tilladte eller tilstræbte indtægter. En række afgørelser vedrørende naturgasnettene vil blive baseret på disse oplysninger. Eksempelvis forudsætter overførslen af transmissionsaktiver fra en naturgasnetoperatør til en brintnetoperatør eller gennemførelsen af en kompensationsmekanisme mellem transmissionssystemoperatørerne øget gennemsigtighed i forhold til den nuværende situation. Desuden forudsætter vurderingerne af tarifudviklingen på lang sigt klarhed over både naturgasefterspørgslen og omkostningsfremskrivningerne. Gennemsigtighed med hensyn til tilladte indtægter forventes at åbne mulighed for sidstnævnte. De regulerende myndigheder bør navnlig **regelmæssigt** oplyse om, hvilken metode der anvendes til at beregne transmissionssystemoperatørernes indtægter, værdien af deres regulerede aktivgrundlag og afskrivning heraf over tid, værdien af driftsudgifterne, transmissionssystemoperatørernes kapitalomkostninger og de anvendte incitament og præmier **samt transmissionstariffernes langsigtede udvikling på grundlag af de forventede ændringer i transmissionssystemoperatørernes tilladte eller tilstræbte indtægter og i gasefterspørgslen. For at sikre en ordentlig proces for indsamling og fortolkning af data til den gennemsigtige og reproducerbare sammenlignende undersøgelse af transmissionssystemoperatørernes effektivitet bør ACER koordinere med transmissionssystemoperatørerne og ENTSO for gas.**
- (36) Transmissionssystemoperatørernes udgifter er altovervejende faste omkostninger. Deres forretningsmodel og de nuværende nationale lovrammer bygger på en antagelse om en langsigtet udnyttelse af deres net med lange afskrivningsperioder (30-60 år). I forbindelse med energiomstillingen bør de regulerende myndigheder derfor kunne foregribe et fald i efterspørgslen efter gas ved at ændre reguleringsordningerne i tide og forhindre en situation, hvor omkostningsdækningen for transmissionssystemoperatører gennem tariffer truer prisoverkommeligheden for forbrugerne som følge af, at de faste omkostninger udgør en stigende andel i forhold til efterspørgslen efter gas. Om nødvendigt kan afskrivningsprofilen eller vederlaget for transmissionsaktiver eksempelvis ændres.

- (37) Gennemsigtigheden med hensyn til transmissionssystemoperatørers tilladte eller tilstræbte indtægter bør øges for at skabe et grundlag for benchmarking og netbrugernes vurdering. Øget gennemsigtighed bør også lette samarbejdet på tværs af landegrænserne og oprettelsen af ITC-mekanismer mellem operatører med henblik på enten regional integration eller gennemførelse af tarifrabatter for vedvarende og kulstoffattige gasser som fastsat i denne forordning.
- (38) For at udnytte de mest rentable placeringer til produktion af vedvarende og kulstoffattige gasser bør netbrugerne drage fordel af rabatter på kapacitetsbaserede [...] tariffier. Disse bør omfatte en rabat på tilførsel fra faciliteter til produktion af vedvarende og kulstoffattig gas, en rabat på tariffier ved indfødnings- og udtagspunkter til lagerfaciliteter og en rabat på grænseoverskridende tariffier **ved sammenkoblingspunkter mellem medlemsstater**[...]. **De regulerende myndigheder bør kunne beslutte ikke at anvende rabatterne på disse takster under visse omstændigheder.** Ændres værdien af ikkegrænseoverskridende rabatter, **bør** den regulerende myndighed [...] afveje netbrugernes interesser mod netoperatørernes, idet der tages hensyn til stabile finansielle rammer – nærmere bestemt for eksisterende investeringer og navnlig for faciliteter til produktion af vedvarende energi. Om muligt bør der forelægges indikatorer eller betingelser for at ændre rabatten, i tilstrækkelig god tid før det besluttet at ændre rabatten. Denne rabat bør ikke påvirke den generelle tariffastsættelsesmetode, men bør gives efterfølgende på den relevante tarif. For at kunne drage fordel af rabatten bør netbrugerne forelægge **transmissionssystemoperatøren** de fornødne oplysninger [...] på grundlag af et certifikat, der er knyttet til EU-databasen.

- (39) Fald i indtægterne som følge af anvendelsen af rabatter **bør [...]** behandles som generelle indtægtsfald, f.eks. fra reduceret kapacitetssalg, og **vil** skulle dækkes rettidigt via tariffer, f.eks. ved en forhøjelse af de særlige tariffer i henhold til de generelle regler i denne forordning [...]. Kommissionen bør tillægges beføjelse til at **vedtage delegerede retsakter med henblik på at ændre denne forordning ved at ændre [...]** rabatniveauerne [...] for at mindske strukturelle ubalancer i transmissionssystemoperatørernes indtægter.
- (40) For at øge effektiviteten af naturgasdistributionsnettene i Unionen og sikre et tæt samarbejde med transmissionssystemoperatørerne og ENTSO for gas bør der oprettes en enhed for distributionssystemoperatører i Unionen ("EU DSO-enhed"), som også omfatter naturgasdistributionssystemoperatørerne. EU DSO-enhedens opgaver bør være veldefinerede, og dens arbejdsmetode bør sikre, at det arbejder effektivt, gennemsigtigt og er repræsentativt for Unionens distributionssystemoperatører. **EU DSO-enheden bør frit kunne fastsætte sine vedtægter og forretningsorden under hensyntagen til forskellene mellem naturgassektoren og elsektoren.** EU DSO-enheden bør arbejde tæt sammen med ENTSO for gas om at forberede og gennemføre netreglerne, når det er relevant, og bør arbejde på at vejlede om integration bl.a. af decentral produktion og andre områder i relation til forvaltningen af distributionsnet.

- (41) Distributionssystemoperatørene spiller en væsentlig rolle, når det drejer sig om at integrere vedvarende og kulstoffattige gasser i energisystemet, idet ca. halvdelen af biomethanproduktionskapaciteten er tilkoblet distributionsnettet. For at lette disse gassers integration i engrosmarkedet bør produktionsfaciliteter, der er tilkoblet distributionsnettet i alle medlemsstater, have adgang til det virtuelle handelspunkt. I overensstemmelse med bestemmelserne i denne forordning bør distributionssystemoperatører og transmissionssystemoperatører [...] desuden samarbejde om at muliggøre tilbagegående strømme fra distributions- til transmissionsnettet eller sikre integrationen af distributionssystemet med alternative midler med samme virkning for at lette markedsintegrationen af vedvarende og kulstoffattige gasser.
- (42) Integrationen af voksende mængder af vedvarende og kulstoffattige gasser i det europæiske naturgassystem vil ændre kvaliteten af den naturgas, der transporteres og forbruges i Europa. For at sikre uhindrede grænseoverskridende naturgasstrømme, opretholde markedernes interoperabilitet og muliggøre markedsintegration bør gennemsigtigheden øges med hensyn til gaskvaliteten og dennes forvaltningsomkostninger, der bør fastlægges en harmoniseret tilgang til de regulerende myndigheders og systemoperatørernes roller og ansvarsområder, og koordineringen på tværs af grænserne bør styrkes. Samtidig med at der sikres en harmoniseret tilgang til gaskvaliteten i grænseoverskridende sammenkoblingspunkter, bør medlemsstaternes fleksibilitet med hensyn til anvendelsen af gaskvalitetsstandarder i deres nationale naturgassystemer opretholdes.

- (43) Det at blande brint i naturgassystemet er mindre effektivt end at anvende brint i ren form, og det mindsker værdien af brint. Det påvirker også driften af gasinfrastruktur, slutbrugeranvendelser og systeminteroperabilitet på tværs af landegrænser. Det bør fortsat overlades til medlemsstaterne at beslutte, om der må blandes brint i deres nationale naturgassystemer. Samtidig kan risikoen for markedssegmentering begrænses med en harmoniseret tilgang til blanding af brint i naturgassystemet i form af et EU-dækkende loft ved grænseoverskridende sammenkoblingspunkter mellem EU-medlemsstaterne, hvor transmissionssystemoperatørerne vil skulle acceptere naturgas med et blandet brintniveau under loftet. Operatører af transmissionssystemer, der støder op til hinanden, bør fortsat frit kunne nå til enighed om højere brintblandingsniveauer i grænseoverskridende sammenkoblingspunkter. **Når medlemsstaterne overvejer sådanne aftaler, bør de høre de andre medlemsstater, hvis det er sandsynligt, at de vil blive berørt af foranstaltningen, og tage hensyn til situationen i disse lande.**
- (44) En solid grænseoverskridende koordinerings- og tvistbilæggelsesproces mellem transmissionssystemoperatører om gaskvalitet, herunder om biomethan- og brintblandinger, er afgørende for at fremme en effektiv transport af naturgas på tværs af naturgassystemer i Unionen og dermed skabe fremskridt i retning af større integration på det indre marked. Øgede gennemsigtighedskrav til gaskvalitetsparametre, herunder øvre brændværdi, Wobbetal og iltindhold, samt brintblandinger og deres udvikling over tid kombineret med overvågnings- og rapporteringsforpligtelser, bør bidrage til et velfungerende, åbent og effektivt indre marked for naturgas.

- (44a) Medlemsstaterne bør fortsat kunne anvende deres oprindelige gaskvalitetspecifikationer, hvis deres regulerende myndigheder ikke når til enighed om at fjerne en grænseoverskridende begrænsning, som skyldes forskelle i brintblandingsniveauer eller -praksis. For at sikre uhindrede grænseoverskridende strømme og bevare det indre energimarkeds integritet bør de relevante regulerende myndigheder have beføjelse til at genstarte den fælles tvistbilæggelsesproces løbende for at afspejle udviklingen på gasmarkederne og inden for gasteknologier.**
- (45) For at ændre ikkevæsentlige bestemmelser i denne forordning og supplere den for så vidt angår ikkevæsentlige bestemmelser på nærmere bestemte områder, der er afgørende for markedsintegrationen, bør beføjelsen til at vedtage retsakter delegeres til Kommissionen i overensstemmelse med artikel 290 i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde. Det er navnlig vigtigt, at Kommissionen gennemfører relevante høringer under sit forberedende arbejde, herunder på ekspertniveau, og at disse høringer gennemføres i overensstemmelse med principperne i den interinstitutionelle aftale af 13. april 2016 om bedre lovgivning<sup>5</sup>. For at sikre lige deltagelse i forberedelsen af delegerede retsakter bør Europa-Parlamentet og Rådet navnlig modtage alle dokumenter på samme tid som medlemsstaternes eksperter, og deres eksperter bør have systematisk adgang til møder i Kommissionens ekspertgrupper, der beskæftiger sig med forberedelse af delegerede retsakter.

---

<sup>5</sup> EUT L 123 af 12.5.2016, s. 1.

- (46) [<sup>6</sup>.]Regler om interoperabilitet og dataudveksling for naturgassystemet, **jf. også Kommissionens forordning (EU) 2015/703, er afgørende<sup>7</sup>**, navnlig med hensyn til sammenkøblingsaftaler, herunder regler for strømningsregulering, principper for måling af gasmængder og -kvalitet, regler for matchningsprocessen og for tildeling af gasmængder samt procedurer for kommunikation i tilfælde af ekstraordinære hændelser, fælles enheder, gaskvalitet, herunder regler om afhjælpning af restriktioner for handel på tværs af grænserne, der skyldes forskelle i gaskvaliteten og forskelle med hensyn til praksis for lugttilsætning, overvågning af gaskvaliteten på kort og lang sigt, udveksling af oplysninger, dataudveksling og rapportering om gaskvaliteten, gennemsigtighed, kommunikation, udveksling af oplysninger og samarbejde mellem relevante markedsdeltagere.
- (47) For at sikre, at brintnettet forvaltes optimalt, og at der åbnes mulighed for handel med brint og levering af brint på tværs af grænserne i Unionen, bør der oprettes et europæisk net af netoperatører for brint (ENNOH). ENNOH bør varetage sine opgaver i overensstemmelse med Unionens konkurrenceregler. ENNOH's opgaver bør være veldefinerede, og dets arbejdsmetode bør sikre, at det arbejder effektivt, gennemsigtigt og er repræsentativt. [...]

---

<sup>6</sup> [...]

<sup>7</sup> **Kommissionens forordning (EU) 2015/703 af 30. april 2015 om fastsættelse af netregler om interoperabilitet og dataudveksling (EUT L 113 af 1.5.2015, s. 13).**

- (48) Indtil ENNOH er oprettet, bør der oprettes en midlertidig platform under Kommissionens ledelse og under medvirken af ACER og alle relevante markedsdeltagere, herunder ENTSO for gas, ENTSO for elektricitet og EU DSO-enheden. Denne platform bør understøtte den første fase af arbejdet med at afgrænse og formulere spørgsmål af relevans for opbygningen af brintnettet og -markederne, uden at den tillægges formelle beslutningsbeføjelser. Platformen bør afvikles efter oprettelsen af ENNOH. Indtil ENNOH er oprettet, vil ENTSO for gas være ansvarlig for at opstille EU-dækkende netudviklingsplaner, herunder for brintnet.
- (49) For at sikre gennemsigtighed i udviklingen af brintnettet i Unionen bør ENNOH udarbejde, offentliggøre og regelmæssigt ajourføre en ikkebindende tiårig EU-dækkende netudviklingsplan for brint, som er målrettet mod de spirende brintmarkederes behov. Gennemførlige brintransportnet [...] og nødvendige sammenkoblingslinjer, der er relevante fra et kommercielt synspunkt, bør medtages i denne netudviklingsplan. ENNOH bør medvirke i udarbejdelsen af cost-benefit-analysen for hele energisystemet – herunder den tværgående netmodel for energimarkedet, som både omfatter el-, gas- og brintransportinfrastruktur såvel som lagre, LNG og elektrolysatorer – scenarierne for de tiårige netudviklingsplaner og rapporten om kortlægningen af infrastruktur mangler, jf. artikel 11, 12 og 13 i **forordning (EU) 2022/869** [...], med henblik på udarbejdelse af listerne over projekter af fælles interesse. Til dette formål bør ENNOH arbejde tæt sammen med ENTSO for elektricitet og ENTSO for gas om at lette systemintegrationen. ENNOH bør udføre disse opgaver for første gang med henblik på udarbejdelsen af den 8. liste over projekter af fælles interesse, forudsat at det er operationelt og i stand til at levere det nødvendige input til den tiårige netudviklingsplan senest i 2026.

- (50) Alle markedsdeltagere har interesse i det arbejde, som ENNOH for gas forventes at udføre. En effektiv høringsproces er derfor af væsentlig betydning. Overordnet set bør ENNOH tilstræbe at bygge videre på og integrere sin arbejdserfaring med infrastrukturplanlægning, -udvikling og -drift i samarbejde med andre relevante markedsdeltagere og deres sammenslutninger.
- (51) Da der kan sikres hurtigere fremskridt ved en regional tilgang, bør brintnetoperatørerne oprette regionale strukturer inden for rammerne af den overordnede samarbejdsstruktur og samtidig sikre, at resultaterne på regionalt plan er forenelige med netreglerne og de EU-dækkende ikkebindende tiårige netudviklingsplaner. Medlemsstaterne bør fremme samarbejde og overvåge nettets effektivitet på regionalt plan.
- (52) Krav om gennemsigtighed er nødvendige for at sikre, at der kan skabes tillid blandt markedsdeltagerne til de nye brintmarkeder i Unionen. Lige adgang til information om brintsystemets aktuelle fysiske kapacitet og virkemåde er en forudsætning for, at alle markedsdeltagerne kan vurdere den generelle efterspørgsels- og udbudssituation og afdække årsagerne til udviklingen i markedsprisen. Oplysninger bør altid forelægges på en meningsfyldt og let tilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag.
- (53) ENNOH **bør [...]** oprette en central webbaseret platform for tilrådighedsstillelse af alle relevante data, så markedsdeltagerne kan opnå effektiv adgang til nettet.
- (54) Betingelserne for adgang til brintnettene i markedsudviklingens tidlige fase bør sikre en effektiv drift, ikkediskrimination og gennemsigtighed for netbrugerne, samtidig med at operatørerne bevarer tilstrækkelig fleksibilitet. Ved at begrænse den maksimale varighed af kapacitetsaftaler bør risikoen for aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger og kapacitetshamstring mindskes.
- (55) Der bør fastsættes generelle betingelser for tildeling af tredjepartsadgang til brintlagerfaciliteter og brintterminaler for at sikre ikkediskriminerende adgang og gennemsigtighed for netbrugerne.

- (56) Brintnetoperatører bør samarbejde om at etablere netregler for tilvejebringelse og forvaltning af gennemsigtig og ikkediskriminerende adgang til nettene på tværs af grænserne og sikre en samordnet udvikling af nettet i Unionen, herunder etablering af sammenkoblingskapacitet. **Kommissionen bør ét år efter oprettelsen af ENNOH opstille den første prioritetsliste over udpegelse af områder, som skal medtages i udarbejdelsen af netregler for brint.** Netreglerne bør være i overensstemmelse med ikkebindende overordnede retningslinjer, som er udarbejdet af ACER. ACER bør deltage i det gennemsyn, der på grundlag af faktiske omstændigheder foretages af udkast til netregler, herunder disses overholdelse af de overordnede retningslinjer, og det bør have mulighed for at indstille dem til vedtagelse af Kommissionen. ACER bør også vurdere foreslåede ændringer af netreglerne, og det bør kunne indstille dem til vedtagelse af Kommissionen. Brintnetoperatørerne bør drive deres net i overensstemmelse med disse netregler.
- (57) Netregler, der udarbejdes af [...] [...] ENNOH, har ikke til formål at erstatte de nødvendige nationale regler for spørgsmål, der ikke vedrører grænseoverskridende netspørgsmål.
- (58) Kvaliteten af den brint, der transporteres og forbruges i Europa, kan variere alt efter produktionsteknikken og særlige transport[...]forhold. Derfor bør en harmoniseret tilgang på EU-plan til brintkvalitetsstyring ved grænseoverskridende sammenkoblingslinjer lette grænseoverskridende strømme af brint og markedsintegrationen.

[...] [...]

- (60) En solid grænseoverskridende koordinerings- og tvistbilæggelsesproces mellem brint[...]netoperatører er afgørende for at fremme transporten af brint på tværs af brintnet i Unionen og dermed skabe fremskridt i retning af større integration på det indre marked. Øgede gennemsigtighedskrav til brintkvalitetsparametre og deres udvikling over tid kombineret med overvågnings- og rapporteringsforpligtelser bør bidrage til et velfungerende, åbent og effektivt indre marked for brint.
- (61) For at sikre ensartede betingelser for gennemførelsen af denne forordning bør Kommissionen tillægges gennemførelsesbeføjelser i overensstemmelse med artikel 291 i TEUF. Disse beføjelser bør udøves i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011<sup>8</sup>.
- (62) For at sikre, at de europæiske brintnet drives effektivt, bør brintnetoperatørerne være ansvarlige for driften, vedligeholdelsen og udviklingen af brintransportnettet i tæt samarbejde med andre brintnetoperatører samt med andre systemoperatører, som deres net er tilkøbt, herunder for at lette energisystemets integration.

---

<sup>8</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011 af 16. februar 2011 om de generelle regler og principper for, hvordan medlemsstaterne skal kontrollere Kommissionens udøvelse af gennemførelsesbeføjelser (EUT L 55 af 28.2.2011, s. 13).

(63) Standarder, der er harmoniseret på EU-plan, er væsentlige for at sikre et velfungerende indre marked. Når henvisningen til en sådan standard er blevet offentliggjort i Den Europæiske Unions Tidende, bør overensstemmelse med denne danne grundlag for en formodning om, at de tilsvarende krav i en gennemførelsesforanstaltning, der er vedtaget på grundlag af denne forordning, er opfyldt, selv om det bør være tilladt at påvise en sådan overensstemmelse med andre midler. I overensstemmelse med artikel 10 i forordning (EU) nr. 1025/2012 kan Europa-Kommissionen anmode europæiske standardiseringsorganisationer om at udarbejde tekniske specifikationer, europæiske standarder og harmoniserede europæiske standarder. En af de harmoniserede standarders hovedopgaver bør være at bistå operatørerne med at anvende de gennemførelsesforanstaltninger, der vedtages i henhold til denne forordning og det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx.

**(63a) Den nuværende EU-standardiseringsramme, som er baseret på principperne i den ny metode og forordning (EU) No.1025/2012, udgør standardrammen for udarbejdelse af standarder, der giver en formodning om overensstemmelse med de relevante krav i denne forordning eller er fastsat i specifikke gennemførelsesretsakter eller delegerede retsakter vedtaget på grundlag af denne forordning. Europæiske standarder bør være markedsdrevne og tage hensyn til offentlighedens interesse samt de politiske mål, der klart fremgår af Kommissionens anmodning til en eller flere europæiske standardiseringsorganisationer om at udarbejde harmoniserede standarder inden for en fastsat frist, og bør være konsensusbaseret. I mangel af relevante henvisninger til harmoniserede standarder, eller når standardiseringsprocessen er blokeret, eller der er forsinkelser i udarbejdelsen af passende harmoniserede standarder, bør Kommissionen imidlertid kunne fastsætte fælles specifikationer for kravene i denne forordning ved gennemførelsesretsakter eller delegerede retsakter, forudsat at den i den forbindelse behørigt respekterer standardiseringsorganisationernes rolle og funktioner. Denne mulighed bør forstås som en ekstraordinær alternativ løsning, som kan gøre det lettere for operatørerne at anvende relevante foranstaltninger i henhold til gennemførelsesretsakter eller delegerede retsakter vedtaget i henhold til denne forordning og det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM (2021) xxx. Hvis en forsinkelse i fastsættelsen af harmoniserede standarder skyldes den pågældende standards tekniske kompleksitet, bør Kommissionen tage højde herfor, inden den overvejer at indføre fælles specifikationer.**

- (64) For fuldt ud at imødekomme slutbrugernes kvalitetskrav til brint **bør [...]** tekniske specifikationer og standarder for brintkvaliteten i brintnettet **tage hensyn til** allerede eksisterende standarder, hvori der fastsættes sådanne slutbrugerkrav (f.eks. standard EN 17124).
- (65) Brint[...]**net**operatører bør opbygge en tilstrækkelig grænseoverskridende brinttransportkapacitet, der imødekommer enhver økonomisk rimelig og teknisk gennemførlig efterspørgsel efter en sådan kapacitet, hvorved markedsintegrationen muliggøres.
- (66) ACER bør offentliggøre en overvågningsrapport om status for kapacitetsbegrænsninger.
- (67) I betragtning af brints potentiale som energibærer og muligheden for, at medlemsstaterne vil handle brint med tredjelande, må det præciseres, at mellemstatslige aftaler [...] på energiområdet vedrørende gas, der er underlagt anmeldelsespligt i overensstemmelse med afgørelse (EU) 2017/684, også omfatter mellemstatslige aftaler om brint, herunder brintforbindelser såsom ammoniak og flydende organiske brintbærere.

**(67a) Investeringer i større ny infrastruktur bør fremmes kraftigt, samtidig med at det sikres, at det indre marked for naturgas fungerer efter hensigten. For at øge den positive effekt af undtagne infrastrukturprojekter på konkurrencen og forsyningssikkerheden, bør markedets interesse testes i projektplanlægningsfasen, og der bør gennemføres regler om håndtering af kapacitetsbegrænsninger. Hvis infrastrukturen befinder sig på mere end én medlemsstats område, bør ACER som en sidste udvej behandle anmodningen om undtagelse for i højere grad at tage hensyn til de grænseoverskridende konsekvenser heraf og for at lette den administrative behandling heraf. I betragtning af den usædvanlige risikoprofil ved gennemførelsen af sådanne store undtagne infrastrukturprojekter, bør det være muligt at fritage virksomheder med forsynings- og produktionsinteresser midlertidigt og delvis eller helt fra at anvende reglerne om adskillelse i forbindelse med de pågældende projekter. Muligheden for midlertidige fritagelser bør af hensyn til forsyningssikkerheden navnlig gælde for nye rørledninger i Unionen, der transporterer gas fra tredjelande til Unionen. Undtagelser og fritagelser, der gives i henhold til direktiv 2003/55/EF og 2009/73/EF med ændringer, bør fortsat finde anvendelse indtil den planlagte udløbsdato som fastsat i afgørelsen om den givne undtagelse eller fritagelse.**

(68) [...] For at bidrage til en sammenhængende og rettidig reaktion på denne aktuelle krise og mulige nye kriser på EU-niveau bør der i denne forordning og i forordning (EU) 2017/1938 indføres specifikke regler for at forbedre samarbejdet og modstandsdygtigheden, navnlig vedrørende bedre koordinerede [...] og solidaritetsregler.

[...] [...]

[...] [...<sup>9</sup>]

---

<sup>9</sup> [...]

**(70a) Optrapningen af Ruslands militære aggression mod Ukraine siden februar 2022 har ført til faldende gasforsyninger fra dette land. Navnlig er strømmen af gas via rørledninger fra Rusland gennem Belarus og Nord Stream 1-rørledningen standset, og gasforsyningerne gennem Ukraine er faldet støt, hvilket bringer hele energiforsyningssikkerheden i Unionen i alvorlig fare. Denne brug af mindskede naturgasforsyninger som et våben og manipulationen af markederne gennem forsætlige afbrydelser af gasstrømme har blotlagt sårbarheder og afhængighedsforhold i Unionen og dens medlemsstater med et klart potentiale til direkte og alvorligt at indvirke på deres væsentlige internationale sikkerhedsinteresser. Det er også tidligere blevet dokumenteret, at gas kan anvendes til at gøre energimarkederne til et våben og manipulere dem, for eksempel ved at hamstre kapacitet inden for gasinfrastruktur, til skade for Unionens væsentlige internationale sikkerhedsinteresser. For at afbøde indvirkningen af sådanne hændelser, både i den nuværende situation og i fremtiden, bør medlemsstaterne undtagelsesvis kunne træffe forholdsmæssige foranstaltninger for midlertidigt at begrænse en enkelt netbrugers forhåndsbud på kapacitet ved indfødningspunkter og ved LNG-terminaler med henblik på leverancer fra Den Russiske Føderation og Belarus, når det er nødvendigt for at beskytte deres og Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser. Denne mulighed bør kun gælde for så vidt angår Den Russiske Føderation og Belarus med henblik på at sætte medlemsstaterne i stand til at reagere med passende foranstaltninger på enhver trussel mod deres og Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser som følge af situationen, herunder ved at mindske deres afhængighed af russiske fossile brændsler i overensstemmelse med REPowerEU-målene. Sådanne begrænsninger bør ikke være i strid med Unionens eller medlemsstaternes internationale forpligtelser og bør være i overensstemmelse med artikel XXI i den almindelige overenskomst om told og udenrigshandel. Inden medlemsstaterne anvender sådanne begrænsninger, bør de høre Kommissionen og, for så vidt som de sandsynligvis bliver berørt af en begrænsning, andre medlemsstater, de kontraherende parter i energifællesskabet, de kontraherende parter i aftalen om Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde samt Det Forenede Kongerige Storbritannien og Nordirland og tage hensyn til situationen i disse medlemsstater og tredjelande, navnlig med hensyn til forsyningssikkerheden. Medlemsstaterne bør tage behørigt hensyn til deres foranstaltnings potentielle virkninger på andre medlemsstater og navnlig respektere princippet om energisolidaritet, herunder med henblik på at sikre forsyningssikkerheden, når de vurderer hensigtsmæssigheden og omfanget af enhver påtænkt begrænsning.**

[...] [...]

- (72) Den europæiske energisektor er i færd med en vigtig omstilling til en dekarboniseret økonomi, samtidig med at forsyningssikkerheden og konkurrenceevnen sikres. Cybersikkerhed inden for delsektoren for elektricitet befinder sig allerede på et fremskredet stade med en netregel om grænseoverskridende elektricitetsstrømme, men der er behov for sektorspecifikke bindende regler for delsektoren gas, **som er i overensstemmelse med den generelle ramme for cybersikkerhed, der er fastlagt ved direktivet om net- og informationssystemers sikkerhed (NIS 2)**, for at garantere sikkerheden i det europæiske energisystem. **Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2022/2555 fastsætter foranstaltninger til at opnå et højt fælles cybersikkerhedsniveau i hele Unionen, mens der skal udarbejdes specifikke regler om cybersikkerhed gennem en delegeret retsakt som fastsat i denne forordning. Denne delegerede retsakt bør supplere direktiv (EU) 2022/2555 ved at sikre en kontinuerlig og omfattende tilgang til gennemførelse af alle sektorspecifikke trin fra risikovurdering til risikobehandling og fastlægge klare roller og instrukser for, at forskellige interessenter og myndigheder i gas- og brintsektoren gennemfører sådanne trin. Den delegerede retsakt bør fastlægge sektorspecifikke regler for cybersikkerhedsaspekter af grænseoverskridende gasstrømme, herunder regler om fælles minimumskrav, planlægning, overvågning, rapportering og krisestyring, og sikre tilpasning til bestemmelserne i direktiv (EU) 2022/2555.**

- (73) Som det fremgår af den EU-dækkende simulering fra 2017, [...] 2021 **og 2022**, er regionale samarbejds- og solidaritetsforanstaltninger afgørende for at sikre Unionens modstandsdygtighed i tilfælde af en alvorlig forværring af forsyningssituationen. Solidaritetsforanstaltninger bør sikre forsyningen af beskyttede solidaritetskunder såsom husholdninger på tværs af grænserne i alle situationer. Medlemsstaterne bør vedtage de foranstaltninger, der er nødvendige for gennemførelsen af bestemmelserne vedrørende solidaritetsmekanismen, herunder ved at de berørte medlemsstater aftaler tekniske, retlige og finansielle ordninger. Medlemsstaterne bør beskrive detaljerne i disse ordninger i deres nødplaner. For de medlemsstater, som ikke har indgået den nødvendige bilaterale aftale, bør standardmodellen i denne forordning anvendes for at sikre en sådan effektiv solidaritet.
- (74) Sådanne foranstaltninger kan derfor give anledning til en forpligtelse for en medlemsstat til at betale kompensation til dem, der er berørt af dens foranstaltninger. For at sikre, at den kompensation, som den medlemsstat, der anmoder om solidaritet, betaler til den medlemsstat, der yder solidaritet, er retfærdig og rimelig, bør den nationale energireguleringsmyndighed eller den nationale konkurrencemyndighed som uafhængig myndighed have beføjelse til at foretage en audit af omfanget af den kompensation, der anmodes om og udbetales, og om nødvendigt anmode om en korrektion.

[...]

(75) Målet for denne forordning, nemlig fastlæggelse af fair regler vedrørende adgang til naturgastransmissionsnet, lager- og LNG-faciliteter, kan ikke i tilstrækkelig grad opfyldes af medlemsstaterne, men kan på grund af dets omfang og virkninger bedre nås på EU-plan; Unionen kan derfor vedtage foranstaltninger i overensstemmelse med nærhedsprincippet, jf. artikel 5 i traktaten om Den Europæiske Union. I overensstemmelse med proportionalitetsprincippet, jf. nævnte artikel, går denne forordning ikke videre, end hvad der er nødvendigt for at nå dette mål –

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

# Kapitel I

## Genstand, anvendelsesområde og definitioner

### *Artikel 1*

#### Genstand og anvendelsesområde

Ved denne forordning:

- a) fastsættes ikkediskriminerende regler om betingelserne for adgang til naturgas- og brintnet, idet der tages hensyn til de nationale og regionale markeders særlige kendetegn, med henblik på at sikre et velfungerende indre marked for gasser, og  
[...]
- [...] **b)** fremmes udviklingen **og driften** af et funktionsdygtigt og gennemsigtigt **gasengrosmarked** med et højt forsyningssikkerhedsniveau [...], og der fastlægges mekanismer til harmonisering af reglerne for adgang til net for grænseoverskridende udveksling af gasser.

De i første afsnit omhandlede formål omfatter fastsættelsen af harmoniserede principper for tariffer, eller beregningsmetoder for tariffer, for adgang til naturgasnettet, men ikke for adgang til lagerfaciliteter, fastlæggelse af adgangstjenester for tredjepart og harmoniserede principper for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger, fastlæggelse af krav om gennemsigtighed, regler om balancering og gebyrer for ubalancer samt fremme af handelen med kapacitet.

Med undtagelse af artikel 31, stk. 5, gælder denne forordning kun for naturgas- og brint lagerfaciliteter, der henhører under artikel 29, stk. 3 eller 4, i det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx.

Medlemsstaterne kan oprette en enhed eller et organ i overensstemmelse med det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx, der skal udføre en eller flere funktioner, der typisk tildeles transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren, som skal være underlagt kravene i denne forordning. Denne enhed eller dette organ certificeres i overensstemmelse med artikel 13 i denne forordning og udpeges i henhold til artikel 65 i det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx.

## *Artikel 2*

### **Definitioner**

1. I denne forordning forstås ved:
  - 1) "reguleret aktivgrundlag": alle **transmissionssystemoperatørers, distributionssystemoperatørers og brintnetoperatørers** netaktiver, som bruges til at levere regulerede net tjenester, og som tages i betragtning ved beregningen af indtægter for netrelaterede tjenester
  - 2) "transmission": transport af naturgas gennem net, der hovedsagelig består af højtryksrørledninger, bortset fra opstrømsrørledningsnet og bortset fra den del af højtryksrørledninger, der hovedsagelig anvendes i forbindelse med lokal distribution af naturgas, med henblik på levering af naturgas til kunder, men ikke forsyning

- 3) "transportaftale": en aftale, som transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren har indgået med en netbruger med henblik på at udføre gastransporttjenester
- 4) "kapacitet": den maksimale strøm af gas, udtrykt i normal kubikmeter pr. tidsenhed eller i energienheder pr. tidsenhed, som netbrugeren har ret til ifølge bestemmelserne i transportaftalen
- 5) "uudnyttet kapacitet": uafbrydelig kapacitet, som en netbruger har erhvervet i henhold til en transportaftale, men som denne bruger ikke har nomineret inden for den frist, der er anført i aftalen
- 6) "håndtering af kapacitetsbegrænsninger": forvaltning af transmissionssystemoperatørens kapacitetsudbud med henblik på, at den tekniske kapacitet udnyttes optimalt og maksimalt, og at overbelastnings- og mætningspunkter opdages i tide
- 7) "sekundært marked": markedet for den kapacitet, der handles ad andre veje end på det primære marked
- 8) "nominering": forudgående meddelelse fra en netbruger til transmissionssystemoperatøren om den faktiske strøm af gas, som brugeren ønsker at tilføre eller trække ud af systemet
- 9) "renomineringsperiode": efterfølgende meddelelse om ændring af en nominering
- 10) "systemintegritet": ethvert forhold, hvor natur- eller brintgassens tryk og kvalitet forbliver inden for maksimums- og minimumsgrænserne, således at transporten af naturgas eller brint er garanteret set ud fra et teknisk synspunkt
- 11) "balanceringsperiode": den periode, inden for hvilken afledning af en mængde gasser, udtrykt i energienheder, skal opvejes ved, at hver enkelt netbruger tilfører samme mængde gasser i overensstemmelse med netreglerne

- 12) "netbruger": en kunde eller en potentiel kunde hos en systemoperatør og systemoperatørerne selv, når det er nødvendigt for dem at udføre deres funktioner i forbindelse med transport af naturgas og brint
- 13) "afbrydelige tjenester": tjenester, som transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren tilbyder i forbindelse med afbrydelig kapacitet
- 14) "afbrydelig kapacitet": gastransmissionskapacitet, der kan afbrydes af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren på de betingelser, der er fastlagt i transportaftalen
- 15) "langsigtede tjenester": tjenester, der tilbydes af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren, med en varighed på et år eller mere
- 16) "kortsigtede tjenester": tjenester, der tilbydes af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren, med en varighed på under et år
- 17) "uafbrydelig kapacitet": gastransmissions-, **distributions- og brintransport**kapacitet, der er garanteret af transmissions- **eller distribution**ssystemoperatøren eller brintnetoperatøren som uafbrydelig i kraft af en aftale
- 18) "uafbrydelige tjenester": tjenester, som tilbydes af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren i forbindelse med uafbrydelig kapacitet
- 19) "teknisk kapacitet": den maksimale uafbrydelige kapacitet, som kan tilbydes netbrugerne, idet der tages hensyn til systemintegritet og transmissionssystemets eller brintnettets driftskrav
- 20) "aftalt kapacitet": kapacitet, som er blevet tildelt en netbruger ved hjælp af en transportaftale
- 21) "ledig kapacitet": den del af den tekniske kapacitet, der ikke er tildelt, og som stadig er til rådighed for systemet på det givne tidspunkt

- 22) "aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger": den situation, hvor efterspørgslen på uafbrydelig kapacitet overstiger den tekniske kapacitet
- 23) "primært marked": markedet for den kapacitet, der forhandles direkte af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren
- 24) "fysiske kapacitetsbegrænsninger": den situation, hvor efterspørgslen på faktiske leverancer overstiger den tekniske kapacitet på et bestemt tidspunkt
- 25) "kapacitet ved en LNG-facilitet": en kapacitet ved en terminal for flydende naturgas (LNG-terminal) til flydendegørelse af naturgas eller til import, losning, midlertidig oplagring og genforgasning af LNG samt hjælpefunktioner i forbindelse hermed
- 26) "plads": det gasvolumen, som en bruger af en lagerfacilitet har ret til at benytte til oplagring af *gasser*
- 27) "leveringsydelse": den takt, hvori lagerfacilitetsbrugeren har ret til at udtrække *gasser* fra lagerfaciliteten
- 28) "injektionsydelse": den takt, hvori lagerfacilitetsbrugeren har ret til at injicere *gasser* i lagerfaciliteten
- 29) "lagerkapacitet": enhver kombination af plads, injektionsydelse og leveringsydelse

- 30) "indfødnings-udtags-system": [...] **en adgangsmode for [...] naturgas, hvor systembrugerne uafhængigt reserverer kapacitetsrettigheder ved indfødnings- og udtagspunkter. Indfødnings-udtags-systemet omfatter transmissionssystemet og kan omfatte distributionssystemet eller dele af et distributionssystem. [...]**
- 31) "balanceringszone": [...] **et system, for hvilket der gælder en specifik balanceringsordning, og som [...] omfatter et transmissionssystem og kan omfatte [...] distributionssystemer eller dele af et sådant [...] distributionssystem**
- 32) "virtuelt handelspunkt": et ikkefysisk handelspunkt inden for et indfødnings-udtags-system, hvor gasser udveksles mellem en sælger og en køber, uden at der er behov for at reservere [...] kapacitet
- 33) "indfødningspunkt": et punkt, der er underlagt reservationsprocedurer for netbrugere [...] og giver adgang til et indfødnings-udtags-system
- 34) "udtagspunkt": et punkt, der er underlagt reservationsprocedurer for netbrugere [...] og muliggør gasstrømme ud af indfødnings-udtags-systemet
- 35) "betinget kapacitet": uafbrydelig kapacitet, der indebærer gennemsigtige og forud fastsatte betingelser for enten at give adgang fra og til det virtuelle handelspunkt eller for at begrænse allokeringmulighederne
- 36) "allokeringsmulighed": valgfri kombination af enhver indfødningskapacitet med enhver udtagskapacitet eller omvendt

- 37) "tilladt indtægt": summen af indtægter fra transmissionstjenester og ikke-transmissionstjenester for transmissionssystemoperatørens levering af tjenesteydelser i en bestemt periode inden for en given reguleringsperiode, som den pågældende transmissionssystemoperatør er berettiget til efter en ordning uden prisloft, og som fastsættes i henhold til artikel 72, stk. 7, litra a), i [det [...] omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...] 803][...]
- 38) **"tilstræbt indtægt": summen af forventede transmissionstjenesteindtægter beregnet efter principperne i artikel 15, stk. 1, og forventede ikke-transmissionstjenesteindtægter for transmissionssystemoperatørers levering af tjenester i en bestemt periode inden for en given reguleringsperiode i henhold til en prisloftordning**
- 39[...]) "ny infrastruktur": en infrastruktur, der ikke var fuldt ud etableret senest den 4. august 2003.
2. Med forbehold af definitionerne i stk. 1 finder de definitioner i artikel 2 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx], som er relevante for anvendelsen af denne forordning, ligeledes anvendelse.

