



Bryssel den 28 mars 2023
(OR. en)

7909/23

**Interinstitutionellt ärende:
2021/0424(COD)**

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

LÄGESRAPPORT

från:	Rådets generalsekretariat
till:	Delegationerna
Föreg. dok. nr:	7556/23
Komm. dok. nr:	15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1
Ärende:	Förslag till EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING om de inre marknaderna för förnybara gaser och naturgaser och för vätgas (omarbetning) – Allmän riktlinje

För delegationerna bifogas rådets allmänna riktlinje om ovannämnda förslag, som antogs av rådet (transport, telekommunikation och energi) den 28 mars 2023.

Den allmänna riktlinjen fastställer rådets preliminära ståndpunkt om detta förslag och utgör grunden för förberedelserna inför förhandlingarna med Europaparlamentet.

Förslag till

EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING

om de inre marknaderna för förnybara gaser och naturgas och för vätgas (omarbetning)
(Text av betydelse för EES)

EUROPAPARLAMENTET OCH EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR ANTAGIT DENNA
FÖRORDNING

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt, särskilt artikel 194.2,

med beaktande av Europeiska kommissionens förslag,

efter översändande av utkastet till lagstiftningsakt till de nationella parlamenten,

med beaktande av Europeiska ekonomiska och sociala kommitténs yttrande¹,

med beaktande av Regionkommitténs yttrande²,

i enlighet med det ordinarie lagstiftningsförfarandet, och

av följande skäl:

¹ EUT C 211, 19.8.2008, s. 23.

² EUT C 172, 5.7.2008, s. 55.

- (1) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 715/2009³ har ändrats väsentligt flera gånger. Eftersom ytterligare ändringar ska göras, bör den förordningen av tydlighetsskäl omarbetas.
- (2) Den inre marknaden för naturgas som steg för steg har genomförts sedan 1999, syftar till att skapa faktiska valmöjligheter för alla konsumenter i unionen, både enskilda medborgare och företag, samt nya affärsmöjligheter och ökad handel över gränserna. Detta ska leda till ökad effektivitet, konkurrenskraftiga priser och högre kvalitet på tjänsterna samt bidra till försörjningstrygghet och hållbarhet.
- (3) I den europeiska gröna given och den europeiska klimatlagen fastställs målet att EU till 2050 ska bli klimatneutralt på ett sätt som bidrar till den europeiska konkurrenskraften, tillväxten och sysselsättningen. För att en gasmarknad med minskade koldioxidutsläpp ska kunna inrättas och bidra till energiomställningen krävs betydligt högre andelar förnybara energikällor i ett integrerat energisystem med ett aktivt konsumentdeltagande på konkurrensutsatta marknader.

³ Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 715/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till naturgasöverföringsnäten och om upphävande av förordning (EG) nr 1775/2005 (EUT L 211, 14.8.2009, s. 36).

- (3a) Denna förordning bör ses tillsammans med andra politiska och rättsliga instrument, särskilt dem som föreslås inom ramen för den europeiska gröna given. Syftet med många av dessa andra föreslagna instrument, såsom utvidgningen av unionens [utsläppshandelssystem, förordningen om ansvarsfördelning, direktivet om förnybar energi, energieffektivitetsdirektivet, ReFuelEU-initiativen och den föreslagna översynen av energiskattedirektivet är att ge incitament till en utfasning av fossila bränslen från unionens ekonomi och säkerställa att den blir kvar på en utvecklingsbana i riktning mot en klimatneutral Europeisk union senast 2050, i enlighet med den europeiska klimatlagen]. Denna förordnings huvudsyfte är emellertid inte att ge incitament för omställningen, utan att möjliggöra och underlätta den genom att säkerställa att det även fortsättningsvis finns effektiva gasmarknader.
- (4) Denna förordning syftar till att främja en ökad användning av förnybara och koldioxidsnåla gaser i energisystemet, möjliggöra en övergång från fossil gas och göra det möjligt för dessa nya gaser att spela en viktig roll för uppnåendet av EU:s klimatmål för 2030 och klimatneutralitet till 2050. **Denna** förordning[...] syftar också till att upprätta ett regelverk som gör det möjligt och skapar incitament för alla marknadsaktörer att ta hänsyn till den fossila gasens övergångsroll när de planerar sin verksamhet, för att undvika inlåsnings effekter och säkerställa en gradvis utfasning av fossil gas i rätt tid, särskilt inom alla berörda industrisektorer och för uppvärmningsändamål.

(4a) I Europeiska unionens utvecklingsbana för att nå klimatneutralitet senast 2050 väntas energibesparingar och direkt elektrifiering utgöra de mest kostnadseffektiva och energieffektiva alternativen för utfasning av fossila bränslen i många fall. Det kommer dock att finnas ett antal slutanvändartillämpningar där detta kan vara ogenomförbart eller medföra högre kostnader. I sådana fall kan det vara relevant att använda förnybara eller koldioxidsnåla gaser och bränslen, inbegripet biometan och förnybar och koldioxidsnål vätgas. De incitament som skapas genom paketet med den europeiska gröna given väntas således leda till en grundläggande förändring av strukturen för efterfrågan på energi i allmänhet och på gaser i synnerhet. Naturgas används i dag i stor utsträckning för rumsuppvärmning, men denna efterfrågan väntas till stor del tillgodoses av andra energibärare i framtiden, t.ex. genom elektrifierade pannor eller värmepumpar för rumsuppvärmning. De framtida användningsfallen för vätgas väntas främst finnas i sektorer där det annars är svårt att fasa ut fossila bränslen. De innefattar ett antal industriella processer, men även transportsätt såsom långväga tunga vägtransporter, luftfart och sjöfart. Eftersom de exakta utvecklingsbanorna för utfasningen av fossila bränslen, energibärarnas roll och deras användningsfall också kommer att bero på lokala utgångspunkter, anslag och omständigheter, bör de inte fastställas i detalj. Effektiva marknader kommer, mot bakgrund av lokala anslag och omständigheter, att säkerställa att konsumenter som får incitament genom andra politiska instrument har möjlighet att välja de alternativ för utfasning av fossila bränslen som passar bäst för just deras användningsfall.

- (5) I EU:s vätgasstrategi konstateras att eftersom EU:s medlemsstater har olika potential att producera förnybar vätgas har en öppen och konkurrensutsatt EU-marknad med obehindrad handel över gränserna stora fördelar för konkurrensen, den ekonomiska överkomligheten och försörjningstryggheten. Där betonas vidare att en utveckling i riktning mot en likvid marknad för råvarubaserad vätgashandel skulle underlätta för nya producenter att komma in på marknaden och gynna en djupare integration med andra energibärare. Det skulle skapa stabila prissignaler för investeringar och operativa beslut, **inbegripet sammanlänkningspunkter**. De regler som anges i denna förordning bör därför bidra till att vätgasmarknader, en råvarubaserad vätgashandel och likvida handelsplatser uppstår. [...] Alla onödiga hinder, **inbegripet oproportionerliga tariffer vid sammanlänkningspunkter**, [...] bör undanröjas av medlemsstaterna. Samtidigt som de grundläggande skillnaderna erkänns, bör de befintliga regler som möjliggjort utvecklingen av en effektiv kommersiell verksamhet för el- och gasmarknaderna och handel med el och gas beaktas för en vätgasmarknad. **Samtidigt som det i denna förordning fastställs allmänna principer i enlighet med vilka även en vätgasmarknad ska fungera, är det lämpligt att beakta denna marknads utvecklingsfas vid tillämpningen av dessa principer.**
- (6) Genom [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] medges ett kombinerat systemansvar [...]. Reglerna i denna förordning kräver därför ingen ändring av uppbyggnaden av de nationella [...]system som överensstämmer med tillämpliga bestämmelser i det direktivet.

- (7) Det måste anges enligt vilka kriterier avgifterna för nättillträde fastställs, så att det säkerställs att de fullt ut följer principerna om icke-diskriminering, uppfyller behoven för en väl fungerande inre marknad, tar full hänsyn till systemets funktionsduglighet och återspeglar de faktiska kostnaderna, i den utsträckning dessa kostnader motsvaras av sådana som effektiva och strukturellt jämförbara nätoperatörer har och är transparenta, samtidigt som en rimlig avkastning på investeringar tillgodoses och en integrering av förnybara och koldioxidsnåla gaser möjliggörs. Reglerna om tariffer för tillträde till nät enligt denna förordning kompletteras med ytterligare regler om tariffer för tillträde till nät, i synnerhet i de nätföreskrifter och riktlinjer som antas på grundval av denna förordning, i [TEN-E-förordningen enligt förslaget i COM(2020) 824 final], [överströmsskyddsanordningen enligt förslaget i COM(2021) xxx], direktiv (EU) 2018/2001 och [energieffektivitetsdirektivet enligt förslaget i COM(2021) 558 final].

- (8) Det är i allmänhet mest effektivt att finansiera infrastruktur genom intäkter som erhålls från användarna av den berörda infrastrukturen och att undvika korssubventionering. Sådan korssubventionering skulle också, när det gäller reglerade tillgångar, vara oförenlig med den allmänna principen om att tarifferna ska återspegla kostnaderna. I exceptionella fall kan dock sådan korssubventionering medföra samhällsvinster, i synnerhet under tidigare faser av nätutvecklingen, då den bokade kapaciteten är låg jämfört med den tekniska kapaciteten och det råder osäkerhet om när den framtida kapacitetsefterfrågan kommer att bli verklighet. Korssubventionering kan därmed bidra till rimliga och förutsebara tariffer för tidiga nätanvändare och minska investeringsriskerna för nätoperatörerna. Korssubventionering skulle på så sätt kunna bidra till ett investeringsklimat som stöder unionens mål för minskade koldioxidutsläpp. Korssubventionering bör inte finansieras av nätanvändarna i andra medlemsstater, **vare sig [...] direkt eller indirekt**. Det är därför lämpligt att finansieringen av korssubventioneringen endast tas ut från exitpunkterna till slutkunder i samma medlemsstat. I och med att korssubventioneringar är exceptionella bör det säkerställas att de är proportionella, transparenta, tidsbegränsade och omfattas av myndighetstillsyn. **Det bör vara möjligt att fastställa regler om korssubventionering eller finansiella överföringar mellan reglerade tillgångsbaser för enskilda operatörer eller för kategorier av operatörer som är verksamma inom en viss medlemsstat. Rimliga och förutsebara finansiella villkor för tidiga nätanvändare kan också uppnås genom andra subventioner än korssubventioner, t.ex. direkta subventioner till nätoperatörerna eller nätanvändarna, förutsatt att de är förenliga med artikel 107 i EUF-fördraget.**
- (9) Marknadsbaserade arrangemang, såsom auktioner, för att fastställa tarifferna måste vara förenliga med bestämmelserna i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx och kommissionens förordning (EU) 2017/459.
- (10) Det krävs en minsta gemensam uppsättning tjänster för tredjepartstillträde för att hela unionen i praktiken ska få en gemensam lägsta tillträdesnivå, så att det säkerställs att tjänsterna för tredjepartstillträde är tillräckligt förenliga och fördelarna med en väl fungerande inre naturgasmarknad verkligen kan utnyttjas.

- (11) Arrangemangen för tredjepartstillträde bör baseras på de principer som fastställs i denna förordning. Organisation av entry-exitsystem, som möjliggör att gasen tilldelas fritt baserat på fast kapacitet, välkomnades av det 24:e Madridforumet redan i oktober 2013. Därför bör en definition av entry-/exitsystem införas [...] [...], vilket skulle bidra till lika villkor för alla förnybara och koldioxidsnåla gaser vars produktion är ansluten till antingen överföringsnivån eller distributionsnivån. Fastställandet av tariffer [...] **för** systemansvariga för distributionssystem och organisationen av kapacitetstilldelningen mellan överförings- och distributionssystem bör överlåtas åt tillsynsmyndigheterna på grundval av principerna i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx].
- (12) Tillträdet till entry-exitsystem bör generellt baseras på fast kapacitet. Nätoperatörerna bör åläggas att samarbeta på ett sätt som maximerar utbudet av fast kapacitet, vilket i sin tur gör det möjligt för nätanvändarna att, i fråga om fast kapacitet, fritt tilldela gas till/från ett visst entry-exitsystem till valfri entrypunkt respektive exitpunkt.
- (12a) Medlemsstaterna bör kunna upprätta fullständig eller partiell regional integration när två eller flera angränsande entry-exitsystem slås samman. P[...]artiell regional integration bör kunna [...] omfatta olika balanseringsområden som [...] ett viktigt steg i riktning mot att integrera fragmenterade gasmarknader och förbättra den inre gasmarknadens funktion.**
- (12b) (f.d. skäl 34 har flyttats hit utan ändring)** När en regional marknadsintegrering genomförs bör de systemansvariga för överföringssystem och tillsynsmyndigheter som berörs hantera frågor som har gränsöverskridande effekter, såsom tariffstrukturer, balanssystem, kapacitet vid återstående gränsöverskridande punkter, investeringsplaner och hur de uppfylls av systemansvariga för överföringssystem samt tillsynsmyndigheternas arbetsuppgifter.

- (13) Villkorad kapacitet bör endast erbjudas när nätooperatörerna inte kan erbjuda fast kapacitet. Nätooperatörerna bör fastställa villkoren för villkorad kapacitet baserat på driftsbegränsningar på ett transparent och tydligt sätt. För att undvika en fragmentering av marknaden och säkerställa överensstämmelse med principen om effektivt tredjepartstillträde bör tillsynsmyndigheten **godkänna villkoren och** säkerställa att antalet villkorade kapacitetsprodukter är begränsat.
- (14) Tillräcklig gränsöverskridande sammanlänkningskapacitet för gas bör skapas och integrerade marknader främjas för att fullborda den inre marknaden för naturgas.
- (15) Det krävs ett ökat samarbete och en ökad samordning mellan de systemansvariga för överföringssystem och, när så är relevant, distributionssystem för att skapa nätföreskrifter, så att ett effektivt och transparent tillträde till överföringsnäten över gränserna kan säkerställas, och en samordnad och tillräckligt långsiktig planering samt sund teknisk utveckling för unionens naturgassystem säkerställs, inbegripet skapande av sammanlänkningskapacitet, med vederbörlig hänsyn till miljön. Dessa nätföreskrifter bör följa de ramriktlinjer av icke-bindande karaktär (*ramriktlinjer*) som har utarbetats av Europeiska unionens byrå för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (Acer), som inrättats i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/942⁴. Acer bör ges en roll när det gäller att på grundval av faktiska omständigheter se över utkast till nätföreskrifter, bland annat deras överensstämmelse med ramriktlinjerna, och Acer bör kunna rekommendera att kommissionen antar dessa. Acer bör även bedöma föreslagna ändringar av nätföreskrifterna och kunna rekommendera att kommissionen antar dessa. De systemansvariga för överföringssystem bör bedriva verksamheten i sina nät enligt dessa nätföreskrifter.

⁴ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/942 av den 5 juni 2019 om inrättande av Europeiska unionens byrå för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter.

- (16) För att gasöverföringsnäten i unionen ska kunna fungera på bästa sätt bör ett europeiskt nätverk av systemansvariga för överföringssystemen för gas (*Entso för gas*) föreskrivas. Arbetsuppgifterna för Entso för gas bör genomföras i överensstämmelse med unionens konkurrensregler, som bör tillämpas på beslut av Entso för gas. Arbetsuppgifterna för Entso för gas bör vara väldefinierade och arbetssättet bör säkerställa effektivitet, transparens och att Entso för gas är representativt. Nätföreskrifter som utarbetas av Entso för gas är inte avsedda att ersätta de nödvändiga nationella nätföreskrifter som inte omfattar några gränsöverskridande aspekter. Eftersom större framsteg kan göras via regionala insatser, bör de systemansvariga för överföringssystem inrätta regionala nivåer inom den övergripande samarbetsorganisationen och samtidigt se till att resultaten på regional nivå överensstämmer med nätföreskrifter och icke-bindande tioåriga nätutvecklingsplaner på unionsnivå. Samarbetet på regional nivå förutsätter att nätverksamheten effektivt skiljs från produktions- och leveransverksamhet. Utan sådan åtskillnad finns det risk för att det regionala samarbetet mellan de systemansvariga för överföringssystemen leder till agerande som begränsar konkurrensen. Medlemsstaterna bör främja samarbete och övervaka nätets effektivitet på regional nivå. Det regionala samarbetet bör vara förenligt med utvecklingen mot en konkurrensutsatt och effektiv inre marknad för gaser.
- (17) För att öka transparensen när det gäller utvecklingen av ett gasöverföringsnät i unionen bör Entso för gas utarbeta, offentliggöra och regelbundet uppdatera en icke-bindande unionsomfattande tioårig nätutvecklingsplan på grundval av ett gemensamt scenario och den sammanlänkade modellen (*unionsomfattande nätutvecklingsplan*). Denna nätutvecklingsplan bör omfatta hållbara gasöverföringsnät och nödvändiga regionala sammanlänkningar som behövs med tanke på konkurrensaspekter och försörjningstrygghet.

- (18) För att konkurrensen på likvida grossistmarknader för gas ska kunna ökas, är det ytterst viktigt att handel med naturgas kan bedrivas oavsett dess plats i systemet. Det enda sättet att göra detta är att ge nätanvändarna frihet att självständigt boka entry- och exitkapacitet och därmed transportera gas genom områden i stället för via avtalsbaserade försörjningsvägar. För att säkerställa friheten att självständigt boka kapacitet vid entry- och exitpunkter bör därför tariffer som fastställs för en entrypunkt inte vara relaterade till den tariff som fastställs för en exitpunkt, och **bör** [...] erbjudas separat för dessa punkter, och tariffen bör inte kombinera entry- och exitavgiften i ett enda pris.
- (19) Kommissionens förordning (EU) nr 312/2014 om fastställandet av nätföreskrifter för balansering av överföringsnät för gas omfattar regler för fastställandet av tekniska regler som skapar ett balanssystem, men förordningen lämnar utrymme för ett antal valmöjligheter vad gäller utformningen av det enskilda balanssystem som tillämpas i ett specifikt entry-exitsystem. Den kombination av val som görs mynnar ut i ett specifikt balanssystem som är tillämpligt i ett specifikt entry-exitsystem, som i dagsläget i princip återspeglar medlemsstaternas territorier.
- (20) Det är nätanvändarna som har ansvaret för att balansera sina inmatningar mot sina uttag genom handelsplattformar som inrättas för att bättre främja gashandel mellan nätanvändare. För att [...] **säkerställa lika tillträde till marknaden för** förnybara och koldioxidsnåla gaser [...] bör balanseringsområdet även **i möjligaste mån** omfatta system på distributionsnivån. Den virtuella handelspunkten bör användas för handel med gas mellan nätanvändares balanseringskonton.
- (21) Hänvisningar till harmoniserade transportavtal i samband med icke-diskriminerande tillträde till ett nät som innehas av systemansvariga för överföringssystem innebär inte att villkor i en särskild systemansvarigs transportavtal i en medlemsstat måste vara desamma som hos en annan systemansvarig i denna medlemsstat eller i en annan medlemsstat, om det inte har fastställts minimikrav som måste uppfyllas i alla transportavtal.

- (22) Lika tillgång till information om systemets fysiska status och effektivitet är nödvändigt så att alla marknadsaktörer har möjlighet att bedöma den övergripande tillgångs- och efterfrågesituationen och att identifiera orsakerna till förändringar av grossistpriset. Detta inbegriper mer exakt information om tillgång och efterfrågan, nätkapacitet, flöden och underhåll, balans, tillgänglighet samt lageranvändning. Eftersom dessa uppgifter är av avgörande betydelse för att marknaden ska kunna fungera väl, måste restriktionerna för offentliggörande med hänvisning till sekretess göras mindre stränga.
- (23) Kravet på konfidentialitet för kommersiellt känslig information är särskilt viktigt när det gäller uppgifter av kommersiellt strategisk karaktär för företaget, när det finns en enda användare av en lagringsanläggning, eller när det gäller uppgifter om exitpunkter inom ett system eller undersystem som inte är kopplat till något annat överförings- eller distributionssystem utan till en enda industriell slutförbrukare, om ett offentliggörande av sådana uppgifter avslöjar konfidentiell information om denna kunds produktionsprocess.
- (24) För att öka förtroendet för marknaden måste marknadsaktörerna kunna vara säkra på att företag som missbrukar sin ställning kan bli föremål för effektiva, proportionerliga och avskräckande sanktioner. De behöriga myndigheterna bör ges befogenhet att göra en fullödig bedömning av påståenden om missbruk av marknadsställning. Det är därför nödvändigt att ge de behöriga myndigheterna tillgång till uppgifter om operativa beslut som fattas av gashandelsföretag. På gasmarknaden meddelas alla dessa beslut de systemansvariga i form av kapacitetsreservationer, nomineringar och genomförda flöden. De systemansvariga bör hålla information om sådana beslut lätt tillgänglig för de behöriga myndigheterna under en fastställd period. De behöriga myndigheterna bör dessutom regelbundet kontrollera att de systemansvariga för överföringssystemen efterlever reglerna.

- (25) Tillgången på lagringsanläggningar för naturgas och kondenserad naturgas (LNG) är otillräcklig i vissa medlemsstater, och genomförandet av befintliga regler måste därför förbättras, även [...] när det gäller transparens. Sådana förbättringar bör beakta potentialen och användningen vad gäller förnybara och koldioxidsnåla gaser för dessa anläggningar på den inre marknaden. En granskning utförd av Europeiska gruppen av tillsynsmyndigheter för el och gas (ERGEG) visade att riktlinjerna för god praxis för systemansvariga för lagringssystem rörande tillträde för tredje part, vilka samtliga intressegrupper hade enats om vid forumet i Madrid, inte tillämpas i tillräcklig utsträckning och därför måste göras bindande.
- (26) De balanssystem för naturgas som systemansvariga för överföringssystem tillämpar måste vara icke-diskriminerande och transparenta, eftersom de är viktiga mekanismer, inte minst för nya marknadsaktörer, som kan ha större problem med att balansera sin samlade försäljningsportfölj än etablerade företag på marknaden i fråga. Det är därför nödvändigt att införa regler som ser till att systemansvariga för överföringssystem tillämpar sådana mekanismer på ett sätt som är förenligt med icke-diskriminerande, transparenta och effektiva villkor för tillträde till nätet.
- (27) Tillsynsmyndigheterna bör se till att de bestämmelser som omfattas av denna förordning och de nätföreskrifter och riktlinjer som antas enligt förordningen följs.
- (28) Riktlinjerna **i bilaga I** [...] till denna förordning innehåller mer detaljerade regler. Om lämpligt bör dessa regler vidareutvecklas med tiden, med beaktande av skillnaderna mellan nationella gassystem och deras utveckling.
- (29) När kommissionen föreslår ändringar av riktlinjerna **i bilaga I** [...] till denna förordning, bör den först samråda med alla de relevanta parter som berörs av **dessa** riktlinjer, företrädna av sina yrkesorganisationer, samt med medlemsstaterna i Madridforumet.

- (30) Medlemsstaterna och de behöriga nationella myndigheterna bör åläggas att förse kommissionen med relevanta uppgifter. Kommissionen bör behandla sådana uppgifter konfidentiellt.
- (31) Denna förordning och de nätföreskrifter och riktlinjer som antas i enlighet med den påverkar inte tillämpningen av unionens konkurrensregler.
- (32) Medlemsstaterna och energigemenskapens fördragsslutande parter bör ha ett nära samarbete om alla frågor som rör utvecklingen av en integrerad gashandelsregion och bör inte vidta några åtgärder som äventyrar den fortsatta integreringen av naturgasmarknaderna eller försörjningstryggheten för medlemsstater och fördragsslutande parter.
- [...] [...]
- [...] **(skälet har inte ändrats, endast flyttats upp efter skäl 12a)**

- (35) Energiomställningen och den fortsatta integreringen av gasmarknaden kommer att kräva ytterligare transparens vad gäller tillåtna eller eftersträvade intäkter för systemansvariga för överföringssystem. Ett antal beslut relaterade till naturgasnäten kommer att baseras på denna information. Exempelvis innebär överföring av överföringstillgångar från **en operatör** av naturgasnät till **en operatör** av vätgasnät eller införande av en kompensationsmekanism mellan systemansvariga för överföringssystem (ITC) att mer transparens behövs än vad som är fallet i dagsläget. Dessutom krävs tydlighet om både efterfrågan på naturgas och kostnadsprognoser för bedömningen av tariffutvecklingen på längre sikt. Transparens om tillåtna intäkter bör möjliggöra detta. Tillsynsmyndigheterna bör i synnerhet **regelbundet** tillhandahålla information om den metod som används för att beräkna intäkterna för de systemansvariga för överföringssystem, värdet på deras reglerade tillgångsbas och dess värdeminskning över tid, värdet på driftsutgifterna, den kapitalkostnad som tillämpas på systemansvariga för överföringssystem samt de incitament och premier som används **samt den långsiktiga utvecklingen av överföringstarifferna baserat på de förväntade ändringarna av deras tillåtna eller eftersträvade intäkter och utvecklingen av gasefterfrågan. För att säkerställa ett korrekt förfarande för insamling och tolkning av uppgifterna för den transparenta och reproducerbara jämförande studien av effektiviteten hos systemansvariga för överföringssystemen, bör Acer samordna sin verksamhet med de systemansvariga för överföringssystemen och Entso för gas.**
- (36) Utgifterna för systemansvariga för överföringssystem utgörs i huvudsak av fasta kostnader. Deras affärsmodell och de nuvarande nationella regelverken bygger på antagandet om en långsiktig användning av deras nät vilket medför långa avskrivningstider (30–60 år). I samband med energiomställningen bör tillsynsmyndigheterna därför kunna förutse efterfrågeminskningar för gas och ändra regleringsarrangemangen i tid och på så sätt förhindra en situation där överkomliga priser för konsumenterna äventyras av de systemansvarigas kostnadstäckning genom tariffer på grund av en ökad andel fasta kostnader i förhållande till efterfrågan på gas. Vid behov skulle exempelvis avskrivningsprofilen eller ersättningen för överföringstillgångar kunna ändras.

- (37) Transparensen bör ökas när det gäller tillåtna eller eftersträvade intäkter för systemansvariga för överföringssystem, för att möjliggöra benchmarking och nätanvändares egna bedömningar. Ökad transparens bör också främja gränsöverskridande samarbete och inrättande av ITC-mekanismer mellan operatörer, antingen för regional integrering eller för genomförandet av tariff rabatter för förnybara och koldioxidsnåla gaser i enlighet med denna förordning.
- (38) För att utnyttja de mest ekonomiska lokaliseringarna för produktionen av förnybara och koldioxidsnåla gaser bör nätanvändarna omfattas av rabatter på kapacitetsbaserade [...] tariffer. Detta bör innefatta en rabatt för inmatning från produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser, en rabatt för tariffer vid entrypunkter från och exitpunkter till lagringsanläggningar och en rabatt på de gränsöverskridande tarifferna **vid sammanlänkningspunkter mellan medlemsstater[...]. Tillsynsmyndigheterna bör kunna besluta att inte tillämpa rabatterna på dessa tariffer under vissa omständigheter.** När värdet på rabatter som inte rör gränsöverskridande flöden ändras **bör [...]** tillsynsmyndigheten balansera nätanvändarnas och nätoperatörernas intressen med beaktande av stabila finansiella ramar för i synnerhet befintliga investeringar, särskilt när det gäller anläggningar för förnybar produktion. Om möjligt bör indikatorer eller villkor för ändringen av rabatten tillhandahållas i tillräckligt god tid innan ett beslut om ändring av rabatten fattas. Denna rabatt bör inte påverka den allmänna metoden för fastställande av tariffer, men bör tillhandahållas i efterhand, på grundval av den relevanta tariffen. För att omfattas av rabatten bör nätanvändarna lämna den information som krävs **till den systemansvariga för överföringssystem [...]** på grundval av ett certifikat som är kopplat till unionsdatabasen.

- (39) Intäktsminskningar till följd av tillämpningen av rabatter **bör [...]** behandlas som allmänna intäktsminskningar, t.ex. från minskad kapacitetsförsäljning, och **skulle** behöva täckas via tariffer i rätt tid, t.ex. genom en höjning av de specifika tarifferna till följd av de allmänna reglerna i [...] denna förordning. Kommissionen bör ges befogenhet att **anta delegerade akter i syfte att ändra denna förordning genom att** ändra [...] rabattnivåerna [...] för att minska de strukturella obalanserna i intäkterna för systemansvariga för överföringssystem.
- (40) För att öka effektiviteten i distributionsnäten för naturgas i unionen och säkerställa ett nära samarbete med systemansvariga för överföringssystem och Entso för gas bör en enhet för unionens systemansvariga för distributionssystem (EU DSO-enhet) inrättas vilken även omfattar systemansvariga för distributionssystem för naturgas. Arbetsuppgifterna för EUDSO-enheten bör vara väldefinierade och arbetssättet bör säkerställa effektivitet, transparens och representativitet för de systemansvariga för distributionssystem i unionen. **EU DSO-enheten bör vara fri att fastställa sina stadgar och sin arbetsordning med beaktande av skillnaderna mellan sektorerna för naturgas respektive el.** EU DSO-enheten bör ha ett nära samarbete med Entso för gas under utarbetandet och genomförandet av nätföreskrifterna, när så är tillämpligt, och bör arbeta med att tillhandahålla riktlinjer för bland annat integreringen av distribuerad produktion och andra områden förbundna med förvaltningen av distributionsnät.

- (41) De systemansvariga för distributionssystem har en viktig roll att spela vid integreringen av förnybara och koldioxidsnåla gaser i systemet, i och med att exempelvis ungefär halva produktionskapaciteten för biometan är ansluten till distributionsnätet. För att främja dessa gasers deltagande på grossistmarknaden bör produktionsanläggningar som är anslutna till distributionsnätet i alla medlemsstater ha tillgång till den virtuella handelspunkten. I enlighet med bestämmelserna i denna förordning bör också systemansvariga för distributionssystem och systemansvariga för överföringssystem[...] samarbeta för att möjliggöra omvända flöden från distributionsnätet till överföringsnätet eller för att säkerställa integreringen av distributionssystemet genom alternativa metoder med samma verkan, för att främja marknadsintegreringen av förnybara och koldioxidsnåla gaser.
- (42) Integreringen av växande volymer av förnybara och koldioxidsnåla gaser i det europeiska naturgassystemet kommer att ändra kvaliteten på den naturgas som transporteras och förbrukas i Europa. För att säkerställa obehindrade gränsöverskridande flöden av naturgas, upprätthålla marknadernas driftskompatibilitet och främja marknadsintegrering är det nödvändigt att öka transparensen om gaskvaliteten och om kostnaderna för förvaltningen av gaskvaliteten, harmonisera tillsynsmyndigheternas och de systemansvarigas roller och ansvarsområden och stärka det gränsöverskridande samarbetet. Samtidigt som ett harmoniserat sätt att hantera gaskvaliteten för gränsöverskridande sammanlänkningspunkter säkerställs bör medlemsstaternas flexibilitet upprätthållas vad gäller tillämpningen av gaskvalitetsstandarder i deras nationella naturgassystem.

- (43) Inblandning av vätgas i naturgassystemet är mindre effektivt än att använda vätgas i ren form och det minskar vätgasens värde. Det påverkar också driften av gasinfrastrukturen, slutanvändartillämpningar och driftskompatibiliteten för gränsöverskridande system. Medlemsstaternas beslutsrätt om eventuell inblandning av vätgas i deras nationella naturgassystem bör bibehållas. Samtidigt kan risker för marknadssegmentering begränsas med en harmoniserad hantering av inblandningen av vätgas i naturgassystemet, i form av ett unionsomfattande tak vid gränsöverskridande sammanlänkningspunkter mellan unionens medlemsstater, där de systemansvariga för överföringssystem måste godta naturgas som har en inblandningsgrad av vätgas som understiger taket. Angränsande överföringssystem bör fortsatt vara fria att enas om högre grader av vätgasinblandning för gränsöverskridande sammanlänkningspunkter. **När medlemsstaterna överväger sådana överenskommelser bör de samråda med övriga medlemsstater om de sannolikt kommer att påverkas av åtgärden, och de bör ta hänsyn till situationen i dessa länder.**
- (44) Det är nödvändigt med en stark gränsöverskridande samordning och tvistlösningsprocess mellan systemansvariga för överföringssystem när det gäller gaskvalitet, även vad gäller biometan- och vätgasinblandningar, för att främja en effektiv transport av naturgas genom naturgassystemen i unionen och därmed gå mot en ökad integrering av den inre marknaden. Ökade transparenskrav för gaskvalitetsparametrar, exempelvis vad gäller bruttovärmevärde, Wobbetal och syrehalt samt vätgasinblandningar och deras utveckling över tid bör, i kombination med övervaknings- och rapporteringskrav, bidra till en välfungerande, öppen och effektiv inre marknad för naturgas.

- (44a) Medlemsstaterna bör kunna fortsätta att använda sina ursprungliga gaskvalitetsspecifikationer om deras tillsynsmyndigheter inte lyckas nå en överenskommelse om att undanröja en gränsöverskridande begränsning som orsakas av skillnader i nivåer eller praxis för vätgasinblandning. För att säkerställa obehindrade gränsöverskridande flöden och bevara den inre energimarknadens integritet, bör de berörda tillsynsmyndigheterna ges befogenhet att löpande återuppta den gemensamma tvistlösningsprocessen för att återspegla utvecklingen på gasmarknaderna och inom gastekniken.**
- (45) När det gäller ändring av icke väsentliga delar av denna förordning och komplettering av denna förordning när det gäller icke väsentliga delar av vissa specifika områden som är grundläggande för marknadsintegreringen, bör befogenheten att anta akter i enlighet med artikel 290 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt delegeras till kommissionen. Det är särskilt viktigt att kommissionen genomför lämpliga samråd under sitt förberedande arbete, inklusive på expertnivå, och att dessa samråd genomförs i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet av den 13 april 2016 om bättre lagstiftning⁵. För att säkerställa lika stor delaktighet i förberedelsen av delegerade akter bör Europaparlamentet och rådet erhålla alla handlingar samtidigt som medlemsstaternas experter, och deras experter bör ges systematiskt tillträde till möten i kommissionens expertgrupper som arbetar med förberedelse av delegerade akter.

⁵ EUT L 123, 12.5.2016, s. 1.

- (46) [...]Regler för driftskompatibilitet och informationsutbyte för naturgassystemet, **som också föreskrivs i kommissionens förordning (EU) 2015/703⁶, är avgörande**, i synnerhet med avseende på sammanlänkingsavtal, inbegripet regler för flödesreglering, mätprinciper för gasens mängd och kvalitet, regler för matchningsprocessen, regler för tilldelning av gasmängder och kommunikationsförfaranden vid exceptionella händelser; en gemensam uppsättning enheter, gaskvalitet, inbegripet regler om hantering av begränsningar av gränsöverskridande handel till följd av skillnader i gaskvalitet och till följd av skillnader i luktsättningspraxis, kortsiktig och långsiktig övervakning av gaskvalitet och tillhandahållande av information; informationsutbyte och rapportering om gaskvalitet, transparens, kommunikation, tillhandahållande av information och samarbete mellan relevanta marknadsaktörer.
- (47) För att säkerställa en optimal förvaltning av vätgasnätet i unionen och möjliggöra vätgashandel och tillhandahållande av vätgas över gränserna i unionen bör ett europeiskt nätverk av operatörer av vätgasnät (ENNOH, *European Network of Network Operators for Hydrogen*) inrättas. Arbetsuppgifterna för ENNOH bör genomföras i överensstämmelse med unionens konkurrensregler. Arbetsuppgifterna för ENNOH bör vara väldefinierade, och arbetssättet bör säkerställa effektivitet, transparens och ENNOH:s representativa natur. [...]

⁶ **Kommissionens förordning (EU) 2015/703 av den 30 april 2015 om fastställandet av nätföreskrifter med regler för driftskompatibilitet och informationsutbyte (EUT L 113, 1.5.2015, s. 13).**

- (48) Till dess att ENNOH inrättats bör en tillfällig plattform inrättas under kommissionens ledning med deltagande av Acer och alla berörda marknadsaktörer, inbegripet Entso för gas, Entso för el och EU DSO-enheten. Denna plattform bör stödja det tidiga arbetet med att utveckla och avgöra omfattningen på frågor av betydelse för uppbyggnaden av vätgasnät och vätgasmarknader, utan några formella beslutsbefogenheter. Plattformen bör upplösas så fort ENNOH har inrättats. Fram till dess att ENNOH inrättats kommer Entso för gas att ansvara för utarbetandet av unionsomfattande nätutvecklingsplaner, som inbegriper vätgasnät.
- (49) För att säkerställa transparens om utvecklingen av vätgasnätet i unionen bör ENNOH fastställa, offentliggöra och regelbundet uppdatera en icke-bindande unionsomfattande tioårig nätutvecklingsplan som inriktas på behoven för de framväxande vätgasmarknaderna. Denna nätutvecklingsplan bör omfatta hållbara transport/.../nät för vätgas och nödvändiga sammanlänkningsplaner, som är relevanta ur ett kommersiellt perspektiv. ENNOH bör medverka i utarbetandet av kostnads-nyttoanalyser som omfattar hela energisystemet – inbegripet den sammanlänkande energimarknads- och nätmodellen som innefattar transportinfrastruktur för el, gas och vätgas samt lagring, LNG och elektrolysanläggningar – samt av scenarierna för de tioåriga nätutvecklingsplanerna och rapporten för identifiering av luckor i infrastrukturen i enlighet med artiklarna 11, 12 och 13 i **förordning (EU) 2022/869 [...]** för utarbetandet av förteckningarna över projekt av gemensamt intresse. I detta syfte bör ENNOH ha ett nära samarbete med Entso för el och Entso för gas för att främja systemintegrering. ENNOH bör utföra dessa arbetsuppgifter för första gången i samband med utarbetandet av den åttonde förteckningen över projekt av gemensamt intresse, förutsatt att ENNOH har inlett sin verksamhet och är i stånd att ta fram det underlag som behövs till den tioåriga nätutvecklingsplanen senast 2026.

- (50) Alla marknadsaktörer har ett intresse av det förväntade arbetet inom ENNOH. Det är därför nödvändigt med en effektiv samrådsprocess. Allmänt sett bör ENNOH söka, bygga vidare på och i sitt arbete integrera erfarenheter från planering, utveckling och drift av infrastruktur i samarbete med andra relevanta marknadsaktörer och deras sammanslutningar.
- (51) Eftersom större framsteg kan göras via regionala insatser, ska operatörer av vätgasnät inrätta regionala nivåer inom den övergripande samarbetsorganisationen och samtidigt se till att resultaten på regional nivå överensstämmer med nätföreskrifterna och de unionsomfattande icke-bindande tioåriga nätutvecklingsplanerna. Medlemsstaterna bör främja samarbete och övervaka nätets effektivitet på regional nivå.
- (52) Transparenskraven är nödvändiga för att säkerställa att ett förtroende för vätgasmarknaderna i unionen kan utvecklas bland marknadsaktörerna. Lika tillgång till information om vätgassystemets fysiska status och funktionssätt är nödvändig så att alla marknadsaktörer har möjlighet att bedöma den övergripande tillgångs- och efterfrågesituationen och att identifiera orsakerna till marknadsprisets utveckling. Information bör alltid lämnas i en meningsfull och lättillgänglig form och på icke-diskriminerande grund.
- (53) ENNOH **bör** [...] inrätta en central, webbaserad plattform för att tillhandahålla all information som marknadsaktörerna behöver för att få effektivt tillträde till nätet.
- (54) Villkoren för tillträde till vätgasnät i den tidiga marknadsutvecklingsfasen bör säkerställa effektiv drift, icke-diskriminering och transparens för nätanvändarna, samtidigt som tillräcklig flexibilitet bevaras åt operatörerna. En begränsning av den maximala löptiden för kapacitetsavtal bör minska risken för avtalsbetingad överbelastning och kapacitetshamstring.
- (55) Allmänna villkor för beviljande av tredjepartstillträde till lagringsanläggningar för vätgas och vätgasterminaler bör fastställas för att säkerställa icke-diskriminerande tillgång och transparens för nätanvändarna.

- (56) Operatörer av vätgasnät bör samarbeta för att utarbeta nätföreskrifter för tillhandahållandet och förvaltningen av en transparent och icke-diskriminerande tillgång till nät över gränserna och för att säkerställa en samordnad utveckling av nätet i unionen, inbegripet skapandet av sammanlänkningskapacitet. **Kommissionen bör upprätta den första prioriteringslistan för identifiering av områden som ska ingå i utarbetandet av nätföreskrifter för vätgas ett år efter det att ENNOH har inrättats.** Dessa nätföreskrifter bör följa de ramriktlinjer av icke-bindande karaktär som har utarbetats av Acer. Acer bör ges en roll när det gäller att på grundval av faktiska omständigheter se över utkast till nätföreskrifter, bland annat deras överensstämmelse med ramriktlinjerna, och Acer bör kunna rekommendera att kommissionen antar dessa. Acer bör även bedöma föreslagna ändringar av nätföreskrifterna och kunna rekommendera att kommissionen antar dessa. Operatörer av vätgasnät bör följa dessa nätföreskrifter i driften av sina nät.
- (57) Nätföreskrifter som utarbetas av [...] ENNOH är inte avsedda att ersätta de nödvändiga nationella reglerna för frågor som inte är gränsöverskridande.
- (58) Kvaliteten på vätgas som transporteras och används i Europa kan variera beroende på produktionsteknik och transporternas[...] särdrag. Därför bör en harmoniserad metod på unionsnivå för förvaltningen av vätgaskvalitet vid gränsöverskridande sammanlänkningsleder leda till ett gränsöverskridande vätgasflöde och marknadsintegrering.

[...] [...]

- (60) Det är nödvändigt med en stark gränsöverskridande samordning och tvistlösningsprocess mellan operatörer av vätgas[...]nät, för att främja transport av vätgas genom vätgasnät inom unionen och därmed gå mot en ökad integrering av den inre marknaden. Ökade transparenskrav för vätgaskvalitetsparametrar och deras utveckling över tid bör, i kombination med övervaknings- och rapporteringskrav, bidra till en välfungerande, öppen och effektiv inre marknad för vätgas.
- (61) För att säkerställa enhetliga villkor för genomförandet av denna förordning bör kommissionen tilldelas genomförandebefogenheter i enlighet med artikel 291 i EUF-fördraget. Dessa befogenheter bör utövas i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 182/2011⁷.
- (62) För att säkerställa en effektiv drift av de europeiska vätgasnäten bör operatörerna av vätgasnät ansvara för driften, underhållet och utvecklingen av transportnätet för vätgas i nära samarbete med andra operatörer av vätgasnät samt med andra operatörer vars nät är sammanlänkade med deras, även för att främja en integrering av energisystem.

⁷ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 182/2011 av den 16 februari 2011 om fastställande av allmänna regler och principer för medlemsstaternas kontroll av kommissionens utövande av sina genomförandebefogenheter (EUT L 55, 28.2.2011, s. 13).

- (63) Standarder som harmoniserats på unionsnivå främjar en fungerande inre marknad. Så snart en hänvisning till en sådan standard offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*, bör överensstämmelse med denna innebära att överensstämmelse förutsätts med motsvarande krav i den genomförandeåtgärd som antagits på grundval av denna förordning, även om också andra sätt att påvisa sådan överensstämmelse bör tillåtas. I enlighet med artikel 10 i förordning (EU) nr 1025/2012 kan Europeiska kommissionen begära att europeiska standardiseringsorganisationer utarbetar tekniska specifikationer, europeiska standarder och harmoniserade europeiska standarder. En av de viktigaste funktionerna för harmoniserade standarder bör vara att hjälpa operatörer att tillämpa genomförandeåtgärder som antas i enlighet med denna förordning och det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx.

(63a) EU:s nuvarande standardiseringsram, som bygger på den nya metodens principer och på förordning (EU) nr 1025/2012, utgör som standard ramen för utarbetande av standarder som ger presumtion om överensstämmelse med de relevanta kraven i den här förordningen eller som fastställs i särskilda genomförandeakter eller delegerade akter som antas på grundval av den här förordningen. Europeiska standarder bör vara marknadsdrivna och ta hänsyn till allmänintresset och de politiska mål som tydligt angetts i kommissionens begäran till en eller flera europeiska standardiseringsorganisationer att utarbeta harmoniserade standarder inom en fastställd tidsfrist, och bör bygga på samförstånd. I avsaknad av relevanta hänvisningar till harmoniserade standarder, eller när standardiseringsprocessen är blockerad eller vid förseningar i fastställandet av lämpliga harmoniserade standarder, bör kommissionen dock genom genomförandeakter eller delegerade akter kunna fastställa gemensamma specifikationer för kraven i denna förordning, förutsatt att den därvid vederbörligen respekterar standardiseringsorganisationernas roll och funktioner. Denna möjlighet bör ses som en exceptionell reservlösning för att underlätta för operatörer att tillämpa relevanta åtgärder inom ramen för genomförandeakter eller delegerade akter som antagits enligt denna förordning och det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM (2021) xxx. Om en försening i fastställandet av harmoniserade standarder beror på den tekniska komplexiteten hos standarden i fråga bör kommissionen beakta detta innan den överväger att fastställa gemensamma specifikationer.

- (64) För att ta full hänsyn till de kvalitetskrav som slutanvändarna av vätgas har **bör** de tekniska specifikationerna och standarderna för vätgaskvaliteten i vätgasnätet **beakta [...]** redan befintliga standarder som omfattar sådana slutanvändarkrav (exempelvis standard EN 17124).
- (65) Operatörer av vätgas[...]**nät** bör bygga upp en gränsöverskridande kapacitet som är tillräcklig stor för att transportera[...] vätgas som tillgodoser all ekonomiskt rimlig och tekniskt genomförbar efterfrågan på sådan kapacitet, vilket främjar en marknadsintegrering.
- (66) Acer bör offentliggöra en övervakningsrapport om överbelastning.
- (67) Mot bakgrund av vätgasens potential som energibärare och möjligheten att medlemsstater kommer att bedriva vätgashandel med tredjeländer är det nödvändigt att klargöra att de mellanstatliga energiavtal [...]som avser gas och som omfattas av anmälningsskyldigheter enligt beslut (EU) 2017/684 innefattar mellanstatliga avtal som avser vätgas, inbegripet väteföreningar som ammoniak och flytande organiska vätebärare.

(67a) Investeringar i viktig ny infrastruktur bör kraftigt prioriteras, samtidigt som man säkerställer att den inre marknaden för naturgas fungerar korrekt. För att förstärka de positiva effekterna på konkurrens och försörjningstrygghet av undantagna infrastrukturprojekt bör det göras en prövning av marknadens intresse i projektets planeringsfas, och samtidigt bör bestämmelserna för hantering av överbelastning genomföras. Om ett infrastrukturprojekt sträcker sig över mer än en medlemsstats territorium bör Acer som en sista åtgärd behandla ansökan om undantag i syfte att bättre beakta dess gränsöverskridande följder och underlätta administrationen. Med anledning av den exceptionella riskprofil som kännetecknar genomförandet av de undantagna viktiga infrastrukturprojekten, bör det också vara möjligt att tillfälligt bevilja företag med leverantörs- och produktionsintressen partiella eller fullständiga undantag från bestämmelserna om åtskillnad för projekten i fråga. Med tanke på försörjningstryggheten bör möjligheten till tillfälliga undantag särskilt gälla nya rörledningar inom unionen som transporterar gas från tredjeländer till unionen. Undantag som beviljas i enlighet med direktiv 2003/55/EG och direktiv 2009/73/EG i dess ändrade lydelse bör fortsätta att gälla fram till det planerade slutdatum som fastställs i beslutet om beviljande av undantag eller det beviljade undantaget.

- (68) [...] För att bidra till en konsekvent och snabb reaktion på denna kris och eventuella framtida kriser på unionsnivå bör särskilda regler för att förbättra samarbetet och resiliensen, i synnerhet vad gäller mer samordnade [...] solidaritetsregler, införas i denna förordning och i förordning (EU) 2017/1938.

[...] [...]

[...] [...])

(70a) Upptrappningen av Rysslands militära angrepp mot Ukraina sedan februari 2022 har lett till minskande ryska gasleveranser. I synnerhet har gasflödena i rörledningarna från Ryssland via Belarus och Nord Stream 1-ledningen upphört och gasleveranserna genom Ukraina har stadigt minskat, vilket allvarligt äventyrar energiförsörjningstryggheten i unionen som helhet. Denna användning av minskade naturgasleveranser som vapen och manipulationen av marknaderna genom avsiktliga avbrott i gasflödena har blottlagt sårbarheter och beroenden i unionen och dess medlemsstater med en tydlig potential att direkt och allvarligt inverka på deras väsentliga internationella säkerhetsintressen. Tidigare erfarenheter har också visat att gas kan användas för att göra energimarknaderna till vapen och manipulera dem, till exempel genom att hamstra kapacitet i gasinfrastruktur, vilket skadar unionens väsentliga internationella säkerhetsintressen. I syfte att mildra följderna av sådana händelser, både i den nuvarande situationen och i framtiden, bör medlemsstaterna i undantagsfall kunna vidta proportionerliga åtgärder för att tillfälligt begränsa budgivning i förskott om kapacitet för enskilda nätanvändare vid entry-punkter och LNG-terminaler för leveranser från Ryska federationen och Belarus, om detta är nödvändigt för att skydda deras egna och unionens väsentliga säkerhetsintressen. Denna möjlighet bör enbart tillämpas med avseende på Ryska federationen och Belarus, i syfte att göra det möjligt för medlemsstaterna att reagera med lämpliga åtgärder på eventuella hot mot deras egna och unionens väsentliga säkerhetsintressen som uppstår på grund av situationen, inbegripet genom att minska sitt beroende av ryska fossila bränslen i linje med REPowerEU-målen. Sådana begränsningar bör inte strida mot unionens eller medlemsstaternas internationella förpliktelser och bör vara förenliga med artikel XXI i allmänna tull- och handelsavtalet. Innan en sådan begränsning tillämpas bör medlemsstaterna samråda med kommissionen och, i den mån det är sannolikt att dessa påverkas av begränsningen, andra medlemsstater, energigemenskapens fördragsslutande parter, Europeiska ekonomiska samarbetsområdets fördragsslutande parter samt Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland, och beakta situationen i dessa medlemsstater och tredjeländer, särskilt vad gäller försörjningstrygghet. Medlemsstaterna bör ta vederbörlig hänsyn till potentiella följder av deras åtgärd för andra medlemsstater och särskilt respektera principen om energisolidaritet, även i syfte att säkerställa försörjningstrygghet, när de bedömer lämpligheten hos och omfattningen av en planerad begränsning.