De definitioner i stk. 1, nr. 4)-24), der vedrører transmission, finder tilsvarende anvendelse på lagre og LNG-faciliteter.

## KAPITEL II

# GENERELLE REGLER FOR NATURGAS- OG BRINTSYSTEMET

### AFDELING 1

#### GENERELLE REGLER FOR, HVORLEDES MARKEDET SKAL ORGANISERES, SAMT ADGANGEN TIL INFRASTRUKTUREN

##### *Artikel 3*

#### **Generelle principper**

Medlemsstaterne, de regulerende myndigheder, [...], **naturgas- og brintsystemoperatørerne** og de delegerede operatører såsom markedsområde**forvaltere** [...] og reservationsplatformoperatører sikrer, at gasmarkederne drives efter følgende principper:

- a) Gasprisdannelsen baseres på efterspørgsel og udbud.
- b) Transmissionssystemoperatørerne og distributionssystemoperatørerne skal samarbejde indbyrdes om at give netbrugerne frihed til at reservere indfødnings- og udtagskapacitet hver for sig. Gassen skal transporteres gennem indfødnings-udtags-systemet i stedet for ad aftalemæssige kanaler.

- c) De tariffer, der opkræves ved indfødnings- og udtagspunkterne, skal struktureres således, at de bidrager til markedsintegration, øger forsyningsikkerheden og fremmer sammenkoblingen mellem gasnet.
- d) Virksomheder, der er aktive i det samme indfødnings-udtags-system, skal udveksle [...] **gasser** ved det virtuelle handelspunkt **eller fysisk ved sammenkoblingspunkter. Producenter af vedvarende og kulstoffattige gasser skal have lige adgang til det virtuelle handelspunkt, uanset om de er tilkøbet distributions- eller transmissionssystemet**
- e) Netbrugerne er ansvarlige for at balancere deres balanceringsporteføljer for at minimere behovet for, at transmissionssystemoperatører er nødt til at udføre balancering.
- f) Balancering skal udføres på grundlag af standardiserede produkter i **overensstemmelse med [...] netreglen for balancering [...] eller fastsættes i henhold til artikel 6, stk. 11 i forordning nr. 715/2009 [...] og foretages på en handelsplatform [...] eller ved anvendelse af balancerings tjenester i overensstemmelse med denne[...] [...]** netregel[...];
- g) Markedsreglerne skal modvirke tiltag, der hindrer prisdannelse baseret på efterspørgsel efter og udbud af gasser.
- h) Markedsreglerne skal fremme etableringen af en velfungerende likvid handel med gasser og fremme prisdannelsen og prisgennemsigtigheden.
- i) Markedsreglerne skal åbne mulighed for dekarbonisering af naturgas- og brintsystemet, herunder ved at muliggøre integration af gasser [...] fra vedvarende energikilder i gasmarkedet og ved at skabe incitamentter til energieffektivitet, **efterspørgselsreduktion, [...] efterspørgselsfleksibilitet og energisystemintegration.**

- j) Markedsreglerne skal tilvejebringe egnede incitamenter til at fremme investeringer, navnlig langsigtede investeringer i et dekarboniseret og bæredygtigt gassystem, energilagring, energieffektivitet, **efterspørgselsreduktion** og fleksibelt elforbrug, for at imødekomme markeds- og **systemintegrations**behov og skal lette fair konkurrence og forsyningsikkerhed.
- k) Eventuelle hindringer for grænseoverskridende gasstrømme mellem indfødnings-udtags-systemer skal fjernes.
- l) Markedsreglerne skal lette regionalt samarbejde og regional integration.

#### *Artikel 4*

### **Adskillelse af [...] regulerede aktivgrundlag**

1. Hvis en transmissions- eller distributionssystemoperatør eller en brintnetoperatør leverer regulerede tjenester for **naturgas**, brint og/eller elektricitet, skal vedkommende opfylde kravet om regnskabsmæssig adskillelse som fastsat i artikel 69 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] og artikel 56 i direktiv (EU) 2019/944 og råde over et særskilt [...] **reguleret** aktivgrundlag for **naturgas**-, el- eller brintaktiver. Et særskilt [...] **reguleret** aktivgrundlag skal sikre, at:
  - a) indtægter fra tjenester i form af levering af bestemte regulerede tjenester kun anvendes til at dække kapital- og driftsudgifterne i forbindelse med de aktiver, som indgår i det [...] **regulerede** aktivgrundlag, som blev benyttet til at levere de regulerede tjenester
  - b) når aktiver overføres til et andet [...] **reguleret** aktivgrundlag, fastsættes deres værdi. Den kompetente regulerende myndighed foretager en audit af og godkender det overdragne aktivs fastsatte værdi. Med den **fastsatte** [...] værdi sikres det, at der ikke forekommer krydssubsidiering.

2. En medlemsstat kan tillade finansielle overførsler mellem regulerede tjenester, der er særskilte [...] **som omhandlet i** [...] stk. **1**, forudsat at:
- a) alle de indtægter, der er nødvendige for den finansielle overførsel, opkræves som en særlig afgift
  - b) den særlige afgift opkræves kun fra udtagspunkter til slutkunder, der befinder sig i de samme medlemsstater som modtageren af den finansielle overførsel
  - c) den særlige afgift og den finansielle overførsel eller de metoder, der ligger til grund for beregningen heraf, godkendes forud for deres ikrafttræden af den regulerende myndighed, der er omhandlet i artikel 70 i **[det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx]**
  - d) den godkendte særlige afgift og den finansielle overførsel samt metoderne, hvis metoderne godkendes, offentliggøres [...] **senest 30 dage før deres gennemførelsesdato.**
3. Den regulerende myndighed må kun godkende en finansiell overførsel og en særlig afgift, jf. stk. 2, hvis:
- a) der opkræves tariffer for netadgang hos brugere af det [...] **regulerede** aktivgrundlag, der drager fordel af en finansiell overførsel
  - b) summen af finansielle overførsler og indtægter fra tjenester, der opkræves via netadgangstariffer, [...] ikke [...] overstiger de tilladte **og tilstræbte** indtægter
  - c) en finansiell overførsel godkendes for en begrænset periode og **under ingen omstændigheder for en længere periode** [...] end en tredjedel af **den resterende** afskrivningsperiode for den pågældende infrastruktur.

4. Senest den [vedtagelsesdato [...] + 1 år] udsteder ACER henstillinger til transmissions- og **distributionssystemoperatører [...] og brintnetoperatører** og regulerende myndigheder om metoderne til:

- a) at fastslå værdien af de aktiver, der overføres til et andet [...] **reguleret** aktivgrundlag, og hvor overskud og tab, der måtte opstå som følge heraf, henføres
- b) at beregne størrelsen og den maksimale varighed af den finansielle overførsel og den særlige afgift
- c) kriterierne for fordeling af bidragene til den særlige afgift blandt de endelige forbrugere, som er tilkøbet det [...] **regulerede** aktivgrundlag.

ACER ajourfører sine henstillinger mindst hvert andet år.

#### *Artikel 5*

#### **Transmissionssystemoperatørers adgangstjenester for tredjepart**

1. Transmissionssystemoperatører skal:

- a) [...] tilbyde kapacitet og tjenester på et ikkediskriminerende grundlag til alle netbrugere
- b) tilbyde både uafbrydelig og afbrydelig kapacitet. Prisen på afbrydelig kapacitet skal afspejle sandsynligheden for afbrydelse
- c) tilbyde netbrugerne både kort- og langsigtet kapacitet.

Hvis en transmissionssystemoperatør tilbyder samme tjeneste til forskellige kunder, skal det, med henblik på første afsnit, litra a), ske på samme aftalevilkår, enten på grundlag af harmoniserede transportaftaler eller på grundlag af fælles regler for netadgang, som er godkendt af den kompetente myndighed i overensstemmelse med proceduren i artikel 72 eller 73 i det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx.

2. Transportaftaler, der indgås med usædvanlige startdatoer eller kortere løbetid end en standardtransportaftale på årsbasis, må ikke medføre vilkårligt højere eller lavere tariffer, der ikke afspejler tjenestens markedsværdi, jf. principperne i artikel 15, stk. 1.
3. Hvis to eller flere sammenkoblingspunkter forbinder de samme to indfødnings-udtags-systemer, der støder op til hinanden, skal de pågældende transmissionssystemoperatører udbyde den disponible kapacitet i sammenkoblingspunkterne i ét virtuelt sammenkoblingspunkt. Enhver aftalt kapacitet i sammenkoblingspunkterne, uanset hvornår aftalen indgås, overføres til det virtuelle sammenkoblingspunkt.

Der etableres kun et virtuelt sammenkoblingspunkt, hvis følgende betingelser er opfyldt:

- a) den samlede tekniske kapacitet i de virtuelle sammenkoblingspunkter er lig med eller større end summen af den tekniske kapacitet i hvert af de sammenkoblingspunkter, der bidrager til de virtuelle sammenkoblingspunkter
- b) de virtuelle sammenkoblingspunkter fremmer en økonomisk rentabel og effektiv anvendelse af systemet, herunder for eksempel ifølge reglerne i denne forordnings artikel 9 og 10.

4. Når det er hensigtsmæssigt, kan der tildeles adgangstjenester for tredjepart mod passende garantier fra netbrugere for så vidt angår disse brugeres kreditværdighed. Sådanne garantier må ikke udgøre unødvendige hindringer for markedsadgang og skal være ikkediskriminerende, gennemsigtige og rimelige.
5. Transmissionssystemoperatører skal, hvis det er nødvendigt for, at de kan udøve deres hverv, bl.a. i forbindelse med grænseoverskridende transmission, have adgang til andre transmissionssystemoperatørers net.
6. **Stk. 1-5 berører ikke medlemsstaternes mulighed for at træffe forholdsmæssige foranstaltninger for i en tidsbegrænset periode midlertidigt at begrænse en enkelt netbrugers forhåndsbud på kapacitet ved indfødningspunkter fra Den Russiske Føderation eller Belarus, når det er nødvendigt for at beskytte deres og Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser, og forudsat at sådanne foranstaltninger:**
  - i. ikke unødigt forstyrrer det indre gasmarkeds funktion[...] og grænseoverskridende naturgasstrømme mellem medlemsstaterne og ikke underminerer Unionens eller en medlemsstats forsyningssikkerhed
  - ii. respekterer [...] princippet om energisolidaritet
  - iii. træffes i overensstemmelse med medlemsstaternes og Unionens rettigheder og forpligtelser over for tredjelande.

Inden en medlemsstat træffer afgørelse om en foranstaltning omhandlet i første afsnit, hører den Kommissionen og, for så vidt det er sandsynligt, at de vil blive berørt af foranstaltningen, andre medlemsstater, de kontraherende parter i energifællesskabet, tredjelande, der er kontraherende parter i aftalen om Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde, samt Det Forenede Kongerige Storbritannien og Nordirland. Den pågældende medlemsstat tager størst muligt hensyn til situationen i disse medlemsstater og tredjelande og eventuelle betænkeligheder, som de pågældende medlemsstater, tredjelande eller Kommissionen har givet udtryk for i denne henseende.

## Artikel 6

### **Brintnetoperatørers adgangstjenester for tredjepart**

1. Brintnetoperatører tilbyder deres tjenester på et ikkediskriminerende grundlag til alle netbrugere. Hvis samme tjeneste tilbydes til forskellige kunder, skal det ske på ensartede aftalevilkår. Brintnetoperatører offentliggør aftalevilkår og tariffer for netadgang og, hvis det er relevant, balanceringsgebyrer på deres websted.
2. Et brintnet stiller størst mulig kapacitet til rådighed for markedsdeltagerne under hensyntagen til systemintegritet og effektiv *og sikker* netdrift.
3. Den maksimale varighed af kapacitetsaftaler er 20 år for infrastruktur, der er fuldført senest den [...] **1. januar 2031**, og 15 år for infrastruktur, der er fuldført efter denne[...] dato. De regulerende myndigheder har ret til at fastsætte en kortere maksimal varighed, hvis dette er nødvendigt for at sikre, at markedet fungerer, samt sikre konkurrencen og fremtidig integration på tværs af landegrænserne.
4. Brintnetoperatører gennemfører og offentliggør ikkediskriminerende og gennemsigtige procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, som også letter grænseoverskridende udveksling af brint på et ikkediskriminerende grundlag.
5. Brintnetoperatører vurderer regelmæssigt markedets efterspørgsel efter nye investeringer under hensyntagen til forsyningssikkerheden og effektiviteten af de endelige anvendelser af brint.
6. Fra den 1. januar [2036[...]] organiseres brintnet som indfødnings-udtags-systemer.
- 6a. **Medlemsstaterne kan beslutte ikke at anvende stk. 6 på brintnet, der er omfattet af en undtagelse i henhold til artikel 48 [det omarbejdede gasdirektiv], og som ikke er tilkøbt et andet brintnet.**

7. Fra den 1. j[...]anuar [203[...]6], finder artikel 15 også anvendelse på tariffene for adgang til brintnet, **og transmissionssystemoperatørers forpligtelser i henhold til artikel 15,stk. 1 og 2, finder anvendelse på brintnetoperatører[...]. [...].**

**Artikel 16 og 17 finder ikke anvendelse på brintnet, men kun på naturgassystemet. [...]** Ved sammenkoblingspunkter mellem medlemsstater **kan de kompetente nationale myndigheder, når kapacitet tildeles via auktioner, beslutte at anvende en mindstepris på nul.**

Hvis en medlemsstat beslutter at anvende reguleret tredjepartsadgang for brintnet i overensstemmelse med artikel 31 i [det omarbejdede gasdirektiv] inden den 1. januar [2036[...]], finder artikel 15, stk. 1, anvendelse på tariffen for adgang til brintnet i den pågældende medlemsstat.

8. Fra den 1. januar [2036[...]] skal brintnetoperatører opfylde kravene til transmissionssystemoperatører i henhold til artikel 5, 9 og 12, når de tilbyder deres tjenester, og **skal** offentliggøre tariffen for hvert netpunkt på en onlineplatform, der drives af ENNOH. Indtil en netregel om kapacitetstildeling for brintnet er vedtaget i henhold til artikel 54, stk. 2, litra d), og er trådt i kraft, kan en sådan offentliggørelse ske via links til offentliggørelsen af tariffen på brintnetoperatørernes websteder.

## Artikel 7

### **Naturgaslager-, brintterminal- og LNG-faciliteters samt brintlagerfaciliteters adgangstjenester for tredjepart**

1. Operatører af LNG-faciliteter og brintterminaler, brintlagerfacilitetsoperatører samt naturgaslagersystemoperatører skal:
  - a) sikre, at de tilbyder tjenester på et ikkediskriminerende grundlag til alle netbrugere, der tilgodeser efterspørgsel på markedet; når en operatør af LNG-faciliteter eller brintterminaler, en brintlagerfacilitetsoperatør eller en naturgaslagersystemoperatør tilbyder samme ydelse til forskellige kunder, skal det ske på ensartede aftalevilkår
  - b) tilbyde tjenester, der er forenelige med brugen af sammenkoblede naturgas- og brinttransportsystemer, og samarbejde med transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren om at lette adgangen og
  - c) offentliggøre relevante oplysninger, især data om udnyttelsen og disponibiliteten af tjenester, inden for tidsfrister, der er forenelige med [...] rimelige forretningsmæssige behov hos brugerne af LNG- eller lagerfaciliteter, brintterminaler eller brintlagerfaciliteter; offentliggørelsen overvåges af den regulerende myndighed.

2. Lagersystemoperatører skal:
  - a) tilbyde både uafbrydelige og afbrydelige adgangstjenester for tredjepart; prisen på afbrydelig kapacitet skal afspejle sandsynligheden for afbrydelse
  - b) tilbyde lagerfacilitetsbrugerne både kort- og langsigtede tjenester
  - c) tilbyde lagerfacilitetsbrugerne lager[...]**kapacitet [...]**, både bundtet og adskilt.
3. Hver LNG-systemoperatør skal tilbyde brugere af LNG-faciliteter tjenester, både bundtet og adskilt, inden for LNG-faciliteten afhængigt af de behov, som brugerne af LNG-faciliteten har givet udtryk for.
4. LNG- og naturgaslagerfacilitetsaftaler må ikke give vilkårligt højere tariffer, når de underskrives:
  - a) uden for et naturgasregnskabsår med usædvanlige startdatoer eller
  - b) med kortere løbetid end en standard LNG- og lagerfacilitetsaftale på årsbasis.

Brintlagerfacilitets- og brintterminalaftaler med kortere varighed end en standardaftale om LNG- og lagerfaciliteter på årsbasis må ikke medføre vilkårligt højere tariffer.

5. Når det er hensigtsmæssigt, kan der tildeles adgangstjenester for tredjepart mod passende garantier fra netbrugere for så vidt angår disse brugeres kreditværdighed. Sådanne garantier må ikke udgøre unødvendige hindringer for markedsadgang og skal være ikkediskriminerende, gennemsigtige og rimelige.

6. Aftalemæssige begrænsninger af den fornødne mindstestørrelse af kapacitet ved en LNG-facilitet eller en brintterminal og af naturgas- eller brintlagerkapacitet skal være teknisk begrundede og tillade mindre lagerbrugere adgang til lagerydelser.
7. **Stk. 1-6 berører ikke medlemsstaternes mulighed for at træffe forholdsmæssige foranstaltninger for i en tidsbegrænset periode midlertidigt at begrænse en enkelt netbrugers forhåndsbud på kapacitet ved LNG-terminaler med henblik på leverancer fra Den Russiske Føderation eller Belarus, når det er nødvendigt for at beskytte deres og Unionens væsentlige sikkerhedsinteresser, og forudsat at sådanne foranstaltninger:**
- i. **ikke unødigt forstyrrer det indre gasmarkedets funktion og grænseoverskridende naturgasstrømme mellem medlemsstaterne og ikke underminerer Unionens eller en medlemsstats forsyningssikkerhed**
  - ii. **respekterer [...] princippet om energisolidaritet**
  - iii. **træffes i overensstemmelse med medlemsstaternes og Unionens rettigheder og forpligtelser over for tredjelande.**

**Inden en medlemsstat træffer afgørelse om en foranstaltning omhandlet i første afsnit, hører den Kommissionen og, for så vidt det er sandsynligt, at de vil blive berørt af foranstaltningen, andre medlemsstater, de kontraherende parter i energifællesskabet, tredjelande, der er kontraherende parter i aftalen om Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde, samt Det Forenede Kongerige Storbritannien og Nordirland. Den pågældende medlemsstat tager størst muligt hensyn til situationen i disse medlemsstater og tredjelande og eventuelle betænkeligheder, som de pågældende medlemsstater, tredjelande eller Kommissionen har givet udtryk for i denne henseende.**

## *Artikel 8*

### **LNG- og lagersystemoperatørers markedsvurdering angående vedvarende og kulstoffattige gasser**

LNG- og lagersystemoperatører skal mindst hvert andet år vurdere markedets efterspørgsel efter nye investeringer, der gør det muligt at anvende vedvarende og kulstoffattige gasser, **herunder brintforbindelser såsom flydende ammoniak og flydende organiske brintbærere**, i faciliteterne. Når LNG- og lagersystemoperatørerne planlægger nye investeringer, vurderer de efterspørgslen på markedet og tager hensyn til forsyningssikkerheden. LNG- og lagersystemoperatørerne skal offentliggøre eventuelle planer vedrørende nye investeringer, der gør det muligt at anvende vedvarende og kulstoffattige gasser i deres faciliteter.

## *Artikel 9*

### **Principper for kapacitetstildeling og procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger hos transmissionssystemoperatører**

1. Den størst mulige kapacitet på alle relevante punkter nævnt i artikel 30, stk. 3, skal stilles til rådighed for markedsdeltagere under hensyntagen til systemintegritet og effektiv netdrift.
2. Transmissionssystemoperatører skal indføre og offentliggøre ikkediskriminerende og gennemsigtige mekanismer for kapacitetstildeling, der skal:
  - a) give passende økonomiske signaler med henblik på en effektiv og maksimal udnyttelse af den tekniske kapacitet og fremme investeringer i ny infrastruktur samt fremme grænseoverskridende naturgasudveksling

- b) være forenelige med markedsmekanismen, herunder spotmarkeder og handelspladser, og samtidig være fleksible og kunne tilpasses ændrede markedsforhold og
  - c) være forenelige med medlemsstaternes ordninger for netadgang.
3. Transmissionssystemoperatører gennemfører og offentliggør ikkediskriminerende og gennemsigtige procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, som fremmer grænseoverskridende naturgasudveksling på en ikkediskriminerende måde, under hensyntagen til følgende principper:
- a) i tilfælde af aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger skal transmissionssystemoperatører tilbyde uudnyttet kapacitet på det primære marked mindst én dag frem og som afbrydelig kapacitet, og
  - b) netbrugere har ret til at videresælge eller overdrage deres uudnyttede aftalte kapacitet på det sekundære marked.
- Med henblik på første afsnit, litra a), [...] kan medlemsstaterne kræve, at netbrugere anmelder dette til transmissionssystemoperatøren eller oplyser denne herom.
4. Transmissionssystemoperatørerne vurderer regelmæssigt markedets efterspørgsel efter nye investeringer under hensyntagen til det fælles scenarie, der er opstillet for den integrerede netudviklingsplan baseret på artikel 51 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx], samt forsyningssikkerheden.

**Principper for kapacitetstildelingsmekanismer og procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger vedrørende naturgaslagre, brintterminaler, brintlagerfaciliteter og LNG-faciliteter**

1. Der stilles størst mulig kapacitet ved en naturgaslager**facilitet**[...], kapacitet ved en LNG-**facilitet** eller en brintlagerfacilitet samt ved brintterminaler til rådighed for markedsdeltagerne under hensyntagen til systemets integritet og drift.
2. **Operatørerne af** LNG- og brintlagerfaciliteter samt systemoperatørerne af brintterminaler og naturgaslagre skal indføre og offentliggøre ikkediskriminerende og gennemsigtige mekanismer for kapacitetstildeling, som:
  - a) giver passende økonomiske signaler med henblik på en effektiv og maksimal udnyttelse af kapaciteten og fremmer investeringer i ny infrastruktur
  - b) er forenelige med markedsmekanismerne, herunder spotmarkeder og handelspladser, og samtidig er fleksible og kan tilpasses ændrede markedsforhold
  - c) er forenelige med de sammenkoblede netadgangssystemer.

3. Aftaler om LNG-terminaler, brintterminaler samt brint- og naturgaslagerfaciliteter skal indeholde bestemmelser, der skal forhindre kapacitetshamstring ud fra følgende principper, som finder anvendelse, hvis der opstår aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger:
- a) systemoperatøren skal straks udbyde ubrugt [...] kapacitet på det primære marked; for **naturgaslagerfaciliteternes** vedkommende skal det ske mindst én dag frem og som afbrydelig kapacitet
  - b) [...]brugere har ret til at videresælge deres aftalte kapacitet på det sekundære marked; LNG-facilitets-, brintterminal-, **brintlager-** og **naturgaslagersystemoperatører** sikrer hver for sig eller på regionalt plan **adgang til en** gennemsigtig og ikkediskriminerende reservationsplatform, hvor brugere af LNG-faciliteter, brintterminaler, **brintlagerfaciliteter** og **naturgaslagerfaciliteter** kan videresælge deres aftalte kapacitet på det sekundære marked, senest 18 måneder efter [**datoen for** denne forordnings ikrafttræden]

#### *Artikel 11*

### **Handel med kapacitetsrettigheder**

Hver transmissions-, lager-, LNG-, og brintsystemoperatør skal tage passende skridt til at muliggøre og lette fri handel med kapacitetsrettigheder på en gennemsigtig og ikkediskriminerende måde.

Hver af disse operatører skal til det primære marked udforme harmoniserede aftaler og procedurer for transport og for brug af LNG-facilitet[...]**er**, brintterminaler og naturgas- og brintlagerfaciliteter for at lette sekundær handel med kapacitet og anerkende en overførsel af primære kapacitetsrettigheder, der anmeldes af systembrugere.

De harmoniserede aftaler og procedurer skal anmeldes til de regulerende myndigheder.

### Regler for balancering og gebyrer for ubalancer

1. Reglerne for balancering skal udformes på en retfærdig, ikkediskriminerende og gennemsigtig måde og baseres på objektive kriterier. Balanceringsreglerne skal afspejle reelle systembehov, idet der tages hensyn til, hvilke ressourcer transmissionssystemoperatøren råder over. Balanceringsreglerne skal være markedsbaserede.

2. For at netbrugerne kan foretage korrigerende indgreb i tide, skal transmissionssystemoperatørerne fremlægge fyldestgørende, rettidige og pålidelige internetbaserede oplysninger om brugernes balanceringsstatus.

De fremlagte oplysninger skal afspejle de oplysninger, der er til rådighed for transmissionssystemoperatøren, og referere til den afregningsperiode, som der beregnes gebyrer for ubalancer for.

Oplysninger i henhold til dette stykke fremlægges uden betaling.

3. Gebyrerne for ubalancer skal i videst muligt omfang være omkostningsbaserede, men skal samtidig på passende vis ansøre netbrugerne til at skabe balance i deres tilførsel og udtræk af gas. Krydssubsidiering mellem netbrugere skal undgås, og gebyrerne må ikke hindre nye markedsdeltagere i at komme ind på markedet.

Metoden for beregning af gebyrerne for ubalance samt de endelige værdier skal offentliggøres af de kompetente myndigheder eller transmissionssystemoperatøren.

4. Medlemsstaterne sikrer, at transmissionssystemoperatørerne bestræber sig på at harmonisere balanceringsordninger og strømline strukturer og niveauer for balanceringsgebyrer for at lette handelen med gas, der foretages i det virtuelle handelspunkt.

## Artikel 13

### **Certificering af transmissionssystemoperatører og brintnetoperatører**

1. Har Kommissionen modtaget en underretning om en afgørelse om certificering af en transmissionssystemoperatør eller en brintnetoperatør i henhold til artikel 65, stk. 6, i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021)xxx], behandler den underretningen straks ved modtagelsen. Senest to måneder efter den dag, hvor en underretning modtages, afgiver Kommissionen udtalelse til den relevante regulerende myndighed om underretningens overensstemmelse med artikel 65, stk. 2, eller artikel 66, og artikel 54 i det omarbejdede gasdirektiv for så vidt angår transmissionssystemoperatører, og nævnte direktivs artikel [...]62 for så vidt angår brintnetoperatører.

I forbindelse med udarbejdelsen af den i første afsnit nævnte udtalelse kan Kommissionen anmode ACER om en udtalelse om den regulerende myndigheds afgørelse. I så fald forlænges den i første afsnit nævnte periode på to måneder med to måneder.

Hvis der ikke inden for den i første og andet afsnit nævnte periode foreligger en udtalelse fra Kommissionen, anses Kommissionen for ikke at rejse indvendinger mod den regulerende myndigheds afgørelse.

2. Senest to måneder efter at have modtaget en udtalelse fra Kommissionen vedtager den regulerende myndighed sin endelige afgørelse om certificering af transmissionssystemoperatøren eller brintnetoperatøren, idet den tager størst muligt hensyn til denne udtalelse. Den regulerende myndigheds afgørelse og Kommissionens udtalelse offentliggøres sammen.
3. De regulerende myndigheder eller Kommissionen kan fra transmissionssystemoperatører, brintnetoperatører og/eller virksomheder, der varetager produktions- eller forsyningsopgaver, når som helst under proceduren udbede sig enhver oplysning, der er relevant for varetagelsen af deres opgaver i medfør af denne artikel.

4. De regulerende myndigheder og Kommissionen behandler forretningsmæssigt følsomme oplysninger fortroligt.
5. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **med henblik på at supplere[...] denne forordning ved at [...]** forelægge[...] retningslinjer med nærmere procedureregler for anvendelsen af stk. 1 og 2.
6. Hvis Kommissionen har modtaget en underretning om certificering af en transmissionssystemoperatør i henhold til artikel 54, stk. 10, i det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx, træffer den en afgørelse vedrørende certificering. Den regulerende myndighed efterkommer Kommissionens afgørelse.

### **Artikel 13b<sup>10</sup>**

#### **Certificering af lagersystemoperatører**

1. **Medlemsstaterne sikrer, at hver lagersystemoperatør, herunder enhver lagersystemoperatør, der kontrolleres af en transmissionssystemoperatør, certificeres i overensstemmelse med proceduren i denne artikel af enten den nationale regulerende myndighed eller en anden kompetent myndighed udpeget af den pågældende medlemsstat i henhold til artikel 3, stk. 2, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938<sup>11</sup> (i begge tilfælde "den certificerende myndighed").**

**Denne artikel gælder også for lagersystemoperatører, der kontrolleres af transmissionssystemoperatører, og som allerede er blevet certificeret i henhold til reglerne om adskillelse i artikel 9, 10 og 11 i direktiv 2009/73/EF.**

---

<sup>10</sup> I teksten til hele artiklen indarbejdes bestemmelsen i artikel 3a som indført i gasforordningen fra 2009 ved forordning (EU) 2022/1032. [*Krydshenvisninger vil blive tilpasset på et senere tidspunkt*].

<sup>11</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsynings sikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010 (EUT L 280 af 28.10.2017, s. 1).

2. Den certificerende myndighed forelægger et udkast til afgørelse om certificering for lagersystemoperatører, der driver underjordiske gaslagerfaciliteter med en kapacitet på over 3,5 TWh, hvor de samlede lagerfaciliteter uanset antallet af lagersystemoperatører den 31. marts 2021 og den 31. marts 2022 var fyldt til et niveau, der i gennemsnit var mindre end 30 % af deres maksimale kapacitet, senest den 1. februar 2023 eller inden for 150 arbejdsdage fra datoen for modtagelsen af en underretning i henhold til stk. 9.

For så vidt angår lagersystemoperatører som omhandlet i første afsnit gør den certificerende myndighed sit yderste for at forelægge et udkast til afgørelse om certificering senest den 1. november 2022.

For så vidt angår alle andre lagersystemoperatører forelægger den certificerende myndighed et udkast til afgørelse om certificering senest den 2. januar 2024 eller inden for 18 måneder fra datoen for modtagelsen af en underretning i henhold til stk. 8 eller 9.

3. Ved vurderingen af risikoen for energiforsynings sikkerheden i Unionen tager den certificerende myndighed hensyn til eventuelle risici for gasforsynings sikkerheden på nationalt eller regionalt niveau eller på EU-niveau samt enhver afbødning af sådanne risici, bl.a. som følge af:

- a) ejerskab, forsyning eller andre kommercielle forbindelser, der kan have en negativ indvirkning på lagersystemoperatørens incitament og evne til at fylde den underjordiske gaslagerfacilitet
- b) Unionens rettigheder og forpligtelser over for et tredjeland i henhold til folkeretten, herunder enhver aftale, der er indgået med et eller flere tredjelande, som Unionen er part i, og som omhandler spørgsmålet om energiforsynings sikkerheden

- c) **de pågældende medlemsstaters rettigheder og forpligtelser i forhold til et tredjeland i henhold til aftaler, som de pågældende medlemsstater har indgået med et eller flere tredjelands, i det omfang disse aftaler overholder EU-retten, eller**
  - d) **eventuelle andre specifikke forhold og omstændigheder vedrørende sagen.**
- 4. Hvis den certificerende myndighed konkluderer, at en person, der direkte eller indirekte udøver kontrol over eller udøver rettigheder over lagersystemoperatøren i den i artikel 9 i [det omarbejdede direktiv] [...] anvendte betydning, vil kunne bringe energiforsyningsikkerheden eller Unionens eller en medlemsstats væsentlige sikkerhedsinteresser i fare, afviser den certificerende myndighed certificeringen. Den certificerende myndighed kan alternativt udstede en certificeringsafgørelse, der er underlagt betingelser om at sikre en tilstrækkelig afbødning af de risici, der vil kunne have en negativ indvirkning på fyldningen af de underjordiske gaslagerfaciliteter, forudsat at betingelsernes gennemførlighed kan sikres fuldt ud gennem effektiv gennemførelse og overvågning. Sådanne betingelser kan navnlig omfatte et krav om, at lagersystemets ejer eller lagersystemoperatøren overdrager forvaltningen af lagersystemet.**
- 5. Hvis den certificerende myndighed konkluderer, at risikoen for gasforsyningen ikke kan afbødes ved betingelser i henhold til stk. 4, herunder ved at kræve, at lagersystemets ejer eller lagersystemoperatøren overdrager forvaltningen af lagersystemet, og derfor afviser certificeringen, skal den:**

- a) kræve af lagersystemets ejer eller lagersystemoperatøren eller enhver person, som den anser for at ville kunne bringe energiforsyningsikkerheden eller Unionens eller en medlemsstats væsentlige sikkerhedsinteresser i fare, at de afhænder den kapitalandel eller de rettigheder, de har over lagersystemets ejerskab eller lagersystemoperatørens ejerskab, og fastsætte en tidsfrist for en sådan afhændelse
  - b) hvis det er relevant, påbyde foreløbige foranstaltninger for at sikre, at en sådan person ikke kan udøve nogen kontrol over eller nogen rettigheder over den pågældende ejer af lagersystemet eller den pågældende lagersystemoperatør, indtil kapitalandelen eller rettighederne er afhændet, og
  - c) yde passende kompensationsforanstaltninger i overensstemmelse med national ret.
6. Den certificerende myndighed underretter straks Kommissionen om sit udkast til afgørelse om certificering sammen med alle relevante oplysninger.
- Kommissionen afgiver en udtalelse om udkastet til afgørelse om certificering til den certificerende myndighed inden for 25 arbejdsdage efter en sådan underretning. Den certificerende myndighed tager størst muligt hensyn til Kommissionens udtalelse.
7. Den certificerende myndighed udsteder afgørelsen om certificering inden for 25 arbejdsdage efter modtagelsen af Kommissionens udtalelse.
8. Før en nyopført underjordisk gaslagerfacilitet sættes i drift, skal lagersystemoperatøren certificeres i overensstemmelse med stk. 1-7. Lagersystemoperatøren underretter den certificerende myndighed om, at den agter at sætte lagerfaciliteten i drift.
9. Lagersystemoperatører underretter den relevante certificerende myndighed om enhver planlagt transaktion, der ville kræve en fornyet vurdering af deres overholdelse af certificeringskravene i stk. 1-4.