[...] [...] (72) Den europeiska energisektorn håller på att genomgå en betydande förändring mot en fossilfri ekonomi, med säkerställande av försörjningstrygghet och konkurrenskraft. Framsteg görs redan med cybersäkerheten i delsektorn för elektricitet genom en nätföreskrift för gränsöverskridande elflöden, men sektorsspecifika obligatoriska regler för delsektorn för gas som är i linje med den allmänna ram för cybersäkerhet som inrättats genom direktivet om åtgärder för en hög gemensam cybersäkerhetsnivå i hela unionen (NIS 2-direktivet) behövs för att säkerställa försörjningstryggheten i det europeiska energisystemet. I Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2022/2555 fastställs åtgärder som syftar till att nå en hög gemensam cybersäkerhetsnivå i hela unionen, medan särskilda regler om cybersäkerhet måste fastställas i en delegerad akt i enlighet med denna förordning. Denna delegerade akt bör komplettera direktiv (EU) 2022/2555 genom att säkerställa en kontinuerlig och heltäckande strategi för utförandet av alla sektorsspecifika etapper, från riskbedömning till riskhantering och fastställande av tydliga roller, och instruktioner för dessa etappers utförande av olika intressenter och myndigheter i gas- och vätgassektorn. I den delegerade akten bör det fastställas sektorspecifika regler för cybersäkerhetsaspekter av gränsöverskridande gasflöden, inbegripet regler om gemensamma minimikrav, planering, övervakning, rapportering och krishantering, så att överensstämmelse med bestämmelserna i direktiv (EU) 2022/2555 säkerställs.

- (73) De unionsomfattande simuleringarna 2017, [...] 2021 **och 2022** visade att det krävs regionalt samarbete och solidaritetsåtgärder för att säkerställa unionens resiliens vid betydande försämringar av försörjningssituationen. Solidaritetsåtgärder bör säkerställa försörjningen över gränserna till solidaritetsskyddade kunder, t.ex. hushåll, i alla situationer. Medlemsstaterna bör vidta de åtgärder som är nödvändiga för att genomföra bestämmelserna om solidaritetsmekanismen, vilket även innefattar de berörda medlemsstaternas överenskommelser om tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang. Medlemsstaternas krisplaner bör omfatta en detaljerad beskrivning av dessa arrangemang. För medlemsstater som inte har ingått de nödvändiga bilaterala överenskommelserna bör standardmallen i denna förordning tillämpas för att säkerställa sådan effektiv solidaritet.
- (74) Sådana åtgärder kan därför ge upphov till en skyldighet för en medlemsstat att betala ut ersättning till dem som påverkas av dess åtgärder. För att säkerställa att den ersättning som den medlemsstat som begär solidaritet betalar till den medlemsstat som tillhandahåller solidaritet är rättvis och rimlig bör den nationella tillsynsmyndigheten på energiområdet eller den nationella konkurrensmyndigheten, som oberoende myndighet, ha befogenhet att granska det ersättningsbelopp som begärts och betalats och om nödvändigt begära en rättelse.

[...]

- (75) Eftersom målet för denna förordning, nämligen att införa rättvisa regler för villkoren för tillträde till naturgasöverföringsnät, lagringsanläggningar och LNG-anläggningar, inte i tillräcklig utsträckning kan uppnås av medlemsstaterna utan snarare, på grund av omfattningen eller verkningarna av sådana åtgärder, bättre kan uppnås på unionsnivå, kan unionen vidta åtgärder i enlighet med subsidiaritetsprincipen i artikel 5 i fördraget om Europeiska unionen. I enlighet med proportionalitetsprincipen i samma artikel går denna förordning inte utöver vad som är nödvändigt för att uppnå detta mål.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Kapitel I

Innehåll, tillämpningsområde och definitioner

Artikel 1

Innehåll och tillämpningsområde

Genom denna förordning

- a) fastställs icke-diskriminerande regler när det gäller villkoren för tillträde till naturgas- och vätgassystem, med hänsyn till de nationella och regionala marknadernas särdrag, för att säkerställa att den inre gasmarknaden fungerar väl, och

[...]

- [...]b) främjas uppkomsten **och driften** av en välfungerande och transparent grossistmarknad **för gaser** med en hög grad av försörjningstrygghet [...] och tillhandahålls mekanismer för harmonisering av reglerna för nättillträde för gränsöverskridande handel med gaser.

Målen i första stycket inbegriper fastställande av harmoniserade principer för tariffer eller för de metoder som används för att beräkna dem, för tillträde till naturgasnät, men inte till lagringsanläggningar, inrättande av tjänster för tredjepartstillträde och harmoniserade principer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning, beslut om krav på transparens, balansregler och avgifter för obalans samt underlättande av handeln med kapacitet.

Denna förordning ska, med undantag av artikel 31.5, endast gälla för lagringsanläggningar för naturgas och vätgas som omfattas av artikel 29.3 eller 29.4 i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx.

Medlemsstaterna får inrätta ett organ i enlighet med det omarbetade gasdirektivet enligt COM xxx, vilket ska genomföra en eller flera av de uppgifter som brukar handhas av systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät och för vilket kraven i denna förordning ska gälla. Detta organ ska vara föremål för certifiering enligt artikel 13 i denna förordning och utses i enlighet med artikel 65 i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx.

Artikel 2

Definitioner

”1. I denna förordning gäller följande definitioner:

1. *regleringsmässig tillgångsbas*: samtliga nättillgångar tillhörande en **systemansvarig för överföringssystem, systemansvarig för distributionssystem** och operatör av **vätgasnät** som används för att tillhandahålla reglerade nättjänster och som beaktas i beräkningen av intäkter från nätrelaterade tjänster.
2. *överföring*: transport, vars avsikt är tillhandahållande till kunder, men inte leverans, av naturgas genom ett nät som i huvudsak består av högtrycksrörledningar, undantaget tidigare led i rörledningsnätet och undantaget den del av högtrycksrörledningarna som huvudsakligen används för lokal distribution av naturgas.

3. *transportavtal*: avtal som systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät har ingått med en nätanvändare i syfte att utföra gastransporttjänster.
4. *kapacitet*: det maximala flöde, uttryckt i kubikmeter per tidsenhet eller som energienhet per tidsenhet, vilket nätanvändaren har rätt till enligt bestämmelserna i transportavtalet.
5. *outnyttjad kapacitet*: den fasta kapacitet som en nätanvändare erhållit enligt ett transportavtal, men som denna användare inte har nominerat vid den tidpunkt då den i avtalet fastställda fristen löper ut.
6. *hantering av överbelastning*: hantering av den systemansvarigas kapacitetsportfölj, så att dels den tekniska kapaciteten utnyttjas på bästa möjliga sätt och i högsta möjliga grad, dels eventuella överbelastningar och flaskhalsar upptäcks i tid.
7. *andrahandsmarknad*: marknad där kapaciteten handlas men som inte är den primära marknaden.
8. *nominering*: nätanvändarens förhandsmeddelande till den systemansvariga för överföringssystemet om det faktiska gasflöde som nätanvändaren vill mata in i eller ta ut ur systemet.
9. *renomining*: senare meddelande om korrigerad nominering.
10. *systemets funktionsduglighet*: läge där naturgasens eller vätgasens tryck och kvalitet befinner sig inom de övre och nedre gränserna, så att naturgas- eller vätgastransporten är tekniskt säkerställd.
11. *balansperiod*: den period inom vilken varje nätanvändare måste utjämna uttaget av en viss mängd gaser, uttryckt i energienheter, genom att mata in samma mängd gaser i enlighet med nätföreskriften.

12. *nätanvändare*: kund eller potentiell kund till en systemansvarig samt systemansvariga, i den mån som det är nödvändigt för dem för att kunna bedriva sin transport av naturgas och vätgas.
13. *avbrytbara tjänster*: tjänster som systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät tillhandahåller avseende avbrytbar kapacitet.
14. *avbrytbar kapacitet*: gasöverföringskapacitet som kan avbrytas av systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät i enlighet med villkoren i transportavtalet.
15. *långfristiga tjänster*: tjänster som systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät tillhandahåller med en löptid på minst ett år.
16. *kortfristiga tjänster*: tjänster som systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät tillhandahåller med en löptid på mindre än ett år.
17. *fast kapacitet*: kapacitet för gasöverföring, **gasdistribution och vätgastransport** som avtalsenligt garanteras som icke-avbrytbar av systemansvariga för överförings- **eller distributionssystem** eller operatörer av vätgasnät.
18. *fasta tjänster*: tjänster som tillhandahålls av systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät avseende fast kapacitet.
19. *teknisk kapacitet*: största möjliga fasta kapacitet som kan tillhandahållas nätanvändarna, med beaktande av systemets funktionsduglighet och överföringssystemets eller vätgasnätets tekniska drift.
20. *avtalad kapacitet*: kapacitet som har tilldelats en nätanvändare genom ett transportavtal.
21. *tillgänglig kapacitet*: den del av den tekniska kapaciteten som ännu inte tilldelats och fortfarande finns tillgänglig i systemet.

- 22. *avtalsbetingad överbelastning*: situation där efterfrågan på fast kapacitet överstiger den tekniska kapaciteten.
- 23. *primär marknad*: marknad för kapacitet där systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät handlar direkt.
- 24. *fysisk överbelastning*: läge där efterfrågan på faktisk överföring överstiger den tekniska kapaciteten.
- 25. *kapacitet vid LNG-anläggning*: kapacitet vid en terminal för kondenserad naturgas (LNG-terminal) i fråga om kondensering av naturgas eller import, lossning, stödtjänster, tillfällig lagring och återförgasning av LNG.
- 26. *utrymme*: den volym **gaser** som en användare av en lagringsanläggning har rätt att använda för gaslagring.
- 27. *produktionskapacitet*: den takt i vilken en användare av en lagringsanläggning har rätt att ta ut **gaser** från lagringsanläggningen.
- 28. *inmatningskapacitet*: den takt i vilken en användare av en lagringsanläggning har rätt att mata in **gaser** till lagringsanläggningen.
- 29. *lagringskapacitet*: kombinationen utrymme, inmatningskapacitet och produktionskapacitet.

30. *entry-exitsystem*: [...] en tillträdesmodell [...] för naturgas där systemanvändarna självständigt bokar kapacitetsrättigheter vid entry- och exitpunkter; entry-exitsystemet omfattar överföringssystemet och kan omfatta distributionssystemet eller delar av ett distributionssystem. [...]
31. *balanseringsområde*: ett [...]system där ett specifikt balanseringssystem tillämpas **och som [...] omfattar överföringssystemet och kan omfatta [...] distributionssystem eller delar av [...] sådana distributionssystem.**
32. *virtuell handelspunkt*: ett icke-fysiskt handelsställe inom ett entry-exitsystem, där gaser handlas mellan en säljare och en köpare utan krav på bokning av [...]kapacitet.
33. *entrypunkt*: en punkt där bokningsförfaranden för nätanvändare [...] används för att ge tillträde till ett entry-exitsystem.
34. *exitpunkt*: en punkt där bokningsförfaranden för nätanvändare [...]används för att möjliggöra gasflöden ut ur entry-exitsystemet.
35. *villkorad kapacitet*: fast kapacitet som på den virtuella handelspunkten innebär transparenta och fördefinierade villkor för antingen tillträde eller begränsad möjlighet till tilldelning.
36. *möjlighet till tilldelning*: godtycklig kombination av en viss entrykapacitet och en viss exitkapacitet eller vice versa.

37. *tillåten intäkt*: summan av intäkter (omfattande både överföringstjänster och andra tjänster än överföringstjänster) som en systemansvarig för överföringssystem erhåller för tillhandahållande av tjänster under en specifik tidsperiod inom en viss regleringsperiod, och som den systemansvarige för överföringssystemet har rätt att erhålla enligt ett system utan pristak, fastställt i enlighet med artikel 72.7 a i [det [...]omarbet[...]]ade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...]803.[...].
38. **eftersträövade intäkter: summan av förväntade intäkter från överföringstjänster beräknade i enlighet med principerna i artikel 15.1 och förväntade intäkter från andra tjänster än överföringstjänster, för tjänster som tillhandahålls av den systemansvariga för överföringssystemet under en viss tidsperiod inom en viss regleringsperiod enligt ett system med pristak.**
- 39[...]. *ny infrastruktur*: infrastruktur som inte färdigställts senast den 4 augusti 2003.
2. Utan att det påverkar tillämpningen av definitionerna i punkt 1 **ska** även de definitioner i artikel 2 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] som är relevanta för tillämpningen av denna förordning tillämpas.

Definitionerna i punkt 1 leden 4–24 avseende överföring **ska** gälla analogt för lagrings- och LNG-anläggningar.

KAPITEL II

ALLMÄNNA REGLER FÖR NATURGAS- OCH VÄTGASSYSTEM

AVSNITT 1

ALLMÄNNA REGLER FÖR MARKNADSORGANISATION OCH TILLTRÄDE TILL INFRASTRUKTUR

Artikel 3

Allmänna principer

Medlemsstater, tillsynsmyndigheter, [...], **operatörer av naturgassystem och** operatörer av vätgassystem och delegerade operatörer – såsom marknadsområdes[...] **chefer** eller operatörer av bokningsplattformar – ska säkerställa att [...] **gasmarknader** fungerar i enlighet med följande principer:

- a) Gaspriserna ska baseras på tillgång och efterfrågan.
- b) De systemansvariga för överföringssystem och distributionssystem ska samarbeta med varandra för att ge nätanvändarna frihet att självständigt boka entry- och exitkapacitet. Gas ska transporteras genom entry-exitsystemet i stället för via avtalsbaserade vägar.

- c) De tariffer som tas ut vid entry- och exitpunkterna ska struktureras på ett sådant sätt att de bidrar till marknadsintegreringen, ökar försörjningstryggheten och främjar sammanlänkningen av gasnät.
- d) Företag som är aktiva i samma entry-exitsystem ska handla med [...] **gaser** via den virtuella handelspunkten, **eller fysiskt vid sammanlänkningspunkter. Producenter av förnybara och koldioxidsnåla gaser ska ha lika tillträde till den virtuella handelspunkten, oavsett om de är anslutna till distributions- eller överföringssystemet.**
- e) Nätanvändarna ska ha ansvaret för att balansera sina balanseringsportföljer för att minimera behovet för systemansvariga för överföringssystem att genomföra balanseringsåtgärder.
- f) Balanseringsåtgärder ska genomföras baserat på standardiserade produkter i **överensstämmelse med [...] nätföreskrifterna för balansering [...] eller som fastställts i enlighet med artikel 6.11 i förordning (EG) nr 715/2009 [...] och utföras på en handelsplattform [...] eller med användning av balanseringstjänster i överensstämmelse med dessa[...] [...] nätföreskrifter[...].**
- g) Marknadsreglerna ska innebära att sådana åtgärder undviks som förhindrar prisbildning baserad på tillgång och efterfrågan på gaser.
- h) Marknadsreglerna ska främja framväxten av en fungerande likvid handel med gaser och främja transparens om prisbildning och priser.
- i) Marknadsreglerna ska möjliggöra minskade koldioxidutsläpp från naturgas- och vätgassystemen, inbegripet genom att möjliggöra integrering av gaser från förnybara energikällor i gasmarknaden och genom att ge incitament för energieffektivitet, **efterfrågeminskning, [...]efterfrågefleksibilitet och integrering av energisystemen.**

- j) Marknadsreglerna ska omfatta lämpliga investeringsincitament, i synnerhet för långsiktiga investeringar i ett hållbart [...]system **för gaser** med minskade koldioxidutsläpp, för energilagring, energieffektivitet, **efterfrågeminskning** och efterfrågefleksibilitet som tillgodoser marknadens behov och **behovet av integrering av systemen**, och ska främja rättvis konkurrens och försörjningstrygghet.
- k) Hinder för gränsöverskridande gasflöden, i förekommande fall, mellan entry-exitsystem ska undanröjas.
- l) Marknadsreglerna ska främja regionalt samarbete och integrering.

Artikel 4

Separering av [...] regleringsmässiga tillgångsbaser

1. I de fall då en **systemansvarig för överförings- eller distributionssystem** eller en operatör av vätgasnät tillhandahåller reglerade tjänster som avser **naturgas**, vätgas och/eller el ska den uppfylla de särredovisningskrav som fastställs i artikel 69 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] och artikel 56 i direktiv (EU) 2019/944 och den ska ha [...] separata **regleringsmässiga** tillgångsbaser för **naturgas**-, el- och vätgastillgångar. En separat [...] **regleringsmässig** tillgångsbas ska säkerställa följande:
 - a) Intäkter som erhålls från tillhandahållandet av specifika reglerade tjänster får endast användas för att täcka kapitalutgifter och driftsutgifter för tillgångar som ingår i den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbas som användes för tillhandahållandet av den reglerade tjänsten.
 - b) När tillgångar överförs till en annan [...] **regleringsmässig** tillgångsbas **ska** deras värde fastställas. Det värde som fastställs för de överförda tillgångarna ska granskas och godkännas av den behöriga tillsynsmyndigheten. Det värde **som fastställs ska** [...]vara sådant att ingen korssubventionering förekommer.

2. En medlemsstat får tillåta finansiella överföringar mellan reglerade tjänster som är separata [...] **i den mening som avses i [...]** punkt 1 under förutsättning att
- a) alla intäkter som behövs för den finansiella överföringen tas ut som en särskild avgift,
 - b) den särskilda avgiften endast tas upp från exitpunkter till slutkunder som finns i samma medlemsstat som mottagaren av den finansiella överföringen,
 - c) den särskilda avgiften och den finansiella överföringen, eller de metoder som ligger till grund för beräkningen av dessa, godkänns av den behöriga myndighet som avses i artikel 70 i **[det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx]** innan de träder i kraft,
 - d) den godkända särskilda avgiften och finansiella överföringen, och de godkända metoderna om så är relevant, offentliggörs[...] **senast trettio dagar före dagen för deras genomförande.**
3. Tillsynsmyndigheten får endast godkänna en finansiell överföring och särskild avgift som avses i punkt 2 under förutsättning att
- a) tarifferna för tillträde till nät tas ut av de användare av den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen som mottar en finansiell överföring,
 - b) summan av finansiella överföringar och intäkter som erhålls genom tariffen för tillträde till nät [...] inte [...] överstiger de tillåtna **och eftersträvade** intäkterna,
 - c) en finansiell överföring godkänns för en begränsad tidsperiod, **och under inga omständigheter för en längre period [...]** än en tredjedel av **den återstående** avskrivningstiden för den berörda infrastrukturen.

4. Senast den [dagen för antagandet [...]+1 år] ska Acer utfärda rekommendationer för [...] **överföringsansvariga, systemansvariga för distributionssystem [...]**, operatörer av **vätgasnät** och tillsynsmyndigheterna avseende metoderna för
- a) fastställandet av värdet på de tillgångar som överförs till en annan [...] **regleringsmässig** tillgångsbas och destinationen för eventuella vinster och förluster som kan bli följden,
 - b) beräkningen av den finansiella överföringens och den särskilda avgiftens storlek och maximala varaktighet,
 - c) kriterierna för hur bidraget till den särskilda avgiften delas upp mellan de slutkunder som är anslutna **till** den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen.

Acer ska uppdatera rekommendationerna minst en gång vartannat år.

Artikel 5

Tjänster för tredjepartstillträde avseende systemansvariga för överföringssystem

1. Systemansvariga för överföringssystem ska
- a) [...] på ett icke-diskriminerande sätt erbjuda samtliga nätanvändare kapacitet och tjänster,
 - b) tillhandahålla både fast och avbrytbar kapacitet; priset på avbrytbar kapacitet ska återspegla sannolikheten för avbrott,
 - c) erbjuda samtliga nätanvändare både lång- och kortfristig kapacitet.

Vad gäller första stycket a ska erbjudandet, när en systemansvarig för överföringssystemet erbjuder samma tjänster till olika kunder, ske på samma avtalsvillkor, antingen på grundval av harmoniserade transportavtal eller en gemensam nätföreskrift som godkänts av behörig myndighet i enlighet med förfarandet i artikel 72 eller 73 i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx.

2. Transportavtal som ingås med annat än normalt startdatum eller för kortare löptid än ett årligt standardtransportavtal får inte leda till godtyckligt högre eller lägre tariffer som inte återspeglar tjänstens marknadsvärde, i överensstämmelse med principerna i artikel 15.1.
3. I de fall då två eller fler sammanlänkningspunkter kopplar samman samma två angränsande entry-exitsystem ska de berörda systemansvariga för de angränsande överföringssystemen erbjuda den tillgängliga kapaciteten vid sammanlänkningspunkterna via en virtuell sammanlänkningspunkt. All avtalad kapacitet vid sammanlänkningspunkterna ska, oavsett när avtalet ingicks, överföras till den virtuella sammanlänkningspunkten.

En virtuell sammanlänkningspunkt ska endast inrättas om följande villkor uppfylls:

- a) Den totala tekniska kapaciteten vid de virtuella sammanlänkningspunkterna ska vara lika med eller överstiga summan av den tekniska kapaciteten vid varje enskild sammanlänkningspunkt som bidrar till de virtuella sammanlänkningspunkterna.
- b) Den virtuella sammanlänkningspunkten underlättar en ekonomisk och effektiv användning av systemet inbegripet – men inte begränsat till – de regler som fastställs i artiklarna 9 och 10 i denna förordning.

4. Vid behov kan tjänster för tredjepartstillträde beviljas mot lämpliga garantier från nätanvändare om att de är kreditvärda. Sådana garantier får inte utgöra otillbörliga hinder för marknadsinträde och ska vara icke-diskriminerande, transparenta och proportionerliga.
5. Systemansvariga för överföringssystem ska, om det behövs för att kunna utföra arbetsuppgifter bl.a. avseende gränsöverskridande överföring, ha tillträde till nät som tillhör andra systemansvariga för överföringssystem.
6. **Punkterna 1–5 ska inte påverka medlemsstaternas möjlighet att vidta proportionella åtgärder för att tillfälligt begränsa, under en fastställd period, budgivning i förskott om kapacitet för enskilda nätanvändare vid entry-punkter från Ryska federationen eller Belarus, om detta är nödvändigt för att skydda deras egna och unionens väsentliga säkerhetsintressen, och förutsatt att sådana åtgärder**
 - i) **inte i onödan stör den inre gasmarknadens funktion[...] och gränsöverskridande naturgasflöden mellan medlemsstaterna, och inte undergräver försörjningstryggheten för unionen eller en medlemsstat,**
 - ii) **respekterar principen om energisolidaritet,**
 - iii) **vidtas i överensstämmelse med medlemsstaternas och unionens rättigheter och skyldigheter gentemot tredjeländer.**

Innan den berörda medlemsstaten beslutar om en åtgärd som avses i första stycket ska den samråda med kommissionen och, i den mån det är sannolikt att dessa påverkas av åtgärden, andra medlemsstater, energigemenskapens fördragsslutande parter, Europeiska ekonomiska samarbetsområdets fördragsslutande parter samt Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland. De berörda medlemsstaterna ska ta största möjliga hänsyn till situationen i dessa medlemsstater och tredjeländer och till alla farhågor som dessa medlemsstater, tredjeländer eller kommissionen tar upp i detta avseende.

Artikel 6

Tjänster för tredjepartstillträde avseende operatörer av vätgasnät

1. Operatörer av vätgasnät ska erbjuda alla nätanvändare sina tjänster på ett icke-diskriminerande sätt. När olika kunder erbjuds samma tjänst ska tjänsten erbjudas enligt samma avtalsvillkor och allmänna villkor. Operatörer av vätgasnät ska på sin webbplats offentliggöra avtalsvillkoren och de tariffer de tar ut för tillträde till nät och, om tillämpligt, balansavgifterna.
2. Den maximala kapaciteten i ett vätgasnät ska ställas till marknadsaktörernas förfogande, med beaktande av systemets funktionsduglighet och effektiva **och säkra** drift.
3. Den maximala löptiden för kapacitetsavtal ska vara 20 år för infrastruktur som färdigställdes senast [...] **den 1 januari 2031** och 15 år för infrastruktur som färdigställdes efter detta datum. Tillsynsmyndigheterna ska ha rätt att föreskriva kortare maximal löptid, om det är nödvändigt för att säkerställa en fungerande marknad, skydda konkurrensen och säkerställa framtida gränsöverskridande integrering.
4. Operatörer av vätgasnät ska genomföra och offentliggöra icke-diskriminerande och transparenta förfaranden för hantering av överbelastning som även underlättar gränsöverskridande handel med vätgas på ett icke-diskriminerande sätt.
5. Operatörer av vätgasnät ska regelbundet bedöma marknadsefterfrågan på nya investeringar, med beaktande av försörjningstryggheten och den slutliga vätgasanvändningens effektivitet.
6. Från och med den 1 januari [203[...]6] ska vätgasnäten vara organiserade som entry-exitsystem.
- 6a. **Medlemsstaterna får besluta att inte tillämpa punkt 6 på vätgasnät som omfattas av ett undantag enligt artikel 48 i [det omarbetade gasdirektivet] och som inte är anslutna till ett annat vätgasnät.**

7. Från och med den 1 j[...]anuari [203[...]**6**] ska artikel 15 tillämpas även på tariffer för tillträde till vätgasnät, **och de skyldigheter för systemansvariga för överföringssystem som anges i artikel 15.1 och 15.2 ska tillämpas på vätgasnätoperatörer[...]. [...].**

Artiklarna 16 och 17 ska inte tillämpas på vätgasnät, utan enbart på naturgassystemet. [...]Vid sammanlänkningspunkter mellan medlemsstater får de behöriga myndigheterna när kapacitet tilldelas via auktioner besluta att tillämpa acceptpriset noll.

Om en medlemsstat beslutar att tillämpa reglerat tredjepartstillträde till vätgasnät i enlighet med artikel 31 i [det omarbetade gasdirektivet] före den 1 januari [203[...]**6**] ska artikel 15.1 tillämpas på tarifferna för tillträde till vätgasnät i den medlemsstaten.

8. Från och med den 1 januari [203[...]**6**] ska operatörer av vätgasnät uppfylla kraven för systemansvariga för överföringssystem enligt artiklarna 5, 9 och 12 när de erbjuder sina tjänster, och **ska** offentliggöra tarifferna för varje nätpunkt via en onlineplattform som drivs av ENNOH. Till dess att en nätföreskrift för kapacitetstilldelning avseende vätgasnät har antagits i enlighet med artikel 54.2 d och har trätt i kraft **får [...]** detta offentliggörande ske via länkar till offentliggörandet av tariffer på webbplatser som tillhör operatörer av vätgasnät.

Artikel 7

Tjänster för tredjepartstillträde avseende anläggningar för naturgaslagring, vätgasterminaler och LNG-anläggningar och vätgaslagringsanläggningar

1. Operatörer av LNG-anläggningar, vätgasterminaler, anläggningar för lagring av vätgas och lagringssystem för naturgas ska
 - a) erbjuda tjänster som tillgodoser efterfrågan på marknaden på icke-diskriminerande grund till alla nätanvändare; särskilt om en operatör av LNG-anläggningar eller av vätgasterminaler, anläggningar för lagring av vätgas eller lagringssystem för naturgas erbjuder samma tjänst till olika kunder ska detta ske på likvärdiga avtalsvillkor,
 - b) erbjuda tjänster som är förenliga med användning av sammanlänkade transportsystem för naturgas och vätgas och underlätta tillträdet genom samarbete med systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät, och
 - c) offentliggöra relevant information, särskilt uppgifter om tjänsternas användning och tillgänglighet inom en tidsram som är förenlig med [...] rimliga handelsbehov hos användare av lagrings- och LNG-anläggningar, vätgasterminaler eller lagringsanläggningar för vätgas, och tillsynsmyndigheten ska övervaka offentliggörandet.

2. Varje systemansvarig för lagring ska
 - a) tillhandahålla både fasta och avbrytbara tjänster för tredjepartstillträde; priset på avbrytbar kapacitet ska återspegla sannolikheten för avbrott,
 - b) erbjuda användare av lagringsanläggningar både lång- och kortsiktiga tjänster,
 - c) erbjuda användare av lagringsanläggningar både kombinerade tjänster och separata tjänster när det gäller lagrings[...]**kapacitet**[...]
3. Varje systemansvarig för en LNG-anläggning ska erbjuda användare av LNG-anläggningar både kombinerade tjänster och separata tjänster inom LNG-anläggningen beroende på de behov som uttrycks av användarna av LNG-anläggningen.
4. LNG- och naturgaslagringsanläggningsavtal ska inte leda till godtyckligt högre tariffer, om de tecknas
 - a) utanför ett naturgasår med ett inledningsdatum som inte följer standard, eller
 - b) med kortare varaktighet än standard för LNG- och lagringsanläggningsavtal på årlig basis.

Avtal avseende lagringsanläggningar för vätgas och vätgasterminaler som har en kortare varaktighet än ett standardavtal för LNG- och lagringsanläggningar på årlig basis ska inte medföra godtyckligt högre tariffer.
5. Vid behov kan tjänster för tredjepartstillträde beviljas mot lämpliga garantier från nätanvändare om att de är kreditvärda. Sådana garantier får inte utgöra otillbörliga hinder för marknadsinträde och ska vara icke-diskriminerande, transparenta och proportionerliga.

6. Avtalsenliga gränser för den nödvändiga minimistorleken på LNG-anläggningens eller vätgasterminalens kapacitet och lagringskapaciteten för naturgas eller vätgas ska motiveras på grundval av tekniska restriktioner och ge små användare av lagringsanläggningar möjlighet att få tillträde till lagringstjänster.
7. **Punkterna 1–6 ska inte påverka medlemsstaternas möjlighet att vidta proportionella åtgärder för att tillfälligt begränsa, under en fastställd period, budgivning i förskott om kapacitet för enskilda nätanvändare vid LNG-terminaler för leveranser från Ryska federationen eller Belarus, om detta är nödvändigt för att skydda deras egna och unionens väsentliga säkerhetsintressen, och förutsatt att sådana åtgärder**
- i) **inte i onödan stör den inre gasmarknadens funktion och gränsöverskridande naturgasflöden mellan medlemsstaterna, och inte undergräver försörjningstryggheten för unionen eller en medlemsstat,**
 - ii) **respekterar principen om energisolidaritet,**
 - iii) **vidtas i överensstämmelse med medlemsstaternas och unionens rättigheter och skyldigheter gentemot tredjeländer.**

Innan den berörda medlemsstaten beslutar om en åtgärd som avses i första stycket ska den samråda med kommissionen och, i den mån det är sannolikt att dessa påverkas av åtgärden, andra medlemsstater, energigemenskapens fördragsslutande parter, Europeiska ekonomiska samarbetsområdets fördragsslutande parter samt Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland. De berörda medlemsstaterna ska ta största möjliga hänsyn till situationen i dessa medlemsstater och tredjeländer och till alla farhågor som dessa medlemsstater, tredjeländer eller kommissionen tar upp i detta avseende.

Artikel 8

Marknadsbedömning avseende förnybara och koldioxidsnåla gaser som utförs av systemansvariga för LNG-anläggningar och lagringssystem

Systemansvariga för LNG-anläggningar och lagringssystem ska minst vartannat år bedöma marknadsefterfrågan på nyinvesteringar som möjliggör användningen av förnybara och koldioxidsnåla gaser, **inbegripet väteföreningar såsom flytande ammoniak och flytande organiska vätebärare**, i sina anläggningar. Vid planeringen av nyinvesteringar ska systemansvariga för LNG-anläggningar och lagringssystem bedöma marknadsefterfrågan och ta hänsyn till försörjningstryggheten. Systemansvarig för LNG-anläggningar och lagringssystem ska offentliggöra alla planer på nyinvesteringar som möjliggör användningen av förnybara och koldioxidsnåla gaser i sina anläggningar.

Artikel 9

Principer för mekanismer för kapacitetstilldelning och förfarandena för hantering av överbelastning avseende systemansvariga för överföringssystem

1. Den maximala kapaciteten vid alla relevanta punkter som avses i artikel 30.3 ska ställas till marknadsaktörernas förfogande, med beaktande av systemets funktionsduglighet och effektiv nätdrift.
2. Den systemansvariga för överföringssystem ska tillämpa och offentliggöra icke-diskriminerande och transparenta mekanismer för kapacitetstilldelning, vilka ska
 - a) skicka lämpliga ekonomiska signaler för en effektiv och maximal användning av den tekniska kapaciteten, underlätta investeringar i ny infrastruktur och underlätta gränsöverskridande handel med naturgas,

- b) vara förenliga med marknadsmekanismerna, även på spotmarknader och centrala handelsplatser, och samtidigt vara flexibla och kunna anpassas till ändrade marknadsvillkor, och
 - c) vara förenliga med medlemsstaternas system för tillträde till näten.
3. Den systemansvariga för överföringssystem ska genomföra och offentliggöra icke-diskriminerande och transparenta förfaranden för hantering av överbelastning som underlättar gränsöverskridande handel med naturgas på ett icke-diskriminerande sätt på grundval av följande principer:
- a) Vid avtalsbetingad överbelastning ska den systemansvariga erbjuda outnyttjad kapacitet på den primära marknaden, åtminstone på dagen-före-basis och på avbrytbara villkor.
 - b) Nätanvändare ska ha rätt att återförsälja eller återuthyra sin outnyttjade avtalade kapacitet på andrahandsmarknaden.

Vad gäller första stycket a [...] får en medlemsstat begära att nätanvändarna anmäler detta till den systemansvariga för överföringssystemet eller att de informerar denna.

4. Systemansvariga för överföringssystem ska regelbundet bedöma marknadsefterfrågan på nyinvesteringar med beaktande av det gemensamma scenario som utarbetats för den integrerade nätutvecklingsplanen på grundval av artikel 51 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] och försörjningstryggheten.

Principer för mekanismerna för kapacitetstilldelning och förfarandena för hantering av överbelastning när det gäller lagringsanläggningar för naturgas, vätgasterminaler, vätgaslagringsanläggningar och LNG-anläggningar

1. Den maximala kapaciteten i en lagrings**anläggning**[...] för naturgas, en LNG-**anläggning** eller en vätgaslagrings**anläggning** samt i vätgasterminaler ska ställas till marknadsaktörernas förfogande, med beaktande av systemets funktionsduglighet och drift.
2. **Operatörer av** lagringsanläggningar för LNG och vätgas, vätgasterminaler och lagringssystem för naturgas ska tillämpa och offentliggöra icke-diskriminerande och transparenta mekanismer för kapacitetstilldelning, vilka ska
 - a) skicka lämpliga ekonomiska signaler för effektiv och maximal användning av kapaciteten samt underlätta investeringar i ny infrastruktur,
 - b) vara förenliga med marknadsmekanismerna, även på spotmarknader och centrala handelsplatser, och samtidigt vara flexibla och kunna anpassas till ändrade marknadsvillkor,
 - c) vara kompatibla med systemet för tillträde till systemen.

3. Avtalen om LNG-terminaler, vätgasterminaler och lagringsanläggningar för vätgas och naturgas ska omfatta åtgärder för att förhindra kapacitetshamstring genom beaktande av följande principer, som ska gälla vid avtalsbetingad överbelastning:
- a) Den systemansvariga ska utan dröjsmål erbjuda outnyttjad kapacitet [...] på den primära marknaden; detta ska ske åtminstone på dagen-före-basis och med möjlighet till avbrott när det gäller lagringsanläggningar för **naturgas**.
 - b) [...]Användare ska ha rätt att återförsälja sin avtalade kapacitet på andrahandsmarknaden. Operatörer av LNG-anläggningar och vätgasterminaler och systemansvariga för lagringssystem **för vätgas och naturgas** ska, individuellt eller regionalt, senast 18 månader efter [**datum för denna förordnings ikraftträdande**] säkerställa **att** en transparent och icke-diskriminerande bokningsplattform **är tillgänglig** där användare av LNG-anläggningen, vätgasterminalen, **vätgaslagringsanläggningen** och **naturgaslagringsanläggningen** kan återförsälja sin avtalade kapacitet på andrahandsmarknaden.

Artikel 11

Handel med kapacitetsrättigheter

Varje systemansvarig för överföringssystem, och operatör av lagrings-, LNG- och vätgassystem ska vidta rimliga åtgärder för att möjliggöra och underlätta fri handel med kapacitetsrättigheter på ett transparent och icke-diskriminerande sätt. Varje sådan systemansvarig ska ta fram harmoniserade avtal och förfaranden för transport, LNG-anläggning[...], vätgasterminaler och lagringsanläggningar för naturgas och vätgas för den primära marknaden för att underlätta den sekundära handeln med kapacitet samt erkänna sådan överlåtelse av primära kapacitetsrättigheter som har meddelats av systemanvändarna.

De harmoniserade avtalen och förfarandena ska meddelas tillsynsmyndigheterna.

Balansregler och avgifter för obalans

1. Balansreglerna ska vara rättvisa, icke-diskriminerande och transparenta och bygga på objektiva kriterier. Balansreglerna ska återspegla verkliga systembehov med hänsyn till de resurser som den systemansvariga för överföringssystemet förfogar över. Balansreglerna ska vara marknadsbaserade.
2. För att nätanvändarna ska kunna vidta korrigerande åtgärder i tid, ska systemansvariga för överföringssystem tillhandahålla tillräcklig, läglig och tillförlitlig webbaserad information om nätanvändarnas balansstatus.

Den information som tillhandahålls ska avspegla den nivå av information som är tillgänglig för systemansvariga för överföringssystem och den avräkningsperiod för vilken obalanskostnaderna beräknas.

Ingen avgift ska tas ut för tillhandahållandet av information enligt denna punkt.

3. Avgifterna för obalans ska så långt möjligt återspegla kostnaderna och samtidigt ge nätanvändarna incitament till att balansera sina gasinmatningar och gasuttag. De ska hindra korssubventionering mellan nätanvändarna men får inte hindra nya marknadsaktörer från att etablera sig på marknaden.

Beräkningsmetoden för avgifterna för obalans samt de slutliga värdena ska på lämpligt sätt offentliggöras av de behöriga myndigheterna eller den systemansvariga för överföringssystemet.

4. Medlemsstaterna ska se till att systemansvariga för överföringssystem strävar efter att harmonisera balanssystemen och förenkla balansavgifternas strukturer och nivåer för att underlätta den gashandel som utförs vid den virtuella handelspunkten.

Certifiering av systemansvariga för överföringssystem och operatörer av vätgasnät

1. Om kommissionen har mottagit en anmälan om certifiering av en systemansvarig för överföringssystem eller en operatör av vätgasnät i enlighet med artikel 65.6 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx], ska den pröva denna anmälan så snart som den mottagits. Inom två månader efter mottagandet av en sådan anmälan ska kommissionen till den berörda tillsynsmyndigheten yttra sig om dess förenlighet med artikel 65.2 eller artikel 66 och artikel 54 i det omarbetade gasdirektivet för systemansvariga för överföringssystem, och artikel *[.../62]* i samma direktiv för operatörer av vätgasnät.

När det yttrande som avses i första stycket utarbetas kan kommissionen begära att Acer ska yttra sig om tillsynsmyndighetens beslut. I detta fall ska den tvåmånadersperiod som nämns i första stycket förlängas med två månader.

I avsaknad av ett yttrande från kommissionen inom de perioder som nämns i första och andra styckena ska kommissionen anses inte göra några invändningar mot tillsynsmyndighetens beslut.

2. Efter mottagandet av ett yttrande från kommissionen ska tillsynsmyndigheten inom två månader anta sitt slutliga beslut om certifiering av systemansvariga för överföringssystem eller operatörer av vätgasnät och därvidlag ta största möjliga hänsyn till kommissionens yttrande. Tillsynsmyndighetens beslut och kommissionens yttrande ska offentliggöras tillsammans.
3. Under förfarandet får tillsynsmyndigheterna eller kommissionen när som helst begära sådana uppgifter från **en** systemansvarig för överföringssystem, **en** operatör av vätgasnät och/eller ett företag som bedriver produktions- eller leveransverksamhet som är relevant för fullgörandet av deras skyldigheter enligt denna artikel.

4. Tillsynsmyndigheterna och kommissionen ska behandla kommersiellt känsliga uppgifter konfidentiellt.
5. Kommissionen ska ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 med avseende på **att komplettera[...] denna förordning genom att [...]** tillhandahålla riktlinjer som beskriver förfarandet för tillämpningen av punkterna 1 och 2.
6. Om kommissionen har mottagit en anmälan om certifiering av en systemansvarig för överföringssystem i enlighet med artikel 54.10 i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx, ska den fatta ett beslut angående certifiering. Tillsynsmyndigheten ska följa kommissionens beslut.

Artikel 13b⁸

Certifiering av systemansvariga för lagringssystem

1. **Medlemsstaterna ska säkerställa att varje systemansvarig för lagringssystem, inbegripet systemansvariga för lagringssystem som kontrolleras av en systemansvarig för överföringssystem, certifieras i enlighet med det förfarande som fastställs i denna artikel av antingen den nationella tillsynsmyndigheten, eller av en annan behörig myndighet som utsetts av den berörda medlemsstaten i enlighet med artikel 3.2 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938⁹ (i endera fallet, certifieringsmyndighet).**

Denna artikel är även tillämplig på systemansvariga för lagringssystem som kontrolleras av systemansvariga för överföringssystem som redan har certifierats enligt de regler om åtskillnad som fastställs i artiklarna 9, 10 och 11 i direktiv 2009/73/EG.

⁸ Hela artikeln införlivar i texten bestämmelsen i artikel 3a såsom den infördes i gasförordningen från 2009 genom förordning (EU) 2022/1032. *[Korsreferenserna kommer att anpassas i ett senare skede.]*

⁹ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938 av den 25 oktober 2017 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010 (EUT L 280, 28.10.2017, s. 1).

- 2. Certifieringsmyndigheten ska utfärda ett utkast till beslut om certifiering vad avser systemansvariga för lagringssystem som driver underjordiska gaslagringsanläggningar med en kapacitet på över 3,5 TWh där, oberoende av antalet systemansvariga, de sammanlagda lagringsanläggningarna den 31 mars 2021 och den 31 mars 2022 hade en fyllnadsnivå som i genomsnitt var mindre än 30 % av deras maximala kapacitet senast den 1 februari 2023 eller inom 150 arbetsdagar från dagen för mottagandet av en anmälan enligt punkt 9.**

Med avseende på de systemansvariga för lagringssystem som avses i första stycket ska certifieringsmyndigheten göra sitt bästa för att utfärda ett utkast till beslut om certifiering senast den 1 november 2022.

Vad gäller alla övriga systemansvariga för lagringssystem ska certifieringsmyndigheten utfärda ett utkast till beslut om certifiering senast den 2 januari 2024 eller inom 18 månader efter dagen för mottagandet av en anmälan enligt punkt 8 eller 9.

- 3. Vid bedömningen av risker för energiförsörjningstryggheten i unionen ska certifieringsmyndigheten ta hänsyn till eventuella risker för försörjningstryggheten för gas på nationell eller regional nivå eller unionsnivå samt varje minskning av sådan risk, till följd av bland annat**
- a) ägande, leveranser eller andra affärsförbindelser som skulle kunna inverka negativt på incitament och förmåga hos den systemansvarige för lagringssystemet att fylla den underjordiska gaslagringsanläggningen,**
 - b) unionens rättigheter och skyldigheter gentemot ett tredjeland enligt internationell rätt, inbegripet alla ingångna avtal med ett eller flera tredjeländer som unionen är part i och som rör en trygg energiförsörjning,**

c) de rättigheter och skyldigheter som de berörda medlemsstaterna har gentemot ett tredjeland enligt avtal som ingåtts av de berörda medlemsstaterna med ett eller flera tredjeländer, i den mån dessa avtal överensstämmer med unionsrätten, eller

d) andra särskilda fakta och omständigheter i fallet.

4. Om certifieringsmyndigheten konstaterar att en person som direkt eller indirekt kontrollerar eller utövar en rättighet gentemot den systemansvarige för lagringssystemet i den mening som avses i artikel 9 i [det omarbetade direktivet] [...] skulle kunna äventyra energitryggheten eller väsentliga säkerhetsintressen för unionen eller en medlemsstat ska certifieringsmyndigheten vägra certifiering. Alternativt får certifieringsmyndigheten utfärda ett beslut om certifiering på villkor som säkerställer en tillräcklig minskning av de risker som skulle kunna inverka negativt på påfyllnaden av de underjordiska gaslagringsanläggningarna, förutsatt att villkorens praktiska genomförbarhet kan säkerställas fullt ut genom ett effektivt genomförande och en effektiv övervakning. Sådana villkor kan särskilt inbegripa ett krav på att ägaren av lagringssystemet eller den systemansvarige för lagringssystemet överför förvaltningen av lagringssystemet.
5. Om certifieringsmyndigheten konstaterar att riskerna för gasförsörjningen inte kan minskas genom villkor i enlighet med punkt 4, inbegripet genom att kräva att ägaren av lagringssystemet eller den systemansvarige för lagringssystemet överför förvaltningen av lagringssystemet, och därför vägrar certifiering, ska den

- a) kräva att ägaren av lagringssystemet eller den systemansvarige för lagringssystemet eller varje person som den anser kan äventyra en trygg energiförsörjning eller väsentliga säkerhetsintressen för unionen eller någon medlemsstat avyttrar sitt aktieinnehav eller sin äganderättighet till lagringssystemet eller till systemansvarig för lagringssystemet, och fastställa en tidsfrist för avyttrandet,
- b) vid behov besluta om interimistiska åtgärder för att säkerställa att en sådan person inte kan utöva någon kontroll över eller någon rättighet gentemot den ägaren av lagringssystemet eller den systemansvarige för lagringssystemet förrän aktieinnehavet eller rättigheterna har avyttrats, och
- c) fastställa lämpliga kompensationsåtgärder i enlighet med nationell rätt.

6. Certifieringsmyndigheten ska utan dröjsmål anmäla utkastet till beslut om certifiering till kommissionen, tillsammans med all relevant information.

Kommissionen ska avge ett yttrande om utkastet till beslut om certifiering till certifieringsmyndigheten inom 25 arbetsdagar från en sådan anmälan.

Certifieringsmyndigheten ska ta största möjliga hänsyn till kommissionens yttrande.

7. Certifieringsmyndigheten ska utfärda beslutet om certifiering inom 25 arbetsdagar från mottagandet av kommissionens yttrande.

8. Innan en nybyggd underjordisk gaslagringsanläggning tas i drift ska den systemansvarige för lagringssystemet certifieras i enlighet med punkterna 1–7. Den systemansvarige för lagringssystemet ska underrätta certifieringsmyndigheten om sin avsikt att ta lagringsanläggningen i drift.

9. Systemansvariga för lagringssystem ska till den relevanta certifieringsmyndigheten anmäla alla planerade transaktioner som skulle kräva en ny bedömning av om de uppfyller certifieringskraven enligt punkterna 1–4.

- 10. Certifieringsmyndigheterna ska kontinuerligt övervaka systemansvariga för lagringssystem vad gäller uppfyllandet av de certifieringskrav som anges i punkterna 1–4. För att bedöma efterlevnaden ska de inleda ett certifieringsförfarande under någon av följande omständigheter:**
- a) Efter mottagande av en anmälan från den systemansvariga för lagringssystem i enlighet med punkt 8 eller 9.**
 - b) På deras initiativ om de har kännedom om att en planerad förändring av rättigheter gentemot eller av inflytande över en systemansvarig för lagringssystem skulle kunna leda till bristande efterlevnad av kraven i punkterna 1, 2 och 3.**
 - c) Efter en motiverad begäran från kommissionen.**
- 11. Medlemsstaterna ska vidta alla nödvändiga åtgärder för att säkerställa fortsatt drift av de underjordiska gaslagringsanläggningarna på sina respektive territorier. Dessa underjordiska gaslagringsanläggningar får endast upphöra med sin verksamhet om de tekniska kraven och säkerhetskraven inte är uppfyllda eller om certifieringsmyndigheten, efter att ha gjort en bedömning och tagit yttrandet från Entso för gas i beaktande, konstaterar att ett sådant upphörande inte skulle försämra försörjningstryggheten för gas på unionsnivå eller på nationell nivå.**
- Om det inte är tillåtet att upphöra med verksamheten ska lämpliga kompensationsåtgärder vid behov vidtas.**
- 12. Kommissionen får utfärda riktlinjer för tillämpningen av denna artikel.**
- 13. Denna artikel ska inte tillämpas på delar av LNG-anläggningar som används för lagring.**

Certifiering av systemansvariga för överföringssystem

1. Systemansvariga för överföringssystem ska samarbeta med andra systemansvariga för överföringssystem och infrastrukturoperatörer för att samordna underhållet av sina respektive nät, så att nätanvändare och systemansvariga för överföringssystem i andra områden drabbas av så få avbrott i överföringen som möjligt.
2. Systemansvariga för överföringssystem ska samarbeta med varandra och med andra infrastrukturoperatörer i syfte att i möjligaste mån maximera den tekniska kapaciteten inom entry-exitsystemet och minimera användningen av gasbränsle.

AVSNITT 2

TILLTRÄDE TILL NÄT

Artikel 15

Tariffer för tillträde till nät

1. De tariffer, eller de metoder som används för att beräkna dem, vilka tillämpas av systemansvariga för överföringssystem och har godkänts av tillsynsmyndigheterna enligt artikel 72.7 i det omarbetade gasdirektivet, samt de tariffer som offentliggjorts enligt artikel 27.1 i det direktivet ska vara transparenta, ta hänsyn till systemets funktionsduglighet och förbättring och återspegla de faktiska kostnaderna, i den utsträckning kostnaderna motsvaras av de kostnader som effektiva och strukturellt jämförbara nätoperatörer har och är transparenta, samtidigt som en rimlig avkastning på investeringar tillgodoses. Tarifferna eller de metoder som används för att beräkna dem ska tillämpas på ett icke-diskriminerande sätt.

Tarifferna får också fastställas genom marknadsbaserade principer, såsom auktioner, förutsatt att sådana principer och de intäkter som uppstår från dessa har godkänts av tillsynsmyndigheten.

Tarifferna eller de metoder som används för att beräkna dem ska underlätta effektiv gashandel och konkurrens och samtidigt hindra korssubventionering mellan nätanvändare samt ge incitament till investeringar och upprätthållande eller skapande av driftskompatibilitet för överföringsnät.

Tariffer för nätanvändare ska vara icke-diskriminerande och fastställas separat vid varje entrypunkt till och exitpunkt från överföringssystemet. Mekanismer för kostnadsfördelning och metoder för fastställande av priser när det gäller entrypunkter och exitpunkter ska godkännas av tillsynsmyndigheterna. Medlemsstaterna ska se till att nätavgifter inte beräknas på grundval av avtal.

2. Tariffer för tillträde till nät får varken begränsa marknadens likviditet eller påverka den gränsöverskridande handeln mellan olika överföringssystem. Om olika tariffstrukturer skulle hindra handel mellan olika överföringssystem, ska de systemansvariga för överföringssystem, trots vad som anges i artikel 72.7 i det omarbetade gasdirektivet, i nära samarbete med berörda nationella myndigheter aktivt arbeta för enhetliga tariffstrukturer och avgiftsprinciper.
- 3.¹⁰ **Den nationella tillsynsmyndigheten får tillämpa en rabatt på 100 % på kapacitetsbaserade överförings- och distributionstariffer vid inmatningspunkter från och uttagspunkter till underjordiska gaslagringsanläggningar och LNG-anläggningar, såvida inte och i den mån som en sådan anläggning som är ansluten till fler än ett överförings- eller distributionsnät används för att konkurrera med en sammanlänkningspunkt. Denna punkt ska tillämpas till och med den 31 december 2025.**
4. Tillsynsmyndigheterna får slå samman angränsande entry-exitsystem i syfte att möjliggöra fullständig eller partiell regional integration i fall där tarifferna kan avskaffas vid sammanlänkningspunkterna mellan de berörda entry-exitsystemen. Efter det offentliga samråd som genomförts av tillsynsmyndigheterna eller de systemansvariga för överföringssystemen kan tillsynsmyndigheterna godkänna en gemensam tariff och en effektiv [...] kompensationsmekanism mellan de systemansvariga för överföringssystemen för omfördelning av kostnaderna på grund av de avskaffade [...] sammanlänkningspunkterna[...].