- 10. De certificerende myndigheder overvåger løbende, at lagersystemoperatørerne overholder certificeringskravene i stk. 1-4. De indleder en certificeringsprocedure for at revurdere overholdelsen i hvert af følgende tilfælde:**
- a) efter modtagelse af en underretning fra lagersystemoperatøren i henhold til stk. 8 eller 9**
  - b) på eget initiativ, hvis de har kendskab til, at en planlagt ændring i rettigheder eller i indflydelse over en lagersystemoperatør vil kunne føre til manglende overholdelse af kravene i stk. 1, 2 og 3**
  - c) efter en begrundet anmodning fra Kommissionen.**
- 11. Medlemsstaterne træffer alle nødvendige foranstaltninger for at sikre den fortsatte drift af de underjordiske gaslagerfaciliteter på deres respektive områder. Disse underjordiske gaslagerfaciliteter må kun indstille driften, såfremt de tekniske og sikkerhedsmæssige krav ikke opfyldes, eller hvis den certificerende myndighed efter at have foretaget en vurdering og under hensyntagen til en udtalelse fra ENTSO for gas konkluderer, at en sådan indstilling af driften ikke vil svække gasforsyningsikkerheden på EU-niveau eller nationalt niveau.**
- Hvis indstilling af driften ikke er tilladt, træffes der, hvis det er hensigtsmæssigt, passende kompensationsforanstaltninger.**
- 12. Kommissionen kan udstede vejledning om anvendelsen af denne artikel.**
- 13. Denne artikel finder ikke anvendelse på dele af LNG-faciliteter, der anvendes til oplagring.**

## *Artikel 14*

### **Samarbejde mellem transmissionssystemoperatørerne**

1. Transmissionssystemoperatører skal samarbejde med andre transmissionssystem- og infrastrukturoperatører om at koordinere vedligeholdelsen af deres respektive net for at bringe afbrydelser i tjenesterne til netbrugere og transmissionssystemoperatører inden for andre områder ned på et minimum.
2. Transmissionssystemoperatører samarbejder indbyrdes og med andre infrastrukturoperatører med det formål at maksimere den tekniske kapacitet i indfødningsudtags-systemet og minimere brugen af brændselsgas i det omfang, det er muligt.

## AFDELING 2

### NETADGANG

#### *Artikel 15*

#### **Tariffer for netadgang**

1. De tariffer eller metoder til beregning af disse, som transmissionssystemoperatører anvender, og som er godkendt af de regulerende myndigheder i medfør af artikel 72, stk. 7, i det omarbejdede gasdirektiv, samt de tariffer, der er offentliggjort i medfør af artikel 27, stk. 1, i samme direktiv, skal være gennemsigtige, tilgodese behovet for systemintegritet og forbedring deraf og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt sådanne omkostninger svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og er gennemsigtige, samtidig med at de giver et rimeligt investeringsafkast. Tarifferne eller metoderne til beregning af disse skal anvendes på en ikkediskriminerende måde.

Tarifferne kan også fastsættes gennem markedsbaserede ordninger, såsom auktioner, forudsat at sådanne ordninger og indtægterne herfra er godkendt af den regulerende myndighed.

Tarifferne eller metoderne til beregning af disse skal bidrage til en effektiv handel med gas samt konkurrence på markedet, samtidig med at krydssubsidiering mellem netbrugere undgås, og samtidig med at der ansøres til investeringer og opretholdes eller skabes interoperabilitet for transmissionsnet.

Tariffer for netbrugere skal være ikkediskriminerende og skal fastsættes særskilt for hvert indfødningspunkt til og udtagspunkt fra transmissionssystemet. Mekanismer til omkostningsfordeling og metoder til takstfastsættelse i forbindelse med indfødningspunkter og udtagspunkter godkendes af de regulerende myndigheder. Medlemsstaterne sikrer, at netgebyrer ikke beregnes ud fra kontraktmæssigt fastsatte transportruter.

2. Tarifferne for netadgang må hverken begrænse markedets likviditet eller medføre skævheder i handelen på tværs af grænserne mellem forskellige transmissionssystemer. Når forskelle i tarifstrukturer hindrer handelen på tværs af transmissionssystemerne, skal transmissionssystemoperatøren uanset artikel 72, stk. 7, i det omarbejdede gasdirektiv i tæt samarbejde med de relevante nationale myndigheder arbejde aktivt for konvergens mellem tarifstrukturerne og principperne for gebyropkrævning.
- 3<sup>12</sup>. **Den nationale regulerende myndighed kan anvende en rabat på op til 100 % på kapacitetsbaserede transmissions- og distributionstariffer i indfødningspunkter til og udtagspunkter fra underjordiske gaslagerfaciliteter og LNG-faciliteter, medmindre og i det omfang en sådan facilitet, der er forbundet til mere end ét transmissions- eller distributionsnet, anvendes til at konkurrere med et sammenkoblingspunkt. Denne artikel finder anvendelse indtil den 31. december 2025.**
4. **De regulerende myndigheder kan slå tilstødende indfødnings-udtags-systemer sammen med henblik på at muliggøre en fuld eller delvis regional integration, hvor tariffer kan afskaffes ved sammenkoblingspunkterne mellem de pågældende indfødnings-udtags-systemer. Efter en offentlig høring afholdt af de regulerende myndigheder eller transmissionssystemoperatørerne kan de regulerende myndigheder godkende en fælles tarif og en effektiv [...] kompensationsordning mellem transmissionssystemoperatører for omfordeling af omkostninger på grund af de afskaffede [...] sammenkoblingspunkter[...].**

---

<sup>12</sup> Fra forordning (EU) 2022/1032.

*Artikel 16*

**Tarifrabatter for vedvarende og kulstoffattige gasser**

1. Ved fastsættelsen af tariffer anvendes en rabat for vedvarende og kulstoffattige gasser ved:
  - a) indfødningspunkter fra vedvarende og kulstoffattige produktionsfaciliteter. Der anvendes en rabat på [...] **[100]** % på de respektive kapacitetsbaserede tariffer med henblik på at opskalere tilførslen af vedvarende **gasser** og **en rabat på [75]% på kulstoffattige gasser**
  - b) kapacitetsbaserede transmissionstariffer i indfødningspunkter fra og udtagspunkter til lagerfaciliteter, medmindre en lagerfacilitet er forbundet til mere end ét transmissions- eller distributionsnet og anvendes til at konkurrere med et sammenkoblingspunkt. En sådan rabat fastsættes til [...] **[100]** % i de medlemsstater, hvor den vedvarende og kulstoffattige gas første gang blev tilført systemet.

**(Stykket er flyttet til artiklens slutning og er ændret)**

[...] [...]

3. Der kan fastsættes nærmere bestemmelser om de rabatter, der ydes i henhold til stk. 1, i netreglerne om tarifstrukturer, jf. artikel 53, [...] stk. 1, litra e).

4. Kommissionen tager tarifrabatterne i henhold til stk. 1 **og 5** op til fornyet overvejelse [5 år efter forordningens ikrafttræden]. Den udarbejder en rapport med en oversigt over gennemførelsen heraf og vurderer, om de rabatter, der er fastsat i stk. 1 **og 5**, stadig er hensigtsmæssige i lyset af den seneste markedsudvikling. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **med henblik på at ændre denne forordning ved at[...]** ændre[...] de rabatniveauer, der er fastsat i stk. 1 **og 5**.
5. Fra den 1. januar i [[...] året efter vedtagelsen] modtager netbrugerne en rabat på **[100]** % på den [...] **kapacitetsbaserede** tarif fra transmissionssystemoperatøren i [...] sammenkoblingspunkter **mellem medlemsstater** [...] for vedvarende **gasser** og **[75]** % for kulstoffattige gasser, efter at den pågældende transmissionssystemoperatør har fået forelagt et bevis for bæredygtighed, som er baseret på et gyldigt bæredygtighedscertifikat i henhold til artikel 29 og 30 i Europa-Parlamentets og Rådets<sup>13</sup> direktiv (EU) 2018/2001[...] og er registreret i EU-databasen.

---

<sup>13</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder (*EUT L 328 af 21.12.2018, s. 82*).

Følgende gælder for den [...]rabatt, **der er omhandlet i første afsnit**:

- a) Transmissionssystemoperatørerne pålægges alene at yde rabatten for den kortest mulige rute med hensyn til grænsepassage mellem det sted, hvor erklæringen om det specifikke bevis for bæredygtighed, baseret på bæredygtighedscertifikatet, første gang blev registreret i EU-databasen, og det sted, hvor den er blevet annulleret og betragtet som forbrugt. Rabatten dækker ikke et eventuelt auktionstillæg.
- b) Transmissionssystemoperatørerne skal oplyse den pågældende regulerende myndighed om de faktiske og forventede mængder af vedvarende og kulstoffattige gasser og indvirkningen af tarifrabatten på deres indtægter. De regulerende myndigheder overvåger og vurderer rabattens indvirkning på tarifstabiliteten.
- c) Hvis en transmissionssystemoperatørs indtægter fra disse specifikke tariffer reduceres med 10 %, fordi rabatten anvendes, pålægges[...] de berørte og alle tilgrænsende transmissionssystemoperatører at forhandle sig frem til en kompensationsordning mellem transmissionssystemoperatørerne. De berørte **transmissionssystemoperatører** skal nå til enighed herom inden for 3 år. Opnås der ikke enighed inden for dette tidsrum, træffer de berørte regulerende myndigheder inden for 2 år i fællesskab en afgørelse om en passende ordning for compensation mellem transmissionssystemoperatørerne. Hvis de regulerende myndigheder ikke når til enighed, finder artikel 6 i ACER-förordningen anvendelse. Hvis de regulerende myndigheder ikke har kunnet nå til enighed inden for 2 år, eller hvis de i fællesskab anmoder herom, træffer ACER afgørelse i overensstemmelse med artikel 6, stk. 10, andet afsnit, i forordning (EU) 2019/942.

- d) Yderligere bestemmelser, der er nødvendige for at gennemføre rabatten for vedvarende og kulstoffattige gasser, f.eks. om beregningen af den kapacitet, der kan komme i betragtning til rabatten, og de krævede processer, fastsættes i en netregel, der udarbejdes på grundlag af denne forordnings artikel 53.

[...]6. **Uanset stk. 1 og 5 og [...] kan de regulerende myndigheder træffe afgørelse om ikke at anvende rabatter eller at fastsætte lavere rabatsatser end dem, der er fastsat i stk. 1 og 5, [...] forudsat at [...] det er i overensstemmelse med de generelle tarifprincipper, jf. artikel 15, og navnlig princippet om, at tariffene skal afspejle omkostningerne; dog tages der hensyn til [...] behovet for stabile finansielle rammer for eksisterende investeringer, [...] [...]status for udbredelsen af vedvarende og kulstoffattige gasser i den pågældende medlemsstat og forekomsten af alternative støttemekanismer til opskalering af anvendelsen af vedvarende [...] eller kulstoffattige gasser, hvis det er relevant.**

#### *Artikel 17*

#### **Transmissionssystemoperatørernes [...] indtægter**

1. Fra [1 år efter **vedtagelsen [...]**] sikrer den relevante regulerende myndighed gennemsigtighed med hensyn til de metoder, parametre og værdier, der anvendes til at bestemme transmissionssystemoperatørernes tilladte eller tilstræbte indtægter. Den regulerende myndighed offentliggør de oplysninger, der er omhandlet i bilag I, eller pålægger den relevante transmissionssystemoperatør at offentliggøre dem [...], forudsat at **forretningsmæssigt følsomme oplysninger beskyttes**. Disse oplysninger stilles til rådighed i et **format, der er frit tilgængeligt, kan downloades og er skrivebeskyttet**, [...]og så vidt muligt på et eller flere alment kendte sprog.

2. Transmissionssystemoperatørens omkostninger skal være genstand for en effektivitetssammenligning af Unionens transmissionssystemoperatører, **som skal** fastsættes på passende vis af ACER. ACER offentliggør den [3 år efter **vedtagelsen [...]**] og derefter hvert fjerde år en undersøgelse, hvori effektiviteten af EU-transmissionssystemoperatørernes omkostninger sammenlignes, **og offentliggør de vigtigste resultater, [...]** forudsat at **forretningsmæssigt følsomme data beskyttes**. De relevante regulerende myndigheder og transmissionssystemoperatørerne forelægger ACER alle de data, der er nødvendige for at foretage denne sammenligning. De relevante regulerende myndigheder tager resultaterne af en sådan sammenligning og de nationale forhold i betragtning, når de regelmæssigt fastsætter transmissionssystemoperatørernes tilladte eller tilstræbte indtægter.
3. De relevante regulerende myndigheder vurderer transmissionstariffernes langsigtede udvikling på grundlag af de forventede ændringer, hvad angår deres tilladte eller tilstræbte indtægter og gasefterspørgslen[...]. Med henblik på denne vurdering medtager den regulerende myndighed oplysningerne om den strategi, der er beskrevet i den pågældende medlemsstats nationale energi- og klimaplaner, og de scenarier, der ligger til grund for den integrerede netudviklingsplan, som er opstillet i overensstemmelse med artikel 51 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx].

## AFDELING 3

### DRIFT AF TRANSMISSIONS-, LAGER-, LNG- OG BRINTTERMINALSYSTEMET

#### *Artikel 18*

#### **Uafbrydelig kapacitet til vedvarende og kulstoffattige gasser i transmissionssystemet**

1. Transmissionssystemoperatørerne sørger for uafbrydelig kapacitet med henblik på at sikre adgangen for produktionsfaciliteter for vedvarende og kulstoffattige gasser, der er tilkøbt deres net. Til dette formål opstiller transmissionssystemoperatørerne i samarbejde med distributionssystemoperatørerne procedurer og ordninger, herunder investeringer, for at sikre tilbagegående strømme fra distributions- til transmissionsnet.
2. Stk. 1 berører ikke transmissionssystemoperatørernes mulighed for at udvikle alternativer til investeringer i tilbagegående strømme, f.eks. intelligente netløsninger eller tilkobling til andre netoperatører [...], **herunder en direkte transmissionsnettilslutning af faciliteter til produktion af vedvarende og kulstoffattige gasser**. Adgangen til uafbrydelig kapacitet må kun begrænses til at tilbyde kapacitet med forbehold af driftsmæssige begrænsninger, således at den økonomiske effektivitet sikres. Den regulerende myndighed **er ansvarlig for at gennemgå og godkende [...]transmissionssystemoperatørens betingelser for betinget kapacitet og sikrer driftsmæssige begrænsninger indføres på grundlag af gennemsigtige og ikkediskriminerende procedurer og ikke skaber unødige hindringer for markedsadgang**. Hvis produktionsfaciliteten bærer omkostningerne ved at sikre den uafbrydelige kapacitet, må der ikke anvendes begrænsninger.

## Artikel 19

### **Grænseoverskridende samarbejde om[...] gaskvaliteten i naturgassystemet**

1. Transmissionssystemoperatørerne samarbejder for at undgå begrænsninger af strømme på tværs af grænserne, der skyldes forskelle i [...] gaskvaliteten i sammenkoblingspunkter mellem EU-medlemsstaterne.

**Denne artikel finder [...] ikke anvendelse på brintblandinger[...], hvor brintindholdet, der blandes i naturgassystemet[...] [...], overstiger [2 volumenprocent].**

- 1a. Medlemsstaterne sikrer, at divergerende tekniske specifikationer, herunder gaskvalitetsparametre såsom iltindhold og brint, der blandes i naturgassystemet, ikke anvendes til at begrænse grænseoverskridende gasstrømme. Derudover sikrer medlemsstaterne, at [...] brintblandinger i naturgassystemet ligger [...] inden for tekniske specifikationer, der er acceptable for kunderne [...].**
2. Hvis en begrænsning af de grænseoverskridende strømme, der skyldes forskelle i gaskvaliteten, ikke kan undgås af de pågældende transmissionssystemoperatører inden for rammerne af deres normale drift, underretter de straks de berørte kompetente myndigheder. Oplysningerne skal omfatte en beskrivelse af og en begrundelse for de foranstaltninger, som transmissionssystemoperatørerne allerede har truffet.
3. De berørte regulerende myndigheder aftaler inden for seks måneder i fællesskab, om begrænsningen skal anerkendes.

- 3a. For så vidt angår begrænsninger af grænseoverskridende strømme, der skyldes forskelle i brintblanding i naturgassystemet, og som er anerkendt i henhold til stk. 3, kan transmissionssystemoperatører nægte at acceptere gasstrømme med brintindhold i sammenkoblingspunkter, før proceduren beskrevet i stk. 4-10 er afsluttet.**
4. Hvis de berørte regulerende myndigheder anerkender begrænsningen, anmoder de de berørte transmissionssystemoperatører om senest 12 måneder efter anerkendelsen at træffe følgende foranstaltninger i den anførte rækkefølge:
- a) samarbejde om at udforme teknisk gennemførlige løsninger, som skal fjerne den pågældende begrænsning, uden at der ændres ved specifikationerne for gaskvaliteten, og som kan omfatte forpligtelser med hensyn til gasstrømme og behandling af gas
  - b) foretage en fælles cost-benefit-analyse af de teknisk gennemførlige løsninger for at udpege økonomisk effektive løsninger med en udspecificering af omkostningerne og fordelene for de forskellige kategorier af berørte parter
  - c) beregne et overslag over den tid, det tager at gennemføre hver mulig løsning
  - d) foretage en offentlig høring om de udpegede gennemførlige løsninger og tage hensyn til resultaterne af denne høring
  - e) udarbejde et fælles forslag til, hvordan den anerkendte begrænsning fjernes, baseret på cost-benefit-analysen og resultaterne af den offentlige høring og med en tidsramme for gennemførelsen, og forelægge det for deres respektive regulerende myndigheder med henblik på godkendelse og for de andre berørte medlemsstaters kompetente nationale myndigheder til orientering.

5. Hvis de berørte transmissionssystemoperatører ikke når til enighed om en løsning, underretter hver enkelt transmissionssystemoperatør sin regulerende myndighed uden ophold.
6. De berørte regulerende myndigheder træffer en fælles koordineret afgørelse om at fjerne den anerkendte begrænsning [...] under hensyntagen til den cost-benefit-analyse, som de berørte transmissionssystemoperatører har udarbejdet, og resultaterne af den offentlige høring inden for seks måneder, jf. artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942.

- 6a. Uanset stk. 6 kan de berørte regulerende myndigheder for så vidt angår begrænsninger af grænseoverskridende strømme, der skyldes forskelle i brintblanding i naturgassystemet, i fællesskab meddele, at der ikke bør iværksættes yderligere foranstaltninger for at fjerne sådanne begrænsninger. Den fælles koordinerede afgørelse træffes inden for seks måneder, jf. artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942, og skal tage hensyn til cost-benefit-analysen og resultaterne af den offentlige høring, som de berørte transmissionssystemoperatører har udarbejdet i henhold til stk. 4. [...]**

7. De berørte regulerende myndigheders fælles koordinerede afgørelse, **jf. stk. 6**, skal omfatte en afgørelse om fordelingen af de investeringsomkostninger, som hver transmissionssystemoperatør skal afholde ved gennemførelsen af den aftalte løsning, samt om deres indregning i [...] **transmissionssystemoperatørers tilladte eller tilstræbte indtægter**, idet der tages hensyn til de økonomiske, sociale og miljømæssige omkostninger og fordele ved løsningen i de berørte medlemsstater **og konsekvenserne for tariffer**.
8. ACER kan rette henstillinger til de regulerende myndigheder om enkelthederne i de afgørelser om omkostningsfordeling, der er omhandlet i stk. 7.
9. Kan de berørte regulerende myndigheder ikke nå til enighed, jf. stk. 3, træffer ACER en afgørelse om begrænsningen efter proceduren i artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942. Anerkender ACER begrænsningen, anmoder det de pågældende transmissionssystemoperatører om inden for tolv måneder at træffe foranstaltningerne i stk. 4, litra a)-e) i den nævnte rækkefølge.
10. Hvis de relevante regulerende myndigheder ikke kan træffe en fælles koordineret afgørelse[...] som omhandlet i stk. 6, **6a** og 7, træffer ACER en afgørelse om, hvilken løsning der skal anvendes til at fjerne den anerkendte begrænsning, og om fordelingen af de investeringsomkostninger, hver transmissionssystemoperatør skal afholde i forbindelse med gennemførelsen af den vedtagne løsning **eller angive, at yderligere tiltag ikke skal forfølges i henhold til nærværende artikels stk. 6a**, efter proceduren i artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942.

[...] [...]

11. Yderligere bestemmelser, der er nødvendige for at gennemføre aspekter i denne artikel, herunder oplysninger om cost-benefit-analysen, fastsættes i en netregel, der udarbejdes på grundlag af denne forordnings artikel 53, **stk. 1**.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...] [...]

## Artikel 20a

### Formodning om overensstemmelse af praksis med harmoniserede standarder

1. **Praksis, som er i overensstemmelse med [...] harmoniserede standarder eller dele deraf, hvis referencer er offentliggjort i Den Europæiske Unions Tidende, formodes at være i overensstemmelse med de krav, der er omhandlet i de gennemførelsesretsakter [...], som er vedtaget i henhold til [...] artikel 53, stk. 1, litra b) [...].**

[...] [...]

## Artikel 20b

### Fælles specifikationer for biomethan

Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage gennemførelsesretsakter, hvori der fastsættes fælles specifikationer for at fremme en omkostningseffektiv integration af store mængder af biomethan i det eksisterende naturgassystem, herunder ved grænseoverskridende sammenkoblingspunkter, eller kan fastsætte disse specifikationer i en netregel i henhold til denne forordnings artikel 53, stk. 1, litra b), hvis:

- a) de pågældende krav ikke er omfattet af de harmoniserede standarder eller dele deraf, hvis referencer er offentliggjort i Den Europæiske Unions Tidende, eller
- b) [...] Kommissionen har anmodet en eller flere europæiske standardiseringsorganisationer om at udarbejde en harmoniseret standard for disse krav, og mindst én af følgende betingelser også er opfyldt:
  - i. Anmodningen er ikke blevet imødekommet af nogen af de europæiske standardiseringsorganisationer.
  - ii. Kommissionen konstaterer unødige forsinkelser i forbindelse med vedtagelsen af de krævede harmoniserede standarder.
  - iii. En europæisk standardiseringsorganisation har udarbejdet en standard, som ikke helt svarer til Kommissionens anmodning, eller

- c) **Kommissionen har efter proceduren i artikel 11, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1025/2012 besluttet enten at opretholde med begrænsninger eller at tilbagetrække henvisningerne til de harmoniserede standarder eller dele deraf, som disse krav er omfattet af.**

**Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter undersøgelsesproceduren, jf. artikel 61, stk. 3.**

**I den tidlige fase af udarbejdelsen af udkastet til gennemførelsesretsakt om en fælles specifikation indsamler Kommissionen synspunkter fra relevante organer eller ekspertgrupper, der er nedsat i henhold til relevant sektorspecifik EU-ret, og hører alle relevante interessenter på behørig vis. På grundlag af denne høring udarbejder Kommissionen udkastet til gennemførelsesretsakt.**

- 2. Praksis, som er i overensstemmelse med fælles specifikationer eller dele deraf, formodes at være i overensstemmelse med kravene i de gennemførelsesretsakter, der vedtages i henhold til artikel 53, stk. 1, litra b), for så vidt disse krav er omfattet af disse fælles specifikationer eller dele deraf.**
- 3. Hvis en harmoniseret standard vedtages af en europæisk standardiseringsorganisation og foreslås Kommissionen med henblik på offentliggørelse af dens reference i Den Europæiske Unions Tidende, vurderer Kommissionen den harmoniserede standard i overensstemmelse med forordning (EU) nr. 1025/2012. Når en reference på en harmoniseret standard offentliggøres i Den Europæiske Unions Tidende, ophæver Kommissionen de gennemførelsesretsakter, der er omhandlet i stk. 1, eller dele deraf, der omfatter de samme krav eller prøvninger som omhandlet i stk. 1.**
- 4. Ved fastsættelsen af specifikationerne i henhold til denne artikel tager Kommissionen størst muligt hensyn til de sikkerhedskrav, der er nødvendige for en sikker drift af naturgassystemet, navnlig sikker drift af naturgaslagrene i hele Unionen.**

## *Artikel 21*

### **Det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas**

Alle transmissionssystemoperatører samarbejder på EU- plan gennem det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (ENTSO for gas) for at fremme gennemførelsen af et velfungerende indre marked for naturgas og grænseoverskridende handel og sikre optimal forvaltning, samordnet drift og holdbar teknisk udvikling af det europæiske naturgastransmissionsnet.

## *Artikel 22*

### **Organisationen af ENTSO for gas**

1. ENTSO **for gas** forelægger Kommissionen og ACER et udkast til vedtægter for ENTSO for gas, en liste over dets medlemmer og et udkast til dets forretningsorden, herunder proceduren for høring af andre interessenter, hvis der foretages ændringer i disse dokumenter, eller hvis Kommissionen eller ACER forelægger en begrundet anmodning herom.
2. Senest fire måneder efter dagen for modtagelsen forelægger ACER efter formelt at have hørt de organisationer, der repræsenterer alle interessenter, navnlig systembrugere og herunder kunderne, Kommissionen en udtalelse om vedtægtsudkastet, medlemslisten og forretningsordensudkastet.
3. Kommissionen afgiver udtalelse om vedtægtsudkastet, medlemslisten og forretningsordensudkastet under hensyntagen til ACER's udtalelse som nævnt i stk. 2 og senest tre måneder efter modtagelsen af ACER's udtalelse.

4. Senest tre måneder efter dagen for modtagelsen af Kommissionens **positive** udtalelse vedtager og offentliggør ENTSO for gas den reviderede udgave af ENTSO for gas' vedtægter og forretningsorden.

### *Artikel 23*

#### **Opgaver for ENTSO for gas**

1. ENTSO for gas udarbejder netregler på de i denne artikels stk. 6 nævnte områder på anmodning af Kommissionen i overensstemmelse med artikel 53, stk. 9.
2. ENTSO for gas kan udarbejde netregler på de i stk. 6 nævnte områder med henblik på at nå de i artikel 21 fastsatte mål, hvis disse netregler ikke vedrører områder, der er omfattet af en anmodning fra Kommissionen. Disse netregler forelægges for ACER med henblik på en udtalelse. ENTSO for gas tager behørigt hensyn til denne udtalelse.

3. ENTSO for gas vedtager:

- a) fælles redskaber til driften af nettet for at sikre koordinering af nettets drift under normale forhold og i beredskabssituationer, herunder en fælles klassificeringsskala for forstyrrelser, og forskningsplaner
- b) en ikkebindende tiårig EU-dækkende netudviklingsplan ("EU-dækkende netudviklingsplan"), **som skal offentliggøres**, hvert andet år, herunder en europæisk prognose for forsyningens tilstrækkelighed
- c) henstillinger om koordineringen af teknisk samarbejde mellem transmissionssystemoperatører i Unionen og i tredjelande
- d) et årligt arbejdsprogram
- e) en årsrapport
- f) årlige sommer- og vinterprognoser for forsyningen[...]
- g) en rapport om overvågning af gaskvaliteten senest den 15. maj 2024 og derefter hvert andet år, herunder udviklingen i gaskvalitetsparametrene, udviklingen i indholdet og mængden af brint blandet i naturgassystemet, prognoser for den forventede udvikling, hvad angår gaskvalitetsparametrene og den mængde af brint, der blandes i naturgassystemet, virkningen af iblanding af brint på grænseoverskridende strømme samt oplysninger om sager vedrørende forskelle i gaskvalitetsspecifikationerne eller specifikationer for blandingsniveauer, og hvordan sådanne sager er blevet løst

[...] [...] [...]rapporten om overvågning af gaskvaliteten skal også, hvor det er relevant, dække udviklingen i distributionsnettet på de områder, der er anført i litra g), på grundlag af oplysninger fra enheden for distributionssystemoperatører i Unionen (EU DSO-enheden)

**i) [...] en årsrapport med angivelse af mængden af vedvarende og kulstoffattige gasser, der tilføres naturgasnettet.**

4. Den europæiske prognose for forsyningens tilstrækkelighed, jf. stk. 3, litra b), skal dække gassystemets samlede evne til at efterkomme den nuværende og forventede efterspørgsel efter gas i den næste femårsperiode samt i perioden mellem fem og ti år fra datoen for denne prognose. Den europæiske prognose for forsyningens tilstrækkelighed skal bygge på de nationale prognoser for forsyningens tilstrækkelighed, der er udarbejdet af hver enkelt transmissionssystemoperatør.

**(Stykket er flyttet fra artikel 29)[...]5.**

5. Det årlige arbejdsprogram, jf. stk. 3, litra d), skal indeholde en liste over og beskrivelse af de netregler, der skal udarbejdes, og en plan for samordning af netdriften og af den forsknings- og udviklingsindsats, der skal gennemføres i det pågældende år, samt en vejledende tidsplan.

6. Netreglerne, jf. stk. 1 og 2, skal dække følgende områder, idet der om nødvendigt tages hensyn til særlige regionale forhold:
- a) regler om netsikkerhed og pålidelighed
  - b) regler om nettilslutning
  - c) regler for tredjepartsadgang
  - d) regler om dataudveksling og afregning
  - e) regler om interoperabilitet
  - f) driftsprocedurer i beredskabssituationer
  - g) regler om kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger
  - h) regler om handel i forbindelse med teknisk og operativ levering af netadgangstjenester og systembalancering
  - i) regler om gennemsigtighed
  - j) regler om balancering, herunder netrelaterede regler om nomineringsprocedurer, regler om gebyrer for ubalancer og regler om driftsbalancering mellem transmissionssystemoperatørernes systemer
  - k) regler om harmoniserede transmissionstarifstrukturer
  - l) energieffektivitet i forbindelse med gasnet
  - m) cybersikkerhed i forbindelse med gasnet.

7. Netreglerne udvikles for grænseoverskridende netspørgsmål og spørgsmål om markedsintegration og berører ikke medlemsstaternes ret til at udarbejde nationale regler for spørgsmål, der ikke berører grænseoverskridende handel.
8. ENTSO for gas overvåger og analyserer gennemførelsen af de netregler og retningslinjer, som Kommissionen vedtager i overensstemmelse med artikel 53, stk. 13, eller artikel 56, og deres virkning på harmoniseringen af gældende regler, der tager sigte på at lette markedsintegrationen. ENTSO for gas aflægger rapport til [...] **ACER** om resultaterne og redegør for resultaterne af analysen i årsrapporten, jf. denne artikels stk. 3, litra e).
9. ENTSO for gas stiller alle de oplysninger til rådighed, som ACER har brug for til varetagelsen af sine opgaver i henhold til artikel 24, stk. 1.
10. ACER gennemgår de nationale tiårige netudviklingsplaner for at bedømme deres overensstemmelse med den EU-dækkende netudviklingsplan. Finder ACER uoverensstemmelser mellem en national tiårig netudviklingsplan og den EU-dækkende netudviklingsplan, kommer det om nødvendigt med henstillinger vedrørende ændring af den nationale tiårige netudviklingsplan eller den EU-dækkende netudviklingsplan. Såfremt en sådan national tiårig netudviklingsplan er udarbejdet i overensstemmelse med artikel 51 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx], henstiller ACER til den kompetente regulerende myndighed, at denne ændrer den nationale tiårige netudviklingsplan i overensstemmelse med artikel 51, stk. 5, i nævnte direktiv og underretter Kommissionen herom.
11. ENTSO for gas forelægger på Kommissionens anmodning denne sine synspunkter om vedtagelsen af retningslinjerne som fastlagt i artikel 56.
12. **ENTSO for gas samarbejder med ENTSO for elektricitet og med ENNOH.**

## Artikel 24

### ACER's overvågningsopgaver

1. ACER overvåger, hvordan ENTSO for gas varetager sine opgaver, jf. artikel 23, stk. 1, 2 og 3, og aflægger rapport til Kommissionen.

ACER overvåger ENTSO for gas' gennemførelse af netregler, der er udarbejdet i henhold til artikel 23, stk. 2, og netregler, som er udarbejdet i overensstemmelse med artikel 53, stk. 1-12, men som ikke er vedtaget af Kommissionen i henhold til artikel 53, stk. 13. Hvis ENTSO for gas ikke har gennemført sådanne netregler, anmoder ACER ENTSO for gas om en behørigt begrundet redegørelse for, hvorfor det ikke er sket. ACER underretter Kommissionen om denne redegørelse og afgiver sin udtalelse hertil.

ACER overvåger og analyserer gennemførelsen af netreglerne og de retningslinjer, som Kommissionen vedtager i overensstemmelse med artikel 52, 53, 55 og 56 og deres virkning på harmoniseringen af gældende regler, der tager sigte på at lette markedsintegrationen samt ikkediskrimination, reel konkurrence og et effektivt fungerende marked, og aflægger rapport til Kommissionen.

2. ENTSO for gas forelægger ACER udkastet til EU-dækkende netudviklingsplan og udkastet til det årlige arbejdsprogram, herunder oplysninger om høringsprocessen samt de andre dokumenter, der er nævnt i artikel 23, stk. 3, med henblik på en udtalelse.

ACER forelægger inden for to måneder fra dagen for modtagelsen ENTSO for gas og Kommissionen en behørigt begrundet udtalelse samt henstillinger, hvis det skønner, at udkastet til det årlige arbejdsprogram eller udkastet til EU-dækkende netudviklingsplan, som ENTSO for gas har forelagt, ikke bidrager til ikkediskrimination, reel konkurrence, et effektivt fungerende marked eller tilstrækkelige grænseoverskridende sammenkoblingslinjer, der er åbne for tredjepartsadgang.

## *Artikel 25*

### **Regulerende myndigheder**

Når de regulerende myndigheder udfører deres opgaver i henhold til denne forordning, skal de sikre overensstemmelse med denne forordning, netreglerne og de retningslinjer, der vedtages i medfør af artikel 52-56.

Når det er relevant, skal de samarbejde med hinanden, med Kommissionen og ACER i overensstemmelse med kapitel V i det omarbejdede gasdirektiv.

## *Artikel 26*

### **Høringer**

1. Ved udarbejdelsen af netreglerne, udkastet til EU-dækkende netudviklingsplan og det årlige arbejdsprogram, jf. artikel 23, stk. 1, 2 og 3, foretager ENTSO for gas omfattende høringer af alle de relevante markedsdeltagere, navnlig de organisationer, der repræsenterer alle interessenter, på et tidligt stadium og på en åben og gennemsigtig måde, i overensstemmelse med forretningsordenen, jf. artikel 22, stk. 1. Høringen inddrager også de regulerende myndigheder og andre myndigheder, forsynings- og produktionsvirksomheder, netbrugere, herunder kunder, distributionssystemoperatører, herunder også relevante (branche)sammenslutninger, tekniske organer og interessentforeninger. Den tager sigte på at fastlægge synspunkter hos og forslag fra alle relevante parter i beslutningsprocessen.
2. Alle dokumenter og mødereferater, der vedrører høringerne i stk. 1, offentliggøres.

3. Inden ENTSO for gas vedtager det årlige arbejdsprogram og de netregler, der er nævnt i artikel 23, stk. 1, 2 og 3, gør det rede for, hvorledes der er blevet taget hensyn til de kommentarer, det har modtaget under høringen. Har det ikke taget hensyn til sådanne kommentarer, skal det begrundes.

#### *Artikel 27*

### **Omkostninger**

Omkostningerne ved aktiviteterne i ENTSO for gas, jf. artikel 21- 23, 52 og 53 i denne forordning og artikel 11 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) [...]2022/869<sup>14</sup>, påhviler transmissionssystemoperatørerne og medtages i tarifberegningen. De regulerende myndigheder godkender kun disse omkostninger, hvis de er rimelige og hensigtsmæssige.

#### *Artikel 28*

### **Regionalt samarbejde mellem transmissionssystemoperatørerne**

1. Transmissionssystemoperatørerne etablerer et regionalt samarbejde inden for rammerne af ENTSO for gas for at bidrage til gennemførelsen af aktiviteterne i artikel 23, stk. 1, 2 og 3.

---

<sup>14</sup> **[Tilføj korrekt henvisning til TEN-E-forordningen 2022/869]** Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 347/2013 af 17. april 2013 om retningslinjer for den transeuropæiske energiinfrastruktur (EUT L 115 af 25.4.2013, s. 39).

2. Transmissionssystemoperatørerne fremmer driftsordninger, der er med til at sikre den bedst mulige forvaltning af nettet, og fremmer udviklingen af energibørser, den samordnede fordeling af grænseoverskridende kapacitet gennem ikkediskriminerende markedsbaserede løsninger, der tager behørigt hensyn til de specifikke fordele ved implicite auktioner med henblik på kortfristede tildelinger, og integreringen af mekanismerne for balancering.
3. Med henblik på at nå de i stk. 1 og stk. 2 fastsatte mål tillægges Kommissionen beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **med henblik på at supplere denne forordning** vedrørende fastlæggelsen af det geografiske område, som den enkelte regionale samarbejdsstruktur dækker [...], under hensyn til de eksisterende regionale samarbejdsstrukturer. Hver medlemsstat har lov til at fremme samarbejde i mere end et geografisk område.

Med henblik herpå hører Kommissionen ACER og ENTSO for gas.

#### *Artikel 29*

### **Tiårig netudviklingsplan for naturgas**

ENTSO for gas vedtager og offentliggør den EU-dækkende netudviklingsplan, jf. artikel 23, stk. 3, litra b), hvert andet år. Den EU-dækkende netudviklingsplan skal omfatte modellering af det integrerede net, udvikling af scenarier, en europæisk prognose om forsyningens tilstrækkelighed og en vurdering af systemets modstandsdygtighed, **herunder infrastruktur, som skal tages ud af drift.**

Den EU-dækkende netudviklingsplan skal navnlig:

- a) bygge på nationale investeringsplaner og kapitel IV i forordning (EU) [...] **2022/869**
- b) med hensyn til grænseoverskridende sammenkoblingslinjer også bygge på de rimelige behov, som forskellige netbrugere kan have, og integrere langfristede forpligtelser fra investorer som omhandlet i artikel 56 og artikel 52 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] og
- c) redegøre for investeringsmangler, navnlig hvad den grænseoverskridende kapacitet angår
- d) (Flyttet fra artikel 23 og ændret) [...] omfatte modellering af det integrerede net, herunder brintnet baseret på ENNOH's modellering af det integrerede brintnet og udvikling af scenarier i henhold til artikel 43. [...].**

Med henblik på andet afsnit, litra c), kan en gennemgang af de hindringer for øget grænseoverskridende kapacitet, som foranlediges af forskelle i godkendelsesprocedurer eller -praksis, vedlægges som bilag til den EU-dækkende netudviklingsplan.

## Artikel 30

### **Krav til transmissionssystemoperatører om gennemsigtighed**

1. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre detaljerede oplysninger om den kapacitet og de tjenester, de tilbyder, og de dertil knyttede betingelser tillige med de tekniske oplysninger, der er nødvendige, for at netbrugerne kan få effektiv netadgang.
2. Transmissionssystemoperatører eller relevante nationale myndigheder skal med henblik på at sikre gennemsigtige, objektive og ikkediskriminerende tariffer samt for at fremme gasnettets effektive anvendelse offentliggøre rimelige og tilstrækkeligt dokumenterede oplysninger om tariffernes beregning, metode og struktur.
3. For de tjenester, der tilbydes, skal den enkelte transmissionssystemoperatør jævnligt offentliggøre numeriske oplysninger vedrørende teknisk, aftalt og ledig kapacitet for alle relevante punkter, herunder indfødningspunkter og udtagspunkter, på en brugervenlig, standardiseret måde, som er beskrevet nærmere i bilag I.
4. De punkter i et transmissionssystem, der skal offentliggøres oplysninger om, skal godkendes af de kompetente myndigheder efter høring af netbrugerne.
5. Transmissionssystemoperatører skal altid forelægge de oplysninger, der kræves i henhold til denne forordning, på en kvantificerbart klar og let tilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag.

6. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre både fremadrettede og bagudrettede oplysninger om udbud og efterspørgsel på grundlag af nomineringer og tildelinger, prognoser og realiserede strømme ind og ud af systemet. Den regulerende myndighed sikrer, at alle sådanne oplysninger offentliggøres. De offentliggjorte oplysningers detaljeringsgrad skal afspejle de oplysninger, transmissionssystemoperatøren råder over.

Transmissionssystemoperatørerne offentliggør de foranstaltninger, der træffes for at skabe balance i systemet, såvel som de udgifter og indtægter, foranstaltningerne medfører.

De berørte markedsdeltagere stiller de i denne artikel omhandlede data til rådighed for transmissionssystemoperatørerne.

7. Hver transmissionssystemoperatør skal offentliggøre detaljerede oplysninger om kvaliteten af de gasser, som transporteres i [...]deres net, og som kan påvirke netbrugerne, på grundlag af artikel 16 og 17 i Kommissionens forordning (EU) 2015/703.

### *Artikel 31*

#### **Krav om gennemsigtighed til naturgas- og brintlagerfaciliteter, LNG-faciliteter og brintterminaler**

1. Systemoperatørerne af LNG- og brintlagerfaciliteter samt [...]naturgaslagre og brintterminaler skal offentliggøre detaljerede oplysninger om alle tjenester, de tilbyder, og de dertil knyttede betingelser tillige med de tekniske oplysninger, der er nødvendige, for at brugerne af LNG- og naturgas- og brintlagerfaciliteterne og brintterminalerne kan få effektiv adgang til LNG- og brint- og naturgaslagerfaciliteterne og brintterminalerne. De regulerende myndigheder kan anmode disse operatører om at offentliggøre eventuelle yderligere oplysninger, der er relevante for systembrugerne.

2. LNG-systemoperatørerne skal stille brugervenlige midler til rådighed til beregning af tariffer for de disponible tjenester.
3. . For de ydelser, der tilbydes, skal systemoperatørerne af LNG- og brintlager- og **brintterminal**faciliteter samt naturgaslagre jævnligt offentliggøre numeriske oplysninger om aftalt og disponibel lagerkapacitet og LNG- og brintlagerfaciliteter samt brintterminaler på en brugervenlig, standardiseret måde.
4. Systemoperatørerne af LNG- og **brintterminaler** og brintlagerfaciliteter samt naturgaslagre skal altid forelægge de oplysninger, der kræves i henhold til denne forordning, på en meningsfyldt, kvantificerbart klar og let tilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag.
5. LNG- og lagersystemoperatører samt operatører af brintlagerfaciliteter og brintterminaler offentliggør gasmængden i hvert lager og hver LNG-facilitet og brintterminal eller gruppe af lagerfaciliteter, hvis dette er måden, hvorpå systembrugerne tilbydes adgang, strømmene ind og ud af faciliteten samt den disponible naturgas- og brintkapacitet i lageret henholdsvis LNG-faciliteten og brintterminalen, også for de faciliteter, der er fritaget for tredjepartsadgang. Oplysningerne meddeles også til transmissionssystemoperatøren eller til brintnetoperatøren for brintlagre og -terminaler, der offentliggør dem som aggregerede tal for hvert system eller delsystem defineret ved de relevante punkter. Oplysningerne ajourføres mindst en gang om dagen.

Hvis en naturgas- eller brintlagersystembruger er eneste bruger af en naturgas- eller brintlagerfacilitet, kan brugeren af naturgas- eller brintlagerfacilitetssystemet til den regulerende myndighed indsende en begrundet anmodning om fortrolig behandling af de i første afsnit omhandlede data. Hvis den regulerende myndighed konkluderer, at en sådan anmodning er berettiget, idet der navnlig tages hensyn til behovet for at afveje den legitime interesse i beskyttelse af forretningshemmeligheder, hvis offentliggørelse ville påvirke lagerbrugerens overordnede forretningsstrategi negativt, over for målet om at skabe et konkurrencebaseret indre gasmarked, kan den tillade, at lagersystemoperatøren i højst et år ikke offentliggør de i første afsnit omhandlede data.

Andet afsnit finder anvendelse, uden at det berører transmissionssystemoperatørens forpligtelser til meddelelse og offentliggørelse, jf. første afsnit, medmindre de aggregerede data er identiske med de individuelle data for naturgas- eller brintlagersystemet, som efter godkendelse fra den regulerende myndighed ikke skal offentliggøres.

6. For at sikre gennemsigtige, objektive og ikkediskriminerende tariffer og fremme en effektiv udnyttelse af infrastrukturene offentliggør LNG- og naturgas- eller brintlagerfacilitetoperatørerne eller de relevante regulerende myndigheder tilstrækkeligt detaljerede oplysninger om tarifafvigelse, metoder og tarifstruktur under reguleret tredjepartsadgang; LNG-faciliteter, der har fået en undtagelse i henhold til artikel 22 i direktiv 2003/55/EF og artikel 36 i direktiv 2009/73/EF samt artikel 60 i denne forordning, og operatører af naturgaslagre, der er omfattet af systemet med forhandlet tredjepartsadgang, skal offentliggøre tariffer for infrastruktur for at sikre en tilstrækkelig grad af gennemsigtighed.

LNG- og lagersystemoperatørerne offentliggør [...] på en gennemsigtig og brugervenlig måde de oplysninger, der kræves i denne artikel, **på en europæisk platform.**

**Kommissionen kan udstede [...]ikkebindende retningslinjer, der letter oprettelsen af platformene.**

### *Artikel 32*

#### **Systemoperatørernes journalføring**

Transmissionssystemoperatører, lagersystemoperatører og LNG-systemoperatører opbevarer alle de oplysninger, der er omhandlet i artikel 30, artikel 31, og bilag I, del 3, i mindst fem år, således at de står til rådighed for de nationale myndigheder, herunder den regulerende myndighed og den nationale konkurrencemyndighed, samt Kommissionen.

## AFDELING 4

### DRIFT AF DISTRIBUTIONSSYSTEMER

#### *Artikel 33*

#### **Uafbrydelig kapacitet til vedvarende og kulstoffattige gasser i distributionssystemet**

1. Distributionssystemoperatørerne sørger for uafbrydelig kapacitet med henblik på at sikre adgangen for produktionsfaciliteter **for** vedvarende og kulstoffattige gasser, der er tilkøbet deres net. Med **henblik herpå** [...] opstiller distributionssystemoperatørerne i samarbejde med transmissionssystemoperatørerne procedurer og ordninger, herunder investeringer, for at sikre tilbagegående strømme fra distributions- til transmissionsnet.
2. Stk. 1 berører ikke distributionssystemoperatørernes mulighed for at udvikle alternativer til investeringer i tilbagegående strømme, f.eks. intelligente netløsninger eller tilkobling til andre netoperatører, **herunder en direkte transmissionsnettilslutning af faciliteter til produktion af vedvarende og kulstoffattige gasser**. Adgangen til uafbrydelig kapacitet må kun begrænses til at tilbyde kapacitet med forbehold af driftsmæssige begrænsninger, således at den økonomiske effektivitet sikres. Den regulerende myndighed sikrer, at eventuelle begrænsninger i uafbrydelig kapacitet eller driftsmæssige begrænsninger indføres på grundlag af gennemsigtige og ikkediskriminerende procedurer og ikke skaber unødige hindringer for markedsadgang. Hvis produktionsfaciliteten bærer omkostningerne ved at sikre den uafbrydelige kapacitet, må der ikke anvendes begrænsninger.

#### *Artikel 34*

### **Samarbejde mellem distributionssystemoperatører og transmissionssystemoperatører**

Distributionssystemoperatører samarbejder med andre distributionssystemoperatører og med transmissionssystemoperatører om at koordinere vedligeholdelsen, systemudviklingen, nye tilkoblinger og systemdriften med det formål at sikre systemintegriteten og maksimere kapaciteten og minimere brugen af brændselsgas.

#### *Artikel 35*

### **Krav til distributionssystemoperatører om gennemsigtighed**

Hvis distributionssystemoperatørerne har ansvaret for at styre gaskvaliteten i deres net, skal de offentliggøre detaljerede oplysninger om kvaliteten af de gasser, som transporteres i deres net, og som kan påvirke netbrugerne, på grundlag af artikel 16 og 17 i Kommissionens forordning (EU) 2015/703.

### Europæisk enhed for distributionssystemoperatører

1. Distributionssystemoperatører, der driver et naturgassystem, samarbejder på EU-plan gennem den europæiske enhed for distributionssystemoperatører (EU DSO-enheden), der er oprettet i henhold til artikel 52-57 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943<sup>15</sup>, for at fremme gennemførelsen af et velfungerende indre marked for naturgas og fremme optimal forvaltning og en koordineret drift af distributions- og transmissionssystemer.
2. Registrerede medlemmer kan deltage direkte i EU DSO-enheden eller være repræsenteret af en national sammenslutning, der er udpeget af medlemsstaten, eller af en sammenslutning på EU-plan.
3. Omkostningerne ved aktiviteterne i EU DSO-enheden afholdes af de distributionssystemoperatører, som er registrerede medlemmer, og tages i betragtning ved tarifberegningen. De regulerende myndigheder må kun godkende omkostninger, der er rimelige og forholdsmæssige.

---

<sup>15</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).

## Artikel 37

### **Ændring af de principielle regler og procedurer for EU DSO-enheden**

1. Reglerne og procedurerne for distributionssystemoperatørers deltagelse i EU DSO-enheden i henhold til artikel 54 i forordning (EU) 2019/94[...]3 finder også anvendelse på distributionssystemoperatører, der driver et naturgassystem.
2. Den strategiske rådgivningsgruppe i henhold til artikel 54, stk. 2, litra f), i forordning (EU) 2019/94[...]3 består også af repræsentanter for sammenslutninger, der repræsenterer europæiske distributionssystemoperatører, der udelukkende driver et naturgassystem.
3. Senest [et år efter ikrafttrædelsen] forelægger EU DSO-enheden Kommissionen og ACER et udkast til ajourførte vedtægter, herunder en adfærdskodeks, en liste over registrerede medlemmer, et udkast til ajourført forretningsorden, herunder forretningsorden for høring af ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas og andre interessenter, og udkast til ajourførte regler for finansiering.

Udkastet til EU DSO-enhedens ajourførte forretningsorden skal sikre en afbalanceret repræsentation af alle deltagende distributionssystemoperatører, herunder dem, der udelukkende ejer eller driver naturgassystemer.

4. Senest fire måneder efter modtagelsen af de i stk. 3 omhandlede dokumenter afgiver ACER sin udtalelse til Kommissionen efter at have hørt organisationer, der repræsenterer alle interessenter, navnlig distributionssystembrugerne.

5. Senest tre måneder efter modtagelsen af ACER's udtalelse afgiver Kommissionen en udtalelse om de i stk. 3 omhandlede dokumenter under hensyntagen til ACER's udtalelse i henhold til stk. [...]4.
6. Senest tre måneder efter modtagelsen af Kommissionens positive udtalelse vedtager og offentliggør distributionssystemoperatørerne enhedens ajourførte vedtægter, forretningsorden og regler for finansiering.
7. De i stk. 3 omhandlede dokumenter forelægges Kommissionen og ACER, såfremt de ændres, eller på begrundet anmodning af en af disse. Kommissionen og ACER kan afgive udtalelse i overensstemmelse med den proces, der er fastsat i stk. 3, 4 og 5.

### *Artikel 38*

#### **EU DSO-enhedens yderligere opgaver**

1. EU DSO-enheden varetager de opgaver, der er anført i artikel 55, stk. 1, litra a)-e), i forordning (EU) 2019/943, og udfører de aktiviteter, der er anført i artikel 55, stk. 2, litra c)-e), i nævnte forordning, også for så vidt angår de distributionsnet, der indgår i naturgassystemet.
2. Ud over de opgaver, der er anført i artikel 55, stk. 1, i forordning (EU) 2019/943, deltager EU DSO-enheden i udviklingen af netregler af relevans for driften og planlægningen af distributionsnet og den koordinerede drift af transmissionsnet og distributionsnet i henhold til denne forordning og bidrager til at begrænse flygtige methanemissioner fra naturgassystemet.

Når EU DSO-enheden deltager i udviklingen af nye netregler i henhold til artikel 53, skal den overholde de høringskrav, der er fastsat i artikel 56 i forordning (EU) 2019/943.

3. Foruden de aktiviteter, der er anført i artikel 55, stk. 2, i forordning (EU) 2019/943, skal EU DSO-enheden:
- a) samarbejde med ENTSO for gas om at overvåge gennemførelsen af de netregler og retningslinjer, der vedtages i henhold til denne forordning, af relevans for drift og planlægning af distributionsnet og den koordinerede drift af transmissions- og distributionsnet
  - b) samarbejde med ENTSO for gas og vedtage bedste praksis om den koordinerede drift og planlægning af transmissions- og distributionssystemer, herunder om spørgsmål såsom dataudveksling mellem operatører og koordinering af distribuerede energiressourcer
  - c) arbejde med at afdække bedste praksis for gennemførelsen af resultaterne af vurderingerne i henhold til artikel 23, stk. 1a, [forslag til REDIII] og artikel 23 [forslag til revideret direktiv om energieffektivitet] og for samarbejdet mellem operatører af eldistributionsnet, naturgasdistributionsnet og fjernvarme- og fjernkølingssystemer, herunder med henblik på vurderingen i henhold til artikel 24, stk. 8 [forslag til REDIII].
4. EU DSO-enheden leverer input til ENTSO for gas med henblik på dettes rapportering om gaskvalitet for så vidt angår de distributionsnet, hvor distributionssystemoperatørerne er ansvarlige for at styre gaskvaliteten, jf. artikel 23, stk. 3.

## Kapitel III

### REGLER FOR DE SÆRSKILTE BRINTNET

#### *Artikel 39*

##### **Grænseoverskridende samarbejde om brintkvaliteten**

1. Brintnetoperatørerne samarbejder for at undgå begrænsninger af brintstrømme på tværs af grænserne, der skyldes forskelle i brintkvaliteten.
2. Hvis en begrænsning af de grænseoverskridende strømme, der skyldes forskelle i brintkvaliteten, ikke kan undgås af de pågældende brintnetoperatører inden for rammerne af deres normale drift, underretter de straks de berørte kompetente myndigheder. Oplysningerne skal omfatte en beskrivelse af og en begrundelse for de foranstaltninger, som brintnetoperatørerne allerede har truffet.
3. De berørte regulerende myndigheder aftaler inden for seks måneder i fællesskab, om begrænsningen skal anerkendes.
4. Hvis de berørte regulerende myndigheder anerkender begrænsningen, anmoder de de berørte brintnetoperatører om inden for 12 måneder at træffe følgende foranstaltninger i den anførte rækkefølge:

- a) samarbejde om at udforme teknisk gennemførlige løsninger med henblik på at fjerne den anerkendte begrænsning
  - b) foretage en fælles cost-benefit-analyse af de teknisk gennemførlige løsninger for at udpege økonomisk effektive løsninger med en udspecificering af omkostningerne og fordelene for de forskellige kategorier af berørte parter
  - c) beregne et overslag over den tid, det tager at gennemføre hver mulig løsning
  - d) foretage en offentlig høring om de udpegede gennemførlige løsninger og tage hensyn til resultaterne af denne høring
  - e) udarbejde et fælles forslag til, hvordan den anerkendte begrænsning fjernes, baseret på cost-benefit-analysen og resultaterne af den offentlige høring, og med en tidsramme for gennemførelsen, og forelægge det for deres respektive regulerende myndigheder med henblik på godkendelse og for de andre berørte medlemsstaters kompetente nationale myndigheder til orientering.
5. Hvis de berørte brintnetoperatører ikke når til enighed om en løsning inden for 12 måneder, underretter hver enkelt brint[...]netoperatør sin regulerende myndighed uden ophold.
6. De berørte regulerende myndigheder træffer en fælles koordineret afgørelse om at fjerne den anerkendte begrænsning under hensyntagen til den cost-benefit-analyse, som de berørte [...] brintnetoperatører har udarbejdet, og resultaterne af den offentlige høring inden for seks måneder, jf. artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942.

7. De berørte regulerende myndigheders fælles koordinerede afgørelse skal omfatte en afgørelse om fordelingen af de investeringsomkostninger, som hver brintnetoperatør skal afholde ved gennemførelsen af den aftalte løsning, samt om deres indregning i tariffene efter den 1. januar [203[...]**6**], idet der tages hensyn til de økonomiske, sociale og miljømæssige omkostninger og fordele ved løsningen i de berørte medlemsstater.
8. ACER kan rette henstillinger til de regulerende myndigheder om enkelthederne i de afgørelser om omkostningsfordeling, der er omhandlet i stk. 7.
9. Kan de berørte regulerende myndigheder ikke nå til enighed, jf. denne artikels stk. 3, træffer ACER en afgørelse om begrænsningen efter proceduren i artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942. Anerkender ACER begrænsningen, anmoder det de pågældende brintnetoperatører om inden for tolv måneder at træffe foranstaltningerne i stk. 4, litra a)-e) i den nævnte rækkefølge.
10. Hvis de relevante regulerende myndigheder ikke kan træffe en fælles koordineret afgørelse som omhandlet i denne artikels stk. 6 og 7, træffer ACER en afgørelse om, hvilken løsning der skal anvendes til at fjerne den anerkendte begrænsning, og om fordelingen af de investeringsomkostninger, hver **brint[...]**net****operatør skal afholde i forbindelse med gennemførelsen af den vedtagne løsning, efter proceduren i artikel 6, stk. 10, i forordning (EU) 2019/942.
11. Yderligere bestemmelser, der er nødvendige for at gennemføre denne artikel, herunder nærmere bestemmelser om en fælles bindende brintkvalitetsspecifikation for grænseoverskridende brintsamkøringslinjer, cost-benefit-analyser med henblik på at fjerne begrænsninger for grænseoverskridende strømme som følge af forskelle i brintkvalitet, interoperabilitetsregler for grænseoverskridende brintinfrastruktur, herunder håndtering af sammenkøblingsaftaler, enheder, dataudveksling, kommunikation og informationsformidling mellem relevante markedsdeltagere, fastsættes i en netregel, der udarbejdes i overensstemmelse med artikel 54, stk. 2, litra b).

### **Det europæiske net af netoperatører for brint**

1. Brintnetoperatørerne samarbejder på EU-plan gennem et europæisk net af netoperatører for brint (ENNOH) for at fremme udviklingen af et velfungerende indre marked for brint og grænseoverskridende handel og sikre optimal forvaltning, samordnet drift og holdbar teknisk udvikling af det europæiske brintnet.
  - 1a. **ENNOH skal bestå af certificerede brintnetoperatører i [...] medlemsstaterne. En brintnetoperatør kan blive medlem af [...]ENNOH, fra den regulerende myndighed påbegynder certificeringsproceduren, forudsat at vedkommende efterfølgende certificeres positivt i overensstemmelse med artikel 65 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021)[...]803] og artikel 13 i denne forordning [...] senest 18 måneder efter at være blevet medlem af ENNOH, og at vedkommende som minimum udvikler (et) brintinfrastrukturprojekt(er) med en endelig investeringsbeslutning tre år efter at være blevet medlem af [...]ENNOH. [...] Brintnetoperatørens ENNOH-medlemskab udløber, hvis den endelige certificeringsbeslutning ikke er blevet truffet [...]senest 18 måneder, efter at vedkommende er blevet medlem af ENNOH, eller hvis den endelige investeringsbeslutning ikke er blevet truffet senest tre år, efter at vedkommende er blevet medlem af ENNOH.**
2. ENNOH varetager sine opgaver i henhold til EU-retten med det formål at etablere et velfungerende og velintegreret indre marked for brint og bidrager til en effektiv og varig opfyldelse af målsætningerne i politikrammen for klima- og energipolitikken, navnlig ved at bidrage til en effektiv integration af brint produceret fra vedvarende energikilder og til at forøge energieffektiviteten, samtidig med at systemsikkerheden opretholdes. ENNOH sikres tilstrækkelige menneskelige og finansielle ressourcer til at udføre sine opgaver.

3. Brintnetoperatørerne forelægger senest den 1. september 2024 Kommissionen og ACER et udkast til vedtægter for det kommende ENNOH, en liste over dets medlemmer og et udkast til dets forretningsorden, herunder proceduren for høring af interessenter.
4. Brintsystemoperatørerne forelægger Kommissionen og ACER ethvert udkast til ændringer af ENNOH's vedtægter, af listen over dets medlemmer og af dets forretningsorden.
5. Senest fire måneder efter modtagelsen af udkastene til vedtægter, medlemslister og forretningsorden eller udkastene til ændringer heraf forelægger ACER efter at have hørt organisationer, der repræsenterer alle interessenter, navnlig systembrugerne, herunder kunder, Kommissionen en udtalelse om disse udkast.
6. Kommissionen afgiver udtalelse om udkastet til samt udkast til ændringer af vedtægter, medlemslisten eller forretningsordenen under hensyntagen til ACER's udtalelse som fastsat i stk. 5 og senest tre måneder efter modtagelsen af ACER's udtalelse.
7. Senest tre måneder efter modtagelsen af Kommissionens positive udtalelse vedtager og offentliggør brintnetoperatørerne vedtægterne, medlemslisten og forretningsordenen.
8. De i stk. 3 omhandlede dokumenter forelægges Kommissionen og ACER, såfremt de ændres eller på begrundet anmodning af en af disse. Kommissionen og ACER afgiver udtalelse i overensstemmelse med stk. 5, 6 og 7.

## Artikel 41

### Overgangen til ENNOH

1. Indtil ENNOH er oprettet i overensstemmelse med artikel 40, [...]opretter Kommissionen en midlertidig platform med deltagelse af ACER og alle relevante markedsdeltagere, herunder ENTSO for gas, ENTSO for elektricitet og EU DSO-enheden, og varetager den administrative støtte heraf. Denne platform [...]skal fremme arbejdet med at afgrænse og formulere spørgsmål af relevans for opbygningen af brintnettet og -markederne. Platformen [...] afvikles efter oprettelsen af ENNOH.
2. Indtil ENNOH er oprettet, er ENTSO for gas [...] ansvarlig for at opstille EU-dækkende netudviklingsplaner for gas- og brintnet, **jf. artikel 29 og 43**. ENTSO for gas sikrer i forbindelse med varetagelsen af denne opgave en effektiv høring og deltagelse af alle markedsdeltagere, herunder deltagere fra brintmarkedet **og medlemmerne af den midlertidige platform i henhold til stk. 1**.

## Artikel 42

### ENNOH's opgaver

1. ENNOH:
  - a) udarbejder netregler på de i artikel 54 nævnte områder med henblik på at nå de i artikel 40 fastsatte mål
  - b) vedtager og offentliggør hvert halve år en ikkebindende tiårig EU-dækkende netudviklingsplan, **jf. artikel 43**, herunder en europæisk prognose om forsyningens tilstrækkelighed

- c) samarbejder med ENTSO for elektricitet [...] ENTSO for gas **og med EU DSO-enheden**
- d) udarbejder henstillinger vedrørende koordineringen af det tekniske samarbejde inden for Unionen mellem [...] transmissions- og gasdistributionssystemoperatører på den ene side og brintnetoperatører på den anden side
- e) udarbejder henstillinger om koordineringen af det tekniske samarbejde mellem netoperatører i Unionen og tredjeparters netoperatører
- f) vedtager et årligt arbejdsprogram
- g) vedtager en årsrapport
- h) vedtager en årlig prognose for brintforsyningen, der dækker de medlemsstater, hvor brint anvendes til elproduktion eller til forsyning af **industrier[...]**
- i) vedtager en rapport om overvågning af brintkvaliteten senest den 15. maj 2026 og derefter hvert andet år, herunder udviklingen i og prognoserne for den forventede udvikling i brintkvalitetsparametrene, samt oplysninger om sager vedrørende forskelle i brintkvalitetsspecifikationerne, og hvordan sådanne sager er blevet løst
- j) fremmer cybersikkerhed og databeskyttelse i samarbejde med relevante myndigheder og regulerede enheder
- k) **udvikler og fremmer bedste praksis inden for opdagelse, overvågning og reduktion af brintlækager.**

2. ENNOH overvåger og analyserer gennemførelsen af de netregler og retningslinjer, som Kommissionen vedtager i overensstemmelse med artikel 54, 55 og 56, og deres virkning på harmoniseringen af gældende regler, der tager sigte på at lette markedsudviklingen og -integrationen. [...]ENNOH aflægger rapport til ACER om resultaterne og redegør for resultaterne af analysen i årsrapporten, jf. denne artikels stk. 1, litra f).
3. ENNOH offentliggør referaterne af sin plenarforsamling og sine bestyrelses- og udvalgsmøder og oplyser regelmæssigt offentligheden om sin beslutningstagning og sine aktiviteter.
4. Det årlige arbejdsprogram, jf. stk. 1, litra f), skal indeholde en liste over og beskrivelse af de netregler, der skal udarbejdes, en plan for samordning af netdriften, en liste over den forsknings- og udviklingsindsats, der skal gennemføres i det pågældende år, og en vejledende tidsplan.
5. ENNOH giver ACER alle de oplysninger, som ACER har brug for til varetagelsen af sine opgaver i henhold til artikel 46. For at ENNOH kan opfylde denne forpligtelse, giver brintnetoperatørerne ENNOH de fornødne oplysninger.
6. ENNOH forelægger på Kommissionens anmodning denne sine synspunkter om vedtagelsen af retningslinjerne som fastlagt i artikel 56.

### Tiårig netudviklingsplan for brint

1. Den tiårige EU-dækkende netudviklingsplan **for brint** [...] skal omfatte modellering af det integrerede net, udvikling af scenarier og en vurdering af systemets modstandsdygtighed.

Den tiårige EU-dækkende netudviklingsplan skal navnlig:

- a) bygge på rapporteringen om udviklingen af det nationale brintnet som fastsat i artikel 52 i det omarbejdede gasdirektiv og kapitel IV i forordning (EU) xxx [TEN-E-forordningen]
- b) med hensyn til grænseoverskridende sammenkoblingslinjer også bygge på de rimelige behov, som forskellige netbrugere kan have, og integrere langfristede forpligtelser fra investorer som omhandlet i artikel 55 og kapitel IX, afdeling 3, i det omarbejdede gasdirektiv
- c) redegøre for investeringsmangler, navnlig hvad den grænseoverskridende kapacitet angår

Med henblik på andet afsnit, litra c), kan en gennemgang af de hindringer for øget grænseoverskridende kapacitet, som foranlediges af forskelle i godkendelsesprocedurer eller -praksis, vedlægges som bilag til den EU-dækkende netudviklingsplan.

2. ACER afgiver udtalelse om de nationale rapporter om udvikling af brintnettet, hvis dette er relevant med henblik på at vurdere deres overensstemmelse med den EU-dækkende netudviklingsplan. Finder ACER uoverensstemmelser mellem en national brintnetudviklingsrapport og den EU-dækkende netudviklingsplan, kommer det om nødvendigt med henstillinger vedrørende ændring af den nationale brintnetudviklingsrapport eller den EU-dækkende netudviklingsplan.

3. Ved udarbejdelsen af den tiårige netudviklingsplan for hele Unionen, jf. artikel 42, samarbejder ENNOH med ENTSO for elektricitet og ENTSO for gas, navnlig om udarbejdelsen af cost-benefit-analysen for hele energisystemet – herunder den tværgående netmodel for energimarkedet, som både omfatter el-, gas- og brinttransportinfrastruktur såvel som lagre, LNG- og brintterminaler samt elektrolysatorer, jf. artikel 11 i **forordning (EU) 2022/869** [...], scenarierne for de [...]ti-[...]årige [...]net[...]udviklings[...]planer, jf. artikel 12 i **den pågældende forordning** [...] og kortlægningen af infrastruktur mangler, jf. artikel 13 i **den pågældende forordning** [...].

#### *Artikel 44*

### **Omkostninger**

Omkostningerne ved aktiviteterne i ENNOH [...], jf. artikel 42 i denne forordning påhviler brintnetoperatørerne og medtages i tarifberegningen. De regulerende myndigheder godkender kun disse omkostninger, hvis de er rimelige og hensigtsmæssige.

#### *Artikel 45*

### **Høringer**

1. Ved udarbejdelsen af forslag i relation til de i artikel 42 omhandlede opgaver foretager ENNOH en omfattende høring på et tidligt stadium og på en åben og gennemsigtig måde med deltagelse af alle relevante markedsdeltagere, navnlig organisationer, der repræsenterer alle interessenter, i overensstemmelse med den forretningsorden, som er omhandlet i denne forordnings artikel 40. Høringsprocessen skal gøre det muligt at tage hensyn til bemærkninger fra interessenter før den endelige vedtagelse af forslaget, idet den tager sigte på at indhente synspunkter og forslag fra alle relevante parter i beslutningsprocessen. Høringen skal også inddrage de regulerende myndigheder og andre nationale myndigheder, producenter, netbrugere, herunder kunder, tekniske organer og interessentplatforme.

2. Alle dokumenter og mødereferater, der vedrører høringen, offentliggøres.
3. Inden ENNOH vedtager de i artikel 42 omhandlede forslag, gør det rede for, hvorledes der er blevet taget hensyn til de kommentarer, det har modtaget under høringen. Har det ikke taget hensyn til sådanne kommentarer, skal det begrundes.

#### *Artikel 46*

#### **ACER's overvågningsopgaver**

1. ACER overvåger, hvordan ENNOH varetager de i artikel 42 omhandlede opgaver, og aflægger rapport om sine observationer til Kommissionen.
2. ACER overvåger ENNOH's gennemførelse af de netregler og retningslinjer, som Kommissionen vedtager i overensstemmelse med artikel 54, 55 og 56. Hvis ENNOH ikke har gennemført sådanne netregler eller retningslinjer, anmoder ACER ENNOH om en behørigt begrundet redegørelse for, hvorfor det ikke er sket. ACER underretter Kommissionen om denne redegørelse og afgiver sin udtalelse hertil.
3. ENNOH forelægger ACER udkastet til den EU-dækkende netudviklingsplan, udkastet til det årlige arbejdsprogram, herunder oplysninger om høringsprocessen, og de andre i artikel 42 omhandlede dokumenter med henblik på en udtalelse.

Hvis ACER skønner, at udkastet til det årlige arbejdsprogram eller udkastet til den EU-dækkende netudviklingsplan, som ENNOH har forelagt, ikke bidrager til ikkediskrimination, reel konkurrence, et velfungerende marked eller tilstrækkelig grænseoverskridende sammenkobling, afgiver det inden for to måneder fra forelæggelsen af programmet eller planen en behørigt begrundet udtalelse samt henstillinger til ENNOH og Kommissionen.

## *Artikel 47*

### **Regionalt samarbejde mellem brintnetoperatørerne**

1. Brintnetoperatørerne etablerer et regionalt samarbejde inden for rammerne af ENNOH for at bidrage til gennemførelsen af opgaverne i artikel 42.
2. Brintnetoperatørerne fremmer driftsordninger, der er med til at sikre den bedst mulige forvaltning af nettet, og sikrer interoperabiliteten i det sammenkoblede brintsystem i Unionen for at lette det kommercielle og operationelle samarbejde mellem brintnetoperatører, hvis net støder op til hinanden.

## *Artikel 48*

### **Krav til brintnetoperatører om gennemsigtighed**

1. Brintnetoperatører skal offentliggøre detaljerede oplysninger om de tjenester, de tilbyder, og de dertil knyttede betingelser tillige med de tekniske oplysninger, der er nødvendige, for at brintnetbrugerne kan få effektiv netadgang.
2. Med henblik på at sikre gennemsigtige, objektive og ikkediskriminerende tariffer samt for at fremme en effektiv anvendelse af brintnettet skal brintnetoperatørerne eller de relevante nationale myndigheder fra den 1. januar 2031 offentliggøre fyldestgørende oplysninger om tariffernes beregning, metode og struktur.
3. Brintnetoperatørerne skal offentliggøre detaljerede oplysninger om kvaliteten af den brint, som transporteres i deres net, og som kan påvirke netbrugerne.

4. De punkter i et brintnetsystem, der skal offentliggøres oplysninger om, skal godkendes af de kompetente myndigheder efter høring af brintnetbrugerne.
5. Brintnetoperatører skal altid forelægge de oplysninger, der kræves i henhold til denne forordning, på en meningsfyldt, kvantificerbart klar og let tilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag.
6. Brintnetoperatører skal offentliggøre både fremadrettede og bagudrettede oplysninger om udbud og efterspørgsel, herunder regelmæssige prognoser og de registrerede oplysninger. Den regulerende myndighed sikrer, at alle sådanne oplysninger offentliggøres. De offentliggjorte oplysningers detaljeringsgrad skal afspejle de oplysninger, brintnetoperatørerne råder over.
7. De berørte markedsdeltagere stiller de i denne artikel omhandlede data til rådighed for brintnetoperatørerne.
8. Yderligere bestemmelser, der er nødvendige for at gennemføre gennemsigtighedskravene for brintnetoperatører, herunder nærmere bestemmelser om indholdet, hyppigheden og formen af brintnetoperatørernes oplysninger, fastsættes i en netregel, der udarbejdes i overensstemmelse med denne forordnings artikel 54, stk. 1.