¹⁰ Från förordning (EU) 2022/1032.

Artikel 16

Tariff rabatter för förnybara och koldioxidsnåla gaser

1. När tarifferna fastställs ska en rabatt för förnybara och koldioxidsnåla gaser tillämpas på följande:
 - a) Entrypunkter från anläggningar för produktion av förnybara och koldioxidsnåla gaser. En rabatt på [...] **[100]** % ska tillämpas på respektive kapacitetsbaserad tariff i syfte att skala upp inmatningen av förnybara **gaser** och **en rabatt på [75]% på** koldioxidsnåla gaser.
 - b) Kapacitetsbaserade överföringstariffer vid entrypunkterna från och exitpunkterna till lagringsanläggningar, om inte lagringsanläggningen är ansluten till fler än ett överföringsnät eller distributionsnät och används för att konkurrera med en sammanlänkningspunkt. En sådan rabatt ska fastställas till [...] **[100]** % i den medlemsstat där den förnybara eller koldioxidsnåla gasen först matades in i systemet.

(Punkten flyttad till slutet av artikeln och ändrad.)

[...] [...]

3. Detaljerade uppgifter om de rabatter som beviljas i enlighet med punkt 1 får fastställas i den nätföreskrift om tariffstrukturer som avses i artikel 53[...] 1 e.

4. Kommissionen ska se över tariffminskningarna i enlighet med punkterna 1 och 5 [5 år efter denna förordnings ikraftträdande]. Den ska utfärda en rapport med en överblick över hur de genomförts och bedöma om nivån på de minskningar som fastställs i punkterna 1 och 5 fortfarande är ändamålsenlig med tanke på den senaste marknadsutvecklingen. Kommissionen ska ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 i syfte att ändra denna förordning genom att [...]ändra[...] rabattnivåerna enligt punkterna 1 och 5.
5. Från och med den 1 januari [...] år efter antagandet] ska nätanvändarna erhålla en rabatt på [100] % av den [...] kapacitetsbaserade tariffen från den systemansvariga för överföringssystem vid [...] sammanlänkningspunkter mellan medlemsstater [...] för förnybara gaser och [75] % för koldioxidsnåla gaser, efter att användaren har försett sin respektive systemansvariga för överföringssystem med ett bevis på hållbarhet, baserat på ett giltigt hållbarhetscertifikat i enlighet med artiklarna 29 och 30 i Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001¹¹ [...] och registrerat i unionens databas.

¹¹ Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001 av den 11 december 2018 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor (EUT L 328, 21.12.2018, s. 82).

För den [...] rabatt **som avses i första stycket** gäller följande:

- a) Systemansvariga för överföringssystem ska åläggas att lämna rabatt endast för den kortaste möjliga försörjningsvägen i fråga om gränsövergångar mellan den plats där det specifika beviset i hållbarhetsdeklarationen, baserat på hållbarhetscertifikatet, först registrerades i unionens databas och där det har annullerats eftersom det anses förbrukat. Eventuella auktionspremier ska inte omfattas av rabatten.
- b) Systemansvariga för överföringssystem ska förse sin respektive tillsynsmyndighet med information om faktiska och förväntade volymer av förnybara och koldioxidsnåla gaser och effekterna av att tariff rabatten tillämpas på deras intäkter. Tillsynsmyndigheterna ska övervaka och bedöma hur rabatten påverkar tariffstabiliteten.
- c) När intäkterna från dessa specifika tariffer minskar med 10 % för en systemansvarig för överföringssystem till följd av att rabatten tillämpas, **ska [...]** denna systemansvariga och alla angränsande systemansvariga för överföringssystem förhandla fram en kompensationsmekanism som gäller mellan systemansvariga för överföringssystem. De systemansvariga **för överföringssystem** som berörs ska nå en överenskommelse inom tre år. Om ingen överenskommelse nås inom den tidsramen ska de berörda tillsynsmyndigheterna gemensamt besluta om en lämplig kompensationsmekanism mellan systemansvariga för överföringssystem. Om tillsynsmyndigheterna inte når en överenskommelse ska artikel 6 i Acer-förordningen tillämpas. Om tillsynsmyndigheterna inte har lyckats nå en överenskommelse inom två år, eller om de gemensamt så begär, ska Acer besluta, i enlighet med artikel 6.10 andra stycket i förordning (EU) 2019/942.

- d) Ytterligare detaljer som krävs för genomförandet av rabatten för förnybara och koldioxidsnåla gaser, såsom beräkningen av kapacitet som kan omfattas av rabatten och de processer som krävs, ska fastställas i en nätföreskrift som fastställs på grundval av artikel 53 i denna förordning.

[...]6. **Genom undantag från punkterna 1 och 5 får t[...]**illsynsmyndigheter **besluta att inte tillämpa rabatter eller att fastställa rabattnivåer** som är lägre än de som fastställs i **punkterna 1 och 5 [...]** under förutsättning att [...] **de** är förenliga med de allmänna tariffprinciper som fastställs i artikel 15 och i synnerhet principen om att kostnaderna ska återspeglas, med beaktande av behovet av stabila finansiella ramar för befintliga investeringar [...] [...] och hur långt utrullningen av förnybara och koldioxidsnåla gaser kommit i den berörda medlemsstaten **samt förekomsten av alternativa stödmekanismer för att skala upp användningen av förnybara [...] eller koldioxidsnåla gaser, när så är lämpligt.**

Artikel 17

Intäkter för systemansvariga för överföringssystem [...]

1. Från och med den [1 år efter **antagandet [...]**] ska den relevanta tillsynsmyndigheten säkerställa transparens avseende de metoder, parametrar och värden som används för att fastställa tillåtna eller eftersträlvade intäkter för systemansvariga för överföringssystem. Tillsynsmyndigheterna ska offentliggöra den information som avses i bilaga I, eller ska ålägga den berörda systemansvariga för överföringssystem att offentliggöra den [...] **förutsatt att kommersiellt känsliga uppgifter skyddas.** Informationen ska tillhandahållas i ett **fritt tillgängligt, nedladdningsbart och skrivskyddat format [...]** och i möjligaste mån på ett eller flera allmänt kända språk.

2. Kostnaderna för den systemansvariga för överföringssystem ska vara föremål för en effektivitetsjämförelse mellan systemansvariga för överföringssystem i unionen, på lämpligt sätt definierad av Acer. Acer ska den [3 år efter **antagandet [...]**] och därefter vart fjärde år offentliggöra en studie där kostnadseffektiviteten jämförs hos systemansvariga för överföringssystem i unionen och **offentliggöra de viktigaste resultaten, [...] förutsatt att kommersiellt känsliga uppgifter skyddas**. De relevanta tillsynsmyndigheterna och de systemansvariga för överföringssystem ska förse Acer med alla data som behövs för denna jämförelse. Resultaten av denna jämförelse ska beaktas av de relevanta tillsynsmyndigheterna, tillsammans med de nationella förhållandena, när de regelbundet fastställer de tillåtna eller eftersträlvade intäkterna för systemansvariga för överföringssystem.
3. De relevanta tillsynsmyndigheterna ska bedöma den långsiktiga utvecklingen av överföringstarifferna baserat på de förväntade ändringarna av deras tillåtna eller eftersträlvade intäkter och utvecklingen av gasefterfrågan[...]. När denna bedömning görs ska tillsynsmyndigheten inkludera information om den strategi som beskrivs i de nationella energi- och klimatplanerna för respektive medlemsstat och de scenarier som ligger till grund för de integrerade nätutvecklingsplaner som tagits fram i enlighet med artikel 51 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx].

AVSNITT 3

DRIFT AV ÖVERFÖRINGSSYSTEM, LAGRINGSSYSTEM, LNG- OCH VÄTGASTERMINALER

Artikel 18

Fast kapacitet för inmatning av förnybara och koldioxidsnåla gaser till överföringssystemet

1. Systemansvariga för överföringssystem ska säkerställa fast kapacitet som ger tillträde för produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser som är anslutna till deras nät. I detta syfte ska de systemansvariga för överföringssystem i samarbete med de systemansvariga för distributionssystem utarbeta förfaranden och arrangemang, inbegripet investeringar, för att säkerställa omvända flöden från distributionsnät till överföringsnät.
2. Punkt 1 ska inte påverka möjligheten för systemansvariga för överföringssystem att utveckla alternativ till investeringar i omvända flöden, såsom lösningar för smarta nät eller anslutning till andra nätoperatörer[...] **inbegripet direkt anslutning till överföringsnät av produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser.** Fast tillträde får endast begränsas till att kapacitetserbjudandet påverkas av driftsmässiga begränsningar, för att säkerställa ekonomisk effektivitet. Tillsynsmyndigheten ska **ansvara för att se över och godkänna [...]villkoren hos systemansvariga för överföringssystemen vad gäller villkorad kapacitet och** säkerställa att alla begränsningar avseende fast kapacitet eller driftsmässiga begränsningar införs på grundval av transparenta och icke-diskriminerande förfaranden och inte skapar oskäligen hinder för marknadstillträde. När produktionsanläggningen står för kostnaderna för att säkerställa fast kapacitet ska inga begränsningar gälla.

Gränsöverskridande samordning av[...] gaskvalitet i naturgassystemet

1. Systemansvariga för överföringssystem ska samarbeta för att undvika begränsningar av gränsöverskridande flöden på grund av skillnader i gaskvalitet **vid[...]** sammanlänkningspunkterna mellan unionens medlemsstater.

Denna artikel ska [...]inte tillämpas på vätgasblandningar[...] om det vätgasinnehåll som blandas in i naturgassystemet[...] [...]överstiger [2] volymprocent.

- 1a. **Medlemsstaterna ska säkerställa att avvikande tekniska specifikationer, inbegripet parametrar för gaskvalitet såsom syrehalt, och inblandning av vätgas i naturgassystemet inte används för att begränsa gränsöverskridande gasflöden. Medlemsstaterna ska dessutom säkerställa att [...] vätgasblandningarna i naturgassystemet [...] uppfyller de tekniska specifikationer som är godtagbara för kunderna[...].**
2. När de berörda systemansvariga för överföringssystem inte kan undvika en begränsning av gränsöverskridande flöden i sin normaldrift på grund av skillnader i gaskvalitet, ska de informera de berörda tillsynsmyndigheterna utan dröjsmål. Informationen ska omfatta en beskrivning av och en motivering till alla åtgärder som redan vidtagits av de systemansvariga för överföringssystem.
3. De berörda tillsynsmyndigheterna ska inom sex månader gemensamt fastställa om denna begränsning ska erkännas.

- 3a. För begränsningar av gränsöverskridande flöden som orsakas av skillnader i vätgasinblandningen i naturgassystemet och som erkänns i enlighet med punkt 3 i denna artikel ska systemansvariga för överföringssystem inte kunna godta gasflöden med vätgasinnehåll vid sammanlänkningspunkter innan det förfarande som beskrivs i punkterna 4–10 i denna artikel har slutförts.**
4. Om de berörda tillsynsmyndigheterna erkänner begränsningen ska de begära att de berörda systemansvariga för överföringssystem inom tolv månader från erkännandet utför följande, i ordningsföljd:
- a) Samarbeta och utveckla tekniskt genomförbara alternativ, utan att ändra gaskvalitetsspecifikationerna, vilket kan innefatta flödesåtaganden och gasbehandling, för att undanröja den erkända begränsningen.
 - b) Gemensamt göra en kostnads-nyttoanalys av de tekniskt genomförbara alternativen för att fastställa ekonomiskt effektiva lösningar med redogörelse för kostnader och fördelar uppdelade på de olika kategorierna av de parter som påverkas.
 - c) Ta fram en uppskattning av genomförandetiden för varje potentiell lösning.
 - d) Genomföra ett offentligt samråd om identifierade genomförbara lösningar och beakta resultaten av samrådet.
 - e) Lämna ett gemensamt förslag till lösning, baserat på kostnads-nyttoanalysen och resultaten från det offentliga samrådet, för att undanröja den erkända begränsningen, inbegripet en tidsplan för genomförandet, till sina respektive tillsynsmyndigheter för godkännande och till de andra behöriga nationella myndigheterna i varje berörd medlemsstat i informationssyfte.

5. När de berörda systemansvariga för överföringssystem inte kan nå en överenskommelse om en lösning ska varje systemansvarig informera sin tillsynsmyndighet utan dröjsmål.
6. De berörda tillsynsmyndigheterna ska, såsom anges i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942, inom sex månader fatta ett gemensamt samordnat beslut om att undanröja den erkända begränsningen, [...], med beaktande av den kostnads-nyttanalys som utarbetats av de berörda systemansvariga för överföringssystem samt resultaten av det offentliga samrådet.

- 6a. Genom undantag från punkt 6 får de berörda tillsynsmyndigheterna, när det gäller begränsningar av gränsöverskridande flöden till följd av skillnader i vätgasinblandning i naturgassystemet, gemensamt ange att inga ytterligare åtgärder bör vidtas för att undanröja sådana begränsningar. Det gemensamma samordnade beslutet ska fattas inom sex månader i enlighet med artikel 6.10 enligt förordning (EU) 2019/942 och ska beakta kostnads-nyttoanalysen och resultaten av det offentliga samråd som de berörda systemansvariga för överföringssystemen utarbetat i enlighet med punkt 4. [...]**

7. Det gemensamma samordnade beslut av de berörda tillsynsmyndigheterna **som avses i punkt 6** ska innefatta ett beslut om uppdelningen av investeringskostnaderna på varje systemansvarig för överföringssystem för genomförandet av den överenskomna lösningen, liksom inkludandet av dessa investeringskostnader i [...] **de tillåtna eller eftersträvade intäkterna för systemansvariga för överföringssystem**, med beaktande av lösningens ekonomiska, sociala och miljömässiga kostnader och vinster i de berörda medlemsstaterna **och dess följder för tarifferna**.
8. Acer får ge tillsynsmyndigheterna rekommendationer om detaljerna i de kostnadsfördelningsbeslut som avses i punkt 7.
9. Om de berörda tillsynsmyndigheterna inte kan nå en överenskommelse som avses i punkt 3 ska Acer besluta om begränsningen enligt det förfarande som fastställs i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942. Om Acer erkänner begränsningen ska Acer begära att berörda systemansvariga för överföringssystem inom tolv månader ska genomföra de åtgärder som avses i punkt 4 a–e, i ordningsföljd.
10. Om de relevanta tillsynsmyndigheterna inte kan fatta ett gemensamt samordnat beslut som avses i punkterna 6, **6a** och 7 ska Acer besluta om lösningen för att undanröja den erkända begränsningen och om uppdelningen av investeringskostnaderna på de enskilda systemansvariga för överföringssystem för genomförandet av den överenskomna lösningen **eller för att ange att inga ytterligare åtgärder bör vidtas enligt punkt 6a i denna artikel**, enligt det förfarande som fastställs i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942.

[...] [...]

11. Ytterligare detaljer som krävs för att genomföra delar av denna artikel, inbegripet detaljer om kostnads-nyttoanalysen, ska fastställas i en nätföreskrift som fastställs på grundval av artikel 53.1 i denna förordning.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...] [...]

Artikel 20a

Presumption om att praxis överensstämmer med harmoniserade standarder

- 1. Praxis som överensstämmer med [...] harmoniserade standarder eller delar av sådana, till vilka hänvisningar har offentliggjorts i Europeiska unionens officiella tidning, ska förutsättas överensstämma med de krav som avses i genomförandeakter [...] som antagits i enlighet med [...] artikel 53.1 b i denna förordning [...].**

[...] [...]

Artikel 20b

Gemensamma specifikationer för biometan

Kommissionen ges befogenhet att anta genomförandeakter som fastställer gemensamma specifikationer för att underlätta en kostnadseffektiv integrering av stora volymer biometan i det befintliga naturgassystemet, inbegripet vid gränsöverskridande sammanlänkningspunkter, eller får fastställa dessa specifikationer i en nätföreskrift i enlighet med artikel 53.1 b i denna förordning, i de fall då

- a) dessa krav inte omfattas av harmoniserade standarder eller delar av sådana, till vilka hänvisningar har offentliggjorts i Europeiska unionens officiella tidning, eller**
- b) [...] kommissionen har begärt att en eller flera europeiska standardiseringsorganisationer ska utarbeta en harmoniserad standard för dessa krav och minst ett av nedanstående villkor också har uppfyllts**
 - i) begäran har inte godtagits av någon av de europeiska standardiseringsorganisationerna,**
 - ii) kommissionen lägger märke till otillbörliga förseningar i antagandet av begärda harmoniserade standarder,**
 - iii) en europeisk standardiseringsorganisation har levererat en standard som inte fullt ut motsvarar kommissionens begäran, eller**

- c) kommissionen, i enlighet med det förfarande som avses i artikel 11.5 i förordning (EU) nr 1025/2012, har beslutat att behålla med restriktioner eller att återkalla hänvisningarna till de harmoniserade standarder eller delar av sådana som täcker dessa krav.

Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 61.3.

Under det tidiga utarbetandet av utkastet till genomförandeakt om fastställande av den gemensamma specifikationen ska kommissionen samla in synpunkter från berörda organ eller expertgrupper som inrättats enligt relevant sektorsspecifik unionsrätt och vederbörligen samråda med alla berörda parter. Kommissionen ska utarbeta utkastet till genomförandeakt på grundval av detta samråd.

2. Praxis som överensstämmer med gemensamma specifikationer eller delar av dem ska förutsättas överensstämma med de krav som anges i de genomförandeakter som antagits i enlighet med artikel 53.1 b i denna förordning i den mån dessa krav omfattas av dessa gemensamma specifikationer eller delar av dem.
3. Om en harmoniserad standard antas av en europeisk standardiseringsorganisation och föreslås för kommissionen för offentliggörande av hänvisningen till den i Europeiska unionens officiella tidning, ska kommissionen bedöma den harmoniserade standarden i enlighet med förordning (EU) nr 1025/2012. När en hänvisning till en harmoniserad standard offentliggörs i Europeiska unionens officiella tidning ska kommissionen upphäva de genomförandeakter som avses i punkt 1, eller delar av dem som omfattar samma krav eller provningar som avses i punkt 1.
4. När kommissionen fastställer specifikationerna i enlighet med denna artikel ska den ta största möjliga hänsyn till de säkerhetskrav som är nödvändiga för en säker hantering av naturgassystemet, i synnerhet för en säker hantering av naturgaslagren i hela unionen.

Artikel 21

Europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystemen för gas

Alla systemansvariga för överföringssystem för gas ska samarbeta på unionsnivå genom det europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystemen för gas (*Entso för gas*) för att främja fullbordandet av en fungerande inre marknad för naturgas och gynna gränsöverskridande handel och säkerställa optimal förvaltning, samordnad drift och sund teknisk utveckling av det europeiska naturgasöverföringsnätet.

Artikel 22

Organisationen för Entso för gas

1. Entso **för gas** ska till kommissionen och Acer lämna in ett utkast till stadgar, en förteckning över medlemmar och ett utkast till arbetsordning, inklusive regler för hur samrådet mellan intressenterna i Entso för gas ska gå till, när dessa dokument ändras eller på motiverad begäran från kommissionen eller Acer.
2. Inom fyra månader efter mottagandet ska Acer, efter formellt samråd med organisationer som representerar samtliga berörda parter, särskilt systemanvändare, inklusive kunder, lämna ett yttrande till kommissionen om utkastet till stadgar, medlemsförteckningen och utkastet till arbetsordning.
3. Kommissionen ska lämna ett yttrande om utkastet till stadgar, medlemsförteckningen och utkastet till arbetsordning med beaktande av det yttrande som Acer ska avge enligt punkt 2 och inom tre månader efter mottagandet av Acers yttrande.

4. Inom tre månader efter mottagandet av kommissionens **positiva** yttrande ska Entso för gas anta och offentliggöra ändrade stadgar och arbetsordning för Entso för gas.

Artikel 23

Uppgifter för Entso för gas

1. Entso för gas ska utarbeta nätföreskrifter inom de områden som anges i punkt 6 i den här artikeln på uppmaning av kommissionen i enlighet med artikel 53.9.
2. Entso för gas får utarbeta nätföreskrifter inom de områden som anges i punkt 6 för uppnåendet av de mål som anges i artikel 21, om dessa nätföreskrifter inte hänför sig till områden som omfattas av en uppmaning från kommissionen till nätverket. Dessa nätföreskrifter ska föreläggas ACER för yttrande. Entso för gas ska ta vederbörlig hänsyn till detta yttrande.

3. Entso för gas ska anta

- a) gemensamma verktyg för säkerställande av samordning av nätdriften under normala omständigheter och vid krissituationer, inklusive gemensamma kriterier för klassificering av nätincidenter, och forskningsplaner,
- b) en icke-bindande unionsomfattande tioårig nätutvecklingsplan (*den unionsomfattande nätutvecklingsplanen*) **som ska offentliggöras**, inklusive en europeisk försörjningsprognos, vartannat år,
- c) rekommendationer för samordningen av det tekniska samarbetet mellan unionens och tredjeländers systemansvariga för överföringssystem,
- d) ett årsarbetsprogram,
- e) en årsrapport,
- f) årliga försörjningsprognoser för sommar och vinter,[...]
- g) en övervakningsrapport om gaskvaliteten senast den 15 maj 2024 och därefter vartannat år, vilken ska omfatta utveckling vad gäller gaskvalitetsparametrar, utveckling vad gäller vilken vätgashalt och vätgasvolym som blandas in i naturgassystemet, prognoser för den förväntade utvecklingen vad gäller gaskvalitetsparametrar och den vätgasvolym som blandas in i naturgassystemet, effekterna på gränsöverskridande flöden vid vätgasinblandning samt information om fall som rör skillnader i gaskvalitetsspecifikationer eller specifikationer avseende nivåer för vätgasinblandning och om hur sådana fall åtgärdats,

[...] [...] [...]övervakningsrapporten om gaskvalitet ska också omfatta utvecklingen avseende de områden som anges i led g i den mån det är relevant för distributionsnätet, baserat på information som tillhandahålls av enheten för unionens systemansvariga för distributionssystem (EU DSO-enheten),

i) [...]en årlig rapport som inkluderar mängden förnybara och koldioxidsnåla gaser som matas in i naturgasnätet.

4. I den europeiska försörjningsprognos som avses i punkt 3 b ska anges gassystemets sammantagna tillräcklighet för den befintliga och förväntade efterfrågan på gas för den kommande femårsperioden och för perioden 5–10 år räknat från datumet för den prognosen. Den europeiska försörjningsprognosen ska bygga på nationella försörjningsprognoser utarbetade av var och en av de systemansvariga för överföringssystemen.

(Denna punkt flyttas till artikel 29.)[...]

5. Årsarbetsprogrammet enligt punkt 3 d ska innehålla en förteckning och beskrivning av de nätföreskrifter som ska utarbetas, en samordningsplan för nätverket samt forsknings- och utvecklingsverksamhet som ska utföras det året och en preliminär tidsplan.

6. De nätföreskrifter som avses i punkterna 1 och 2 ska omfatta följande områden, med beaktande av regionala särdrag i tillämpliga fall:
- a) Reglerna för nätets driftsäkerhet och tillförlitlighet.
 - b) Regler för nätanslutning.
 - c) Regler för tredjepartstillträde.
 - d) Regler för informationsutbyte och balansavräkning.
 - e) Regler för driftskompatibilitet.
 - f) Rutiner och procedurer för krissituationer.
 - g) Regler för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning.
 - h) Regler för gashandel avseende tillhandahållande av tjänster för tillträde till nätet på teknisk nivå och på driftsnivå samt systembalans.
 - i) Regler för transparens.
 - j) Balansregler, inklusive nätrelaterade regler om nomineringsförfarandet, regler för obalansavgifter och regler för driftsbalansering mellan systemansvarigas överföringssystem.
 - k) Regler för harmoniserade avgiftstariﬀstrukturer för överföring.
 - l) Energieﬀektivitet för gasnät.
 - m) Cybersäkerhet för gasnät.

7. Nätföreskrifterna ska utarbetas för gränsöverskridande nätfrågor och marknadsintegrationsfrågor och ska inte påverka medlemsstaternas rätt att fastställa nationella nätföreskrifter som inte har någon inverkan på den gränsöverskridande handeln.
8. Entso för gas ska övervaka och analysera tillämpningen av de nätföreskrifter och riktlinjer som antagits av kommissionen i enlighet med artikel 53.13 eller artikel 56 och deras inverkan på harmoniseringen av tillämpliga regler med syftet att underlätta marknadsintegrering. Entso för gas ska avlägga rapport till [...] **Acer** och redovisa resultaten av analysen i den årliga rapport som avses i punkt 3 e i den här artikeln.
9. Entso för gas ska ställa all den information till förfogande som krävs för att Acer ska kunna genomföra uppgifterna enligt artikel 24.1.
10. Acer ska se över de nationella tioåriga nätutvecklingsplanerna i syfte att bedöma deras överensstämmelse med den unionsomfattande nätutvecklingsplanen. Om Acer konstaterar att en nationell tioårig nätutvecklingsplan inte stämmer överens med den unionsomfattande nätutvecklingsplanen ska den rekommendera att den nationella nätutvecklingsplanen eller den unionsomfattande nätutvecklingsplanen ändras på lämpligt sätt. Om en sådan nationell tioårig nätutvecklingsplan utarbetas i enlighet med artikel 51 i [det omarbetade direktivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] ska Acer rekommendera den behöriga tillsynsmyndigheten att ändra den nationella tioåriga nätutvecklingsplanen i enlighet med artikel 51.5 i det direktivet och informera kommissionen om detta.
11. På begäran av kommissionen ska Entso för gas lämna sina synpunkter till kommissionen i samband med antagande av riktlinjerna i enlighet med artikel 56.
12. **Entso för gas ska samarbeta med Entso för el och med ENNOH.**

Acers övervakningsuppgifter

1. Acer ska övervaka att Entso för gas genomför sina uppgifter enligt artikel 23.1, 23.2 och 23.3 och rapportera till kommissionen.