## Artikel 49

### Journalføring i brintsystemet

Brintnetoperatører, brintlageroperatører og brintterminaloperatører opbevarer alle de oplysninger, der er omhandlet i artikel 31 og 48 og i bilag I, del 4, i mindst fem år, så de står til rådighed for de nationale myndigheder, herunder den regulerende myndighed og den nationale konkurrencemyndighed, samt Kommissionen.

## Artikel 50

### Formodning om overensstemmelse af praksis med harmoniserede standarder

1. **Praksis, som er i overensstemmelse med h[...]**armoniserede standarder eller dele deraf, hvis referencer er offentliggjort i *Den Europæiske Unions Tidende*, formodes at være i overensstemmelse med de krav, der er omhandlet i de delegerede retsakter, som er **vedtaget i henhold til [...]** denne forordnings artikel 54, stk. 2, litra b).

[...] [...]

## Artikel 51

### Fælles specifikationer

Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage gennemførelsesretsakter, hvori der fastsættes fælles specifikationer for de krav, der er fastsat i artikel 46 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx], eller kan fastsætte disse specifikationer i en netregel i henhold til denne forordnings artikel 54, stk. 2, litra b), hvis:

- a) de pågældende krav ikke er omfattet af de harmoniserede standarder eller dele deraf, hvis referencer er offentliggjort i Den Europæiske Unions Tidende, eller
- b) [...] **Kommissionen har anmodet en eller flere europæiske standardiseringsorganisationer om at udarbejde en harmoniseret standard for disse krav, og mindst én af følgende betingelser også er opfyldt:**
  - i) **Anmodningen er ikke blevet imødekommet af nogen af de europæiske standardiseringsorganisationer.**
  - ii) **Kommissionen konstaterer unødige forsinkelser i forbindelse med vedtagelsen af de krævede harmoniserede standarder.**
  - iii) **En europæisk standardiseringsorganisation har udarbejdet en standard, som ikke helt svarer til Kommissionens anmodning, eller**

- c) Kommissionen har efter proceduren i artikel 11, stk. 5, i forordning (EU) nr. 1025/2012 besluttet enten at opretholde med begrænsninger eller at tilbagetrække henvisningerne til de harmoniserede standarder eller dele deraf, som disse krav er omfattet af.

Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter undersøgelsesproceduren, jf. artikel 61, stk. 3.

**I den tidlige fase af udarbejdelsen af udkastet til gennemførelsesretsakt om en fælles specifikation indsamler Kommissionen synspunkter fra relevante organer eller ekspertgrupper, der er nedsat i henhold til relevant sektorspecifik EU-ret, og hører alle relevante interessenter på behørig vis. På grundlag af denne høring udarbejder Kommissionen udkastet til gennemførelsesretsakt.**

2. **Praksis, som er i overensstemmelse med fælles specifikationer eller dele deraf, formodes at være i overensstemmelse med kravene i de delegerede retsakter, der vedtages i henhold til artikel 54, stk. 2, litra b), for så vidt disse krav er omfattet af disse fælles specifikationer eller dele deraf.**
3. **Hvis en harmoniseret standard vedtages af en europæisk standardiseringsorganisation og foreslås Kommissionen med henblik på offentliggørelse af dens reference i Den Europæiske Unions Tidende, vurderer Kommissionen den harmoniserede standard i overensstemmelse med forordning (EU) nr. 1025/2012. Når en reference på en harmoniseret standard offentliggøres i Den Europæiske Unions Tidende, ophæver Kommissionen de gennemførelsesretsakter, der er omhandlet i stk. 1, eller dele deraf, der omfatter de samme krav som omhandlet i stk. 1.**

## Kapitel IV

### NETREGLER OG RETNINGSLINJER

#### *Artikel 52*

##### **Vedtagelse af netregler og retningslinjer**

1. Kommissionen kan inden for rammerne af sine beføjelser ifølge i artikel 53-56 vedtage gennemførelsesretsakter eller delegerede retsakter. Sådanne retsakter kan vedtages enten som netregler på grundlag af tekstforslag udviklet af ENTSO for gas henholdsvis ENNOH eller, når dette fremgår af prioritetslisten i medfør af artikel 53, stk. 3, af EU DSO-enheden [...] i medfør af den procedure, der er fastsat i artikel [...] 53-55, eller som retningslinjer i medfør af den procedure, der er fastsat i artikel 56.
  2. Netreglerne og retningslinjerne:
    - a) [...] tilvejebringer det minimum af harmonisering, som er nødvendigt for at nå denne forordnings mål
    - b) tager hensyn til særlige regionale forhold, hvor det er hensigtsmæssigt, **og**
    - c) går ikke videre, end hvad der er nødvendigt af hensyn til formålet i litra a) [...]
- [...]

### Etablering af netregler for naturgas

1. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage gennemførelsesretsakter vedrørende etablering af netregler på følgende områder:
  - a) regler for dataudveksling og afregning med henblik på gennemførelse af artikel 21 og 22 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] vedrørende interoperabilitet og dataudveksling samt harmoniserede regler for driften af gastransmissionssystemer, kapacitetsreservationsplatforme og IT-processer, der er relevante for det indre markeds funktion
  - b) interoperabilitetsregler for naturgassystemet med henblik på gennemførelsen af artikel 9, **35 og 40** [...] i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx], herunder bestemmelser om sammenkoblingsaftaler, regler om strømingsregulering og principper for måling af gasmængde og -kvalitet, tildelings- og matchningsregler, fælles enheder, dataudveksling, gaskvalitet, herunder regler om afhjælpning af grænseoverskridende begrænsninger som følge af forskelle i gaskvalitet eller forskelle i praksis for lugttilsætning eller på grund af forskelle med hensyn til mængden af brint blandet i naturgassystemet, cost-benefit-analyser med henblik på at fjerne begrænsninger for grænseoverskridende strømme, klassifikation efter Wobbeindekset, afbødende foranstaltninger, minimumsacceptniveauer for gaskvalitetsparametre, der er relevante for at sikre uhindret grænseoverskridende strøm af biomethan (f.eks. iltindhold), kort- og langsigtet overvågning af gaskvaliteten, tilvejebringelse af oplysninger og samarbejde mellem relevante markedsdeltagere, rapportering om gaskvalitet, gennemsigtighed, kommunikationsprocedurer, bl.a. i tilfælde af ekstraordinære hændelser

- c) regler for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger med henblik på gennemførelsen af artikel 27[...] i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] og artikel 7-10 i denne forordning, herunder regler om samarbejde om vedligeholdelsesprocedurer og kapacitetsberegning, der påvirker kapacitetstildelingen, standardisering af kapacitetsprodukter og -enheder, herunder bundtning, tildelingsmetoder, herunder auktionsalgoritmer, sekvens og procedure for eksisterende, trinvis, uafbrydelig og afbrydelig kapacitet, kapacitetsreservationsplatforme, overtegnings- og tilbagekøbsordninger, kortsigtede og langsigtede "use it or lose it"-ordninger eller andre ordninger for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der forhindrer kapacitetshamstring
- d) regler for balancering, herunder netrelaterede regler om nomineringsprocedurer, regler for gebyrer for ubalancer og regler for driftsbalancering mellem transmissionssystemoperatørernes systemer med henblik på gennemførelsen af artikel 35, stk. 5, i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] og artikel 7-10 i denne forordning, herunder netrelaterede regler for nomineringsprocedurer, gebyrer for ubalance, afregning af det daglige gebyr for ubalance og driftsbalancering mellem transmissionssystemoperatørers net.
- e) regler for harmoniserede transmissionstarifstrukturer med henblik på gennemførelsen af artikel 72, stk. 7, i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] og denne forordnings artikel 15-16[...], herunder regler for anvendelse af en referenceprismetode, de tilknyttede krav om høring og offentliggørelse, **herunder for de tilladte og tilstræbte indtægter**, samt beregningen af mindstepriser for standardkapacitetsprodukter, rabatter på LNG- og lagerfaciliteter, [...]gennemførelsesprocedurer for at yde en rabat for vedvarende og kulstoffattige gasser[...].

Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter undersøgelsesproceduren, jf. artikel 61, stk. 3.

2. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **for at supplere denne forordning** vedrørende etablering af netregler på følgende områder:
- a) netsikkerheds- og netpålidelighedsregler, herunder regler for den driftsmæssige netsikkerhed og regler for pålidelighed, der sikrer nettets servicekvalitet
  - b) nettilslutningsregler, herunder regler om tilslutning af faciliteter til produktion af vedvarende og kulstoffattig gas, og procedurer for anmodning om tilkobling
  - c) driftsprocedurer i nødsituationer, herunder systemforsvarsplaner, genoprettelsesplaner, interaktion med markedet samt informationsudvekslings- og kommunikations[...]værktøjer og -faciliteter
  - d) regler om handel i forbindelse med teknisk og operativ levering af netadgangstjenester og systembalancering
  - e) gasnettets og dets komponenters energieffektivitet samt energieffektivitet med hensyn til netplanlægning og investeringer, der åbner mulighed for den mest energieffektive løsning set ud fra et systemperspektiv
  - f) cybersikkerhedsaspekter af de grænseoverskridende naturgasstrømme, herunder regler om fælles minimumskrav, planlægning, overvågning, rapportering og krisestyring.
3. Kommissionen fastlægger efter høring af ACER, ENTSO for gas, ENNOH, EU DSO-enheden og de øvrige relevante interessenter en prioritetsliste hvert tredje år over de områder, der er anført i stk. 1 og 2, og som skal medtages i udviklingen af netregler. Er netreglens genstand direkte relateret til distributionssystemets drift og ikke primært relevant for transmissionssystemet, kan Kommissionen pålægge EU DSO-enheden i samarbejde med ENTSO for gas at indkalde et redaktionsudvalg og forelægge ACER et forslag til netregel.

4. Kommissionen anmoder ACER om inden for et rimeligt tidsrum og højst seks måneder efter modtagelse af Kommissionens anmodning at forelægge den ikkebindende overordnede retningslinjer med klare og objektive principper for udviklingen af netregler vedrørende de områder, der er opført på prioritetslisten. Kommissionens anmodning kan omfatte betingelser, som der skal tages højde for i de overordnede retningslinjer. Enhver overordnet retningslinje skal bidrage til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et effektivt fungerende marked. Kommissionen kan på begrundet anmodning fra ACER forlænge tidsrummet for forelæggelse af retningslinjerne.
5. ACER hører ENTSO for gas, [...] EU DSO-enheden og de øvrige relevante interessenter vedrørende de overordnede retningslinjer i en periode på mindst to måneder på en åben og gennemsigtig måde.
6. ACER skal forelægge Kommissionen en ikkebindende overordnet retningslinje, hvis det anmodes herom i henhold til stk. 4.
7. Hvis Kommissionen finder, at de overordnede retningslinjer ikke bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, reel konkurrence og et effektivt fungerende marked, kan den anmode ACER om at revidere de overordnede retningslinjer inden for et rimeligt tidsrum og genforelægge dem for Kommissionen.
8. Hvis ACER ikke forelægger eller genforelægger de overordnede retningslinjer inden for det tidsrum, som Kommissionen har fastsat i henhold til stk. 4 eller 7, udvikler Kommissionen de pågældende overordnede retningslinjer.
9. Kommissionen anmoder ENTSO for gas eller, når det er fastsat i den i stk. 3 omhandlede prioritetsliste, EU DSO-enheden i samarbejde med ENTSO for gas om inden for et rimeligt tidsrum og højst 12 måneder efter modtagelsen af Kommissionens anmodning at forelægge ACER et forslag til en netregel, der er i overensstemmelse med de relevante overordnede retningslinjer.

10. ENTSO for gas eller, når det er fastsat i den i stk. 3 omhandlede prioritetsliste, EU DSO-enheden i samarbejde med ENTSO for gas indkalder et redaktionsudvalg til at yde støtte til udviklingen af netreglen. Redaktionsudvalget skal bestå af repræsentanter for ACER, ENTSO for gas, [...] EU DSO-enheden, hvis det er hensigtsmæssigt, og et begrænset antal af de mest berørte interessenter. ENTSO for gas eller, når det er fastsat i prioritetslisten i medfør af stk. 3, EU DSO-enheden i samarbejde med ENTSO for gas udvikler forslag til netregler på de i stk. 1 og 2 omhandlede områder, når Kommissionen anmoder herom i overensstemmelse med stk. 9.
11. ACER reviderer den foreslåede netregel for at sikre, at den overholder de relevante overordnede retningslinjer og bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et effektivt fungerende marked, og forelægger de reviderede netregler for Kommissionen inden for seks måneder efter modtagelsen af forslaget. I det forslag, der forelægges Kommissionen, tager ACER hensyn til de synspunkter, der er fremsat af alle involverede parter under udarbejdelsen af forslaget under ledelse af ENTSO for gas eller EU DSO-enheden, og hører de relevante interessenter om den udgave af netreglen, som forelægges Kommissionen.
12. Hvis ENTSO for gas eller EU DSO-enheden ikke har udviklet en netregel inden for det tidsrum, Kommissionen har fastsat i henhold til stk. 9, kan Kommissionen anmode ACER om at udarbejde et udkast til netregel på grundlag af den relevante overordnede retningslinje. ACER kan indlede en yderligere høring. ACER forelægger et udkast til netregel udarbejdet i henhold til dette stykke for Kommissionen og kan henstille, at det vedtages.
13. Hvis ENTSO for gas eller EU DSO-enheden ikke har udviklet en netregel, eller ACER ikke har udarbejdet et udkast som omhandlet i stk. 12, kan Kommissionen på forslag fra ACER i henhold til stk. 11 eller på eget initiativ vedtage en eller flere netregler på de områder, der er nævnt i stk. 1 og 2.

14. Hvis Kommissionen foreslår at vedtage en netregel på eget initiativ, hører den ACER, ENTSO for gas og alle relevante interessenter om udkastet til netregel i et tidsrum på mindst to måneder.
15. Denne artikel berører ikke Kommissionens ret til at vedtage og ændre retningslinjerne som fastlagt i artikel 56. Den berører ikke ENTSO for gas' mulighed for at udvikle ikkebindende vejledning på de i stk. 1 og 2 nævnte områder, når sådan vejledning ikke vedrører områder, der er omfattet af en anmodning fra Kommissionen til ENTSO for gas. ENTSO for gas forelægger enhver sådan vejledning for ACER med henblik på en udtalelse og tager denne udtalelse behørigt i betragtning.

#### *Artikel 54*

#### **Etablering af netregler for brint**

1. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage gennemførelsesretsakter for at sikre ensartede betingelser for gennemførelsen af denne forordning ved at fastsætte netregler om gennemsigtighed med hensyn til gennemførelsen af artikel 48, herunder nærmere bestemmelser om indholdet, hyppigheden og formen af brintnetoperatørernes forelæggelse af oplysninger, og til gennemførelse af bilag I, afsnit 4, herunder nærmere bestemmelser om formen og indholdet af de oplysninger, der er nødvendige for at give netbrugerne effektiv adgang til nettet, og de oplysninger, der skal offentliggøres ved relevante punkter, samt nærmere bestemmelser om tidsplaner.

Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter rådgivningsproceduren, jf. artikel 61, stk. 2.

2. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **med henblik på** at supplere[...] denne forordning med netregler på følgende områder:
- a) brintnettets og dets komponenters energieffektivitet samt energieffektivitet med hensyn til netplanlægning og investeringer, der åbner mulighed for den mest energieffektive løsning set ud fra et systemperspektiv
  - b) interoperabilitetsregler for brintnettet, herunder håndtering af sammenkoblingsaftaler, enheder, dataudveksling, gennemsigtighed, kommunikation, informationsformidling og samarbejde mellem relevante markedsdeltagere samt brintkvalitet, herunder fælles specifikationer **ved sammenkoblingspunkter** og standardisering, lugttilsætning, cost-benefit-analyser med henblik på at fjerne begrænsninger for grænseoverskridende strømme som følge af forskelle i brintkvalitet og rapportering om brintkvalitet
  - c) regler for en finansiel kompensationsordning for grænseoverskridende brintinfrastruktur

- d) regler for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger, herunder regler om samarbejde om vedligeholdelsesprocedurer og kapacitetsberegning, der påvirker kapacitetstildelingen, standardisering af kapacitetsprodukter og -enheder, herunder bundtning, tildelingsmetoder, herunder auktionsalgoritmer, sekvens og procedure for eksisterende, trinvis, uafbrydelig og afbrydelig kapacitet, kapacitetsreservationsplatforme, overtegnings- og tilbagekøbsordninger, kortsigtede og langsigtede "use it or lose it"-ordninger eller andre ordninger for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der forhindrer kapacitetshamstring
- e) regler for harmoniserede tarifstrukturer for adgang til brintnet, herunder **tariffer ved sammenkoblingspunkter**, regler for anvendelse af en referenceprismetode, de tilknyttede krav om høring og offentliggørelse, **herunder for de tilladte og tilstræbte indtægter**, samt beregningen af mindstepriser for standardkapacitetsprodukter og tilladte indtægter
- f) regler for bestemmelse af værdien af overførte aktiver og den særlige afgift
- g) regler for balancering, herunder netrelaterede regler om nomineringsprocedurer, regler for gebyrer for ubalancer og regler for driftsbalancering mellem brintnetoperatører, herunder netrelaterede regler for nomineringsprocedurer, gebyrer for ubalance, afregning af det daglige gebyr for ubalance og driftsbalancering mellem transmissionssystemoperatørers net
- h) cybersikkerhedsaspekter af de grænseoverskridende brintstrømme, herunder regler om fælles minimumskrav, planlægning, overvågning, rapportering og krisestyring.

3. Kommissionen fastlægger efter høring af ACER, ENNOH [...] og de øvrige relevante interessenter en prioritetsliste hvert tredje år over de områder, der er anført i stk. 1 og 2, og som skal medtages i udviklingen af netregler. **Kommissionen fastlægger den første prioritetsliste for udviklingen af brintnetregler et år efter oprettelsen af ENNOH, jf. artikel 40 i denne forordning.**
4. Kommissionen anmoder ACER om inden for et rimeligt tidsrum og højst seks måneder efter modtagelse af Kommissionens anmodning at forelægge den ikkebindende overordnede retningslinjer med klare og objektive principper for udviklingen af netregler vedrørende de områder, der er opført på prioritetslisten. Kommissionens anmodning kan omfatte betingelser, som der skal tages højde for i den overordnede retningslinje. Enhver overordnet retningslinje skal bidrage til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et effektivt fungerende marked. Kommissionen kan på begrundet anmodning fra ACER forlænge tidsrummet for forelæggelse af retningslinjerne.
5. ACER hører formelt ENNOH[...] [...]og de øvrige relevante interessenter om de overordnede retningslinjer i en periode på mindst to måneder på en åben og gennemsigtig måde.
6. ACER skal forelægge Kommissionen en ikkebindende overordnet retningslinje, hvis det anmodes herom i henhold til stk. 4.
7. Hvis Kommissionen finder, at de overordnede retningslinjer ikke bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, reel konkurrence og et effektivt fungerende marked, kan den anmode ACER om at revidere de overordnede retningslinjer inden for et rimeligt tidsrum og genforelægge dem for Kommissionen.

8. Hvis ACER ikke forelægger eller genforelægger de overordnede retningslinjer inden for det tidsrum, som Kommissionen har fastsat i henhold til stk. 4 eller 6, udvikler Kommissionen de pågældende overordnede retningslinjer.
9. Kommissionen anmoder ENNOH om inden for et rimeligt tidsrum og højst 12 måneder efter modtagelsen af Kommissionens anmodning at forelægge ACER et forslag til en netregel, der er i overensstemmelse med de relevante overordnede retningslinjer.
10. ENNOH indkalder et redaktionsudvalg til at yde støtte til udviklingen af netreglen. Redaktionsudvalget skal bestå af repræsentanter for ACER [...] og et begrænset antal af de mest berørte interessenter. [...] **ENNOH** udvikler forslag til netregler på de i stk. 1 og 2 omhandlede områder.
11. ACER reviderer den foreslåede netregel for at sikre, at den overholder de relevante overordnede retningslinjer og bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et effektivt fungerende marked, og forelægger de reviderede netregler for Kommissionen inden for seks måneder efter modtagelsen af forslaget. I den reviderede netregel tager ACER hensyn til de synspunkter, der er fremsat af alle involverede parter under udarbejdelsen af forslaget under ledelse af [...] **ENNOH**, og hører de relevante interessenter om den reviderede udgave, som forelægges Kommissionen.

12. Hvis ENNOH ikke har udviklet en netregel inden for det tidsrum, Kommissionen har fastsat i henhold til stk. 9, kan Kommissionen anmode ACER om at udarbejde et udkast til netregel på grundlag af de relevante overordnede retningslinjer. ACER kan indlede en yderligere høring i forbindelse med udarbejdelsen af et udkast til netregel i medfør af nærværende stykke. ACER forelægger et udkast til netregel udarbejdet i henhold til dette stykke for Kommissionen og kan henstille, at det vedtages.
13. Hvis [...] **ENNOH** ikke har udviklet en netregel, eller ACER ikke har udarbejdet et udkast til netregel som omhandlet i stk. 12, kan Kommissionen på eget initiativ eller på forslag af ACER i henhold til stk. 11 vedtage en eller flere netregler på de områder, der er nævnt i stk. 1 og 2.
14. Hvis Kommissionen foreslår at vedtage en netregel på eget initiativ, hører den ACER, ENNOH [...] og alle relevante interessenter om udkastet til netregel i et tidsrum på mindst to måneder.
15. Denne artikel berører ikke Kommissionens ret til at vedtage og ændre retningslinjerne som fastlagt i artikel 56. Den berører ikke ENNOH's mulighed for at udvikle ikkebindende vejledning på de i stk. 1 og 2 nævnte områder, når sådan vejledning ikke vedrører områder, der er omfattet af en anmodning fra Kommissionen til ENNOH. ENNOH forelægger enhver sådan vejledning for ACER med henblik på en udtalelse og tager denne udtalelse behørigt i betragtning.

## Artikel 55

### Ændring af netregler

1. Kommissionen tillægges beføjelse til at ændre netreglerne på de i artikel 53, stk. 1 og 2, og artikel 54, stk. 1 og 2, nævnte områder i overensstemmelse med den relevante procedure fastsat i nævnte artikler.
2. Personer, som sandsynligvis har en interesse i en netregel, der er vedtaget i henhold til artikel 52-55, herunder ENTSO for gas, [...] ENNOH, EU DSO-enheden, regulerende myndigheder, transmissionssystemoperatører, distributionssystemoperatører, systembrugere og forbrugere, kan foreslå udkast til ændringer af en sådan netregel til ACER. ACER kan også foreslå ændringer på eget initiativ.
3. ACER kan forelægge Kommissionen begrundede forslag til ændringer ledsaget af en redegørelse for, hvordan sådanne forslag stemmer overens med målene for netreglerne i denne forordnings artikel 52. Hvis ACER finder et ændringsforslag antageligt, og hvis ACER fremsætter ændringer på eget initiativ, hører det alle interessenter i overensstemmelse med artikel 14 i forordning (EU) 2019/942.

## Artikel 56

### Retningslinjer

1. Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage bindende retningslinjer på de områder, der er anført i denne artikel.
2. Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage retningslinjer på de områder, hvor sådanne retningslinjer også kan udvikles efter proceduren for netregler i medfør af artikel 53 og 54. Disse retningslinjer vedtages i form af delegerede retsakter eller gennemførelsesretsakter afhængigt af den relevante beføjelse i denne forordning.
3. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 **med henblik på [...]** at supplere denne forordning med retningslinjer på følgende områder:
  - a) nærmere bestemmelser om adgangstjenester for tredjepart, herunder karakteren og varigheden af samt andre krav vedrørende disse tjenester, jf. artikel 5-7
  - b) nærmere principper for kapacitetstildelingsmekanismer og nærmere regler for anvendelse af procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger i tilfælde af aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger, jf. artikel 9 og 10
  - c) nærmere bestemmelser om forelæggelse af oplysninger og om, hvilke tekniske oplysninger der er nødvendige, for at netbrugerne kan få effektiv adgang til systemet, samt fastlæggelse af, hvilke punkter kravene om gennemsigtighed skal gælde for, herunder hvilke oplysninger der skal offentliggøres ved alle relevante punkter samt en tidsplan for offentliggørelsen, jf. artikel 30 og 31

- d) nærmere bestemmelser om fastlæggelse af tariffer i forbindelse med handel med naturgas på tværs af grænserne, jf. artikel 15 og 16 i denne forordning
  - e) nærmere bestemmelser om de områder, der er nævnt i artikel 23, stk. 6.
4. Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 for at ændre de retningslinjer, der er fastsat i denne forordnings bilag I, **med henblik på at præcisere:**
- a) nærmere oplysninger, der skal offentliggøres om den metode, som anvendes til at fastlægge transmissionssystemoperatørens regulerede indtægter, i overensstemmelse med artikel 30 og 31**
  - b) nærmere oplysninger om principperne for kapacitetstildelingsmekanismer og procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger i forbindelse med gennemførelse af artikel 9 og 10**
  - c) nærmere tekniske oplysninger, der er nødvendige, for at netbrugerne kan få effektiv adgang til naturgassystemet i forbindelse med gennemførelse af artikel 30, stk. 1**
  - d) nærmere oplysninger om fastlæggelse af alle relevante punkter, oplysninger, der skal offentliggøres, samt tidsplanen for kravene om gennemsigtighed i forbindelse med gennemførelse af artikel 30**
  - e) nærmere oplysninger om formen og indholdet af tekniske oplysninger om netadgang, som brintnetoperatører skal offentliggøre i forbindelse med gennemførelse af artikel 48.**
5. Hvis Kommissionen [...] ændrer retningslinjer, hører den:
- a) ACER, ENTSO for gas, [...] [...] EU DSO-enheden og, hvis det er relevant, andre interessenter for så vidt angår retningslinjer, der vedrører naturgas**
  - b) ACER, ENNOH og, hvis det er relevant, andre interessenter for så vidt angår retningslinjer, der vedrører brint.**

## Artikel 57

### Medlemsstaternes ret til at træffe mere detaljerede foranstaltninger

Denne forordning griber ikke ind i medlemsstaternes ret til at opretholde eller indføre foranstaltninger, der indeholder mere detaljerede bestemmelser end dem, der er fastsat i denne forordning, i de i artikel 56 omhandlede retningslinjer eller i de i artikel 52-55 omhandlede netregler, forudsat at disse foranstaltninger er forenelige med EU-retten.

## Artikel [...]58

### Oplysninger og fortrolighed

1. Medlemsstaterne og de regulerende myndigheder forelægger efter anmodning Kommissionen de oplysninger, der kræves med henblik på at håndhæve denne forordning, herunder de retningslinjer og netregler, som vedtages i henhold til denne forordning.
2. Kommissionen fastsætter en rimelig tidsfrist for indgivelse af oplysningerne under hensyn til, hvor komplekse og hastende de ønskede oplysninger er.
3. Hvis medlemsstaten eller den berørte regulerende myndighed ikke forelægger oplysningerne inden for den af Kommissionen fastsatte frist, kan Kommissionen med henblik på at håndhæve denne forordning anmode om alle de nødvendige oplysninger direkte fra de berørte virksomheder.

Når Kommissionen sender en anmodning om oplysninger til en virksomhed, sender den samtidig en kopi af anmodningen til **medlemsstaten og den regulerende [...] myndighed** i den medlemsstat, hvor virksomheden er hjemmehørende.

4. I sin anmodning om oplysninger angiver Kommissionen retsgrundlaget for anmodningen, tidsfristen for afgivelsen af oplysningerne, formålet med anmodningen, **herunder en begrundelse for, at de anmodede oplysninger er nødvendige med henblik på stk. 1**, og de sanktioner, der ifølge artikel 59, stk. 2, kan pålægges for meddelelse af urigtige, ufuldstændige eller vildledende oplysninger.
5. Virksomhedernes indehavere eller deres repræsentanter og, hvis der er tale om juridiske personer, de fysiske personer, der ifølge lov eller deres vedtægter har bemyndigelse til at repræsentere dem, skal udlevere de oplysninger, der anmodes om. Hvis advokater er behørigt bemyndigede til at udlevere oplysningerne på deres klienters vegne, bærer klienterne det fulde ansvar, hvis oplysningerne er urigtige, ufuldstændige eller vildledende.
6. Hvis en virksomhed ikke giver de ønskede oplysninger inden for den frist, Kommissionen har fastsat, eller giver ufuldstændige oplysninger, kan Kommissionen kræve oplysningerne udleveret ved en afgørelse. I denne afgørelse angives, hvilke oplysninger der kræves, og der fastsættes en passende frist for deres udlevering. Der henvises til sanktionerne i artikel 59, stk. 2. Desuden skal der henvises til retten til at lade afgørelsen prøve ved Den Europæiske Unions Domstol.

Kommissionen sender samtidig en kopi af afgørelsen til **medlemsstaten og den regulerende [...] myndighed** i den medlemsstat, hvor den pågældende person har bopæl, eller hvor den pågældende virksomhed har hjemsted.

7. De i stk. 1 og 2 omhandlede oplysninger må kun benyttes med henblik på at håndhæve denne forordning.

Kommissionen må ikke videregive oplysninger modtaget i henhold til denne forordning, hvis disse oplysninger er omfattet af tavshedspligt.

## *Artikel 59*

### **Sanktioner**

1. Medlemsstaterne fastsætter regler om sanktioner, der skal anvendes i tilfælde af overtrædelser af bestemmelserne i denne forordning, de netregler og retningslinjer, som vedtages i medfør af artikel 52-56, og de retningslinjer, som er fastlagt i denne forordnings bilag I, og træffer alle nødvendige foranstaltninger for at sikre, at de anvendes. Sanktionerne skal være effektive, stå i et rimeligt forhold til overtrædelsen og have afskrækkende virkning. Medlemsstaterne giver straks Kommissionen meddelelse om disse regler og foranstaltninger og underretter den straks om senere ændringer, der berører dem.
2. Kommissionen kan ved en afgørelse pålægge virksomheder bøder på op til 1 % af det foregående regnskabsårs samlede omsætning, hvis disse virksomheder forsætligt eller uagtsomt afgiver urigtige, ufuldstændige eller vildledende oplysninger som svar på en anmodning i henhold til artikel 58, stk. 4, eller undlader at afgive oplysningerne inden for den frist, der er fastsat ved en afgørelse i henhold til artikel 58, stk. 6, første afsnit. Ved bødens fastsættelse tager Kommissionen hensyn til, hvor alvorlig den overtrædelse er, der består i manglende overholdelse af kravene omhandlet i denne artikels stk. 1.
3. Sanktioner som omhandlet i stk. 1 og afgørelser, der træffes i henhold til stk. 2, må ikke være af strafferetlig karakter.

# Kapitel V

## Afsluttende bestemmelser

### *Artikel 60*

#### **Ny naturgas- og brintinfrastruktur**

1. Større nye anlæg i naturgasinfrastrukturen, dvs. sammenkoblingslinjer samt LNG- og lagerfaciliteter, kan på anmodning undtages fra bestemmelserne i artikel 28, artikel 27, **stk. 1**, artikel 29 og 54, artikel 72, stk. 7 og 9, og artikel 73, stk. 1, i [det omarbejdede gasdirektiv] for en bestemt periode. Større nye anlæg i brintinfrastrukturen, dvs. sammenkoblingslinjer, brintterminaler og underjordiske brintlagre, kan efter anmodning undtages fra **anvendelsen af [...]** artikel 62, 31, 32 og 33 i [det omarbejdede gasdirektiv] og denne forordnings artikel 15 for en bestemt periode. Følgende betingelser gælder:
  - a) investeringen øger konkurrencen i gas- eller brintforsyningen og øger forsyningssikkerheden
  - b) investeringen bidrager til dekarboniseringen
  - c) risikoen ved investeringen er så høj, at investeringen ikke vil finde sted, hvis der ikke gives undtagelse
  - d) infrastrukturen ejes af en fysisk eller juridisk person, der, i det mindste hvad angår retlig form, er adskilt fra de systemoperatører, i hvis systemer denne infrastruktur vil blive bygget

- e) der opkræves afgifter af brugerne af denne infrastruktur, og
- f) undtagelsen er ikke til skade hverken for konkurrencen på de relevante markeder, der sandsynligvis vil blive berørt af investeringen, eller for at det indre marked for gas fungerer effektivt, for at de berørte regulerede systemer fungerer effektivt, for dekarboniseringen eller for forsyningssikkerheden i Unionen.

Disse betingelser [...] vurderes under hensyntagen til princippet om energisolidaritet. De kompetente nationale myndigheder [...] tager hensyn til situationen i andre berørte medlemsstater og afvejer eventuelle negative virkninger mod de gavnlige virkninger på deres område.

- 2. Undtagelsen i stk. 1 finder også anvendelse i forbindelse med markante kapacitetsforøgelser i eksisterende infrastruktur og ændringer af sådan infrastruktur, der muliggør udvikling af nye vedvarende og kulstoffattige gasforsyningskilder.
- 3. Den regulerende myndighed kan fra sag til sag træffe afgørelse om den undtagelse, der er omhandlet i stk. 1 og 2.

Inden afgørelsen om undtagelsen vedtages, hører den regulerende myndighed eller, hvis det er hensigtsmæssigt, en anden kompetent myndighed i den pågældende medlemsstat:

- a) de regulerende myndigheder i de medlemsstater, hvis markeder sandsynligvis vil blive berørt af den nye infrastruktur, og
- b) de relevante myndigheder i de tredjelande, hvor den pågældende infrastruktur er tilsluttet Unionens net under en medlemsstats jurisdiktion og har sin oprindelse i eller ender i et eller flere tredjelande.

Hvis de hørte tredjelandsmyndigheder ikke besvarer høringen inden for en rimelig tidsramme eller en fastsat frist på højst tre måneder, kan den pågældende regulerende myndighed vedtage den nødvendige afgørelse.

4. Hvis den pågældende infrastruktur strækker sig over mere end én medlemsstats område, kan ACER forelægge de regulerende myndigheder i de berørte medlemsstater en rådgivende udtalelse senest to måneder efter den dato, hvor den sidste af disse regulerende myndigheder modtog anmodningen om en undtagelse. Denne udtalelse kan udgøre grundlaget for deres afgørelse.

Når alle de berørte regulerende myndigheder er nået til enighed om afgørelsen om undtagelse inden for seks måneder efter den dato, hvor den sidste af de regulerende myndigheder modtog anmodningen, underretter de ACER om denne afgørelse. Hvis den berørte infrastruktur er en transmissionslinje mellem en medlemsstat og et tredjeland, kan den regulerende myndighed eller, hvis det er hensigtsmæssigt, en anden kompetent myndighed i den medlemsstat, hvor det første sammenkoblingspunkt med medlemsstaternes net er beliggende, inden afgørelsen om undtagelsen vedtages, høre den relevante nationale myndighed i det pågældende tredjeland, for at sikre, at denne forordning finder ensartet anvendelse på medlemsstatens område og, hvis det er relevant, medlemsstatens søterritorium for så vidt angår den berørte infrastruktur. Hvis den hørte tredjelandsmyndighed ikke besvarer høringen inden for rimelig tid eller en fastsat frist på højst tre måneder, kan den pågældende regulerende myndighed vedtage den nødvendige afgørelse.

ACER varetager de opgaver, der i denne artikel tillægges de regulerende myndigheder i de berørte medlemsstater:

- a) når ingen af de pågældende regulerende myndigheder har kunnet nå til enighed senest seks måneder, efter at der blev anmodet om en undtagelse over for den sidste af disse regulerende myndigheder, eller
- b) efter fælles anmodning fra de pågældende regulerende myndigheder.

Alle de pågældende regulerende myndigheder kan i fællesskab anmode om, at tidsrummet i tredje afsnit, litra a), forlænges med højst tre måneder.

- 5. ACER hører, inden den træffer afgørelse, de relevante regulerende myndigheder og ansøgerne.
- 6. En undtagelse kan omfatte hele det nye infrastrukturanlægs kapacitet eller hele den markant forøgede kapacitet på det eksisterende anlæg, eller den kan omfatte en del af kapaciteten.

Når der træffes beslutning om at indrømme en undtagelse, skal der fra sag til sag tages stilling til, om det er nødvendigt at tidsbegrænse undtagelsen og gøre den betinget af ikkediskriminerende adgang til infrastrukturanlægget. Når der træffes beslutning om disse betingelser, skal der navnlig tages hensyn til den ekstrakapacitet, der skal opbygges, eller ændringen af den eksisterende kapacitet, projektets tidshorisont og nationale forhold.

Før der indrømmes en undtagelse, skal den regulerende myndighed fastsætte reglerne og ordningerne for administration og kapacitetsfordeling. Reglerne skal fastsætte, at alle potentielle brugere af infrastrukturanlægget opfordres til at tilkendegive deres interesse i at indgå kapacitetsaftaler, inden kapaciteten i det nye anlæg fordeles, herunder til eget brug. Den regulerende myndighed forlanger, at reglerne for håndtering af kapacitetsbegrænsning indbefatter pligt til at udbyde ubrugt kapacitet på markedet, og at brugerne af infrastrukturen har ret til at afsætte deres aftalte kapacitet på det sekundære marked. Ved vurderingen af kriterierne i stk. 1, litra a), [...]c) og [...]f), tager den regulerende myndighed hensyn til resultaterne af denne kapacitetsfordelingsprocedure.

Beslutningen om undtagelsen, herunder også eventuelle betingelser som nævnt i andet afsnit i dette stykke, begrundes behørigt og offentliggøres.

7. Ved analysen af, hvorvidt større ny infrastruktur forventes at forbedre forsyningssikkerheden i henhold til stk. 1, litra a), overvejer den relevante myndighed, i hvilket omfang den nye infrastruktur forventes at forbedre medlemsstaternes opfyldelse af deres forpligtelser i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938<sup>16</sup>, på både regionalt og nationalt plan.
8. Medlemsstaterne kan fastsætte, at deres regulerende myndighed eller ACER, alt efter tilfældet skal forelægge sin udtalelse om anmodningen om en undtagelse for det relevante organ i medlemsstaten med henblik på den formelle afgørelse. Denne udtalelse skal offentliggøres sammen med beslutningen.

---

<sup>16</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsyningssikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010 (*EUT L 280 af 28.10.2017, s. 1*).

9. Den regulerende myndighed tilsender Kommissionen en kopi af hver ansøgning om undtagelse, så snart den er modtaget. Den kompetente myndighed giver straks Kommissionen meddelelse om [...] afgørelsen om undtagelse og alle relevante oplysninger. Disse oplysninger kan forelægges Kommissionen i en sammenfattet form, så den kan vurdere [...] afgørelsen om undtagelse. Oplysningerne skal navnlig omfatte:
- a) en detaljeret redegørelse for årsagerne til, at den regulerende myndighed eller medlemsstat [...] **gav eller afviste** undtagelsen, sammen med en henvisning til det eller de relevante litraer i stk. 1, som danner grundlag for denne [...] afgørelse, herunder de finansielle oplysninger, der begrundet behovet for undtagelsen
  - b) den analyse, der er foretaget af virkningerne for konkurrencen og det indre markeds effektive funktion som følge af, at der gives undtagelse
  - c) begrundelsen for varigheden af undtagelsen samt for andelen af den samlede kapacitet for infrastrukturen, som [...] undtagelsen gives for
  - d) hvis [...] undtagelsen vedrører en sammenkoblingslinje, resultatet af samrådet med de berørte regulerende myndigheder
  - e) infrastrukturens bidrag til en diversificering af forsyningen.
10. Inden for 50 arbejdsdage fra dagen efter modtagelsen af meddelelsen i henhold til stk. [...] **9** kan Kommissionen træffe afgørelse om, at de meddelende organer skal ændre eller annullere [...] **afgørelsen** om at give undtagelse. Hvis Kommissionen anmoder om supplerende oplysninger, forlænges denne periode med yderligere 50 arbejdsdage. Den yderligere periode løber fra dagen efter modtagelsen af de fuldstændige oplysninger. Den oprindelige periode kan også forlænges med samtykke fra både Kommissionen og de meddelende organer.

Forelægges de ønskede oplysninger ikke inden for den frist, der er anført i anmodningen, anses meddelelsen for at være trukket tilbage, medmindre fristen, inden den er udløbet, er blevet forlænget med både Kommissionens og den regulerende myndigheds samtykke, eller medmindre den regulerende myndighed i en behørigt begrundet erklæring har meddelt Kommissionen, at den anser meddelelsen for at være fuldstændig.

Den regulerende myndighed efterkommer Kommissionens afgørelse om at ændre eller annullere[...] [...]afgørelsen om undtagelse inden for en måned og underretter Kommissionen herom.

Kommissionen har tavshedspligt om forretningsmæssigt følsomme oplysninger.

I de tilfælde, hvor Kommissionen godkender **en [...] afgørelse om undtagelse**, mister denne godkendelse sin virkning:

- a) to år efter vedtagelsen, hvis etableringen af infrastrukturanlægget endnu ikke er påbegyndt
- b) fem år efter vedtagelsen, hvis infrastrukturanlægget endnu ikke er operationelt, medmindre Kommissionen beslutter, at eventuelle forsinkelser skyldes omfattende forhindringer, der ikke kan henføres til den person, som undtagelsen gælder for.

11. Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 63 for **at supplere denne forordning ved** at fastsætte retningslinjer for anvendelsen af betingelserne i denne artikels stk. 1 og fastlægge proceduren for anvendelsen af denne artikels stk. 3, 6, 8 og 9.

## *Artikel 61*

### **Udvalgsprocedure**

1. Kommissionen bistås af [navnet på udvalget], der er nedsat ved artikel 84 i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) **803 final**]. Dette udvalg er et udvalg som omhandlet i forordning (EU) nr. 182/2011.
2. Når der henvises til dette stykke, finder artikel 4 i forordning (EU) nr. 182/2011 anvendelse.
3. Når der henvises til dette stykke, finder artikel 5 i forordning (EU) nr. 182/2011 anvendelse.

## *Artikel 62*

### **Undtagelser**

Denne forordning finder ikke anvendelse på naturgastransmissionsnet, der er beliggende i medlemsstaterne, så længe de undtagelser, der er givet i henhold til artikel 80 i [det nye gasdirektiv], gælder

## *Artikel 63*

### **Udøvelse af de delegerede beføjelser**

1. Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter tillægges Kommissionen på de i denne artikel fastlagte betingelser.
2. Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter, jf. artikel **13**, 16, 28, 53, 54, 56 og 60, tillægges Kommissionen for en ubegrænset periode fra [datoen for ikrafttrædelsen].

3. Den i artikel **13**, 16, 28, 53, 54, 56 og 60 omhandlede delegation af beføjelser kan til enhver tid tilbagekaldes af Europa-Parlamentet eller Rådet. En afgørelse om tilbagekaldelse bringer delegationen af de beføjelser, der er angivet i den pågældende afgørelse, til ophør. Den får virkning dagen efter offentliggørelsen af afgørelsen i Den Europæiske Unions Tidende eller på et senere tidspunkt, der angives i afgørelsen. Den berører ikke gyldigheden af delegerede retsakter, der allerede er i kraft.
4. Inden vedtagelsen af en delegeret retsakt hører Kommissionen eksperter, som er udpeget af hver enkelt medlemsstat, i overensstemmelse med principperne i den interinstitutionelle aftale af 13. april 2016 om bedre lovgivning.
5. Så snart Kommissionen vedtager en delegeret retsakt, giver den samtidigt Europa-Parlamentet og Rådet meddelelse herom.
6. En delegeret retsakt vedtaget i henhold til artikel **13**, 16, 28, 53, 54, 56 og 60 træder kun i kraft, hvis hverken Europa-Parlamentet eller Rådet har gjort indsigelse inden for en frist på to måneder fra meddelelsen af den pågældende retsakt til Europa-Parlamentet og Rådet, eller hvis Europa-Parlamentet og Rådet inden udløbet af denne frist begge har underrettet Kommissionen om, at de ikke agter at gøre indsigelse. Fristen forlænges med to måneder på Europa-Parlamentets eller Rådets initiativ.

## **Artikel 63a**

### **Gennemgang og rapportering**

**Kommissionen gennemgår senest den 31. december 2030 denne forordning og forelægger Europa-Parlamentet og Rådet en rapport, som om nødvendigt er ledsaget af passende lovgivningsmæssige forslag.**

*Artikel 64*

**Ændring af afgørelse (EU) 2017/684**

Meddelelsespligten vedrørende mellemstatslige aftaler på energiområdet i relation til gas, jf. afgørelse (EU) 2017/684, skal forstås som omfattende mellemstatslige aftaler i relation til brint, herunder brintforbindelser såsom ammoniak og flydende organiske brintbærere.

*Artikel 65*

**Ændring af forordning (EU) 2019/942**

I forordning (EU) 2019/942 foretages følgende ændringer:

1) Artikel 2, litra a), affattes således:

"a) afgiver udtalelser og henstillinger rettet til transmissionssystemoperatører, ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas, **det europæiske net af netoperatører for brint ("ENNOH")**, EU DSO-enheden, regionale koordinationscentre og udpegede elektricitetsmarkedsoperatører **samt enheder, der er oprettet af transmissionssystemoperatører for gas, LNG-systemoperatører, gas- eller brintlagersystemoperatører eller operatører af brintnet**".

2) Artikel 3, stk. 2, første afsnit, affattes således:

"På ACER's anmodning fremlægger de regulerende myndigheder, ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas, ENNOH, de regionale koordinationscentre, EU DSO-enheden, transmissionssystemoperatørerne, **brintnetoperatørerne** og de udpegede elektricitetsmarkedsoperatører **samt enheder, der er oprettet af transmissionssystemoperatører for gas, LNG-systemoperatører, gas- eller brintlagersystemoperatører eller brintterminaloperatører**, de oplysninger for ACER, der er nødvendige for, at ACER kan udføre sine opgaver i henhold til denne forordning, medmindre ACER allerede har anmodet om og modtaget sådanne oplysninger."

3) Artikel 4, stk. 1 og 2, og artikel 4, stk. 3, litra a) og b), affattes således:

"1. ACER afgiver en udtalelse til Kommissionen om udkast til vedtægter, medlemsfortegnelse og udkast til forretningsorden for ENTSO for elektricitet i overensstemmelse med artikel 29, stk. 2, i forordning (EU) 2019/943 og for ENTSO for gas i overensstemmelse med artikel 22, stk. 2, i [gasforordningen] **og for ENNOH i overensstemmelse med artikel 40, stk. 5, i forordning [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804]** samt for EU DSO-enheden i overensstemmelse med artikel 53, stk. 3, i forordning (EU) 2019/943 **og artikel 37, stk. 4, i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804]."**

"2. ACER overvåger varetagelsen af de opgaver, der påhviler ENTSO for elektricitet i overensstemmelse med artikel 32 i forordning (EU) 2019/943 og ENTSO for gas i overensstemmelse med artikel 24 i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804] **og ENNOH i overensstemmelse med artikel 46 i forordning [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804]** samt EU DSO-enheden som fastsat i artikel 55 i forordning (EU) 2019/943 og artikel 38 i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804]."

"3. ACER kan afgive en udtalelse:

a) til ENTSO for elektricitet i overensstemmelse med artikel 30, stk. 1, litra a), i forordning (EU) 2019/943, til ENTSO for gas i overensstemmelse med artikel 23, stk. 2, i [**den omarbejdede** gasforordning som foreslået i COM(2021) [...]804] og til ENNOH i overensstemmelse med artikel XX i forordning [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**] om netregler"

"b) **til** ENTSO for elektricitet i overensstemmelse med artikel 32, stk. 2, i forordning (EU) 2019/943, til ENTSO for gas i overensstemmelse med artikel 24, stk. 2, i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) xxx] og til ENNOH i overensstemmelse med artikel 43, stk. 2, i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) [...]804] om udkastet til EU-dækkende netudviklingsplan og andre relevante dokumenter omhandlet i artikel 30, stk. 1, i forordning (EU) 2019/943 og artikel 23, stk. 3, og artikel 42, stk. 1, i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) xxx] under hensyntagen til målene om ikkediskrimination, effektiv konkurrence og effektivt og sikkert fungerende indre markeder for elektricitet og naturgas".

4) Artikel 4, stk. 6, 7 og 8, affattes således:

"6. De relevante regulerende myndigheder koordinerer med henblik på i fællesskab at vurdere, om [...] ENTSO for elektricitet, **ENTSO for gas, ENNOH, EU DSO-enheden** eller regionale koordinationscentre har undladt at efterleve deres forpligtelser i henhold til EU-retten, og træffer passende foranstaltninger i overensstemmelse med artikel 59, stk. 1, litra c), og artikel 62, stk. 1, litra f), i direktiv (EU) 2019/944 **eller med artikel 72, stk. 1, litra e), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...]803].**

Efter anmodning fra en eller flere regulerende myndigheder eller på eget initiativ afgiver ACER en begrundet udtalelse samt en henstilling til ENTSO for elektricitet, **ENTSO for gas, det europæiske net af netoperatører for brint**, EU DSO-enheden eller de regionale koordinationscentre vedrørende efterlevelse af deres forpligtelser."

"7. Konstaterer ACER i en begrundet udtalelse, at ENTSO for elektricitet, **ENTSO for gas, det europæiske net af netoperatører for brint**, EU DSO-enheden eller et regionalt koordinationscenter muligvis ikke efterlever deres respektive forpligtelser, skal de berørte regulerende myndigheder med enstemmighed træffe koordinerede afgørelser, der fastslår, hvorvidt der foreligger manglende efterlevelse af de relevante forpligtelser, og i givet fald fastsætter de foranstaltninger, som ENTSO for elektricitet, **ENTSO for gas, ENNOH**, EU DSO-enheden eller et regionalt koordinationscenter skal træffe for at afhjælpe denne manglende efterlevelse. Lykkes det ikke for de regulerende myndigheder at træffe sådanne koordinerede afgørelser med enstemmighed inden for fire måneder efter datoen for de regulerende myndigheders modtagelse af ACER's begrundede udtalelse, forelægges sagen for ACER med henblik på en afgørelse i henhold til artikel 6, stk. 10."

"8. Er ENTSO for elektricitets, **ENTSO for gas', ENNOH's**, EU DSO-enhedens eller et regionalt koordinationscenters manglende efterlevelse, der er konstateret i henhold til denne artikels stk. 6 eller 7, ikke blevet afhjulpet inden for tre måneder, eller har den regulerende myndighed i den medlemsstat, hvor enheden har sit hjemsted, ikke truffet foranstaltninger for at sikre efterlevelse, udsteder ACER en henstilling til den regulerende myndighed om at træffe foranstaltninger i overensstemmelse med artikel 59, stk. 1, litra c), og artikel 62, stk. 1, litra f), i direktiv (EU) 2019/944 **eller med artikel 74, stk. 1, litra d), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx]** for at sikre, at ENTSO for elektricitet, **ENTSO for gas, ENNOH**, EU DSO-enheden eller det regionale koordinationscenter overholder sine forpligtelser, og underretter Kommissionen."

5) Artikel 5, stk. 1, affattes således:

1. ACER deltager i udarbejdelsen af netregler i overensstemmelse med artikel 59 i forordning (EU) 2019/943 og artikel **53 og 54** [...] i **[den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...][804][...]** samt af retningslinjer i overensstemmelse med artikel 61, stk. 6, i forordning (EU) 2019/943 **og artikel 56, stk. 5, i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...][804]**. ACER skal navnlig:

- a) forelægge Kommissionen ikkebindende overordnede retningslinjer, hvor ACER bliver anmodet herom i henhold til artikel 59, stk. 4, i forordning (EU) 2019/943 eller artikel **53, stk. 4, eller artikel 54, stk. 4,**[...] i **[den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...][804][...]**. ACER reviderer de overordnede retningslinjer og forelægger dem for Kommissionen igen, hvor det bliver anmodet herom i henhold til artikel 59, stk. 7, i forordning (EU) 2019/943 eller artikel **53, stk. 7, eller artikel 54, stk. 7,**[...] i **[den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...][804][...]**.

[...]

**b[...]**revidere netreglerne i overensstemmelse med artikel 59, stk. 11, i forordning (EU) 2019/943 **eller [...] artikel 53, stk. 11, eller artikel 54, stk. 11,[...] i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]804][...]**. I sin revision tager ACER hensyn til de fremsatte synspunkter fra de parter, som har været involveret under udarbejdelsen af de reviderede netregler under ledelse af ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas, **ENNOH** eller EU DSO-enheden, og hører de relevante interessenter om den udgave, som skal forelægges Kommissionen. Med henblik herpå kan ACER, hvor det er hensigtsmæssigt, anvende det udvalg, der nedsættes i henhold til netreglerne. ACER indberetter resultatet af høringerne til Kommissionen. Efterfølgende forelægger ACER de reviderede netregler for Kommissionen i overensstemmelse med artikel 59, stk. 11, i forordning (EU) 2019/943 **eller [...] artikel 53, stk. 11, eller artikel 54, stk. 11,[...] i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]804][...]**. Har ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas, **ENNOH** eller EU DSO-enheden undladt at udarbejde netregler, udarbejder og forelægger ACER et udkast til netregler for Kommissionen, hvor det bliver anmodet herom i henhold til artikel 59, stk. 12, i forordning (EU) 2019/943 **eller artikel 53, stk. 12, eller artikel 54, stk. 12,[...] i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]804][...]**

c[...]) afgive en behørigt begrundet udtalelse til Kommissionen i overensstemmelse med artikel 32, stk. 1, i forordning (EU) 2019/943 eller artikel **24, stk. 1, eller artikel 46, stk. 2, [...]** i **[den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**[...], hvor ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas, ENNOH eller EU DSO-enheden har undladt at gennemføre en netregel, der er udarbejdet i henhold til [...] artikel 30, stk. 1, **litra a)**, i forordning (EU) 2019/943 eller artikel **23, stk. 1, eller artikel 42, stk. 1, litra a)**,[...] **i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**[...], eller en netregel, der er fastsat i overensstemmelse med artikel 59, stk. 3-12, i forordning (EU) 2019/943 eller [...] **artikel 53, stk. 3-12, eller artikel 54, stk. 3-12,**[...] **i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**[...], men som ikke er blevet vedtaget af Kommissionen i henhold til artikel 59, stk. 13, i forordning (EU) 2019/943 eller [...] **i henhold til artikel 53, stk. 13, eller artikel 54, stk. 13,**[...] **i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**[...].

d[...]) overvåge og analysere gennemførelsen af de netregler, som Kommissionen vedtager i overensstemmelse med artikel 59 i forordning (EU) 2019/943 og artikel **53 og 54**[...] **i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**[...], og de retningslinjer, der vedtages i overensstemmelse med artikel 61 i forordning (EU) 2019/943 og **artikel 56 i [den omarbejdede gas[...]]forordning som foreslået i COM(2021) [...]****804**, og deres virkning på harmoniseringen af gældende regler, der tager sigte på at lette markedsintegrationen, samt på ikkediskrimination, reel konkurrence og et effektivt fungerende marked, og aflægge rapport til Kommissionen."

6) Artikel 6, stk. 3, første afsnit, affattes således:

"3. Kommissionen forelægger senest den 5. juli 2022 og derefter hvert fjerde år en rapport for Europa-Parlamentet og Rådet om de regulerende myndigheders uafhængighed i henhold til artikel 57, stk. 7, i direktiv (EU) 2019/944 og **artikel 70, stk. 6, i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...]803]."**

7) I artikel 6 indsættes følgende som stk. 9a, 9b, 9c og 9d:

"9a. ACER udsteder henstillinger til regulerende myndigheder og netoperatører vedrørende [...] **regulerede** aktivgrundlag i henhold til artikel 4, stk. 4, i [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**].

9b. ACER kan udstede henstillinger til regulerende myndigheder om fordeling af omkostningerne ved at afhjælpe begrænsninger for grænseoverskridende strømme som følge af forskelle i gaskvaliteten i henhold til artikel 19, stk. 8, i [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**].

9c. ACER kan udstede henstillinger til regulerende myndigheder om fordeling af omkostningerne ved at afhjælpe begrænsninger af grænseoverskridende strømme som følge af forskelle i brintkvaliteten i henhold til artikel 39, stk. 8, i [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**].

9d. ACER offentliggør overvågningsrapporter om kapacitetsbegrænsninger i sammenkoblingspunkter i henhold til bilag I, afsnit 2.2.1, punkt 2, i [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**]."

8) Artikel 6, stk. 10, første afsnit, litra b) og c), affattes således:

"b) netregler og retningslinjer **som omhandlet i artikel 59-61 i forordning (EU) 2019/943** vedtaget inden den 4. juli 2019 og senere revisioner af disse netregler og retningslinjer [...]

c) netregler og retningslinjer **som omhandlet i artikel 59-61 i forordning (EU) 2019/943** vedtaget som gennemførelsesretsakter i henhold til artikel 5 i forordning (EU) nr. 182/2011[...] eller"

9) I artikel 6, stk. 10, første afsnit, tilføjes følgende litraer:

"d) retningslinjer i henhold til bilag I til [gasforordningen] eller

e) netregler og retningslinjer som omhandlet i artikel 53-56 i [gasforordningen]."

10) Artikel 6, stk. 10, andet afsnit, litra a), affattes således:

"a) hvor de kompetente regulerende myndigheder ikke har kunnet nå til enighed inden for seks måneder fra sagens forelæggelse for den sidste af disse regulerende myndigheder, eller inden for fire måneder i sager i henhold til artikel 4, stk. 7, i denne forordning eller artikel 59, stk. 1, litra c), eller artikel 62, stk. 1, litra f), i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72, stk. 1, litra e), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...]803]**"

11) Artikel 6, stk. 10, tredje afsnit, affattes således:

"De kompetente regulerende myndigheder kan i fællesskab anmode om, at tidsrummet omhandlet i dettes stykkes andet afsnit, litra a), forlænges med højst seks måneder, bortset fra i sager i henhold til artikel 4, stk. 7, i denne forordning eller artikel 59, stk. 1, litra c), eller artikel 62, stk. 1, litra f), i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72, stk. 1, litra e), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...]803]**".

12) Artikel 6, stk. 10, fjerde afsnit, affattes således:

"Hvor beføjelsen til at træffe afgørelse om grænseoverskridende spørgsmål som omhandlet i første afsnit er overdraget til de regulerende myndigheder i nye netregler eller retningslinjer **som omhandlet i artikel 59-61 i forordning (EU) 2019/943** vedtaget som delegerede retsakter efter den 4. juli 2019, har ACER kun beføjelse på et frivilligt grundlag i henhold til dette stykkes andet afsnit, litra b), efter anmodning fra mindst 60 % af de kompetente regulerende myndigheder. Hvor kun to regulerende myndigheder er involveret, kan enhver af dem indbringe sagen for ACER."

13) Artikel 6, stk. 12, litra a), affattes således:

"a) skal ACER træffe en afgørelse inden for seks måneder fra datoen for forelæggelse, eller inden for fire måneder i sager i henhold til artikel 4, stk. 7, i denne forordning eller artikel 59, stk. 1, litra c), eller artikel 62, stk. 1, litra f), i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72, stk. 1, litra e), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) [...]803]** og

14) Artikel 14, stk. 1, affattes således:

"I forbindelse med udførelsen af sine opgaver, navnlig udarbejdelsen af overordnede retningslinjer i overensstemmelse med artikel 59 i forordning (EU) 2019/943 eller artikel 53 og 54 i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) xxx] og i forbindelse med fremsættelsen af forslag om ændringer af netregler i medfør af artikel 60 i forordning (EU) 2019/943 eller artikel 55 i [den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) xxx], foretager ACER omfattende høring tidligt i forløbet af markedsdeltagere, transmissionssystemoperatører, **brintnetoperatører**, forbrugere, slutbrugere og, hvor det er hensigtsmæssigt, konkurrencemyndigheder, uden at dette berører deres respektive kompetence, på en åben og gennemsigtig måde, navnlig når dets opgaver vedrører transmissionssystemoperatører **og brintnetoperatører**".

15) I artikel 15 tilføjes følgende som stk. 6 og 7:

"6. ACER udgiver sammenlignende undersøgelser af effektiviteten af EU-transmissionssystemoperatørernes omkostninger i henhold til artikel 17, stk. 2, i [**den omarbejdede gasforordning som foreslået i COM(2021) 804**]."

"7. ACER forelægger udtalelser, hvormed der tilvejebringes et harmoniseret format for offentliggørelsen af tekniske oplysninger om adgang til brintnet i henhold til denne forordnings bilag I."

16) Artikel 15, stk. 1, affattes således:

"ACER overvåger i tæt samarbejde med Kommissionen, medlemsstaterne og de relevante nationale myndigheder, herunder de regulerende myndigheder, og uden at dette berører konkurrencemyndighedernes beføjelser, engros- og detailmarkederne for elektricitet og naturgas, særligt detailpriserne for elektricitet og naturgas, overholdelsen af forbrugerrettighederne som fastsat i direktiv (EU) 2019/944 og [**det omarbejdede gasdirektivet som foreslået i COM(2021) 803**], markedsudviklingens indvirkning på husholdningskunder, netadgang, herunder adgang for elektricitet, der er produceret fra vedvarende energikilder, de fremskridt, der er nået med hensyn til samkøringslinjer, potentielle hindringer for handel på tværs af grænserne, **herunder virkningen af, at brint blandes i naturgassystemet, og hindringer for, at biomethan kan strømme på tværs af grænserne**, reguleringsmæssige hindringer for nye markedsdeltagere og mindre aktører, herunder borgerenergifællesskaber, statslige indgreb, som forhindrer priserne i at afspejle den reelle knaphed, herunder sådanne, som er fastlagt i artikel 10, stk. 4, i forordning (EU) 2019/943, medlemsstaternes fremskridt inden for elektricitetsforsyningsikkerhed baseret på resultaterne i den europæiske ressourcetilstrækkelighedsvurdering som omhandlet i artikel 23 i nævnte forordning, under hensyntagen til navnlig den efterfølgende evaluering, der er omhandlet i artikel 17 i forordning (EU) 2019/941."

17) I artikel 15, stk. [...] 1, tilføjes følgende som andet afsnit:

"ACER overvåger brintmarkederne i tæt samarbejde med Kommissionen, medlemsstaterne og de relevante nationale myndigheder, herunder de regulerende myndigheder, og uden at dette berører konkurrencemyndighedernes beføjelser, navnlig markedsudviklingens virkning på brintkunder, adgang til brintnettet, herunder adgang til nettet for brint, der er produceret fra vedvarende energikilder, de fremskridt, der er nået med hensyn til samkøringslinjer, og potentielle hindringer for handel på tværs af grænserne."

18) Artikel 15, stk. 2, affattes således:

"ACER offentliggør årligt en rapport om resultaterne af den i stk. 1 omhandlede overvågning. I denne rapport redegør det for eventuelle hindringer for den fulde gennemførelse af de indre markeder for elektricitet, [...] [...] **naturgas og brint.**"

#### *Artikel 66*

#### **Ændring af forordning (EU) nr. 1227/2011**

I forordning (EU) nr. 1227/2011 foretages følgende ændringer:

- a) I artikel 2, artikel 3, stk. 3 og 4, artikel 4, stk. 1, og artikel 8, stk. 5, erstattes udtrykket "elektricitet eller naturgas" med udtrykket "**elektricitet, brint eller naturgas**";
- b) I artikel 6, stk. 2, erstattes udtrykket "elektricitets- og gasmarkeder(ne)" af udtrykket "**elektricitets-, brint- og gasmarkeder(ne)**".

## Artikel 67

### Ændring af forordning (EU) 2017/1938

I forordning (EU) 2017/1938 foretages følgende ændringer:

- 1) Artikel 1, første punktum, affattes således:

"Ved denne forordning fastsættes bestemmelser med henblik på beskyttelse af gasforsynings sikkerheden i Unionen ved at sikre, at det indre marked for naturgas samt vedvarende og kulstoffattige gasser ("gas") fungerer hensigtsmæssigt og uafbrudt, ved at gøre det muligt at træffe ekstraordinære foranstaltninger, der skal gennemføres, når markedet ikke længere kan levere de påkrævede gasforsyninger, herunder en solidaritetsforanstaltning som en sidste udvej, og ved klart at definere og fordele ansvarsområderne mellem naturgasvirksomheder, medlemsstaterne og Unionen for såvel forebyggende foranstaltninger som reaktionen på konkrete gasforsyningsafbrydelser."

- 2) I artikel 2 tilføjes følgende definitioner:

"[...]32) "gas": naturgas som defineret i artikel 2, nr. 1), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx]

[...]

[...] [...]33) "lagerbruger": en kunde eller en potentiel kunde hos en lagersystemoperatør".

3) I artikel 2 tilføjes følgende afsnit:

"Henvisninger til naturgas skal forstås som henvisninger til gas, jf. definitionen i nr. [...]32)."

4) I artikel 7 foretages følgende ændringer:

a) stk. 1 affattes således:

**"1. Senest den 1. november 2017 gennemfører ENTSOG en simulering omfattende hele Unionen af scenarier for gasforsynings- og infrastrukturafbrydelser. Simuleringen skal omfatte kortlægning og vurdering af nødforsyningskorridorer for gas og afklare, hvilke medlemsstater der kan håndtere de konstaterede risici, herunder med hensyn til lagring og LNG. [...] Scenarierne for gasforsynings- og infrastrukturafbrydelser og metoden for simuleringen fastlægges af ENTSOG i samarbejde med Gaskoordinationsgruppen. ENTSOG sikrer et passende niveau af gennemsigtighed og adgang til modelantagelserne, der anvendes i dets scenarier. Simuleringen omfattende hele Unionen af scenarier for gasforsynings- og infrastrukturafbrydelser gentages hvert fjerde år, medmindre forholdene nødvendiggør hyppigere ajourføringer."**

5) Stk. 4, litra e), affattes således:

"e) under hensyntagen til risici i forbindelse med kontrol af infrastruktur, der er relevant for gasforsyningsikkerheden, i det omfang de bl.a. kan medføre risici for underinvestering, underminering af diversificeringsindsatsen, misbrug af eksisterende infrastruktur, **herunder hamstring af lagerkapacitet**, eller overtrædelse af EU-retten"

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

9) I artikel 8 foretages følgende ændringer:

a) stk. 1 udgår

b) stk. 3 affattes således:

**"3. Den forebyggende handlingsplan og nødplanen skal indeholde et regionalt kapitel eller flere regionale kapitler, når en medlemsstat er medlem af flere forskellige risikogrupper, jf. bilag I.**

**Disse regionale kapitler udvikles i fællesskab af alle medlemsstater i risikogruppen inden indarbejdelsen i de respektive nationale planer. Kommissionen fungerer som formidler for at muliggøre, at de regionale kapitler kollektivt øger gasforsyningsikkerheden i Unionen og ikke giver anledning til uoverensstemmelser og for at overvinde alle hindringer for samarbejde.**

De regionale kapitler skal indeholde passende og effektive grænseoverskridende foranstaltninger, herunder med hensyn til **lagre og LNG**, forudsat at der er indgået aftale mellem de medlemsstater, der gennemfører foranstaltningerne, fra den samme eller forskellige risikogrupper, som er berørt af foranstaltningen på grundlag af simuleringen omhandlet i artikel 7, stk. 1, og den fælles risikovurdering."

[...]

[...]

11) Følgende indsættes som en ny artikel 8a:

#### "Artikel 8a

#### **Foranstaltninger angående cybersikkerheden**

1. Ved udarbejdelsen af de forebyggende handlingsplaner og nødplanerne skal medlemsstaterne overveje egnede foranstaltninger vedrørende cybersikkerhed.
2. Kommissionen kan vedtage en delegeret retsakt i overensstemmelse med artikel 19 om fastsættelse af gasektorspecifikke bestemmelser angående cybersikkerhedsrelaterede aspekter af grænseoverskridende gasstrømme, herunder bestemmelser vedrørende fælles mindstekrav, planlægning, overvågning, rapportering og krisestyring.

3. Med udarbejdelsen af denne delegerede retsakt for øje arbejder Kommissionen tæt sammen med Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER), **Agenturet for Cybersikkerhed (ENISA)**, det europæiske net af transmissionssystemoperatører for gas (ENTSOG) og et begrænset antal af de mest berørte interessenter samt enheder med eksisterende kompetencer på cybersikkerhedsområdet inden for rammerne af deres eget mandat, f.eks. cybersikkerhedsoperationscentre (SOC'er [...]) **af relevans for regulerede enheder** og enheder, der håndterer IT-sikkerhedshændelser (CSIRT), som omhandlet i **artikel 9 i direktiv (EU) 2022/xxx [...] om foranstaltninger til sikring af et højt fælles cybersikkerhedsniveau i hele Unionen.**"

12) I artikel 9 foretages følgende ændringer:

a) i stk. 1 foretages følgende ændringer:

i) litra e) affattes således:

"e) andre forebyggende foranstaltninger, der har til formål at imødegå de risici, der er konstateret i risikovurderingen [...], som f.eks. foranstaltninger, der vedrører behovet for at forbedre sammenkoblingerne mellem nabomedlemsstater, forbedre energieffektiviteten yderligere, **forebygge hamstring af kapacitet** og nedbringe gasefterspørgslen, og foranstaltninger vedrørende muligheden for at diversificere gasforsyningsruter og -kilder og for regional udnyttelse af eksisterende lager- og LNG-faciliteter, hvor dette er relevant, for så vidt muligt at opretholde gasforsyningen for alle kunder"

ii) litra k) affattes således:

"k) oplysninger om alle offentlige serviceforpligtelser, der vedrører gasforsyningssikkerheden[...]."

iii) følgende tilføjes som litra [...] I):

"[...] I) oplysninger om cybersikkerhedsrelaterede foranstaltninger som omhandlet i artikel 8a."

[...] [...]

[...]

14) I artikel 13 foretages følgende ændringer:

a) stk. 3, 4 og 5 affattes således:

"3. En solidaritetsforanstaltning **skal være den sidste udvej** og finder kun anvendelse, hvis den anmodende medlemsstat:

a) har erklæret en nødsituation i henhold til artikel 11

b) ikke har været i stand til at dække underskuddet i gasforsyningen til sine solidaritetsbeskyttede kunder på trods af anvendelsen af foranstaltningen omhandlet i artikel 11, stk. 3

c) har udtømt alle markedsbaserede foranstaltninger ("frivillige foranstaltninger"), alle ikkemarkedsbaserede foranstaltninger ("obligatoriske foranstaltninger") og øvrige foranstaltninger i sin nødplan

d) har fremsat en udtrykkelig anmodning til Kommissionen og de kompetente myndigheder i samtlige de medlemsstater, med hvilke den er forbundet, enten direkte eller, jf. stk. 2, gennem et tredjeland, ledsaget af en beskrivelse af de gennemførte foranstaltninger, jf. nærværende stykkes litra b), **og af et udtrykkeligt tilsagn om at ville** betale rimelig og omgående kompensation til den medlemsstat, der yder solidaritet, jf. stk. 8.

4. **De medlemsstater, der modtager[...] en anmodning om at yde en solidaritetsforanstaltning**, giver tilbud herom på grundlag af frivillige foranstaltninger på efterspørgselssiden i så stort omfang og i så lang tid som muligt, inden der anvendes ikkemarkedsbaserede foranstaltninger.

Hvis markedsbaserede foranstaltninger viser sig at være utilstrækkelige for den medlemsstat, som yder solidaritet, til at afhjælpe underskuddet i gasforsyningen til solidaritetsbeskyttede kunder i den anmodende medlemsstat, kan den medlemsstat, som yder solidaritet, indføre ikkemarkedsbaserede foranstaltninger for at opfylde de forpligtelser, der er fastsat i stk. 1 og 2.

5. Hvis mere end én medlemsstat kan yde solidaritet til en anmodende medlemsstat, søger den anmodende medlemsstat efter høring af alle medlemsstater, der er forpligtede til at yde solidaritet, det mest fordelagtige tilbud på grundlag af omkostninger, leveringshastighed, pålidelighed og diversificering af gasleverancer. **Er de disponible markedsbaserede tilbud [...] utilstrækkelige til at dække den manglende gasforsyning til solidaritetsbeskyttede kunder i den anmodende medlemsstat, pålægges de medlemsstater, der er forpligtet til at yde solidaritet, at aktivere ikkemarkedsbaserede foranstaltninger."**

b) I stk. 10 tilføjes følgende afsnit:

"Hvis en solidaritetsforanstaltning er ydet i overensstemmelse med stk. 1 og 2, skal det endelige kompensationsbeløb, som den anmodende medlemsstat har udbetalt, efterfølgende kontrolleres af den regulerende myndighed og/eller konkurrencemyndigheden i den ydende medlemsstat senest tre måneder efter ophævelsen af nødsituationen. Den anmodende medlemsstat høres og afgiver en udtalelse, når den efterfølgende kontrol er afsluttet. Efter høring af den anmodende medlemsstat har den myndighed, der foretager denne efterfølgende kontrol, ret til at kræve, at kompensationsbeløbet korrigeres, under hensyntagen til udtalelsen fra den anmodende medlemsstat. Konklusionerne af den efterfølgende kontrol forelægges Europa-Kommissionen, som tager hensyn til disse i sin rapport om nødsituationen, jf. artikel 14, stk. 3."

c) stk. 14 affattes således:

"14. Anvendeligheden af denne artikel berøres ikke, hvis medlemsstaterne ikke når til enighed om eller ikke færdiggør deres tekniske, retlige og finansielle ordninger. I en sådan situation, hvor en **solidaritetsforanstaltning er påkrævet for at sikre gasforsyningen til solidaritetsbeskyttede kunder, finder ordningerne i [...] bilag IX som standard anvendelse på anmodningen om og leveringen af den relevante gas.**"

15) Artikel 14, stk. 3, første afsnit, affattes således:

"Efter en nødsituation forelægger den kompetente myndighed, der er omhandlet i stk. 1, hurtigst muligt og senest seks uger efter ophævelsen af nødsituationen Kommissionen en detaljeret vurdering af nødsituationen og effektiviteten af de gennemførte foranstaltninger, herunder en vurdering af nødsituationens økonomiske konsekvenser, konsekvenserne for elsektoren og den bistand, der er ydet til eller modtaget fra Unionen og dens medlemsstater. **Hvis det er relevant, skal vurderingen omfatte en udførlig beskrivelse af de omstændigheder, der førte til aktivering af den i artikel 13 omhandlede mekanisme, og på hvilke betingelser de manglende gasforsyninger blev modtaget, herunder den pris og den finansielle kompensation, der blev betalt, og – hvis det er relevant – årsagerne til, at solidaritetstilbuddene ikke blev accepteret, og/eller at gassen ikke blev leveret.** Denne vurdering stilles til rådighed for Gaskoordinationsgruppen og tages i betragtning ved ajourføringerne af de forebyggende handlingsplaner og nødplanerne."