Acer ska övervaka hur Entso för gas genomför de nätföreskrifter som har utarbetats enligt artikel 23.2 och de nätföreskrifter som har fastställts enligt artikel 53.1–53.12 men som inte har antagits av kommissionen enligt artikel 53.13. Om Entso för gas inte har genomfört sådana nätföreskrifter ska Acer begära att Entso för gas avger en vederbörligen motiverad förklaring till varför detta inte har skett. Acer ska informera kommissionen om denna förklaring och avge ett yttrande över den.

Acer ska övervaka och analysera genomförandet av de nätföreskrifter och riktlinjer som antagits av kommissionen i enlighet med artiklarna 52, 53, 55 och 56 och deras inverkan på harmoniseringen av de regler som syftar till att underlätta marknadsintegrering samt på icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad, samt rapportera till kommissionen.

2. Entso för gas ska lämna utkastet till unionsomfattande nätutvecklingsplan, utkastet till årsarbetsprogram med information om samrådsprocessen och övriga handlingar som avses i artikel 23.3 till Acer för yttrande.

Inom två månader efter mottagandet ska Acer lämna ett motiverat yttrande, tillsammans med rekommendationer till Entso för gas och kommissionen, om Acer anser att utkastet till årsarbetsprogrammet eller utkastet till unionsomfattande nätutvecklingsplan som lagts fram av Entso för gas inte medverkar till icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad eller till en tillräcklig grad av gränsöverskridande sammanlänkningar med tillträde för tredjepart.

Artikel 25

Tillsynsmyndigheter

När tillsynsmyndigheterna genomför sina åligganden enligt denna förordning, ska tillsynsmyndigheterna säkerställa att denna förordning, nätföreskrifterna och de riktlinjer som har antagits i enlighet med artiklarna 52–56 följs.

Vid behov ska de samarbeta med varandra, med kommissionen och med Acer i enlighet med kapitel V i det omarbetade gasdirektivet.

Artikel 26

Samråd

1. När Entso för gas utarbetar nätföreskrifterna, utkastet till unionsomfattande nätutvecklingsplan och årsarbetsprogrammet enligt artikel 23.1, 23.2 och 23.3, ska Entso för gas i ett tidigt skede och på ett öppet och transparent sätt ha omfattande samråd med alla berörda aktörer på marknaden, särskilt med de organisationer som företräder alla intressenter, i enlighet med den arbetsordning som avses i artikel 22.1. Samrådet ska inkludera tillsynsmyndigheter och andra nationella myndigheter, gashandels- och producentföretag, nätanvändare, inklusive kunder, systemansvariga för distributionssystem, inklusive berörda branschorganisationer, tekniska organ och intressentplattformar. Samrådet ska ha till syfte att identifiera synpunkter och förslag från alla berörda parter i beslutsprocessen.
2. Samtliga dokument och protokoll från sammanträden med anknytning till de samråd som avses i punkt 1 ska offentliggöras.

3. Innan årsarbetsprogrammet och nätföreskrifterna enligt artiklarna 23.1, 23.2 och 23.3 antas, ska Entso för gas redovisa de synpunkter som framförts under samrådsförfarandet och hur dessa synpunkter har beaktats. Om synpunkterna inte har beaktats, ska skälen till det anges.

Artikel 27

Kostnader

Kostnaderna för den verksamhet som bedrivs av Entso för gas och som avses i artiklarna 21–23, 52 och 53 i denna förordning och i artikel 11 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) [...]2022/869¹² ska bäras av de systemansvariga för överföringssystem och tas med i tariffberäkningen. Tillsynsmyndigheterna ska godkänna dessa kostnader endast om de är rimliga och lämpliga.

Artikel 28

Regionalt samarbete mellan systemansvariga för överföringssystem

1. Systemansvariga för överföringssystem ska inleda regionalt samarbete inom ramen för Entso för gas för att bidra till den verksamhet som avses i artikel 23.1, 23.2 och 23.3.

¹² **[För in rätt hänvisning till TEN-E-förordningen 2022/869]** Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 347/2013 av den 17 april 2013 om riktlinjer för transeuropeiska energiinfrastrukturer (EUT L 115, 25.4.2013, s. 39).

2. De systemansvariga för överföringssystemen ska främja driftslösningar som säkerställer optimal hantering av nätet och främja utvecklingen av energiutbyte, en samordnad tilldelning av gränsöverskridande kapacitet genom icke-diskriminerande marknadsbaserade metoder, med vederbörligt beaktande av fördelarna med implicita auktioner för kortfristig tilldelning och integrering av balansmekanismer.
3. I syfte att uppnå målen i punkterna 1 och 2 ges kommissionen befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 **för att komplettera denna förordning** när det gäller att definiera de regionala samarbetsstrukturernas geografiska utsträckning med beaktande av befintliga regionala samarbetsstrukturer. Varje medlemsstat får främja samarbete i mer än ett geografiskt område.

I detta syfte ska kommissionen samråda med Acer och Entso för gas.

Artikel 29

Tioårig nätutvecklingsplan för naturgas

Entso för gas ska vartannat år anta och offentliggöra den unionsomfattande nätutvecklingsplan som avses i artikel 23.3 b. Den unionsomfattande nätutvecklingsplanen ska omfatta modellbeskrivningar av det integrerade nätet, ett utvecklingsscenario, en europeisk försörjningsprognos samt en bedömning av systemets resiliens, **inbegripet infrastruktur som ska avvecklas**.

Den unionsomfattande nätutvecklingsplanen ska särskilt

- a) bygga på nationella investeringsplaner och kapitel IV i förordning (EU) [...] **2022/869**,
 - b) när det gäller gränsöverskridande sammanlänkningsplaner, även bygga på rimliga behov hos olika nätanvändare samt integrera de åtaganden på lång sikt från investerare som avses i artiklarna 56 och 52 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021)xxx], och
 - c) identifiera investeringsluckor, särskilt med avseende på gränsöverskridande kapacitet.
- d) (Flyttad från artikel 23 och ändrad) [...] omfatta modellbeskrivningar av det integrerade nätet, inklusive vätgasnät, baserat på ENNOH:s modellbeskrivningar av det integrerade vätgasnätet och utvecklingsscenario enligt artikel 43. [...].**

Beträffande andra stycket led c kan en översyn av de faktorer som på grund av skillnader i godkännandeförfaranden eller godkännandepraxis hindrar en utbyggnad av den gränsöverskridande nätkapaciteten bifogas den unionsomfattande nätutvecklingsplanen.

Krav på transparens när det gäller systemansvariga för överföringssystem

1. Den systemansvariga för överföringssystem ska offentliggöra närmare upplysningar om den kapacitet och de tjänster som den erbjuder och de villkor som är tillämpliga, tillsammans med de tekniska uppgifter som krävs för att nätanvändarna ska kunna få effektivt nättillträde.
2. För att säkerställa transparenta, objektiva och icke-diskriminerande tariffer och möjliggöra effektiv användning av gasnätet, ska den systemansvariga för överföringssystem eller de berörda nationella myndigheterna offentliggöra rimlig och tillräcklig information om grund, metod och struktur för tariffer.
3. För de tillhandahållna tjänsterna ska varje systemansvarig för överföringssystem regelbundet, löpande och på ett användarvänligt standardiserat sätt offentliggöra numeriska uppgifter om teknisk, avtalad och tillgänglig kapacitet för alla relevanta punkter, inklusive entrypunkter och exitpunkter enligt bilaga I.
4. De behöriga myndigheterna ska efter samråd med nätanvändare godkänna de relevanta punkter i överföringssystemet om vilka uppgifterna ska offentliggöras.
5. Den systemansvariga för överföringssystem ska alltid lämna de uppgifter som krävs enligt denna förordning i kvantifierbar, tydlig och lättillgänglig form och på icke-diskriminerande grund.

6. Den systemansvariga för överföringssystem ska offentliggöra förhands- och efterhandsinformation om tillgång och efterfrågan, grundad på nomineringar och tilldelningar, prognoser och genomförda flöden till och från systemet. Tillsynsmyndigheten ska säkerställa att all sådan information offentliggörs. Detaljerna i den information som offentliggörs ska avspegla den information som är tillgänglig för den systemansvariga för överföringssystem.

Den systemansvariga för överföringssystem ska offentliggöra de åtgärder som vidtas, kostnader som uppstår och inkomster som skapas för att balansera systemet.

De berörda marknadsaktörerna ska överlämna de uppgifter som anges i denna artikel till den systemansvariga för överföringssystem.

7. De systemansvariga för överföringssystem ska offentliggöra detaljerad information om kvaliteten på de gaser som transporteras i [...]deras nät och som kan påverka nätanvändarna, på grundval av artiklarna 16 och 17 i kommissionens förordning (EU) 2015/703.

Artikel 31

Krav på transparens när det gäller lagringsanläggningar för naturgas och vätgas, LNG-anläggningar och vätgasterminaler

1. Systemansvariga för LNG- och vätgaslagringsanläggningar samt [...]systemansvariga för lagringssystem och operatörer av vätgasterminaler ska offentliggöra närmare upplysningar om alla tjänster som de erbjuder och vilka villkor som är tillämpliga, tillsammans med de tekniska uppgifter som krävs för att användare av LNG-, **naturgas-** och vätgaslagringsanläggningar samt vätgasterminaler ska kunna få effektivt tillträde till LNG-, vätgas- **och naturgas**lagringsanläggningar respektive vätgasterminaler. Tillsynsmyndigheterna får begära att dessa systemansvariga och operatörer offentliggör all ytterligare information som är relevant för systemanvändarna.

2. Systemansvariga för LNG-anläggningar ska tillhandahålla användarvänliga verktyg för beräkning av tariffer för de tillgängliga tjänsterna.
3. För de tillhandahållna tjänsterna ska **systemansvariga för LNG- och vätgaslagringsanläggningar och vätgasterminalanläggningar samt lagringssystem för naturgas** regelbundet, löpande och på ett användarvänligt standardiserat sätt offentliggöra numeriska uppgifter om avtalad och tillgänglig kapacitet i LNG- och vätgaslagringsanläggningar samt vätgasterminaler.
4. Systemansvariga för LNG- och vätgasterminaler och lagringsanläggningar för vätgas samt lagringssystem för naturgas ska alltid lämna de uppgifter som krävs enligt denna förordning i meningsfull, kvantifierbar, tydlig och lättillgänglig form och på icke-diskriminerande grund.
5. Systemansvariga för LNG- och lagringsanläggningar och operatörer av vätgaslagringsanläggningar och vätgasterminaler ska offentliggöra mängden gas i varje LNG- eller lagringsanläggning och vätgasterminal eller grupp av lagringsanläggningar, om detta motsvarar det sätt på vilket systemanvändarna och in- och utflöden får tillträde, samt tillgänglig kapacitet i naturgas- och vätgaslagringsanläggningen, LNG-anläggningen och vätgasterminalen, även för de anläggningar som inte har tredjepartstillträde. Informationen ska även förmedlas till den systemansvariga för överföringssystem eller till operatören av vätgasnätet när det gäller vätgaslagringsanläggningar och vätgasterminaler, som ska offentliggöra de sammanlagda mängder per system eller undersystem vilka har fastställts genom de relevanta punkterna. Informationen ska uppdateras åtminstone varje dag.

I sådana fall där användaren av ett lagringssystem för naturgas eller vätgas är den enda användaren av en lagringsanläggning för naturgas eller vätgas får användaren av lagringssystemet lämna in en motiverad ansökan till tillsynsmyndigheten om konfidentiell behandling av de uppgifter som anges i första stycket. Om tillsynsmyndigheten drar slutsatsen att en sådan ansökan är berättigad, särskilt med beaktande av behovet av att balansera vikten av legitimt skydd av affärshemligheter vilkas avslöjande skulle inverka negativt på lagringsanvändarens övergripande affärsstrategi och målet att skapa en konkurrenskraftig inre gasmarknad, kan myndigheten tillåta den systemansvarige för lagringssystemet att under högst ett år inte offentliggöra de uppgifter som anges i första stycket.

Andra stycket ska tillämpas utan att det påverkar tillämpningen av skyldigheterna avseende meddelande till och offentliggörande av den systemansvariga för ett överföringssystem som avses i första stycket, utom när de aggregerade uppgifterna är identiska med de uppgifter i lagringssystemet för naturgas eller vätgas för vilka tillsynsmyndigheten har godkänt att de inte offentliggörs.

6. För att säkerställa transparenta, objektiva och icke-diskriminerande tariffer och möjliggöra en effektiv användning av infrastrukturen ska de systemansvariga för LNG- och naturgas eller vätgaslagringsanläggningar eller relevanta tillsynsmyndigheter offentliggöra tillräcklig information om grund, metod och struktur för infrastrukturtarifferna vid reglerat tredjepartstillträde. LNG-anläggningar som har beviljats ett undantag enligt artikel 22 i direktiv 2003/55/EG och artikel 36 i direktiv 2009/73/EG samt artikel 60 i denna förordning, och operatörer av lagringsanläggningar för naturgas inom ramen för system med förhandlat tillträde för tredje part, ska offentliggöra infrastrukturtarifferna för att säkerställa en tillräcklig grad av transparens.

Systemansvariga för LNG-anläggningar och lagringssystem ska [...] på ett transparent och användarvänligt sätt offentliggöra den information som krävs enligt denna artikel **på en europeisk plattform. Kommissionen får utfärda [...]icke-bindande riktlinjer för att underlätta inrättandet av plattformarna.**

Artikel 32

Systemansvarigas register

Systemansvariga för överföringssystem, lagringssystem och LNG- anläggningar ska bevara all den information som anges i artiklarna 30 och 31 och i del 3 i bilaga I under fem år, så att de nationella myndigheterna, bl.a. tillsynsmyndigheten, den nationella konkurrensmyndigheten och kommissionen kan få tillgång till den.

AVSNITT 4

DISTRIBUTIONSSYSTEMETS DRIFT

Artikel 33

Fast kapacitet för förnybara och koldioxidsnåla gaser till distributionssystemet

1. Systemansvariga för distributionssystem ska säkerställa fast kapacitet som ger tillträde för produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser som är anslutna till deras nät. I detta **syfte** [...] ska de systemansvariga för distributionssystem i samarbete med de systemansvariga för överföringssystem utarbeta förfaranden och arrangemang, inbegripet investeringar, för att säkerställa omvända flöden från distributionsnät till överföringsnät.
2. Punkt 1 ska inte påverka möjligheten för systemansvariga för distributionssystem att utveckla alternativ till investeringar i omvända flöden, såsom lösningar för smarta nät eller anslutning till andra nätoperatörer, **inbegripet direkt anslutning till överföringsnät för produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser**. Fast tillträde får endast begränsas till att kapacitetserbudandet påverkas av driftsmässiga begränsningar, för att säkerställa ekonomisk effektivitet. Tillsynsmyndigheten ska säkerställa att alla begränsningar avseende fast kapacitet eller driftsmässiga begränsningar införs på grundval av transparenta och icke-diskriminerande förfaranden och inte skapar oskäligen hinder för marknadstillträde. När produktionsanläggningen står för kostnaderna för att säkerställa fast kapacitet ska inga begränsningar gälla.

Artikel 34

Samarbete mellan systemansvariga för distributionssystem och systemansvariga för överföringssystem

Systemansvariga för distributionssystem ska samarbeta med andra systemansvariga för distributionssystem och med systemansvariga för överföringssystem för att samordna underhåll, systemutveckling, nya anslutningar och systemets drift för att säkerställa systemets funktionsduglighet i syfte att maximera kapaciteten och minimera användningen av gasbränsle.

Artikel 35

Krav på transparens när det gäller systemansvariga för distributionssystem

När systemansvariga för distributionssystem ansvarar för förvaltningen av gaskvaliteten i sina nät, ska de offentliggöra detaljerad information om kvaliteten på de gaser som transporteras i deras nät, som kan påverka nätanvändarna, på grundval av artiklarna 16 och 17 i kommissionens förordning (EU) 2015/703.

Europeisk enhet för systemansvariga för distributionssystem

1. Systemansvariga för distributionssystem som driver ett naturgassystem ska samarbeta på unionsnivå genom den europeiska enheten för systemansvariga för distributionssystem (EU DSO-enheten) som inrättats i enlighet med artiklarna 52–57 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943¹³, för att främja genomförandet av en fungerande inre marknad för naturgas och en optimal förvaltning och samordnad drift av distributions- och överföringssystemen.
2. Registrerade medlemmar får delta direkt i EU DSO-enheten eller låta sig företrädas av en nationell sammanslutning som utsetts av en medlemsstat eller av en sammanslutning på unionsnivå.
3. De systemansvariga för distributionssystem som är registrerade medlemmar ska stå för kostnaderna för EU DSO-enhetens verksamhet och dessa ska beaktas vid beräkningen av tariffer. Tillsynsmyndigheterna ska endast godkänna kostnader som är rimliga och proportionerliga.

¹³ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (EUT L 158, 14.6.2019, s. 54).

Ändring av EU DSO-enhetens grundläggande regler och förfaranden

1. De regler och förfaranden som gäller för deltagandet i EU DSO-enheten för systemansvariga för distributionssystem enligt artikel 54 i förordning (EU) 2019/94[...]3 ska också tillämpas på systemansvariga för distributionssystem som driver ett naturgassystem.
2. Den strategiska rådgivande gruppen enligt artikel 54.2 f i förordning (EU) 2019/94[...]3 ska också bestå av representanter för sammanslutningar vilka företräder europeiska systemansvariga för distributionssystem som endast driver ett naturgassystem.
3. Senast [ett år efter ikraftträdandet] ska EU DSO-enheten till kommissionen och Acer lämna ett utkast till uppdaterade stadgar, inklusive en uppförandekod, en förteckning över registrerade medlemmar, ett utkast till uppdaterad arbetsordning, inklusive arbetsordning för samråd med Entso för el, Entso för gas och andra intressenter samt utkast till uppdaterade finansieringsregler.

Utkastet till uppdaterad arbetsordning för EU DSO-enheten ska säkerställa en balanserad representation för alla deltagande systemansvariga för distributionssystem, även de som endast äger eller driver naturgassystem.
4. Inom fyra månader från mottagandet av dokumenten enligt punkt 3 ska Acer lämna sitt yttrande till kommissionen, efter att ha samrått med organisationer som företräder alla intressenter, i synnerhet användarna av distributionssystem.

5. Inom tre månader från mottagandet av Acers yttrande ska kommissionen utfärda ett yttrande om de dokument som tillhandahållits i enlighet med punkt 3, med beaktande av Acers yttrande enligt punkt [...]**4**.
6. Inom tre månader från mottagandet av kommissionens positiva yttrande ska de systemansvariga för distributionssystem anta och offentliggöra uppdaterade stadgar, arbetsordning och finansieringsregler.
7. De dokument som avses i punkt 3 ska lämnas till kommissionen och Acer när ändringar gjorts eller på motiverad begäran från en av dem. Kommissionen och Acer får avge ett yttrande i enlighet med det förfarande som anges i punkterna 3, 4 och 5.

Artikel 38

Ytterligare arbetsuppgifter för EU DSO-enheten

1. EU DSO-enheten ska utföra de arbetsuppgifter som anges i artikel 55.1 a–e i förordning (EU) 2019/943 och den verksamhet som anges i artikel 55.2 c–e i den förordningen även när de gäller de distributionsnät som ingår i naturgassystemet.
2. Vid sidan av de arbetsuppgifter som anges i artikel 55.1 i förordning (EU) 2019/943 ska EU DSO-enheten delta i utvecklingen av nätföreskrifter som är relevanta för driften och planeringen av distributionsnät och den samordnade driften av överföringsnät och distributionsnät enligt denna förordning och bidra till att minska diffusa metanutsläpp från naturgassystemet.

När EU DSO-enheten deltar i utarbetandet av nya nätföreskrifter i enlighet med artikel 53 ska den uppfylla de samrådskrav som fastställs i artikel 56 i förordning (EU) 2019/943.

3. Utöver den verksamhet som anges i artikel 55.2 i förordning (EU) 2019/943 ska EU DSO-enheten göra följande:
- a) Samarbeta med Entso för gas om övervakningen av genomförandet av de nätföreskrifter och riktlinjer som antas i enlighet med denna förordning och som är relevanta för driften och planeringen av distributionsnät och den samordnade driften av överföringsnät och distributionsnät.
 - b) Samarbeta med Entso för gas och anta bästa praxis för den samordnade driften och planeringen av överförings- och distributionssystem inbegripet sådana frågor som utbyte av data mellan systemansvariga och samordning av distribuerade energiresurser.
 - c) Arbeta med att identifiera bästa praxis för genomförandet av resultaten av bedömningarna enligt artikel 23.1a i [förslaget om REDIII] och artikel 23 i [förslaget till omarbetat energieffektivitetsdirektiv] och för samarbetet mellan systemansvariga/operatörer när det gäller distributionsnät för el, distributionsnät för naturgas och system för fjärrvärme och fjärrkyla, inbegripet för bedömningen i enlighet med artikel 24.8 i [förslaget om REDIII].
4. EU DSO-enheten ska förse Entso för gas med underlag till dess rapportering om gaskvalitet, med avseende på de distributionsnät där de systemansvariga för distributionssystem är ansvariga för förvaltningen av gaskvalitet, som avses i artikel 23.3.

Kapitel III

REGLER FÖR SÄRSKILDA VÄTGASNÄT

Artikel 39

Gränsöverskridande samordning av vätgaskvalitet

1. Operatörer av vätgasnät ska samarbeta för att undvika begränsningar av de gränsöverskridande flödena av vätgas på grund av skillnader i vätgaskvalitet.
2. När de berörda operatörerna av vätgasnät inte kan undvika en begränsning av gränsöverskridande flöden i sin normaldrift på grund av skillnader i vätgaskvalitet, ska de informera de berörda tillsynsmyndigheterna utan dröjsmål. Denna information ska omfatta en beskrivning av och en motivering till alla åtgärder som redan vidtagits av operatörerna av vätgasnät.
3. De berörda tillsynsmyndigheterna ska inom sex månader gemensamt fastställa om denna begränsning ska erkännas.
4. Om de berörda tillsynsmyndigheterna erkänner begränsningen ska de begära att de berörda operatörerna av vätgasnät inom tolv månader från erkännandet utför följande, i ordningsföljd:

- a) Samarbeta och utveckla tekniskt genomförbara alternativ för att undanröja den erkända begränsningen.
 - b) Gemensamt göra en kostnads-nyttoanalys av de tekniskt genomförbara alternativen för att fastställa ekonomiskt effektiva lösningar med redogörelse för kostnader och fördelar uppdelade på de olika kategorierna av de parter som påverkas.
 - c) Ta fram en uppskattning av genomförandetiden för varje potentiell lösning.
 - d) Genomföra ett offentligt samråd om identifierade genomförbara lösningar och beakta resultaten av samrådet.
 - e) Lämna ett gemensamt förslag till en lösning, baserat på kostnads-nyttoanalysen och resultaten från det offentliga samrådet, för att undanröja den erkända begränsningen, inbegripet en tidsplan för genomförandet, till sina respektive tillsynsmyndigheter för godkännande och till de andra behöriga nationella myndigheterna i varje berörd medlemsstat i informationssyfte.
5. När de berörda operatörerna av vätgasnät inte kan nå en överenskommelse om en lösning inom tolv månader ska varje operatör av vätgas**nät** [...] informera sin tillsynsmyndighet utan dröjsmål.
6. De berörda tillsynsmyndigheterna ska, såsom anges i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942, inom sex månader fatta ett gemensamt samordnat beslut om att undanröja den erkända begränsningen, med beaktande av den kostnads-nyttoanalys som utarbetats av de berörda operatörerna av [...] **vätgasnätet** samt resultaten av det offentliga samrådet.

7. De berörda tillsynsmyndigheternas gemensamma samordnade beslut ska innefatta ett beslut om uppdelningen av investeringskostnaderna på varje operatör av vätgasnät för genomförandet av den överenskomna lösningen, liksom inkludandet av dessa investeringskostnader i tarifferna efter den 1 januari [203...]**6**], med beaktande av lösningens ekonomiska, sociala och miljömässiga kostnader och vinster i de berörda medlemsstaterna.
8. Acer får ge tillsynsmyndigheterna rekommendationer om detaljerna i de kostnadsfördelningsbeslut som avses i punkt 7.
9. Om de berörda tillsynsmyndigheterna inte kan nå en överenskommelse som avses i punkt 3 i denna artikel ska Acer besluta om begränsningen enligt det förfarande som anges i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942. Om Acer erkänner begränsningen ska Acer begära att de berörda operatörerna av vätgasnät inom tolv månader ska genomföra de åtgärder som avses i punkt 4 a–e, i ordningsföljd.
10. Om de relevanta tillsynsmyndigheterna inte kan fatta ett gemensamt samordnat beslut som avses i punkterna 6 och 7 i denna artikel ska Acer besluta om lösningen för att undanröja den erkända begränsningen och uppdelningen av investeringskostnaderna på varje operatör **av vätgas[...]**nät**** för genomförandet av den överenskomna lösningen enligt det förfarande som avses i artikel 6.10 i förordning (EU) 2019/942.
11. Ytterligare uppgifter som krävs för genomförandet av denna artikel, inbegripet uppgifter om en gemensam bindande specifikation för vätgaskvalitet för gränsöverskridande vätgassammanlänkningsavtal, kostnads-nyttoanalyser för undanröjandet av begränsningar av gränsöverskridande flöden på grund av skillnader i vätgaskvalitet, driftskompatibilitetsregler för gränsöverskridande vätgasinfrastuktur, inklusive sådana som rör sammanlänkningsavtal, enheter, datautbyte, kommunikation och information till berörda marknadsaktörer, ska fastställas i en nätföreskrift som fastställs i enlighet med artikel 54.2 b.

Europeiskt nätverk av operatörer av vätgasnät

1. Operatörer av vätgasnät ska samarbeta på unionsnivå genom det europeiska nätverket av operatörer av vätgasnät (ENNOH) för att främja utvecklingen av en fungerande inre marknad för vätgas och gränsöverskridande handel och för att säkerställa optimal förvaltning, samordnad drift och sund teknisk utveckling av det europeiska vätgasnätet.
- 1a. **ENNOH ska bestå av certifierade operatörer av vätgasnät från [...]medlemsstaterna. Operatörer av vätgasnät ska vara berättigade att ansluta sig till [...]ENNOH från och med det att tillsynsmyndigheten inleder certifieringsförfarandet, förutsatt att de senare certifieras i enlighet med artikel 65 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...] 803] och artikel 13 i denna förordning [...] inom 18 månader från anslutningen till ENNOH och förutsatt att de åtminstone utvecklar infrastrukturprojekt för vätgas med ett slutligt investeringsbeslut inom tre år från anslutningen till [...]ENNOH. [...] Om det slutliga certifieringsbeslutet inte har [...]fattats inom 18 månader från anslutningen till ENNOH eller om det slutliga investeringsbeslutet inte har fattats inom tre år från anslutningen till ENNOH ska ENNOH-medlemskapet för operatören av vätgasnät upphöra.**
2. Vid utförandet av sina uppgifter enligt unionsrätten ska ENNOH agera för att inrätta en välfungerande och integrerad inre marknad för vätgas och bidra till ett effektivt och hållbart uppnående av målen i den klimat- och energipolitiska ramen, i synnerhet genom att bidra till en effektiv integrering av vätgas producerad från förnybara energikällor och till ökad energieffektivitet, med bibehållen systemsäkerhet. ENNOH ska förses med tillräckliga personella och ekonomiska resurser för att kunna utföra sina uppgifter.

3. För inrättandet av ENNOH ska operatörerna av vätgasnät senast den 1 september 2024 förse kommissionen och Acer med ett utkast till stadgar, en medlemsförteckning och ett utkast till arbetsordning, inklusive regler för hur samrådet med intressenterna ska gå till.
4. Operatörerna av vätgasnät ska förse kommissionen och Acer med alla utkast till ändring av ENNOH:s stadgar, medlemsförteckning eller arbetsordning.
5. Inom fyra månader från mottagandet av utkasten till, eller utkasten till ändring av, stadgar, medlemsförteckning eller arbetsordning ska Acer, efter samråd med organisationer som företräder alla intressenter, i synnerhet systemanvändarna, inbegripet kunderna, lämna ett yttrande till kommissionen om dessa utkast till, eller utkast till ändring av, stadgar, medlemsförteckning eller arbetsordning.
6. Kommissionen ska lämna ett yttrande om utkasten till, och utkasten till ändring av, stadgar, medlemsförteckning eller arbetsordning, med beaktande av Acers yttrande enligt punkt 5 och inom tre månader från mottagandet av Acers yttrande.
7. Inom tre månader från mottagandet av kommissionens positiva yttrande ska operatörerna av vätgasnät anta och offentliggöra stadgarna, medlemsförteckningen och arbetsordningen.
8. De dokument som avses i punkt 3 ska lämnas till kommissionen och Acer när ändringar gjorts eller på motiverad begäran från en av dem. Kommissionen och Acer ska utfärda ett yttrande i enlighet med punkterna 5, 6 och 7.

Artikel 41

Övergång till ENNOH

1. I avvaktan på att ENNOH inrättas i enlighet med artikel 40 **ska** kommissionen [...] inrätta en tillfällig plattform med deltagande av Acer och alla berörda marknadsaktörer, inbegripet Entso för gas, Entso för el och EU DSO-enheten och säkerställa administrativt stöd. Denna plattform [...] **ska** främja arbetet med att utveckla och avgöra omfattningen för frågor av betydelse för uppbyggnaden av vätgasnät och vätgasmarknader. Plattformen [...] **ska** upphöra så fort ENNOH har inrättats.
2. Fram till dess att ENNOH inrättats **ska** Entso för gas [...] **vara** ansvarigt för utvecklingen av de unionsomfattande nätutvecklingsplaner för naturgasnät och vätgasnät **som avses i artiklarna 29 och 43**. Vid utförandet av denna uppgift ska Entso för gas säkerställa effektivt samråd med och inkluderande av alla marknadsaktörer, inbegripet sådana på vätgasmarknaden **och medlemmarna av den tillfälliga plattformen enligt punkt 1**.

Artikel 42

Arbetsuppgifter för ENNOH

1. ENNOH ska utföra följande arbetsuppgifter:
 - a) Utarbeta nätföreskrifter på de områden som anges i artikel 54 för att uppnå de mål som fastställs i artikel 40.
 - b) Två gånger om året anta och offentliggöra en icke-bindande unionsomfattande nätutvecklingsplan **som avses i artikel 43**, inbegripet en europeisk försörjningsprognos.

- c) Samarbete med Entso för el [...], Entso för gas **och EU DSO-enheten**.
- d) Utarbeta rekommendationer för samordningen av det tekniska samarbetet mellan systemansvariga för överföringssystem och distributionssystem, å ena sidan, och operatörer av vätgasnät, å andra sidan, i unionen.
- e) Utarbeta rekommendationer för samordningen av det tekniska samarbetet mellan unionens och tredjeparters nätoperatörer.
- f) Anta ett årligt arbetsprogram.
- g) Anta en årsrapport.
- h) Anta en årlig prognos för vätgasförsörjningen, som omfattar medlemsstater där vätgas används för elproduktion och i **industrin [...]**.
- i) Senast den 15 maj 2026 och därefter vartannat år anta en övervakningsrapport om vätgaskvaliteten, inbegripet utveckling och prognoser vad gäller förväntad utveckling av parametrar för vätgaskvalitet, samt information om fall som rör skillnader i specifikationerna för vätgaskvalitet och hur sådana fall åtgärdats.
- j) Främja cybersäkerhet och dataskydd i samarbete med berörda myndigheter och reglerade enheter.
- k) Utarbeta och främja bästa praxis inom upptäckt, övervakning och minskning av vätgasläckor.**

2. ENNOH ska övervaka och analysera genomförandet av nätföreskrifter och riktlinjer som antas av kommissionen i enlighet med artiklarna 54, 55 och 56 och deras effekt på harmoniseringen av tillämpliga regler som syftar till att främja marknadsutveckling och integrering. [...]ENNOH ska rapportera sina slutsatser till Acer och ska inkludera resultaten av analysen i den årliga rapport som avses i punkt 1 f i den här artikeln.
3. ENNOH ska offentliggöra protokollen från sina medlemsmöten, styrelsemöten och kommittémöten och ge allmänheten regelbunden information om sitt beslutsfattande och sin verksamhet.
4. Det årsarbetsprogram som avses i punkt 1 f ska innehålla en förteckning och beskrivning av de nätföreskrifter som ska utarbetas, en samordningsplan för nätverkets drift, en förteckning över forsknings- och utvecklingsverksamhet som ska utföras under året samt en preliminär tidsplan.
5. ENNOH ska förse Acer med den information som Acer behöver för att utföra sina arbetsuppgifter enligt artikel 46. För att göra det möjligt för ENNOH att uppfylla detta krav ska operatörer av vätgasnät förse ENNOH med den information som begärs.
6. På begäran av kommissionen ska ENNOH lämna sina synpunkter till kommissionen i samband med antagande av riktlinjerna i enlighet med artikel 56.

Tioårig nätutvecklingsplan för vätgas

1. Den unionsomfattande tioåriga nätutvecklingsplanen **för vätgas [...]** ska omfatta modellbeskrivningar av det integrerade nätet, ett utvecklingsscenario och en bedömning av systemets resiliens.

Den unionsomfattande tioåriga nätutvecklingsplanen ska i synnerhet

- a) bygga på de nationella rapporterna om utvecklingen av vätgasnätet enligt artikel 52 i det omarbetade gasdirektivet, i förekommande fall, och kapitel IV i förordning (EU) xxx [TEN-E-förordningen],
- b) när det gäller gränsöverskridande sammanlänkningar, även bygga på rimliga behov hos olika nätanvändare samt integrera de åtaganden på lång sikt från investerare som avses i artikel 55 och kapitel IX avsnitt 3 i det omarbetade gasdirektivet,
- c) identifiera investeringsluckor, särskilt med avseende på gränsöverskridande kapacitet.

Beträffande andra stycket led c kan en översyn av de faktorer som på grund av skillnader i godkännandeförfaranden eller godkännandepaxis hindrar en utbyggnad av den gränsöverskridande nätkapaciteten bifogas den unionsomfattande nätutvecklingsplanen.

2. Acer ska yttra sig om de nationella rapporterna om utvecklingen av vätgasnät när detta är relevant för bedömningen av deras förenlighet med den unionsomfattande nätutvecklingsplanen. Om Acer identifierar inkonsekvenser mellan en nationell rapport om utvecklingen av vätgasnätet och den unionsomfattande nätutvecklingsplanen, ska Acer rekommendera att den nationella rapporten eller den unionsomfattande nätutvecklingsplanen ändras på lämpligt sätt.

3. Vid utarbetandet av den unionsomfattande tioåriga nätutvecklingsplan som avses i artikel 42 ska ENNOH samarbeta med Entso för el och Entso för gas, i synnerhet om utarbetandet av den kostnads-nyttanalys för hela energisystemet och den modell för den sammanlänkade energimarknaden och energinätet, inklusive infrastruktur för överföring av el, gas och vätgas samt lagrings- och LNG- och vätgasterminaler och elektrolysanläggningar, som avses i artikel 11 i **förordning (EU) 2022/869** [...], de scenarier för de [...]tioåriga [...]nät[...]utvecklings[...]planer som avses i artikel 12 i **den förordningen** [...] och den kartläggning av luckor i infrastrukturen som avses i artikel 13 i **den förordningen**. [...]

Artikel 44

Kostnader

Kostnaderna för den verksamhet som bedrivs av ENNOH [...]och som avses i artikel[...] 42 i denna förordning ska bäras av operatörerna av vätgasnät och tas med i beräkningen av tariffer. Tillsynsmyndigheterna ska godkänna dessa kostnader endast om de är rimliga och lämpliga.

Artikel 45

Samråd

1. Vid utarbetandet av förslag i enlighet med de arbetsuppgifter som avses i artikel 42 ska ENNOH i ett tidigt skede och på ett öppet och transparent sätt genomföra omfattande samråd med alla berörda aktörer på marknaden, särskilt med de organisationer som företräder alla intressenter, i enlighet med den arbetsordning som avses i artikel 40 i denna förordning. Under samrådsprocessen ska hänsyn tas till intressenternas synpunkter före det slutliga antagandet av förslaget, och syftet ska vara att identifiera synpunkter och förslag från alla berörda parter i beslutsprocessen. Även tillsynsmyndigheter och andra nationella myndigheter, producenter, nätanvändare inbegripet kunder, tekniska organ och intressentplattformar ska delta i samrådet.

2. Alla dokument och protokoll från sammanträden med anknytning till samrådet ska offentliggöras.
3. Före antagandet av de förslag som avses i artikel 42 ska ENNOH redovisa hur synpunkter som framförts under samrådsförfarandet har beaktats. Om synpunkterna inte har beaktats, ska skälen till det anges.

Artikel 46

Acers övervakningsuppgifter

1. Acer ska övervaka att ENNOH genomför sina uppgifter som avses i artikel 42 och rapportera sina slutsatser till kommissionen.
2. Acer ska övervaka ENNOH:s genomförande av nätföreskrifter och riktlinjer som antagits av kommissionen i enlighet med artiklarna 54, 55 och 56. Om ENNOH inte har genomfört dessa nätföreskrifter eller riktlinjer ska Acer begära att ENNOH avger en vederbörligen motiverad förklaring till varför detta inte har skett. Acer ska informera kommissionen om denna förklaring och avge ett yttrande över den.
3. ENNOH ska lämna utkastet till unionsomfattande nätutvecklingsplan, utkastet till årsarbetsprogram med information om samrådsprocessen och övriga handlingar som avses i artikel 42 till Acer för yttrande.

Om Acer anser att utkastet till årsarbetsprogrammet eller utkastet till unionsomfattande nätutvecklingsplan som lagts fram av ENNOH inte medverkar till icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en välfungerande marknad eller till en tillräcklig grad av gränsöverskridande sammanlänkningar, ska Acer inom två månader från det att programmet eller planen inkom avge ett motiverat yttrande, tillsammans med rekommendationer till ENNOH och kommissionen.

Artikel 47

Regionalt samarbete mellan operatörer av vätgasnät

1. Operatörer av vätgasnät ska inleda regionalt samarbete inom ramen för ENNOH för att bidra till de arbetsuppgifter som avses i artikel 42.
2. Operatörer av vätgasnät ska främja driftsarrangemang för att säkerställa en optimal förvaltning av nätet och ska säkerställa driftskompatibilitet för de sammanlänkande vätgassystemen i unionen för att underlätta kommersiellt och operativt samarbete mellan operatörer av angränsande vätgasnät.

Artikel 48

Krav på transparens när det gäller operatörer av vätgasnät

1. Operatörer av vätgasnät ska offentliggöra närmare upplysningar om de tjänster som de erbjuder och de villkor som är tillämpliga, tillsammans med de tekniska uppgifter som krävs för att användarna av vätgasnät ska kunna få effektivt nättillträde.
2. För att säkerställa transparenta, objektiva och icke-diskriminerande tariffer och underlätta en effektiv användning av vätgasnätet, ska operatörer av vätgasnät eller berörda myndigheter från och med den 1 januari 2031 offentliggöra fullständig information om grund, metod och struktur för tariffer.
3. Operatörer av vätgasnät ska offentliggöra detaljerad information om kvaliteten på den vätgas som transporteras i deras nät, som kan påverka nätanvändarna.

4. De behöriga myndigheterna ska efter samråd med användarna av vätgasnätet godkänna de relevanta punkter i vätgasnätet om vilka uppgifterna ska offentliggöras.
5. Operatörer av vätgasnät ska alltid lämna de uppgifter som krävs enligt denna förordning i meningsfull, kvantifierbar, tydlig och lättillgänglig form och på icke-diskriminerande grund.
6. Operatörer av vätgasnät ska offentliggöra förhands- och efterhandsinformation om tillgång och efterfrågan, inklusive en periodisk prognos och den registrerade informationen. Tillsynsmyndigheten ska säkerställa att all sådan information offentliggörs. Detaljnivån på den information som offentliggörs ska avspegla den information som är tillgänglig för operatörerna av vätgasnät.
7. De berörda marknadsaktörerna ska överlämna de uppgifter som avses i denna artikel till operatörerna av vätgasnät.
8. Ytterligare upplysningar som krävs för genomförandet av transparenskraven för operatörer av vätgasnät, inbegripet ytterligare upplysningar om innehåll, frekvens och form för den information som tillhandahålls av operatörer av vätgasnät, ska fastställas i en nätföreskrift som fastställs i enlighet med artikel 54.1 i denna förordning.

Artikel 49

Dokumentation avseende vätgassystemet

Operatörer av vätgasnät, lagringsanläggningar för vätgas och vätgasterminaler ska bevara all den information som avses i artiklarna 31 och 48 och i del 4 i bilaga I under fem år, så att de nationella myndigheterna, bl.a. tillsynsmyndigheten, den nationella konkurrensmyndigheten och kommissionen, kan få tillgång till den.

Artikel 50

Presumption om att *praxis* överensstämmer med harmoniserade standarder

1. **Praxis som överensstämmer med h**[...]armoniserade standarder eller delar av sådana, till vilka hänvisningar har offentliggjorts i Europeiska unionens officiella tidning, ska förutsättas överensstämma med de krav som avses i delegerade akter som **antagits i enlighet med** [...] artikel 54.2 b i denna förordning[...].

[...] [...]

Gemensamma specifikationer

Kommissionen ges befogenhet att anta genomförandeakter som fastställer gemensamma specifikationer för de krav som fastställs i artikel 46 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] eller får fastställa dessa specifikationer i en nätföreskrift i enlighet med artikel 54.2 b i denna förordning, i de fall då

- a) dessa krav inte omfattas av harmoniserade standarder eller delar av sådana, till vilka hänvisningar har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*, eller
- b) [...] **kommissionen har begärt att en eller flera europeiska standardiseringsorganisationer ska utarbeta en harmoniserad standard för dessa krav och minst ett av nedanstående villkor också har uppfyllts**
 - i) **begäran har inte godtagits av någon av de europeiska standardiseringsorganisationerna,**
 - ii) **kommissionen noterar onödiga förseningar i antagandet av de begärda harmoniserade standarderna,**
 - iii) **en europeisk standardiseringsorganisation har levererat en standard som inte fullt ut motsvarar kommissionens *begäran*, eller**

- c) kommissionen, i enlighet med det förfarande som avses i artikel 11.5 i förordning (EU) nr 1025/2012, har beslutat att behålla med restriktioner eller att återkalla hänvisningarna till de harmoniserade standarder eller delar av sådana som täcker dessa krav.

Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 61.3.

Under det tidiga utarbetandet av utkastet till genomförandeakt om fastställande av den gemensamma specifikationen ska kommissionen samla in synpunkter från berörda organ eller expertgrupper som inrättats enligt relevant sektorsspecifik unionsrätt och vederbörligen samråda med alla berörda parter. Kommissionen ska utarbeta utkastet till genomförandeakt på grundval av detta samråd.

- 2. Praxis som överensstämmer med gemensamma specifikationer eller delar av dem ska förutsättas överensstämma med de krav som anges i de delegerade akter som antagits i enlighet med artikel 54.2 b i denna förordning i den mån dessa krav omfattas av dessa gemensamma specifikationer eller delar av dem.**
- 3. Om en harmoniserad standard antas av en europeisk standardiseringsorganisation och föreslås för kommissionen för offentliggörande av hänvisningen till den i Europeiska unionens officiella tidning, ska kommissionen bedöma den harmoniserade standarden i enlighet med förordning (EU) nr 1025/2012. När en hänvisning till en harmoniserad standard offentliggörs i Europeiska unionens officiella tidning ska kommissionen upphäva de genomförandeakter som avses i punkt 1, eller delar av dem som omfattar samma krav som avses i punkt 1.**

Kapitel IV

NÄTFÖRESKRIFTER OCH RIKTLINJER

Artikel 52

Antagande av nätföreskrifter och riktlinjer

1. Kommissionen får, med beaktande av befogenheterna i artiklarna 53–56, anta genomförandeakter eller delegerade akter. Sådana akter får antingen antas som nätföreskrifter på grundval av textförslag som utarbetats av Entso för gas eller ENNOH eller, när så anges i en prioriteringslista i enlighet med artikel 53.3, av EU DSO-enheten [...] i enlighet med det förfarande som fastställs i artiklarna [...] **53**–55, eller som riktlinjer enligt förfarandet i artikel 56.
2. Nätföreskrifterna och riktlinjerna ska
 - a) [...] föreskriva den grad av harmonisering som minst behövs för att uppnå denna förordnings syften,
 - b) beakta regionala särdrag, när så är lämpligt, **och**
 - c) inte gå utöver vad som är nödvändigt för syftena enligt led a. [...]

[...]

Utarbetande av nätföreskrifter för naturgas

1. Kommissionen ges befogenhet att anta genomförandeakter för att fastställa nätföreskrifter på följande områden:
 - a) Regler för informationsutbyte och balansavräkning för genomförandet av artiklarna 21 och 22 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] när det gäller driftskompatibilitet och informationsutbyte samt harmoniserade regler för driften av gasöverföringssystem, bokningsplattformar för kapacitet samt it-processer av betydelse för en fungerande inre marknad.
 - b) Driftskompatibilitetsregler för naturgassystemet, för att genomföra artiklarna 9, **35 och 40 [...]** i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] inbegripet hantering av sammanlänkningsavtal, regler om flödesreglering och mätprinciper för gasens mängd och kvalitet, regler för tilldelning och matchning, gemensam uppsättning enheter, datautbyte, gaskvalitet, inbegripet regler om hantering av gränsöverskridande begränsningar på grund av skillnader i gaskvalitet eller på grund av skillnader i luktsättningspraxis eller på grund av skillnad vad gäller den vätgasvolym som blandas in i naturgassystemet, kostnads-nyttoanalyser för att undanröja begränsningar av gränsöverskridande flöden, klassificering enligt Wobbetal, avhjälpande åtgärder, lägsta godtagbara nivåer för gaskvalitetsparametrar som är relevanta för att säkerställa obehindrade gränsöverskridande flöden av biometan (t.ex. syrehalt), övervakning av gaskvalitet på kort och lång sikt, tillhandahållande av information och samarbete mellan berörda marknadsaktörer, rapportering av gaskvalitet, transparens, kommunikationsförfaranden, inbegripet vid exceptionella händelser.

- c) Regler om kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning för att genomföra artikel 27[...] i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] och artiklarna 7–10 i den här förordningen, inbegripet regler om samarbete om underhållsförfaranden och kapacitetsberäkning som påverkar kapacitetstilldelningen, standardisering av kapacitetsprodukter och enheter inbegripet kombinerade erbjudanden, tilldelningsmetod inbegripet auktionsalgoritmer, sekvens och förfaranden för befintlig, marginell, fast och avbrytbar kapacitet, bokningsplattformar för kapacitet, överboknings- och återköpssystem, kort- och långsiktiga use-it-or-lose-it-system och varje annat system för hantering av överbelastning som förhindrar kapacitetshamstring.
- d) Balansregler, inklusive nätrelaterade regler om nomineringsförfarandet, regler för obalansavgifter och regler för driftsbalansering mellan systemansvarigas överföringssystem för att genomföra artikel 35.5 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] och artiklarna 7–10 i denna förordning inbegripet nätrelaterade regler om nomineringsförfaranden, obalansavgifter, förfaranden för balansavräkning avseende de dagliga avgifterna för obalans samt driftsbalansering mellan systemansvarigas överföringssystem.
- e) Regler om harmoniserade strukturer för överföringstariffer för att genomföra artikel 72.7 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx] och artiklarna 15–16 i denna förordning [...] inbegripet regler om tillämpningen av en metod för referenspriser, därmed förbundna krav på samråd och offentliggörande, **inbegripet för de tillåtna och eftersträvade intäkterna**, samt beräkning av acceptpriser för standardiserade kapacitetsprodukter, rabatter för LNG och lagringsanläggningar och [...] förfaranden för genomförandet av en rabatt för förnybara och koldioxidsnåla gaser[...].

Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 61.3.

2. Kommissionen ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 **för att komplettera denna förordning** i syfte att fastställa nätföreskrifter på följande områden:
- a) Regler för nätsäkerhet och tillförlitlighet inbegripet regler för nätets driftssäkerhet samt tillförlitlighetsregler som säkerställer nätets tjänstekvalitet.
 - b) Regler för nätanslutning inbegripet regler för anslutning av produktionsanläggningar för förnybara och koldioxidsnåla gaser, förfaranden för ansökningar om anslutning.
 - c) Rutiner och procedurer för krissituationer inbegripet systemskyddsplaner, återuppbyggnadsplaner, marknadsinteraktion, informationsutbyte och [...] verktyg och faciliteter för kommunikation.
 - d) Regler för gashandel avseende tillhandahållande av tjänster för tillträde till nätet på teknisk nivå och på driftsnivå samt systembalans.
 - e) Energieffektivitet för gasnät och komponenter samt energieffektivitet med avseende på nätplanering och investeringar som möjliggör den lösning som är mest energieffektiv ur ett systemperspektiv.
 - f) Cybersäkerhetsaspekter av gränsöverskridande naturgasflöden, inbegripet regler om gemensamma minimikrav, planering, övervakning, rapportering och krishantering.
3. Kommissionen ska, efter samråd med Acer, Entso för gas, ENNOH, EU DSO-enheten och andra berörda intressenter vart tredje år upprätta en prioriteringslista där de identifierar de områden enligt punkterna 1 och 2 som ska omfattas av utarbetandet av nätföreskrifter. Om sakinnehållet i nätföreskriften direkt berör driften av distributionssystemet, och inte i första hand är av betydelse för överföringssystemet, får kommissionen begära att EU DSO-enheten, i samarbete med Entso för gas, sammankallar en redaktionskommitté och lämnar in ett förslag till nätföreskrift till Acer.