15a) I artikel 17a indsættes følgende stykke:

**"2. Den rapport, der skal forelægges senest den 28. februar 2025, skal også indeholde en generel vurdering af anvendelsen af artikel 6a-6d, artikel 7, stk. 1, og stk. 4, litra g), artikel 16, stk. 3, artikel 17a, artikel 18a, artikel 20, stk. 4, og bilag Ia og Ib til denne forordning. Rapporten ledsages om nødvendigt af relevante forslag til ændring af denne forordning."**

16) I artikel 19 foretages følgende ændringer:

a) stk. 2, første punktum, affattes således:

"Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter, jf. artikel 3, stk. 8, artikel 7, stk. 5, artikel 8, stk. 5, **og artikel 8a, stk. 2, (cybersikkerhed)** tillægges Kommissionen for en periode på fem år fra [...] [datoen for vedtagelse af ændringerne]."

b) stk. 3, første punktum, affattes således:

"3. Den i artikel 3, stk. 8, artikel 7, stk. 5, artikel 8, stk. 5, **og artikel 8a, stk. 2, (cybersikkerhed)** omhandlede delegation af beføjelser kan til enhver tid tilbagekaldes af Europa-Parlamentet eller Rådet."

c) stk. 6, første punktum, affattes således:

"6. En delegeret retsakt vedtaget i henhold til artikel 3, stk. 8, artikel 7, stk. 5, artikel 8, stk. 5, og **artikel 8a, stk. 2, (cybersikkerhed)** træder kun i kraft, hvis hverken Europa-Parlamentet eller Rådet har gjort indsigelse inden for en frist på to måneder fra meddelelsen af den pågældende retsakt til Europa-Parlamentet og Rådet, eller hvis Europa-Parlamentet og Rådet inden udløbet af denne frist begge har underrettet Kommissionen om, at de ikke agter at gøre indsigelse."

[...]

17) I bilag VI foretages følgende ændringer:

a) i punkt 5, litra a), andet afsnit, indsættes følgende led efter andet led "foranstaltninger med sigte på diversificering af gasforsyningsruter og -kilder"

"– foranstaltninger med sigte på at forebygge hamstring af kapacitet"

b) i punkt 11.3, litra a), andet afsnit, indsættes følgende led efter andet led "foranstaltninger med sigte på diversificering af gasforsyningsruter og -kilder"

"– foranstaltninger med sigte på at forebygge hamstring af kapacitet"

18) Teksten i bilag II til nærværende forordning tilføjes som bilag IX til forordning (EU) 2017/1938.

#### *Artikel 68*

### **Ophævelse**

Forordning (EF) nr. 715/2009 ophæves. Henvisninger til den ophævede forordning betragtes som henvisninger til nærværende forordning og læses efter sammenligningstabellen i bilag II.

*Artikel 69*

**Ikrafttræden**

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

Den anvendes fra den [1. januar 2023].

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

Udfærdiget i Bruxelles, den .

*På Europa-Parlamentets vegne*  
*Formand*

*På Rådets vegne*  
*Formand*

**BILAG I****RETNINGSLINJER FOR****1. OPLYSNINGER, DER SKAL OFFENTLIGGØRES OM DEN METODE, SOM ANVENDES TIL AT FASTLÆGGE TRANSMISSIONSSYSTEMOPERATØRENS REGULEREDE INDTÆGTER**

Den regulerende myndighed eller transmissionssystemoperatøren, alt efter hvad den regulerende myndighed fastsætter, offentliggør følgende oplysninger forud for tarifperioden.

Disse oplysninger gives særskilt for transmissionsaktiviteter, hvis transmissionssystemoperatøren indgår i en større kommerciel enhed eller et holdingselskab.

1. Den enhed, der er ansvarlig for at beregne, fastlægge og godkende metodens forskellige komponenter.
2. En beskrivelse af metoden, herunder mindst en redegørelse for:
  - a) den overordnede metode, f.eks. indtægtsloft, hybrid, kostpris plus avance eller benchmarking af tariffer

- b) metoden til at fastslå det [...] **regulerede** aktivgrundlag (RAB), herunder:
  - i) metode til at bestemme den oprindelige (primo) værdi af aktiverne som anvendt, når reguleringen påbegyndes, og når nye aktiver indgår i det regulerede aktivgrundlag
  - ii) metode til at revurdere aktiverne
  - iii) redegørelse for udviklingen i aktivernes værdi
  - iv) behandling af dekommissionerede aktiver
  - v) afskrivningsmetode, som anvendes på det [...] **regulerede** aktivgrundlag, herunder eventuelle ændringer i værdierne
- c) metoden til at fastslå kapitalomkostningerne
- d) metoden til at bestemme de samlede udgifter (TOTEX) eller, hvis det er relevant, driftsudgifterne (OPEX) og kapitaludgifterne (CAPEX)
- e) metoden, der anvendes til at bestemme omkostningseffektiviteten, hvis det er relevant
- f) metoden, der anvendes til at fastslå inflationen
- g) metoden til at bestemme præmier og incitamenter, hvis det er relevant
- h) omkostninger, der ikke kan kontrolleres
- i) tjenesteydelser, der leveres internt i holdingselskabet, hvis det er relevant.

3. Værdierne af de parametre, der anvendes i metoden
- a) de detaljerede værdier af de parametre, der er en del af egenkapitalomkostningerne og gældsomkostningerne, eller de vægtede gennemsnitlige kapitalomkostninger udtrykt i procent
  - b) afskrivningsperioder i år, der gælder særskilt for rørledninger og kompressorer
  - c) ændringer med hensyn til afskrivningsperioden eller fremskyndelsen af afskrivningerne på aktiver
  - d) effektivitetsmål i procent
  - e) inflationsindekser
  - f) præmier og incitamenter.
4. Værdien af de omkostninger og udgifter, der ligger til grund for fastsættelsen af de tilladte eller tilstræbte indtægter i den lokale valuta og i euro, af:
- a) det [...] **regulerede** aktivgrundlag opdelt på aktivtype og specificeret pr. år indtil det er fuldt afskrevet, herunder:
  - b) investeringer, der føjes til det [...] **regulerede** aktivgrundlag, opdelt på aktivtype
  - c) afskrivningen opdelt på aktivtype indtil aktiverne er fuldt afskrevet
  - d) kapitalomkostningerne, herunder egenkapitalomkostningerne og gældsomkostningerne
  - e) driftsudgifter
  - f) præmier og incitamenter angivet særskilt pr. post.

5. De finansielle indikatorer, som transmissionssystemoperatøren skal have forelagt. Indgår transmissionssystemoperatøren i et større holdingselskab eller andet selskab, angives disse værdier særskilt for transmissionssystemoperatøren, herunder:
- a) resultat før renter, skat og af- og nedskrivninger (EBITDA)
  - b) resultat før renter og skatter (EBIT)
  - c) forrentning af aktiver I (ROA) = EBITDA/RAB
  - d) forrentning af aktiver II (ROA) = EBIT/RAB
  - e) egenkapitalforrentning (ROE) = [...] **nettofortjeneste/egenkapital**
    - aa) forrentning af den investerede kapital (RoCE)
    - bb) gearingsgrad
    - cc) nettogæld/(nettogæld + egenkapital)
    - dd) nettogæld/EBITDA.

Den regulerende myndighed eller transmissionssystemoperatøren forelægger en forenklet tarifmodel, som omfatter metodens disaggregerede parametre og værdier, og som gør det muligt at genberegne transmissionssystemoperatørens tilladte eller tilstræbte indtægter.

6. Transmissionssystemoperatører skal dagligt føre protokol over det igangværende vedligeholdelsesarbejde og de afbrydelser i gasstrømmen, der forekommer, og stille protokollen til rådighed for den kompetente myndighed efter anmodning. Oplysningerne skal også stilles til rådighed på anmodning af parter, der berøres af eventuelle afbrydelser.

## 2. PRINCIPPER FOR KAPACITETSTILDELING OG PROCEDURER FOR HÅNDBLING AF KAPACITETSBEGRÆNSNINGER HOS TRANSMISSIONSSYSTEMOPERATØRER OG DERES ANVENDELSE I TILFÆLDE AF AFTALEMÆSSIGE KAPACITETSBEGRÆNSNINGER

### 2.1. Principper for kapacitetstildeling og procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger hos transmissionssystemoperatører

1. Mekanismerne for kapacitetstildeling og procedurerne for håndtering af kapacitetsbegrænsninger skal lette udviklingen af konkurrence og likvid handel med kapacitet, og de skal være forenelige med markedsmekanismerne, herunder spotmarkeder og handelspladser. De skal være fleksible og kunne tilpasses efter skiftende markedsforhold.
2. Disse mekanismer og procedurer skal tage hensyn til integriteten i det pågældende system såvel som til forsynings sikkerheden.
3. Disse mekanismer og procedurer må hverken stå i vejen for nye markedsdeltagere eller skabe urimelige hindringer for indtrængen på markedet. De må ikke forhindre markedsdeltagere, herunder nye markedsdeltagere og virksomheder med en lille markedsandel, i at konkurrere effektivt.
4. Disse mekanismer og procedurer skal give passende økonomiske signaler med henblik på en effektiv og maksimal udnyttelse af den tekniske kapacitet og fremme investeringer i ny infrastruktur.
5. Netbrugere skal orienteres om forhold, som kan indvirke på adgangen til den aftalte kapacitet. Oplysninger om afbrydelse [...] **skal** svare til de oplysninger, der er til rådighed for transmissionssystemoperatøren.

6. Hvis der opstår vanskeligheder med at opfylde kontraktlige leveringsforpligtelser som følge af systemets integritet, [...] **skal** transmissionssystemoperatørerne underrette netbrugerne og straks finde en ikkediskriminerende løsning.

Transmissionssystemoperatørerne skal høre netbrugerne om procedurer, inden de iværksættes, og indgå aftaler om dem med den regulerende myndighed.

## 2.2. Procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger i tilfælde af aftalemæssige kapacitetsbegrænsninger

### 2.2.1. *Almindelige bestemmelser*

1. Bestemmelserne i afsnit 2.2 anvendes på sammenkoblingspunkter mellem indfødnings-udtags-systemer, der støder op til hinanden, uanset om de er fysiske eller virtuelle, og uanset om de er beliggende mellem to eller flere medlemsstater eller inden for den samme medlemsstat, hvis der gælder procedurer for kapacitetsreservation på disse punkter. De kan også finde anvendelse på indfødningspunkter fra og udtagpunkter til tredjelande, hvis den pågældende nationale regulerende myndighed har truffet afgørelse om det. Udtagpunkter til slutforbrugerne og til distributionsnet, indfødningspunkter fra LNG-terminaler og produktionsanlæg samt indfødnings-udtags-punkter fra og til lagerfaciliteter er ikke omfattet af bestemmelserne i afsnit 2.2.
2. På grundlag af de oplysninger, som transmissionssystemoperatørerne har offentliggjort i henhold til afsnit 3 i dette bilag, og som i givet fald er valideret af de nationale tilsynsmyndigheder, skal ACER offentliggøre en overvågningsrapport om kapacitetsbegrænsninger ved sammenkoblingspunkterne, hvori der redegøres for det foregående års salg af uafbrydelig kapacitet og så vidt muligt er taget hensyn til handel med kapacitet på det sekundære marked og anvendelse af afbrydelig kapacitet.

Overvågningsrapporten offentliggøres hvert andet år. ACER offentliggør yderligere rapporter på grundlag af en begrundet anmodning fra Kommissionen op til en gang om året.

3. Ekstrakapacitet, der er frigjort ved hjælp af en af de procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der er omhandlet i afsnit 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 og 2.2.5, skal den eller de pågældende transmissionssystemoperatører udbyde i den ordinære tildelingsproces.

3.

#### 2.2.2. *Kapacitetsforøgelse ved hjælp af en overtegnings- og tilbagekøbsordning*

1. Transmissionssystemoperatørerne skal foreslå og, når forslaget er godkendt af den nationale regulerende myndighed, iværksætte en incitamentbaseret ordning for overtegning og tilbagekøb med det formål at udbyde uafbrydelig ekstrakapacitet. Før gennemførelsen skal den nationale tilsynsmyndighed rådføre sig med de nationale tilsynsmyndigheder i tilstødende medlemsstater og tage højde for de tilstødende nationale tilsynsmyndigheders udtalelser. Ekstrakapacitet defineres som uafbrydelig kapacitet, der tilbydes oven i den tekniske kapacitet på et sammenkoblingspunkt, der er beregnet på grundlag af denne forordnings artikel 5, stk. 1.
2. Formålet med overtegnings- og tilbagekøbsordningen er at give transmissionssystemoperatørerne et incitament til at udbyde ekstrakapacitet, idet der tages hensyn til tekniske forhold som brændværdi, temperatur, forventet forbrug ved det relevante indfødnings-udtags-system og kapaciteten i de tilstødende net. Transmissionssystemoperatørerne skal anvende en dynamisk metode til at nyberegne indfødnings-udtags-systemets tekniske kapacitet eller ekstrakapacitet.

3. Overtagnings- og tilbagekøbsordningen skal bygge på et incitamentsystem, der afspejler den risiko, transmissionssystemoperatørerne løber ved at udbyde ekstrakapacitet. Ordningen skal struktureres på en sådan måde, at indtægterne ved salg af ekstrakapacitet og omkostningerne ved tilbagekøbsordningen eller ved foranstaltninger i medfør af punkt 6 deles mellem transmissionssystemoperatørerne og netbrugerne. De nationale tilsynsmyndigheder træffer afgørelse om fordelingen af indtægter og omkostninger mellem transmissionssystemoperatøren og netbrugeren.
4. Med det formål at bestemme transmissionssystemoperatørernes indtægter skal den tekniske kapacitet, herunder også returneret kapacitet og efter omstændighederne kapacitet, der frigøres ved at anvende "use it or lose it"-mekanismer ("forbrug eller tab") på uafbrydelig kapacitet et døgn frem og på langfristet kapacitet, anses for tildelt før en eventuel ekstrakapacitet.
5. Ved bestemmelsen af ekstrakapaciteten skal transmissionssystemoperatøren tage hensyn til statistiske scenarier for, hvor store mængder fysisk uudnyttet kapacitet der sandsynligvis på ethvert givet tidspunkt vil være ved sammenkoblingspunkterne. I denne forbindelse skal der også tages hensyn til en risikoprofil for udbud af ekstrakapacitet, der ikke medfører en uforholdsmæssigt stor tilbagekøbsforpligtelse. Overtagnings- og tilbagekøbsordningen skal også anslå sandsynligheden for og udgifterne ved tilbagekøb af kapacitet på markedet, og sikre, at dette afspejles i størrelsen af den ekstrakapacitet, der stilles til rådighed.
6. Hvor det er nødvendigt af hensyn til systemintegriteten, skal transmissionssystemoperatørerne anvende en markedsbaseret tilbagekøbsprocedure, der giver netbrugerne mulighed for at udbyde kapacitet. Netbrugerne skal orienteres om den gældende tilbagekøbsprocedure. Anvendelsen af en tilbagekøbsprocedure berører ikke de gældende nødforanstaltninger.
7. Inden transmissionssystemoperatørerne anvender en tilbagekøbsprocedure, skal de kontrollere, om systemintegriteten kan opretholdes omkostningseffektivt ved hjælp af andre tekniske eller forretningsmæssige foranstaltninger.

8. En transmissionssystemoperatør, der stiller forslag om en overtegnings- og tilbagekøbsordning, skal fremlægge alle relevante data, overslag og modeller for den nationale regulerende myndighed, så denne kan vurdere ordningen.

Transmissionssystemoperatøren skal regelmæssigt rapportere til den nationale regulerende myndighed om, hvordan ordningen fungerer, og fremlægge alle relevante oplysninger, når den nationale regulerende myndighed anmoder om det. Den nationale regulerende myndighed kan anmode transmissionssystemoperatøren om at ændre ordningen.

### 2.2.3. *"Use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem*

1. De nationale regulerende myndigheder skal forlange, at transmissionssystemoperatørerne over for hver netbruger på sammenkoblingspunkterne mindst anvender reglerne i punkt 3 om ændringer af den oprindelige nominering, hvis ACER's årlige overvågningsrapport, jf. afsnit 2.2.1, punkt 2, viser, at efterspørgslen i forbindelse med kapacitetstildelingen i det år, overvågningsrapporten omfatter, i sammenkoblingspunkter oversteg udbuddet – til mindsteprisen, hvor der er tale om auktioner – af produkter, der skulle bruges enten i det pågældende år eller i et af de to efterfølgende år:

- a) for så vidt angår mindst tre produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller
- b) for så vidt angår mindst to produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på et kvartal eller
- c) for så vidt angår mindst ét produkt med uafbrydelig kapacitet af en varighed på et år eller mere eller
- d) i tilfælde, hvor der i mindst seks måneder ikke har været udbudt produkter med uafbrydelig kapacitet og med en varighed af en måned eller længere.

2. Viser den årlige overvågningsrapport, at det er usandsynligt, at den situation, der er defineret i punkt 1, vil komme igen i de følgende tre år, f.eks. fordi kapaciteten øges på grund af fysisk udvidelse af nettet eller opsigelse af langtidskontrakter, kan de relevante nationale regulerende myndigheder vedtage at "use it or lose it"-mekanismen for uafbrydelig kapacitet et døgn frem skal bortfalde.
3. Renominering af uafbrydelig kapacitet er tilladt op til 90 % og ned til 10 % af den kapacitet, som der er indgået aftale om med en netbruger på sammenkoblingspunktet. Hvis nomineringen overstiger 80 % af den aftalte kapacitet, kan halvdelen af den ikkenominerede mængde dog renomineres i opadgående retning. Hvis nomineringen ikke overstiger 20 % af den aftalte kapacitet, kan halvdelen af den nominerede mængde renomineres i nedadgående retning. Anvendelsen af dette punkt berører ikke de gældende nødforanstaltninger.
4. Den oprindelige indehaver af den aftalte kapacitet kan renominere den del af sin aftalte uafbrydelige kapacitet, som der gælder restriktioner for, som afbrydelig kapacitet.
5. Punkt 3 finder ikke anvendelse på netbrugere – personer eller virksomheder og de virksomheder, de kontrollerer, jf. artikel 3 i forordning (EF) nr. 139/2004 – der havde mindre end 10 % af det foregående års gennemsnitlige tekniske kapacitet på sammenkoblingspunktet.
6. For sammenkoblingspunkter, hvor der anvendes en "use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem i overensstemmelse med punkt 3, skal den nationale regulerende myndighed vurdere sammenhængen med overtegnings- og tilbagekøbsordningen, jf. afsnit 2.2.2, og myndigheden kan på dette grundlag træffe afgørelse om ikke at anvende afsnit 2.2.2 på disse sammenkoblingspunkter. Afgørelsen meddeles straks ACER og Kommissionen.

7. En national regulerende myndighed kan vedtage at anvende en "use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem i overensstemmelse med punkt 3 på ethvert sammenkoblingspunkt. Inden den nationale regulerende myndighed træffer afgørelse, skal den høre de tilstødende medlemsstaters nationale regulerende myndigheder. Den nationale regulerende myndighed tager i forbindelse med sine afgørelser hensyn til de tilstødende nationale regulerende myndigheders udtalelser.

#### 2.2.4. *Returnering af aftalt kapacitet*

Transmissionssystemoperatørerne skal acceptere enhver returnering af uafbrydelig kapacitet, som netbrugeren har indgået aftale om på et sammenkoblingspunkt, undtagen kapacitetsprodukter med en varighed på et døgn eller mindre. Netbrugeren rettigheder og pligter i henhold til kapacitetsaftalen gælder fortsat, indtil transmissionssystemoperatøren omfordeler kapaciteten, og i det omfang transmissionssystemoperatøren ikke omfordeler kapaciteten. Den returnerede kapacitet anses først for omfordelt, når al den til rådighed stående kapacitet er tildelt. Transmissionssystemoperatøren underretter straks netbrugeren om enhver omfordeling af den returnerede kapacitet. Den nationale regulerende myndighed skal godkende de nærmere vilkår og betingelser for returnering af kapacitet, navnlig for tilfælde, hvor flere netbrugere returnerer deres kapacitet.

#### 2.2.5. *"Use it or lose it"-mekanisme for langfristet kapacitet*

1. De nationale regulerende myndigheder skal forlange, at transmissionssystemoperatørerne helt eller delvis trækker den aftalte kapacitet tilbage, som en netbruger systematisk har underudnyttet på et sammenkoblingspunkt, når denne bruger ikke har solgt eller på rimelige vilkår har udbudt sin uudnyttede kapacitet til salg, og andre netbrugere anmoder om uafbrydelig kapacitet. Der er navnlig tale om systematisk underudnyttelse af aftalt kapacitet, hvis:

- a) netbrugeren bruger mindre end 80 % i gennemsnit af sin aftalte kapacitet både fra den 1. april til den 30. september og fra den 1. oktober til den 31. marts med en effektiv aftaleløbetid på mere end et år, uden at dette har kunnet begrundes behørigt, eller
  - b) netbrugeren systematisk nominerer tæt på 100 % af sin aftalte kapacitet og renominerer i nedadgående retning for at omgå reglerne i afsnit 2.2.3, punkt 3.
2. Anvendelse af en "use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem må ikke anses for at være en grund til ikke at anvende punkt 1.
  3. Tilbagetrækning skal medføre, at netbrugeren mister sin aftalte kapacitet helt eller delvis for en bestemt periode eller for resten af den effektive aftaleløbetid. Netbrugers rettigheder og pligter i henhold til kapacitetsaftalen gælder fortsat, indtil transmissionssystemoperatøren omfordeler kapaciteten, og i det omfang transmissionssystemoperatøren ikke omfordeler kapaciteten.
  4. Transmissionssystemoperatørerne forelægger regelmæssigt de nationale regulerende myndigheder alle de data, der er nødvendige for at overvåge udnyttelsesgraden for aftalt kapacitet med en effektiv aftaleløbetid på over et år eller med tilbagevendende kvartaler, der dækker mindst to år.

**3. FASTLÆGGELSE AF, HVILKE TEKNISKE OPLYSNINGER DER ER NØDVENDIGE, FOR AT NETBRUGERNE KAN FÅ EFFEKTIV ADGANG TIL NATURGASSYSTEMET; FASTLÆGGELSE AF, HVILKE PUNKTER KRAVENE OM GENNEMSIGTIGHED SKAL GÆLDE FOR, OG HVILKE OPLYSNINGER DER SKAL OFFENTLIGGØRES VED ALLE RELEVANTE PUNKTER SAMT EN TIDSPLAN FOR OFFENTLIGGØRELSEN**

**3.1. Fastlæggelse af, hvilke tekniske oplysninger der er nødvendige for at netbrugerne kan få effektiv adgang til systemet**

*3.1.1. Offentliggørelsens form*

1. Transmissionssystemoperatører skal stille de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 3.1.2 og i afsnit 3.3, punkt 1–5, til rådighed på følgende måde:
  - a) på et websted, der er gratis tilgængeligt for offentligheden, og som ikke kræver nogen registrering eller anden form for tilmelding hos transmissionssystemoperatøren
  - b) jævnlige/løbende; hvor hyppigt oplysningerne skal ajourføres afhænger af, hvor hyppigt de ændrer sig og af tjenestens varighed
  - c) på en brugervenlig måde
  - d) på en tydelig, kvantificerbar, lettilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag
  - e) i et downloadbart format, der er aftalt mellem transmissionssystemoperatørerne og de nationale regulerende myndigheder – på grundlag af en udtalelse, som ACER skal fremsætte, om et harmoniseret format – og som gør det muligt at foretage kvantitative analyser

- f) med ensartet brug af måleenheder, navnlig skal kWh (med en referenceforbrændingstemperatur på 298,15 K) anvendes som måleenhed for energiindhold og m<sup>3</sup> (ved 273,15 K og 1,01325 bar) for volumen. Den konstante faktor for omregning til energiindhold skal oplyses. Ud over dette format kan der også benyttes andre måleenheder til offentliggørelsen
  - g) på medlemsstatens officielle sprog samt på engelsk
  - h) alle data skal stilles til rådighed på én central EU-plattform, der etableres af ENTSOG på et omkostningseffektivt grundlag.
2. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre information om faktiske ændringer i de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 3.1.2 og i afsnit 3.3, punkt 1–5, så snart de har kendskab til ændringerne.

### 3.1.2. *Offentliggørelsens indhold*

1. Transmissionssystemoperatører skal som minimum offentliggøre følgende oplysninger om deres systemer og tjenester:
- a) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de forskellige tjenester, der tilbydes, samt tariffene herfor
  - b) de forskellige typer transport[...]aftaler, der kan indgås om disse tjenester
  - c) netreglerne og/eller standardvilkårene med en beskrivelse af netbrugernes rettigheder og forpligtelser, herunder:

- i) harmoniserede transport[...]aftaler og andre relevante dokumenter
  - ii) hvor det er relevant for adgangen til systemet, en specifikation for alle relevante punkter, jf. punkt 3.2 i bilaget, af de relevante gaskvalitetsparametre, herunder som minimum øvre brændværdi, Wobbetal og iltindhold, samt erstatningsansvaret eller konverteringsomkostningerne for netbrugerne i tilfælde af, at gassen ikke opfylder disse specifikationer
  - iii) hvor det er relevant for adgangen til systemet, oplysninger om trykkrav for alle relevante punkter
  - iv) hvilken procedure der følges i tilfælde af afbrydelser i den afbrydelige kapacitet, herunder, hvor det er relevant, den tidsmæssige planlægning, omfanget og prioriteringen af de enkelte afbrydelser (f.eks. pro-rata eller først-til-mølle – sidst afbrudt).
- d) de harmoniserede procedurer, der gælder, når transmissionssystemet anvendes, herunder definition af centrale udtryk
  - e) bestemmelser om kapacitetstildeling, håndtering af kapacitetsbegrænsninger og procedurer for at modvirke hamstring og lette genudnyttelse
  - f) de regler, der gælder i forhold til transmissionssystemoperatører i forbindelse med handel med kapacitet på det sekundære marked
  - g) regler om balancering og metoden til beregning af gebyrer for ubalancer
  - h) hvor det er relevant, oplysninger om fleksibilitet og toleranceniveauer, der indgår i transport[...]tjenester og andre tjenester uden særskilt gebyr, såvel som om den fleksibilitet, der tilbydes ud over dette, og de tilhørende gebyrer

- i) en detaljeret beskrivelse af transmissionssystemoperatørens gassystem og alle dets relevante sammenkoblingspunkter, som fastlagt i afsnit 3.2 i dette bilag, samt navnene på operatørerne af de sammenkoblede systemer eller anlæg
- j) reglerne for tilslutning til det system, der drives af transmissionssystemoperatøren
- k) oplysninger om nødforholdsregler, for så vidt som disse er transmissionssystemoperatørens ansvar, f.eks. foranstaltninger, der kan føre til, at grupper af kunder kobles af nettet, samt andre generelle regler vedrørende ansvar, der gælder for transmissionssystemoperatøren
- l) de procedurer for sammenkoblingspunkter, som transmissionssystemoperatørerne er blevet enige om, vedrørende netinteroperabilitet, fælles procedurer for nominering og matching og andre fælles procedurer, der fastlægger bestemmelser om tildeling af gasstrømme og balancering, herunder de anvendte metoder, i den udstrækning disse oplysninger er relevante for netbrugernes adgang til de pågældende transmissionssystemer
- m) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de metoder og den proces, der anvendes til at beregne den tekniske kapacitet, herunder oplysninger om de anvendte parametre og centrale forudsætninger.

### 3.2. Fastlæggelse af, hvilke punkter kravene om gennemsigtighed skal gælde for

#### 1. Relevante punkter omfatter som minimum:

- a) alle indfødnings- og udtagspunkter i et transmissionsnet, der drives af en transmissionssystemoperatør, med undtagelse af udtagspunkter, der er forbundet med en enkelt slutkunde, og med undtagelse af indfødningspunkter, der er direkte forbundet med en enkelt producents produktionsanlæg, som er beliggende i EU
- b) alle indfødnings- og udtagspunkter, der forbinder transmissionssystemoperatørernes balanceringszoner
- c) alle punkter, der forbinder en transmissionssystemoperatørs net med en LNG-terminal, fysiske gashandelspladser, lagerfaciliteter og produktionsanlæg, medmindre de pågældende produktionsanlæg er omfattet af undtagelsen i litra a)
- d) alle punkter, der forbinder en given transmissionssystemoperatørs net med infrastruktur, der er nødvendig for at levere hjælpefunktioner, som defineret i artikel 2, nr. 30), i [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx].

#### 2. Oplysninger om enkelte slutforbrugere og produktionsanlæg, der ikke indgår i definitionen af relevante punkter i afsnit 3.2, punkt 1, litra a), offentliggøres i samlet form, som minimum pr. balanceringszone. Samlingen af enkelte slutkunder og af produktionsanlæg, der ikke indgår i definitionen af relevante punkter i afsnit 3.2, punkt 1, litra a), anses i forbindelse med dette bilag som ét relevant punkt.

3. Hvor punkterne mellem to eller flere transmissionssystemoperatører udelukkende forvaltes af de berørte operatører, og systembrugerne ikke er involveret, hverken kontraktmæssigt eller driftsmæssigt, eller hvor punkterne forbinder et transmissionssystem med et distributionssystem, og der ikke er nogen kontraktmæssig kapacitetsbegrænsning ved disse punkter, fritages transmissionssystemoperatørerne for disse punkter for forpligtelsen til at offentliggøre oplysningerne under afsnit 3.3 i dette bilag. Den nationale regulerende myndighed kan dog kræve, at transmissionssystemoperatørerne offentliggør oplysningerne under afsnit 3.3 i dette bilag for de punkter, for hvilke fritagelsen gælder, eller for grupper af disse punkter. I så fald skal oplysningerne, såfremt transmissionssystemoperatørerne råder over dem, offentliggøres i samlet form på et passende niveau, som minimum pr. balanceringszone. Denne samling af punkter anses i forbindelse med dette bilag som ét relevant punkt.

### **3.3. Oplysninger, der skal [...] offentliggøres for alle relevante punkter, samt en tidsplan for offentliggørelsen**

1. For alle relevante punkter skal transmissionssystemoperatører offentliggøre de oplysninger, der er anført i litra a)–g), for samtlige tjenester og hjælpefunktioner, der tilbydes, (særlig oplysninger om blanding, ballastning og konvertering). Disse oplysninger skal offentliggøres på et numerisk grundlag, på time- eller dagsbasis, svarende til den korteste referenceperiode for reservering og (re)nominering af kapacitet og den korteste afregningsperiode, for hvilken der beregnes gebyrer for ubalancer. Hvis den korteste referenceperiode er mindre end en dag, offentliggøres oplysningerne i litra a)–g) desuden dagligt. Disse oplysninger og ajourføringerne heraf skal offentliggøres, så snart de er til rådighed for systemoperatøren ("nær-tidstro oplysninger").

- a) den tekniske kapacitet for strømme i begge retninger
- b) den samlede aftalte og uafbrydelige og afbrydelige kapacitet i begge retninger
- c) nomineringer og renomineringer i begge retninger
- d) den ledige uafbrydelige og afbrydelige kapacitet i begge retninger
- e) de faktiske fysiske strømme
- f) planlagte og faktiske afbrydelser af afbrydelig kapacitet
- g) planlagte og uforudsete afbrydelser af uafbrydelige tjenester såvel som oplysninger om genopretning af den uafbrydelige tjeneste (bl.a. oplysninger om vedligeholdelse af systemet og deraf følgende afbrydelsers sandsynlige varighed). Planlagte afbrydelser skal offentliggøres mindst 42 dage på forhånd.
- h) forekomsten af afviste, juridisk gyldige anmodninger om produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere, herunder hvor mange anmodninger og hvor store mængder der er afvist
- i) hvor der er tale om auktioner: hvor og hvornår produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere er blevet solgt til priser, der var højere end mindsteprisen
- j) hvor og hvornår der ikke er blevet udbudt noget produkt med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere i den ordinære tildelingsproces
- k) hvor stor en kapacitet, der i alt er stillet til rådighed ved anvendelse af de procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der er fastsat i afsnit 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 og 2.2.5 for hver anvendt procedure for håndtering af kapacitetsbegrænsninger.

2. For alle relevante punkter skal oplysningerne under afsnit 3.3, punkt 1, litra a), b) og d), offentliggøres mindst 24 måneder forud.
3. For alle relevante punkter skal transmissionssystemoperatører løbende offentliggøre historiske oplysninger om kravene i afsnit 3.3, punkt 1), litra a)–g), for de forudgående fem år.
4. Transmissionssystemoperatører skal dagligt offentliggøre målte værdier for den øvre brændværdi, Wobbetallet, brintindholdet, der blandes i naturgassystemet, methanindholdet og iltindholdet for alle relevante punkter. Der skal offentliggøres foreløbige tal senest tre dage efter det pågældende gasdøgn. De endelige tal skal offentliggøres senest tre måneder efter udgangen af den pågældende måned.
5. For alle relevante punkter skal transmissionssystemoperatører årligt offentliggøre oplysninger om ledig kapacitet, reserveret kapacitet og teknisk kapacitet i hele den periode, hvor der er indgået aftale om kapaciteten, samt ét år ud over denne periode, dog som minimum de næste ti år. Disse oplysninger skal ajourføres mindst en gang om måneden eller oftere, hvis der foreligger nye oplysninger. Offentliggørelsen skal afspejle den periode, hvor kapaciteten tilbydes på markedet.

#### **3.4. Oplysninger, der skal [...] offentliggøres om transmissionssystemet, samt en tidsplan for offentliggørelsen**

1. Hvor transmissionssystemoperatørerne råder over oplysninger om de samlede kapacitetsmængder, der tilbydes og indgås aftale om på det sekundære marked (dvs. som én netbruger sælger til en anden), skal de dagligt offentliggøre og ajourføre disse oplysninger. Oplysningerne skal omfatte følgende:

- a) sammenkoblingspunkter, hvor kapaciteten sælges
- b) kapacitetens art, dvs. indfødningskapacitet, udtagskapacitet, uafbrydelig og afbrydelig kapacitet
- c) kapacitetsmængden og varigheden af brugsretten til kapaciteten
- d) transaktionens art, f.eks. overdragelse eller tildeling
- e) det samlede antal handler/overdragelser
- f) andre vilkår, som transmissionssystemoperatøren har kendskab til, jf. afsnit 3.3.

Hvis disse oplysninger stilles til rådighed af en tredjepart, fritages transmissionssystemoperatørerne for denne forpligtelse.

2. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre harmoniserede betingelser for accept af kapacitetstransaktioner (f.eks. overførsler og tildelinger). Disse betingelser skal som minimum omfatte følgende:

- a) en beskrivelse af standardiserede produkter, der kan sælges på det sekundære marked
- b) frister for gennemførelse/godkendelse/registrering af handler på det sekundære marked. I tilfælde af forsinkelser skal årsagerne hertil offentliggøres
- c) meddelelsen til transmissionssystemoperatøren fra sælgeren eller den tredjepart, der henvises til i afsnit 3.4, punkt 1), om navnene på sælger og køber samt oplysninger om kapaciteten som anført i afsnit 3.4, punkt 1).

Hvis disse oplysninger stilles til rådighed af en tredjepart, fritages transmissionssystemoperatørerne for denne forpligtelse.

3. Hvad angår balancerings tjenester, skal hver transmissionssystemoperatør for sit eget systems vedkommende og for hver balanceringsperiode underrette hver enkelt netbruger om nettets foreløbige ubalancer og om omkostningerne pr. netbruger senest en måned efter balanceringsperiodens slutning. Endelige oplysninger om kunder med en standardbelastningsprofil kan forelægges op til 14 måneder senere. Hvis disse oplysninger stilles til rådighed af en tredjepart, fritages transmissionssystemoperatørerne for denne forpligtelse. Ved formidlingen af disse oplysninger skal fortroligheden af forretningsmæssigt følsomme oplysninger respekteres.
4. Hvor der ud over tilladte afvigelser tilbydes fleksibilitetstjenester med henblik på tredjeparts adgang, skal transmissionssystemoperatørerne hver dag offentliggøre prognoser, der rækker én dag frem, for den maksimale fleksibilitet, den reservede fleksibilitet og den ledige fleksibilitet på markedet for det næste gasdøgn. Transmissionssystemoperatøren skal også efterfølgende offentliggøre oplysninger om den samlede udnyttelse af hver enkelt fleksibilitetstjeneste ved udgangen af hvert gasdøgn. Hvis den nationale regulerende myndighed er overbevist om, at offentliggørelse af disse oplysninger kan give anledning til misbrug fra netbrugernes side, kan den beslutte at fritage transmissionssystemoperatøren for denne forpligtelse.
5. Transmissionssystemoperatører skal for hver balanceringszone offentliggøre mængden af gas i transmissionssystemet ved starten af hvert gasdøgn og prognosen for mængden af gas i transmissionssystemet ved slutningen af gasdøgnet. Prognosen for mængden af gas ved slutningen af gasdøgnet skal ajourføres hver time i løbet af gasdøgnet. Hvis gebyrer for ubalancer beregnes på timebasis, skal transmissionssystemoperatøren offentliggøre mængden af gas i transmissionssystemet på timebasis. Som alternativ kan transmissionssystemoperatøren for hver balanceringszone offentliggøre alle brugeres samlede ubalanceposition ved starten af hver balanceringsperiode og prognosen for alle brugeres samlede ubalanceposition ved slutningen af hvert gasdøgn. Hvis den nationale regulerende myndighed er overbevist om, at offentliggørelse af disse oplysninger kan give anledning til misbrug fra netbrugernes side, kan den beslutte at fritage transmissionssystemoperatøren for denne forpligtelse.

6. Transmissionssystemoperatørerne skal stille brugervenlige midler til rådighed til beregning af tariffer.
7. Transmissionssystemoperatører skal på en effektiv måde føre optegnelser over alle kapacitetsaftaler og andre relevante oplysninger vedrørende beregning af og levering af adgang til ledig kapacitet, særlig individuelle nomineringer og afbrydelser; optegnelserne skal være til rådighed for de relevante nationale myndigheder i mindst fem år.  
Transmissionssystemoperatører skal gemme dokumentation for alle relevante oplysninger, der er nævnt under afsnit 3.3, punkt 4 og 5, i mindst fem år og på anmodning stille dokumentationen til rådighed for den regulerende myndighed. Begge parter skal respektere fortroligheden af forretningsoplysninger.
8. Transmissionssystemoperatører skal mindst en gang om året inden en på forhånd fastsat frist offentliggøre alle planlagte vedligeholdelsesperioder, der kan påvirke netbrugernes rettigheder ifølge transportaftaler, samt tilhørende driftsrelaterede oplysninger med tilstrækkeligt forudgående varsel. Dette krav omfatter også hurtig og ikkediskriminerende offentliggørelse af eventuelle ændringer i de planlagte vedligeholdelsesperioder og meddelelse om uforudsete vedligeholdelsesarbejder, så snart transmissionssystemoperatøren råder over disse oplysninger. I vedligeholdelsesperioder skal transmissionssystemoperatørerne jævnligt offentliggøre ajourførte oplysninger om, hvor lang tid vedligeholdelsesarbejdet forventes at tage, og hvilke virkninger det forventes at have.

**4. FORM OG INDHOLD AF OFFENTLIGGØRELSEN AF TEKNISKE OPLYSNINGER OM BRINTNETOPERATØRERS NETADGANG OG OPLYSNINGER, DER SKAL OFFENTLIGGØRES FOR ALLE RELEVANTE PUNKTER SAMT TIDSPLAN**

**4.1. Form af offentliggørelsen af tekniske oplysninger om netadgang**

1. Brintnetoperatører skal stille alle de oplysninger til rådighed, der er nødvendige for, at netbrugerne kan opnå effektiv adgang til det net, der er omhandlet i afsnit 4.2 og 4.3, på følgende måde:
  - a) på et websted, der er gratis tilgængeligt for offentligheden, og som ikke kræver nogen registrering eller anden form for tilmelding hos brintnetoperatøren
  - b) jævnlige/løbende; hvor hyppigt oplysningerne skal ajourføres afhænger af, hvor hyppigt de ændrer sig og af tjenestens varighed
  - c) på en brugervenlig måde
  - d) på en tydelig, kvantificerbar, lettilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag
  - e) i et downloadbart format, der er aftalt mellem brintnetoperatørerne og de regulerende myndigheder – på grundlag af en udtalelse, som ACER skal fremsætte, om et harmoniseret format – og som gør det muligt at foretage kvantitative analyser
  - f) med ensartet brug af måleenheder, navnlig skal kWh anvendes som måleenhed for energiindhold og m<sup>3</sup> for volumen. Den konstante faktor for omregning til energiindhold skal oplyses. Ud over dette format kan der også benyttes andre måleenheder til offentliggørelsen

- g) på medlemsstatens officielle sprog samt på engelsk
  - h) alle data skal fra den [1. oktober 2025] stilles til rådighed på én central EU-plattform, der etableres af det europæiske net af netoperatører for brint på et omkostningseffektivt grundlag.
2. Brintnetoperatører skal offentliggøre information om faktiske ændringer i de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 4.2 og 4.3, så snart de har kendskab til ændringerne.

#### **4.2. Indhold af offentliggørelsen af tekniske oplysninger om netadgang**

1. Brintnetoperatører skal som minimum offentliggøre følgende oplysninger om deres systemer og tjenester:
- a) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de forskellige tjenester, der tilbydes, samt tariffene herfor
  - b) de forskellige typer transport[...]aftaler, der kan indgås om disse tjenester
  - c) netreglerne og/eller standardvilkårene med en beskrivelse af netbrugernes rettigheder og forpligtelser, herunder:
    - 1) harmoniserede transport[...]aftaler og andre relevante dokumenter
    - 2) hvor det er relevant for adgangen til nettet, en specifikation for alle relevante punkter af de relevante brintkvalitetsparametre og erstatningsansvaret eller konverteringsomkostningerne for netbrugere i tilfælde af, at den pågældende brint ikke opfylder disse specifikationer
    - 3) hvor det er relevant for adgangen til systemet, oplysninger om trykkrav for alle relevante punkter

- d) de harmoniserede procedurer, der gælder, når brintnettet anvendes, herunder definition af centrale udtryk
- e) hvor det er relevant, oplysninger om fleksibilitet og toleranceniveauer, der indgår i transport[...]tjenester og andre tjenester uden særskilt gebyr, såvel som om den fleksibilitet, der tilbydes ud over dette, og de tilhørende gebyrer
- f) en detaljeret beskrivelse af brintnetoperatørens brintnet og alle dets relevante sammenkoblingspunkter, som fastlagt i afsnit 2, samt navnene på operatørerne af de sammenkoblede net eller faciliteter
- g) reglerne for tilslutning til det net, der drives af brintnetoperatøren
- h) oplysninger om nødforholdsregler, for så vidt som disse er brintnetoperatørens ansvar, f.eks. foranstaltninger, der kan føre til, at grupper af kunder kobles af nettet, samt andre generelle regler vedrørende ansvar, der gælder for brintnetoperatøren
- i) de procedurer for sammenkoblingspunkter, som er aftalt mellem brintnetoperatører, og som er relevante for netbrugernes adgang til det pågældende brintnet, vedrørende nettets interoperabilitet.

2. Relevante punkter omfatter som minimum:
  - a) alle indfødnings- og udtagpunkter i et brintnet, der drives af en brintnetoperatør, med undtagelse af udtagpunkter, der er forbundet med en enkelt slutkunde, og med undtagelse af indfødningspunkter, der er direkte forbundet med en enkelt producents produktionsanlæg, som er beliggende i EU
  - b) alle indfødnings- og udtagpunkter, der forbinder brintnetoperatørernes net
  - c) alle punkter, der forbinder en brintnetoperatørs net med en LNG-terminal, brintterminaler, fysiske gashandelspladser, lagerfaciliteter og produktionsanlæg, medmindre de pågældende produktionsanlæg er omfattet af undtagelsen i litra a)
  - d) alle punkter, der forbinder en given brintnetoperatørs net med infrastruktur, der er nødvendig for at levere hjælpefunktioner.
3. Oplysninger om enkelte slutkunder og produktionsanlæg, der ikke indgår i definitionen af relevante punkter i dette afsnits punkt 2, litra a), offentliggøres i samlet form og anses som ét relevant punkt.

#### **4.3. Oplysninger, der skal offentliggøres ved alle relevante punkter, og tidsplan**

1. For alle relevante punkter offentliggør brintnetoperatørerne de oplysninger, der er anført i litra a)–g), for samtlige tjenester på et numerisk grundlag, på time- eller dagsbasis. Disse oplysninger og ajourføringerne heraf skal offentliggøres, så snart de er til rådighed for brintnetoperatøren ("nær-tidstro oplysninger").

- a) den tekniske kapacitet for strømme i begge retninger
  - b) den samlede aftalte kapacitet i begge retninger
  - c) nomineringer og renomineringer i begge retninger
  - d) den ledige kapacitet i begge retninger
  - e) de faktiske fysiske strømme
  - f) planlagte og faktiske afbrydelser af kapacitet
  - g) planlagte og uforudsete afbrydelser af tjenesterne. Planlagte afbrydelser skal offentliggøres mindst 42 dage på forhånd.
2. For alle relevante punkter skal oplysningerne under dette afsnits punkt 1, litra a), b) og d), offentliggøres mindst 24 måneder forud.
3. For alle relevante punkter skal brintnetoperatører løbende offentliggøre historiske oplysninger om kravene i dette afsnits punkt 1, litra a)–f), for de forudgående fem år.
4. Brintnetoperatører skal dagligt offentliggøre målte værdier for brintens renhed og kontaminanter for alle relevante punkter. Der skal offentliggøres foreløbige tal senest inden for tre dage. De endelige tal skal offentliggøres senest tre måneder efter udgangen af den pågældende måned.
5. Yderligere oplysninger, der er nødvendige for at gennemføre afsnit 4.1, 4.2 og 4.3, f.eks. nærmere oplysninger om form og indhold af de fornødne oplysninger, for at netbrugerne kan opnå effektiv adgang til nettet, oplysninger, der skal offentliggøres for relevante punkter, og nærmere oplysninger om tidsplaner, fastsættes i en netregel, der udarbejdes med denne forordnings artikel 52 som grundlag.

**BILAG II****TEKNISKE, RETLIGE OG FINANSIELLE STANDARDORDNINGER I HENHOLD TIL ARTIKEL 13, STK. 14,  
I FORORDNING (EU) 2017/1938**

Dette bilag indeholder den procedure – i form af obligatoriske modeller – for gennemførelse af en solidaritetsforanstaltning i henhold til artikel 13, der skal følges, hvis den medlemsstat, der anmoder om solidaritet ("den anmodende medlemsstat"), og den medlemsstat, der er forpligtet til at yde solidaritetsforanstaltningen i henhold til artikel 13, stk. 1 og 2, ("den solidaritetsydende medlemsstat"), ikke er nået til enighed om eller ikke har færdigetableret de tekniske, retlige og finansielle ordninger, som er omhandlet i artikel 13, stk. 10.

Er der tale om flere solidaritetsydende medlemsstater, og er der indført bilaterale solidaritetsordninger med en eller flere heraf, [...] **skal** sådanne bilaterale ordninger have forrang mellem de medlemsstater, der har indgået dem. Standardordningerne tages kun i anvendelse for de tilbageværende solidaritetsydende medlemsstater.

Kommunikationen mellem den anmodende og den solidaritetsydende medlemsstat sker primært pr. e-mail; er dette ikke muligt, benyttes telefon eller et andet tilgængeligt kommunikationsmiddel, som angives nærmere i anmodningen om solidaritet og [...] bekræftes i kvitteringen for modtagelse af anmodningen.

Følgende modeller udfyldes og sendes pr. e-mail til de relevante modparter i andre medlemsstater (hovedmodtageren, til handling) samt til Kommissionens kontaktpunkt for styring af gaskriser (i kopi, til orientering).

## 1. Anmodning om solidaritet *(udfyldes på engelsk)*

Vejledning:

Sendes senest 20 timer før leveringsdøgnet påbegyndes *(undtagen ved force majeure)*.

Hvis der er flere solidaritetsydende medlemsstater, sendes anmodningen om solidaritet samtidig til dem alle, helst ved hjælp af den samme e-mail.

Der skal anmodes om solidaritetsforanstaltninger for det følgende gasdøgn som defineret i artikel 3, nr. 7), i forordning (EU) nr. 984/2013. Om nødvendigt gentages anmodningen for yderligere gasdøgn.

Dato: \_\_\_\_\_

Klokkeslæt: \_\_\_\_\_

1. På vegne af *(den anmodende medlemsstat)* anmoder jeg *(den solidaritetsydende medlemsstat)* om at gennemføre solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 *(sidstnævnte slettes, hvis det ikke er relevant)*. Jeg bekræfter, at kravene i artikel 13, stk. 3, er opfyldt.

2. Kort beskrivelse af de foranstaltninger, der er gennemført af *(den anmodende medlemsstat)* (jf. artikel 13, stk. [...]**3**, litra c)):

3. *(Den anmodende medlemsstat)* forpligter sig til at betale en rimelig og omgående kompensation for solidaritetsforanstaltningerne til *(den solidaritetsydende medlemsstat)* i overensstemmelse med artikel 13, stk. 8. Kompensationen udbetales i EUR senest 30 dage efter modtagelsen af fakturaen.

4. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

---

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_ Alt. tlf.: \_\_\_\_\_

Alternativt instant messaging: + \_\_\_\_\_

5. Den kompetente myndighed i den solidaritetsydende medlemsstat (bedes bekræftet i kvitteringen for modtagelsen):

---

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_ Alt. tlf.: \_\_\_\_\_

Alternativt instant messaging: + \_\_\_\_\_

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

---

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf. + \_\_\_\_\_

4. Ansvarlig forvalter af markedsområdet i den anmodende medlemsstat (hvis relevant):

---

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf. + \_\_\_\_\_

6. I tilfælde af frivillige (markedsbaserede) solidaritetsforanstaltninger indgås gasleveringskontrakter med markedsdeltagere i den solidaritetsydende medlemsstat:

- af den anmodende medlemsstat eller
- af en befuldmægtiget, der handler på den anmodende medlemsstats vegne (under statsgaranti).

Navn: \_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_.

7. Tekniske detaljer i anmodningen

a) Nødvendig gasmængde (i alt):

\_\_\_\_\_ kWh,

heraf

højenergi~~g~~as: \_\_\_\_\_ kWh

lavenergi~~g~~as: \_\_\_\_\_ kWh

b) Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

Der gælder begrænsninger med hensyn til leveringsstederne:

Nej

Ja

Hvis ja, angives de nøjagtige leveringssteder og de nødvendige gasmængder:

Leveringssted: Gasmængde:

_____	_____ kWh
_____	_____ kWh
_____	_____ kWh
_____	_____ kWh

Underskrift: \_\_\_\_\_

## 2. Kvittering for modtagelse/anmodning om yderligere oplysninger *(udfyldes på engelsk)*

Vejledning:

Sendes senest 30 **minutter**[...] efter modtagelsen af anmodningen.

Att. *(Kompetent myndighed i den anmodende medlemsstat)*:

På vegne af *(den solidaritetsydende medlemsstat)* kvitterer jeg for modtagelsen af anmodningen om solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 *(sidstnævnte slettes, hvis det ikke er relevant)*.

Jeg bekræfter/berigtiger de kontaktoplysninger, der skal anvendes i de næste trin:

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_ Alt. tlf.: \_\_\_\_\_

Alternativt instant messaging: + \_\_\_\_\_

*(Hvis anmodningen er ufuldstændig eller indeholder fejl, eller der konstateres mangler) Det fremgår af en kontrol, at anmodningen tilsyneladende er ufuldstændig/indeholder følgende fejl/mangler følgende oplysninger:*

.....  
.....

Send os venligst en ændret anmodning med de manglende/korrekte data inden for 30 **minutter**[...], hvis det er muligt.

Udfærdiget den ..., kl. ...

Underskrift: .....

### 3. Tilbud om solidaritet (udfyldes på engelsk)

#### Vejledning:

- 1) Sendes senest 11 timer før leveringsdøgnet påbegyndes (*undtagen ved force majeure*).
- 2) Tilbuddet om solidaritet skal primært omfatte gasticilbud baseret på frivillige foranstaltninger ("primære tilbud"). Hvis de primære tilbud er utilstrækkelige til at dække de mængder, der er angivet i anmodningen om solidaritet, skal tilbuddet om solidaritet derudover indeholde yderligere gasticilbud ("sekundære tilbud") baseret på obligatoriske foranstaltninger. Er de primære tilbud fra andre solidaritetsydende medlemsstater (hvis det er relevant) utilstrækkelige til at dække anmodningen om solidaritet, skal (*den kompetente myndighed i den solidaritetsydende medlemsstat*) være rede til at aktivere ikkemarkedsbaserede foranstaltninger og levere de manglende mængder.
- 3) Kompensationen i henhold til artikel 13, stk. 8, for gas leveret i henhold til solidaritetsforanstaltningen baseret på frivillige foranstaltninger skal omfatte gasprisen (der følger af kontraktbestemmelser, udbud eller anden markedsbaseret mekanisme) og transmissionsomkostningerne til leveringsstedet. Den anmodende medlemsstat udbetaler denne kompensation direkte til den solidaritetsydende parts gasleverandør(er).
- 4) Kompensationen (der skal betales til den solidaritetsydende medlemsstat) i henhold til artikel 13, stk. 8, for gas leveret i henhold til solidaritetsforanstaltningen baseret på de obligatoriske foranstaltninger omfatter:
  - a. den gaspris, som svarer til den senest tilgængelige spotmarkedspris for den relevante gaskvalitet, på den solidaritetsydende medlemsstats handelsplatform på datoen, hvor solidaritetsforanstaltningen ydes; findes der flere handelsplatforme på den solidaritetsydende medlemsstats område, svarer gasprisen til det aritmetiske gennemsnit af de senest tilgængelige spotmarkedspriser på disse handelsplatforme; findes der ingen handelsplatform på den solidaritetsydende medlemsstats område, svarer gasprisen til det aritmetiske gennemsnit af de senest tilgængelige spotmarkedspriser på alle handelsplatforme på Unionens område,
  - b. enhver kompensation, som den solidaritetsydende medlemsstat skal betale til berørte tredjeparter på grundlag af de relevante love og bestemmelser som følge af den obligatoriske foranstaltning, herunder eventuelle tilknyttede udenretslige og retslige sagsomkostninger, og
  - c. transportomkostningerne til leveringsstedet.
- 4) Den solidaritetsydende medlemsstat påtager sig transportrisikoen i forbindelse med transporten til leveringsstedet.
- 5) Den anmodende medlemsstat sørger for, at de gasmængder, der leveres til det aftalte leveringssted, aftages. Kompensationen for solidaritetsforanstaltningen forfalder til betaling, uanset om de gasmængder, der er leveret i medfør af kontrakten, faktisk aftages eller ej.

Dato .....

Klokkeslæt .....

Att. (*Kompetent myndighed i den anmodende medlemsstat*).

1. Som svar på anmodningen om solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 (*slet sidstnævnte, hvis det ikke er relevant*), modtaget den ..., kl. ... (*dato og klokkeslæt*), afgiver (*den kompetente myndighed i den medlemsstat, der yder solidariteten*) følgende tilbud:

2. Oplysninger om den part, der leverer gassen

a. Gasleverandør/markedsdeltager, der underskriver kontrakten (*for frivillige foranstaltninger/hvis relevant*)

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

b. Den kontraherende kompetente myndighed

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

c. Ansvarlig TSO:

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

d. Ansvarlig forvalter af markedsområdet (hvis relevant):

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

3. Primære tilbud – baseret på frivillige foranstaltninger (markedsbaserede)

a. Gasmængde (i alt):

\_\_\_\_\_ kWh, heraf

højenergigas: \_\_\_\_\_ kWh,

lavenergigas: \_\_\_\_\_ kWh

b. Leveringsperiode:

\_\_\_\_\_

c. Maksimal transportkapacitet:

\_\_\_\_\_ kWh/h, heraf

uafbrydelig kapacitet: \_\_\_\_\_ kWh/h

afbrydelig kapacitet: \_\_\_\_\_ kWh/h

d. Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

Leveringssted	Uafbrydelig transportkapacitet	Afbrydelig transportkapacitet
---------------	--------------------------------	-------------------------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

e. Henvisning til kapacitetsreservationsplatform:

\_\_\_\_\_

f. Anslået kompensation for den frivillige foranstaltning:

gaspris: \_\_\_\_\_EUR

andre omkostninger: \_\_\_\_\_EUR (angiv nærmere)

g. Betalingsoplysninger:

Modtager: \_\_\_\_\_

Bankoplysninger: \_\_\_\_\_

#### 4. Sekundære tilbud – baseret på obligatoriske foranstaltninger (ikkemarkedsbaserede)

a. Gasmængde (i alt):

\_\_\_\_\_ kWh, heraf

højenergigas: \_\_\_\_\_ kWh,

lavenergigas: \_\_\_\_\_ kWh

b. Leveringsperiode:

\_\_\_\_\_

c. Maksimal transportkapacitet:

\_\_\_\_\_ kWh/h, heraf

uafbrydelig kapacitet: \_\_\_\_\_ kWh/h

afbrydelig kapacitet: \_\_\_\_\_ kWh/h

d. Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

Leveringssted	Uafbrydelig transportkapacitet	Afbrydelig transportkapacitet
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e. Henvisning til kapacitetsreservationsplatform:

\_\_\_\_\_

f. Forventelige omkostninger ved de obligatoriske foranstaltninger:

anslået gaspris pr. kWh: \_\_\_\_\_ EUR

forventelige transport/.../omkostninger: \_\_\_\_\_ EUR

anslået kompensationsbeløb til de sektorer i den solidaritetsydende medlemsstats økonomi, der påvirkes af nedskæringer i forsyningen:

\_\_\_\_\_ EUR.

g. Betalingsoplysninger:

Modtager: \_\_\_\_\_

Bankoplysninger: \_\_\_\_\_

Udfærdiget den ....., kl. ....

Underskrift: .....

#### 4. Kvittering for modtagelse af tilbuddet om solidaritet *(udfyldes på engelsk)*

Vejledning:

Sendes inden for 30 **minutter** efter modtagelsen af tilbuddet om solidaritet.

Att. *(Kompetent myndighed i den solidaritetsydende medlemsstat)*:

På vegne af *(den anmodende medlemsstat)* anerkender jeg modtagelsen af tilbuddet om solidaritet modtaget den ..., kl. ... (dato og klokkeslæt).

*(den anmodende parts kompetente myndighed)*

Kontaktperson: .....

Tlf.: + .....

Udfærdiget den ....., kl. ....

Underskrift: .....

5. Accept/afvisning af tilbuddet om solidaritet baseret på frivillige foranstaltninger (udfyldes på engelsk)

Vejledning:

- 1) Sendes inden for to timer efter modtagelsen af tilbuddet.
- 2) Hvis tilbuddet accepteres fuldt ud, gengives de nøjagtige betingelser i tilbuddet som modtaget fra den solidaritetsydende medlemsstat i samme accept. En delvis accept af tilbuddet må udelukkende vedrøre de leverede mængder.

Dato ..... kl. ....

1. På vegne af (*den anmodende medlemsstat*) accepterer/afviser jeg (*fuldt ud/delvist*) det tilbud, som (*den solidaritetsydende medlemsstat*) har forelagt den ..., kl. ..., om gennemførelse af solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 (*sidstnævnte slettes, hvis det ikke er relevant*).

2. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

4. Ansvarlig forvalter af markedsområdet i den anmodende medlemsstat (hvis relevant):

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf. + \_\_\_\_\_

5. Accepterede primære tilbud baseret på frivillige foranstaltninger (*gengiv de nøjagtige vilkår for "Primære tilbud", som accepteret*):

.....

Udfærdiget den ....., kl. ....

Underskrift: .....

6. **Accept af tilbuddet om solidaritet baseret på obligatoriske foranstaltninger** (*udfyldes på engelsk*)

Vejledning:

- 1) Sendes inden for tre timer efter modtagelsen af tilbuddet om solidaritet.
- 2) Hvis tilbuddet accepteres fuldt ud, gengives de nøjagtige betingelser i tilbuddet som modtaget fra den solidaritetsydende medlemsstat i samme accept. En delvis accept af tilbuddet må kun vedrøre de leverede mængder for hvert leveringssted.
- 3) Accept af tilbud baseret på obligatoriske foranstaltninger skal omfatte: a) en kort beskrivelse af tilbud baseret på frivillige foranstaltninger, der er modtaget fra andre solidaritetsydende medlemsstater: b) hvis det er relevant, årsagerne til, at disse tilbud ikke blev accepteret (bemærk: årsagerne må ikke vedrøre prisen) c) en kort beskrivelse af tilbud baseret på obligatoriske foranstaltninger, som er modtaget fra andre solidaritetsydende medlemsstater: d) en angivelse af, om disse tilbud også er blevet accepteret, og, hvis dette ikke er tilfældet, begrundelsen for at de blev afvist.
- 4) Kommissionen kan indkalde til et koordineringstelefonmøde med deltagelse af den anmodende medlemsstat og alle de solidaritetsydende medlemsstater; den indkalder til mødet efter anmodning fra en medlemsstat. Dette telefonopkald skal finde sted senest **30 minutter**[...] efter modtagelsen af accept af tilbuddene om solidaritet baseret på obligatoriske foranstaltninger (hvis indkaldelsen sker på Kommissionens initiativ) eller efter modtagelsen af en medlemsstats anmodning om et koordineringsopkald.

Dato ..... kl. ....

1. På vegne af (*den anmodende medlemsstat*) accepterer/afviser jeg (*fuldt ud/delvist*) det tilbud, som (*den solidaritetsydende medlemsstat*) har forelagt den ..., kl. ..., om gennemførelse af solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 (*sidstnævnte slettes, hvis det ikke er relevant*).

2. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf.: + \_\_\_\_\_

4. Ansvarlig forvalter af markedsområdet i den anmodende medlemsstat (hvis relevant):

\_\_\_\_\_

Kontaktperson: \_\_\_\_\_

Tlf. + \_\_\_\_\_

5. Accepteret sekundært tilbud baseret på obligatoriske foranstaltninger (*gengiv venligst den nøjagtige ordlyd af det "sekundære tilbud" som modtaget fra den solidaritetsydende medlemsstat*).

.....

6. Yderligere oplysninger om accept af sekundære tilbud:

a) en kort beskrivelse af tilbud baseret på frivillige foranstaltninger, der er modtaget fra andre solidaritetsydende medlemsstater:

.....

b) er disse tilbud blevet accepteret? I benægtende fald angives begrundelsen:

.....

c) en kort beskrivelse af de tilbud baseret på obligatoriske foranstaltninger, som er modtaget fra andre solidaritetsydende medlemsstater:

.....

a) er disse tilbud blevet accepteret? I benægtende fald angives begrundelsen:

.....

Udfærdiget den ....., kl. ....

Underskrift

**BILAG III**

**Den ophævede forordning med oversigt over senere ændringer heraf**

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr.  
715/2009  
(*EUT L 211 af 14.8.2009, s. 36*)

Kommissionens afgørelse 2010/685/EU  
(*EUT L 293 af 11.11.2010, s. 67*)

Kommissionens afgørelse 2012/490/EU  
(*EUT L 231 af 28.8.2012, s. 16*)

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 347/2013 (kun artikel 22)  
(*EUT L 115 af 25.4.2013, s. 39*)

Kommissionens afgørelse (EU) 2015/715  
(*EUT L 114 af 5.5.2015, s. 9*)

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 2018/1999 (kun artikel 50)  
(*EUT L 328 af 21.12.2018, s. 1*)

---

**BILAG IV****SAMMENLIGNINGSTABEL**

<b>Forordning (EU) nr. 715/2009</b>	<b>Nærværende forordning</b>
Artikel 1, stk. 1, indledningen	Artikel 1, stk. 1, indledningen
Artikel 1, litra a)	Artikel 1, litra a)
Artikel 1, litra b)	–
Artikel 1, litra c)	Artikel 1, litra b)
Artikel 1, stk. 2, 3 og 4	Artikel 1, stk. 2, 3 og 4
Artikel 2, stk. 1, indledende tekst	Artikel 2, stk. 1, indledende tekst
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 1)
Artikel 2, stk. 1, nr. 1)	Artikel 2, stk. 1, nr. 2)
Artikel 2, stk. 1, nr. 2)	Artikel 2, stk. 1, nr. 3)
Artikel 2, stk. 1, nr. 3)	Artikel 2, stk. 1, nr. 4)
Artikel 2, stk. 1, nr. 4)	Artikel 2, stk. 1, nr. 5)
Artikel 2, stk. 1, nr. 5)	Artikel 2, stk. 1, nr. 6)
Artikel 2, stk. 1, nr. 6)	Artikel 2, stk. 1, nr. 7)
Artikel 2, stk. 1, nr. 7)	Artikel 2, stk. 1, nr. 8)
Artikel 2, stk. 1, nr. 8)	Artikel 2, stk. 1, nr. 9)

Artikel 2, stk. 1, nr. 9)	Artikel 2, stk. 1, nr. 10)
Artikel 2, stk. 1, nr. 10)	Artikel 2, stk. 1, nr. 11)
Artikel 2, stk. 1, nr. 11)	Artikel 2, stk. 1, nr. 12)
Artikel 2, stk. 1, nr. 12)	Artikel 2, stk. 1, nr. 13)
Artikel 2, stk. 1, nr. 13)	Artikel 2, stk. 1, nr. 14)
Artikel 2, stk. 1, nr. 14)	Artikel 2, stk. 1, nr. 15)
Artikel 2, stk. 1, nr. 15)	Artikel 2, stk. 1, nr. 16)
Artikel 2, stk. 1, nr. 16)	Artikel 2, stk. 1, nr. 17)
Artikel 2, stk. 1, nr. 17)	Artikel 2, stk. 1, nr. 18)
Artikel 2, stk. 1, nr. 18)	Artikel 2, stk. 1, nr. 19)
Artikel 2, stk. 1, nr. 19)	Artikel 2, stk. 1, nr. 20)
Artikel 2, stk. 1, nr. 20)	Artikel 2, stk. 1, nr. 21)
Artikel 2, stk. 1, nr. 21)	Artikel 2, stk. 1, nr. 22)
Artikel 2, stk. 1, nr. 22)	Artikel 2, stk. 1, nr. 23)
Artikel 2, stk. 1, nr. 23)	Artikel 2, stk. 1, nr. 24)
Artikel 2, stk. 1, nr. 24)	Artikel 2, stk. 1, nr. 25)
Artikel 2, stk. 1, nr. 25)	Artikel 2, stk. 1, nr. 26)
Artikel 2, stk. 1, nr. 26)	Artikel 2, stk. 1, nr. 27)
Artikel 2, stk. 1, nr. 27)	Artikel 2, stk. 1, nr. 28)
Artikel 2, stk. 1, nr. 28)	Artikel 2, stk. 1, nr. 29)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 30)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 31)

–	Artikel 2, stk. 1, nr. 32)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 33)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 34)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 35)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 36)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 37)
–	Artikel 2, stk. 1, nr. 38)
Artikel 2, stk. 2	Artikel 2, stk. 2
–	Artikel 3
–	Artikel 4
Artikel 14	Artikel 5
Artikel 14, stk. 1	Artikel 5, stk. 1-2
–	Artikel 5, stk. 3
Artikel 14, stk. 3	Artikel 5, stk. 4
Artikel 14, stk. 2	Artikel 5, stk. 5
–	Artikel 6
Artikel 15	Artikel 7
Artikel 7, stk. 1-2	Artikel 7, stk. 1-2
–	Artikel 7, stk. 3
Artikel 7, stk. 3	Artikel 7, stk. 4
–	Artikel 7, stk. 4, andet afsnit

Artikel 7, stk. 4	Artikel 7, stk. 5
Artikel 7, stk. 5	Artikel 7, stk. 6
–	Artikel 8
Artikel 16	Artikel 9
Artikel 16, stk. 1-3	Artikel 9, stk. 1-3
–	Artikel 9, stk. 4
Artikel 9, stk. 4	–
Artikel 9, stk. 5	–
Artikel 17	Artikel 10
Artikel 22	Artikel 11
Artikel 21	Artikel 12
Artikel 3	Artikel 13
–	Artikel 14
Artikel 13	Artikel 15
–	Artikel 16
–	Artikel 17
–	Artikel 18
–	Artikel 19
–	Artikel 20
Artikel 4	Artikel 21
Artikel 5	Artikel 22

Artikel 5, stk. 1-4	Artikel 22, stk. 1-4
Artikel 8	Artikel 23
Artikel 8, stk. 1-stk. 3, litra f)	Artikel 23, stk. 1-stk. 3, litra f)
–	Artikel 23, stk. 3, litra g)
–	Artikel 23, stk. 3, andet afsnit
Artikel 8, stk. 4	Artikel 23, stk. 4
–	Artikel 23, stk. 4, andet afsnit
Artikel 8, stk. 5-stk. 6, litra l)	Artikel 23, stk. 5-stk. 6, litra l)
–	Artikel 23, stk. 6, litra m)
Artikel 8, stk. 7-11	Artikel 23, stk. 7-11
Artikel 8, stk. 11	Artikel 23, stk. 10
Artikel 8, stk. 12	Artikel 23, stk. 11
Artikel 9	Artikel 24
Artikel 24	Artikel 25
Artikel 10	Artikel 26
Artikel 11	Artikel 27
Artikel 12	Artikel 28
Artikel 29	Artikel 29
–	Artikel 29, litra a)
Artikel 29, litra b) og c)	Artikel 29, litra b) og c)
Artikel 18	Artikel 30

Artikel 18, stk. 1-6	Artikel 30, stk. 1-6
–	Artikel 30, stk. 7
Artikel 19	Artikel 31
Artikel 19, stk. 1	Artikel 31, stk. 1
–	Artikel 31, stk. 2
Artikel 19, stk. 2	Artikel 31, stk. 3
Artikel 19, stk. 3	Artikel 31, stk. 4
Artikel 19, stk. 4	Artikel 31, stk. 5
Artikel 19, stk. 5	Artikel 31, stk. 6
–	Artikel 31, stk. 6, andet afsnit
Artikel 20	Artikel 32
–	Artikel 33
–	Artikel 34
–	Artikel 35
–	Artikel 36
–	Artikel 37
–	Artikel 38
–	Artikel 39
–	Artikel 40
–	Artikel 41
–	Artikel 42
–	Artikel 43
–	Artikel 44

–	Artikel 45
–	Artikel 46
–	Artikel 47
–	Artikel 48
–	Artikel 49
–	Artikel 50
–	Artikel 51
	Artikel 52
Artikel 6	Artikel 53
	Artikel 53, stk. 1-15
Artikel 6, stk. 1-12	–
–	Artikel 54
	Artikel 55
Artikel 7	Artikel 55, stk. 1-3
Artikel 7, stk. 1-4	–
Artikel 23	Artikel 56
Artikel 23, stk. 1	–
–	Artikel 56, stk. 1-5
Artikel 23, stk. 6 og 7	–
Artikel 25	–
Artikel 23	Artikel 57
Artikel 58, stk. 1 og 2	Artikel 58, stk. 1 og 2
	Artikel 58, stk. 3-7

Artikel 27	Artikel 59
–	Artikel 59, stk. 1-3
Artikel 27, stk. 1 og 2	–
–	Artikel 60
Artikel 28	Artikel 61
Artikel 28, stk. 1	Artikel 61, stk. 1
–	Artikel 61, stk. 2 og 3
Artikel 28, stk. 2	–
Artikel 30	Artikel 62
Artikel 30, litra a)	–
Artikel 30, litra b)	–
Artikel 30, litra c)	–
Artikel 30, stk. 2	–
–	Artikel 63
–	Artikel 64
–	Artikel 65
–	Artikel 66
–	Artikel 67
Artikel 31	Artikel 68
Artikel 32	Artikel 69
Bilag I	Bilag I
–	Bilag II
–	Bilag III
Bilag III	Bilag IV