4. Kommissionen ska begära att Acer, inom en rimlig period som inte överstiger sex månader från mottagandet av begäran, lämna in icke-bindande ramriktlinjer med klara och objektiva principer för utarbetandet av nätföreskrifter för de områden som anges i prioriteringslistan. Kommissionens begäran får innehålla villkor som ska behandlas inom ramriktlinjerna. Varje ramriktlinje ska bidra till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad. Efter en motiverad ansökan från Acer får kommissionen förlänga perioden för inlämnandet av riktlinjerna.
5. Acer ska på ett öppet och transparent sätt samråda med Entso för gas, [...], EU DSO-enheten och andra berörda intressenter om ramriktlinjerna, under en period som inte understiger två månader.
6. Acer ska lämna en icke-bindande ramriktlinje till kommissionen efter en begäran enligt punkt 4.
7. Om kommissionen anser att ramriktlinjen inte bidrar till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad, får den begära att Acer ser över ramriktlinjen inom en rimlig period och lämnar in den till kommissionen på nytt.
8. Om Acer underlåter att lämna in en ramriktlinje eller en reviderad ramriktlinje inom den period som kommissionen angett enligt punkt 4 eller 7, ska kommissionen utarbeta ramriktlinjen ifråga.
9. Kommissionen ska uppmana Entso för gas eller, när så anges i den prioriteringslista som avses i punkt 3, EU DSO-enheten i samarbete med Entso för gas att, inom en rimlig period som inte överstiger tolv månader från mottagandet av begäran, till Acer lämna in ett förslag till nätföreskrift i enlighet med den relevanta ramriktlinjen.

10. Entso för gas eller, när så anges i den prioriteringslista som avses i punkt 3, EU DSO-enheten i samarbete med Entso för gas, ska sammankalla en redaktionskommitté som stöd i utarbetandet av nätföreskriften. Redaktionskommittén ska bestå av företrädare för Acer, Entso för gas, [...], när så är lämpligt EU DSO-enheten, och ett begränsat antal av de viktigaste berörda intressenterna. Entso för gas eller, när så anges i den prioriteringslista som avses i punkt 3, EU DSO-enheten i samarbete med Entso för gas, ska utarbeta förslag till nätföreskrifter på de områden som avses i punkterna 1 och 2 när kommissionen så begär i enlighet med punkt 9.
11. Acer ska se över den föreslagna nätföreskriften för att säkerställa att de uppfyller de relevanta ramriktlinjerna och bidrar till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande inre marknad, och ska lämna den reviderade nätföreskriften till kommissionen inom sex månader från mottagandet av förslaget. I det förslag som lämnas till kommissionen ska Acer beakta de synpunkter som inkommit från alla berörda parter under utarbetandet av förslaget under ledning av Entso för gas eller EU DSO-enheten och ska samråda med de berörda intressenterna om den version av nätföreskriften som ska lämnas till kommissionen.
12. Om Entso för gas eller EU DSO-enheten har underlåtit att utarbeta en nätföreskrift inom den period som kommissionen har fastställt enligt punkt 9, får kommissionen uppmana Acer att utarbeta ett utkast till nätföreskrift på grundval av den relevanta ramriktlinjen. Acer får inleda ytterligare samråd. Acer ska lämna in ett utkast till nätföreskrift som utarbetats enligt denna punkt till kommissionen och får rekommendera att det antas.
13. Om Entso för gas eller EU DSO-enheten har underlåtit att utarbeta en nätföreskrift eller Acer har underlåtit att utarbeta ett sådant utkast som avses i punkt 12, eller på förslag från Acer enligt punkt 11, får kommissionen på eget initiativ anta en eller flera nätföreskrifter på de områden som anges i punkterna 1 och 2.

14. Om kommissionen på eget initiativ föreslår att en nätföreskrift ska antas, ska den under en period som inte får understiga två månader samråda med Acer, Entso för gas och alla berörda intressenter om utkastet till nätföreskrift.
15. Denna artikel ska inte påverka kommissionens rätt att anta och ändra riktlinjerna enligt artikel 56. Den ska inte påverka möjligheten för Entso för gas att utarbeta icke-bindande vägledning på de områden som anges i punkterna 1 och 2 om dessa riktlinjer inte rör områden som omfattas av en begäran som kommissionen har riktat till Entso för gas. Entso för gas ska lämna varje sådan vägledning till Acer för ett yttrande och ska ta vederbörlig hänsyn till yttrandet.

Artikel 54

Utarbetande av nätföreskrifter för vätgas

1. Kommissionen ges befogenhet att anta genomförandeakter för att säkerställa enhetliga villkor för genomförandet av denna förordning genom att fastställa nätföreskrifter med avseende på transparensregler för genomförande av artikel 48 i denna förordning, inbegripet ytterligare uppgifter om innehåll, frekvens och form för information som tillhandahålls av operatörer av vätgasnät, och för genomförande av punkt 4 i bilaga I till denna förordning, inbegripet uppgifter om format och innehåll för den information som nätanvändarna behöver för ett effektivt tillträde till nätet, information som ska offentliggöras vid relevanta punkter samt uppgifter om tidsplaner.

Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det rådgivande förfarande som avses i artikel 61.2.

2. Kommissionen ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 **för att** komplettera[...] denna förordning när det gäller utarbetande av nätföreskrifter inom följande områden:
- a) Energieffektivitet för vätgasnät och komponenter samt energieffektivitet med avseende på nätplanering och investeringar som möjliggör den lösning som är mest energieffektiv ur ett systemperspektiv.
 - b) Driftskompatibilitetsregler för vätgasnätet, inbegripet avseende sammanlänkingsavtal, enheter, datautbyte, transparens, kommunikation, informationsbestämmelser och samarbete mellan relevanta marknadsaktörer, samt för vätgaskvalitet, inbegripet gemensamma specifikationer **vid sammanlänkningspunkter** och standardisering, luktsättning, kostnads-nyttoanalyser för att undanröja gränsöverskridande flödesbegränsningar på grund av kvalitetsskillnader hos vätgas och rapportering om vätgaskvalitet.
 - c) Regler avseende systemet för ekonomisk ersättning för gränsöverskridande vätgasinfrastuktur.

- d) Regler om kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning, inbegripet regler om samarbete om underhållsförfaranden och kapacitetsberäkning som påverkar kapacitetstilldelningen, standardisering av kapacitetsprodukter och enheter inbegripet kombinerade erbjudanden, tilldelningsmetod inbegripet auktionsalgoritmer, sekvens och förfaranden för befintlig, marginell, fast och avbrytbar kapacitet, bokningsplattformar för kapacitet, överboknings- och återköpssystem, kort- och långsiktiga use-it-or-lose-it-system och varje annat system för hantering av överbelastning som förhindrar kapacitetshamstring.
- e) Regler om harmoniserade tariffstrukturer för tillträde till vätgasnät, inbegripet **tariffer vid sammanlänkningspunkter**, regler om tillämpningen av en metod för referenspriser, därmed förbundna krav på samråd och offentliggörande, **inbegripet för de tillåtna och eftersträvade intäkterna**, samt beräkning av acceptpriser för standardiserade kapacitetsprodukter och tillåten intäkt.
- f) Regler för att fastställa värdet av överförda tillgångar och den särskilda avgiften.
- g) Balansregler, inklusive nätrelaterade regler om nomineringsförfarandet, regler för obalansavgifter och regler för driftsbalansering mellan vätgasnät som förvaltas av olika operatörer, inbegripet nätrelaterade regler om nomineringsförfaranden, obalansavgifter, förfaranden för balansavräkning avseende de dagliga obalansavgifterna samt driftsbalansering mellan systemansvarigas överföringssystem.
- h) Cybersäkerhetsaspekter av gränsöverskridande vätgasflöden, inbegripet regler om gemensamma minimikrav, planering, övervakning, rapportering och krishantering.

3. Kommissionen ska, efter samråd med Acer, ENNOH [...] och andra berörda intressenter vart tredje år upprätta en prioriteringslista där de identifierar de områden enligt punkterna 1 och 2 som ska omfattas av utarbetandet av nätföreskrifter. **Kommissionen ska upprätta den första prioriteringslistan för utarbetandet av nätföreskrifter för vätgas ett år efter ENNOH:s inrättande enligt artikel 40 i denna förordning.**
4. Kommissionen ska begära att Acer, inom en rimlig period som inte överstiger sex månader från mottagandet av begäran, lämna in icke-bindande ramriktlinjer med klara och objektiva principer för utarbetandet av nätföreskrifter för de områden som anges i prioriteringslistan. Kommissionens begäran får innehålla villkor som ska behandlas inom ramriktlinjen. Varje ramriktlinje ska bidra till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad. Efter en motiverad ansökan från Acer får kommissionen förlänga perioden för inlämnandet av riktlinjerna.
5. Acer ska på ett öppet och transparent sätt under en period av minst två månader samråda med ENNOH [...] och de andra berörda intressenterna om ramriktlinjen.
6. Acer ska lämna en icke-bindande ramriktlinje till kommissionen efter en begäran enligt punkt 4.
7. Om kommissionen anser att ramriktlinjen inte bidrar till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande marknad, får den begära att Acer ser över ramriktlinjen inom en rimlig period och lämnar in den till kommissionen på nytt.

8. Om Acer underlåter att lämna in en ramriktlinje eller en reviderad ramriktlinje inom den period som kommissionen angett enligt punkt 4 eller 6, ska kommissionen utarbeta ramriktlinjen ifråga.
9. Kommissionen ska uppmana ENNOH att, inom en rimlig period som inte överstiger tolv månader från mottagandet av kommissionens begäran, lämna in ett förslag till nätföreskrift i enlighet med den relevanta ramriktlinjen till Acer.
10. ENNOH ska sammankalla en redaktionskommitté som stöd i utarbetandet av nätföreskriften. Redaktionskommittén ska bestå av företrädare för Acer [...] och ett begränsat antal av de viktigaste berörda intressenterna. [...] **ENNOH** ska utarbeta förslag till nätföreskrifter på de områden som avses i punkterna 1 och 2.
11. Acer ska se över den föreslagna nätföreskriften för att säkerställa att de uppfyller de relevanta ramriktlinjerna och bidrar till marknadsintegrering, icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en väl fungerande inre marknad, och ska lämna den reviderade nätföreskriften till kommissionen inom sex månader från mottagandet av förslaget. I den reviderade nätföreskriften ska Acer ta hänsyn till de synpunkter som tillhandahållits av samtliga medverkande parter under det utarbetande av förslaget som letts av [...] **ENNOH**, och samråda med de berörda intressenterna om den reviderade version som ska lämnas in till kommissionen.

12. Om ENNOH har underlåtit att utarbeta en nätföreskrift inom den period som kommissionen har fastställt enligt punkt 9, får kommissionen uppmana Acer att utarbeta ett utkast till nätföreskrift på grundval av den relevanta ramriktlinjen. Acer får inleda ytterligare ett samråd under utarbetandet av en nätföreskrift enligt denna punkt. Acer ska lämna in ett utkast till nätföreskrift som utarbetats enligt denna punkt till kommissionen och får rekommendera att det antas.
13. Om [...] **ENNOH** har underlåtit att utarbeta en nätföreskrift eller Acer har underlåtit att utarbeta ett utkast till nätföreskrift som avses i punkt 12 får kommissionen, på eget initiativ eller på förslag av Acer enligt punkt 11, anta en eller flera nätföreskrifter på de områden som anges i punkterna 1 och 2.
14. Om kommissionen på eget initiativ föreslår att en nätföreskrift ska antas, ska den under en period som inte understiger två månader samråda med Acer, ENNOH, [...]och alla berörda intressenter om ett utkast till nätföreskrift.
15. Denna artikel ska inte påverka kommissionens rätt att anta och ändra riktlinjerna enligt artikel 56. Den ska inte påverka möjligheten för ENNOH att utarbeta icke-bindande vägledning på de områden som anges i punkterna 1 och 2 om dessa riktlinjer inte rör områden som omfattas av en begäran som kommissionen har riktat till ENNOH. ENNOH ska lämna varje sådan vägledning till Acer för ett yttrande och ska ta vederbörlig hänsyn till yttrandet.

Artikel 55

Ändring av nätföreskrifter

1. Kommissionen ges befogenhet att ändra nätföreskrifterna inom de områden som förtecknas i artikel 53.1 och 53.2 och i artikel 54.1 och 54.2, i enlighet med det relevanta förfarande som fastställs i de artiklarna.
2. Parter som sannolikt kan ha ett intresse i en nätföreskrift som har antagits enligt artiklarna 52–55, inklusive Entso för gas, [...] ENNOH, EU DSO-enheten, tillsynsmyndigheter, systemansvariga för överföringssystem, systemansvariga för distributionssystem, nätanvändare och konsumenter, får föreslå utkast till ändringar av denna nätföreskrift till Acer. Acer får också föreslå ändringar på eget initiativ.
3. Acer får lägga fram motiverade förslag till ändringar för kommissionen, med en förklaring av hur förslagen är förenliga med de mål för nätföreskrifterna som anges i artikel 52 i denna förordning. Acer ska, när den bedömer att ett ändringsförslag är tillåtligt och när det gäller ändringar på eget initiativ, samråda med alla intressenter i enlighet med artikel 14 i förordning (EU) 2019/942.

Artikel 56

Riktlinjer

1. Kommissionen ges befogenhet att anta bindande riktlinjer på de områden som anges i denna artikel.
2. Kommissionen ges befogenhet att anta riktlinjer på områden där sådana akter får utarbetas även enligt förfarandet för nätföreskrifter enligt artiklarna 53 och 54. Dessa riktlinjer ska antas i form av delegerade akter eller genomförandeakter, beroende på den berörda befogenhet som föreskrivs i denna förordning.
3. Kommissionen ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 **för att** komplettera[...] denna förordning när det gäller utarbetande av riktlinjer inom följande områden:
 - a) Tjänster för tredjepartstillträde med en beskrivning av tjänsternas art, löptid och andra förutsättningar i enlighet med artiklarna 5–7.
 - b) Principerna för mekanismerna för kapacitetstilldelning och tillämpning av förfarandena för hantering av avtalsbetingad överbelastning, i enlighet med artiklarna 9 och 10.
 - c) Tillhandahållande av information och fastställande av den tekniska information som nätanvändarna måste ha för att få effektivt tillträde till systemet och av alla punkter som är relevanta för uppfyllandet av kraven på transparens, inklusive de uppgifter som ska offentliggöras vid alla relevanta punkter och tidsplanen för offentliggörandet, i enlighet med artiklarna 30 och 31.

- d) Tjänster för tredjepartstillträde med en beskrivning av tjänsternas art, löptid och andra förutsättningar i enlighet med artiklarna 5–7.
 - e) De områden som förtecknas i artikel 23.6.
4. Kommissionen ska ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 för att ändra riktlinjerna i bilaga I till denna förordning **i syfte att ange närmare uppgifter om följande:**
- a) Den information som ska offentliggöras om den metod som används för att fastställa den reglerade intäkten för den systemansvarige för överföringssystem, i enlighet med artiklarna 30 och 31.**
 - b) Principerna för mekanismerna för kapacitetstilldelning och förfarandena för hantering av överbelastning, för genomförande av artiklarna 9 och 10.**
 - c) De tekniska uppgifter som nätanvändare måste ha för att få effektivt tillträde till naturgassystemet, för genomförande av artikel 30.1.**
 - d) Definitionen av alla relevanta punkter, den information som ska offentliggöras och tidsplanen för transparenskraven, för genomförande av artikel 30.**
 - e) Formatet för och innehållet i den tekniska information om nättillträde som ska offentliggöras av operatörer av vätgasnät, för genomförande av artikel 48.**
5. När kommissionen [...] ändrar riktlinjer, ska den samråda med
- a) Acer, Entso för gas[...] [...], EU DSO-enheten och, om så är relevant, andra intressenter för riktlinjer som rör naturgas,**
 - b) Acer, ENNOH och, om så är relevant, andra intressenter för riktlinjer som rör vätgas.**

Artikel 57

Medlemsstaternas rätt att föreskriva mer detaljerade åtgärder

Denna förordning ska inte påverka medlemsstaternas rätt att behålla eller införa åtgärder med mer detaljerade bestämmelser än de som anges i denna förordning, i de riktlinjer som avses i artikel 56 eller i de nätföreskrifter som avses i artiklarna 52–55, förutsatt att dessa åtgärder är förenliga med unionsrätten.

Artikel [...]/58

Tillhandahållande av information och konfidentialitet

1. Medlemsstaterna och tillsynsmyndigheterna ska på begäran förse kommissionen med den information som behövs för att säkerställa efterlevnaden av denna förordning, inbegripet de riktlinjer och de nätföreskrifter som antas enligt denna förordning.
2. Kommissionen ska fastställa en rimlig tid inom vilken informationen ska lämnas, med hänsyn till hur komplex och brådskande den begärda informationen är.
3. Om den berörda medlemsstaten eller tillsynsmyndigheten inte lämnar informationen inom den tidsfrist som kommissionen fastställt, får kommissionen begära all information som behövs för att säkerställa efterlevnaden av denna förordning direkt från de berörda företagen.

När kommissionen skickar en begäran om information till ett företag, ska kommissionen samtidigt skicka en kopia av begäran till **medlemsstaten och tillsyns[...]**myndigheten i den medlemsstat där företaget har sitt säte.

4. I sin begäran om information ska kommissionen ange den rättsliga grunden för begäran, den tidsfrist inom vilken informationen ska lämnas, syftet med begäran, **inbegripet en motivering som visar på vilket sätt den begärda informationen är nödvändig för ändamålen i punkt 1**, samt de sanktioner som är tillämpliga enligt artikel 59.2 om felaktig, ofullständig eller vilseledande information lämnas.
5. Ägarna till företagen eller deras företrädare eller, om det rör sig om juridiska personer, de fysiska personer som är bemyndigade att företräda företaget enligt lag eller enligt deras bolagsordning, ska lämna den information som begärs. När jurister är vederbörligen bemyndigade att tillhandahålla informationen på sina klienters vägnar, ska klienten förbli fullt ansvarig om informationen är felaktig, ofullständig eller vilseledande.
6. Om ett företag inte tillhandahåller den begärda informationen inom den tidsfrist som kommissionen fastställt, eller tillhandahåller ofullständig information, får kommissionen genom ett beslut kräva att informationen tillhandahålls. I detta beslut ska anges vilken information som krävs och en lämplig tidsfrist fastställas inom vilken den ska tillhandahållas. I beslutet ska anges de sanktioner, som föreskrivs i artikel 59.2. I beslutet ska även anges rätten att få beslutet prövat av Europeiska unionens domstol.
- Kommissionen ska samtidigt skicka en kopia av sitt beslut till **medlemsstaten och tillsyns[...]**myndigheten i den medlemsstat där den berörda personen har sin hemvist eller det berörda företaget sitt säte.
7. Den information som avses i punkterna 1 och 2 får användas endast för att säkerställa efterlevnaden av denna förordning.

Kommissionen får inte röja information som erhållits enligt denna förordning och som omfattas av tystnadsplikt.

Artikel 59

Sanktioner

1. Medlemsstaterna ska fastställa regler om sanktioner vid överträdelse av denna förordning, de nätföreskrifter och riktlinjer som antas enligt artiklarna 52–56 och de riktlinjer som anges i bilaga I till denna förordning, och ska vidta alla de åtgärder som är nödvändiga för att säkerställa att de genomförs. Sanktionerna ska vara effektiva, proportionella och avskräckande. Medlemsstaterna ska till kommissionen anmäla dessa regler och åtgärder utan dröjsmål samt utan dröjsmål eventuella ändringar som berör dem.
2. Kommissionen får genom beslut ålägga företag böter upp till högst 1 % av företagets totala omsättning under det föregående verksamhetsåret, om de företagen uppsåtligen eller av vårdslöshet har lämnat felaktig, ofullständig eller vilseledande information som svar på en begäran som gjorts enligt artikel 58.4 eller om företagen inte lämnar information inom den tidsfrist som fastställts genom ett beslut som antagits med stöd av artikel 58.6 första stycket. När kommissionen fastställer bötesbeloppets storlek ska den ta hänsyn till allvaret i den underlåtenhet att uppfylla de krav som avses i punkt 1 i den här artikeln.
3. Sanktioner enligt punkt 1 och beslut som fattas med stöd av punkt 2 ska inte vara straffrättsliga.

Kapitel V

Slutbestämmelser

Artikel 60

Ny infrastruktur för naturgas och vätgas

1. Större ny infrastruktur för naturgas, dvs. sammanlänkningsanläggningar, LNG-anläggningar och lagringsanläggningar, får på begäran undantas, under en fastställd tidsperiod, från bestämmelserna i denna förordning samt från artiklarna 28, 27.1, 29, 54, 72.7, 72.9 och 73.1 i [det omarbetade gasdirektivet]. Större ny infrastruktur för vätgas, dvs. sammanlänkningsanläggningar, vätgasterminaler och anläggningar för underjordisk lagring av vätgas, får på begäran undantas, under en fastställd tidsperiod, från **tillämpningen av** [...]artiklarna 62, 31, 32 och 33 i [det omarbetade gasdirektivet] och artikel 15 i denna förordning. Följande villkor gäller:
 - a) Investeringen stärker konkurrensen vad gäller gasförsörjning eller vätgasförsörjning och ökar försörjningstryggheten.
 - b) Investeringen bidrar till minskade koldioxidutsläpp.
 - c) Den risknivå som är förenad med investeringen är sådan att investeringen inte skulle bli av om inte undantag beviljades.
 - d) Infrastrukturen ägs av en fysisk eller juridisk person som åtminstone vad avser juridisk form är skild från de systemansvariga inom vilkas system infrastrukturen kommer att anläggas.

- e) Avgifter tas ut av användare av denna infrastruktur.
- f) Undantaget skadar inte konkurrensen på de relevanta marknader som sannolikt kommer att påverkas av investeringen, och det är inte negativt för en effektivt fungerande inre marknad för gas, för effektivt fungerande berörda reglerade system, för minskningen av koldioxidutsläpp eller för försörjningstryggheten i unionen.

Dessa villkor **ska[...]** bedömas med beaktande av principen om energisolidaritet. De **behöriga** nationella myndigheterna **ska[...]** ta hänsyn till situationen i andra berörda medlemsstater och väga eventuella negativa effekter mot de gynnsamma effekterna inom det egna landet.

- 2. Undantaget i punkt 1 ska även tillämpas på väsentliga kapacitetsökningar i befintlig infrastruktur och förändringar av sådan infrastruktur som möjliggör utveckling av nya källor för försörjning med förnybara och koldioxidsnåla gaser.
- 3. Tillsynsmyndigheten får från fall till fall besluta om det undantag som avses i punkterna 1 och 2.

Innan beslutet om undantag antas ska tillsynsmyndigheten, eller i förekommande fall en annan behörig myndighet i den medlemsstaten, samråda med

- a) tillsynsmyndigheterna i de medlemsstater vars marknader sannolikt kommer att påverkas av den nya infrastrukturen, och
- b) tredjelandets berörda myndigheter, om den berörda infrastrukturen är sammankopplad med unionens nät, som omfattas av en medlemsstats jurisdiktion, och har sin startpunkt eller slutpunkt i ett eller flera tredjeländer.

Om de tredjelandsmyndigheter som rådfrågats inte svarar inom rimlig tid eller inom en fastställd tidsfrist på högst tre månader får den berörda tillsynsmyndigheten anta det beslut som krävs.

4. Om den berörda infrastrukturen sträcker sig över mer än en medlemsstats territorium får Acer lämna ett rådgivande yttrande till de berörda medlemsstaternas tillsynsmyndigheter inom två månader från den dag då en begäran om undantag mottogs av den sista av dessa tillsynsmyndigheter. Detta yttrande kan utgöra grund för deras beslut.

När samtliga berörda tillsynsmyndigheter har kommit överens beträffande begäran om undantag inom sex månader från den dag då begäran mottogs av den sista av dessa tillsynsmyndigheter, ska de informera Acer om detta. Om den berörda infrastrukturen är en överföringsledning mellan en medlemsstat och ett tredjeland får tillsynsmyndigheten, eller i förekommande fall en annan behörig myndighet i den medlemsstat där den första sammanlänkningspunkten med medlemsstaternas nät är belägen, innan beslutet om undantag antas samråda med den berörda myndigheten i det tredjelandet, i syfte att, vad gäller den berörda infrastrukturen, säkerställa att denna förordning tillämpas konsekvent inom medlemsstaternas territorium och, i förekommande fall, i den medlemsstatens territorialvatten. Om den tredjelandsmyndighet som rådfrågats inte svarar inom rimlig tid eller inom en fastställd tidsfrist på högst tre månader får den berörda tillsynsmyndigheten anta det beslut som krävs.

Acer ska utföra de uppgifter som i denna artikel tilldelas de berörda medlemsstaternas tillsynsmyndigheter

- a) om alla de berörda tillsynsmyndigheterna inte har kunnat nå någon överenskommelse inom sex månader från den dag då begäran om undantag mottogs av den sista av dessa tillsynsmyndigheter, eller
- b) på gemensam begäran av de berörda tillsynsmyndigheterna.

Alla de berörda tillsynsmyndigheterna får gemensamt begära att den period som avses i tredje stycket led a ska förlängas med högst tre månader.

- 5. Innan beslutet fattas ska Acer samråda med relevanta tillsynsmyndigheter och med de sökande.
- 6. Ett undantag får gälla hela eller delar av den nya infrastrukturens kapacitet eller av den befintliga infrastrukturens kapacitet, om denna har ökat väsentligt.

Vid beslut om undantag ska det i varje enskilt fall övervägas om villkor måste anges för undantagets varaktighet och för icke-diskriminerande tillträde till infrastrukturen. När beslut om sådana villkor fattas ska hänsyn särskilt tas till den ytterligare kapacitet som ska byggas upp, eller förändringen av befintlig kapacitet, samt till projektets tidsplan och till nationella förhållanden.

Innan ett undantag beviljas ska tillsynsmyndigheten besluta om vilka regler och system som ska gälla för förvaltning och tilldelning av kapacitet. Enligt reglerna ska alla potentiella användare av infrastrukturen erbjudas att meddela sitt intresse för att teckna avtal om viss kapacitet, även för eget bruk, innan tilldelningen av kapacitet i den nya infrastrukturen sker. Tillsynsmyndigheten ska kräva att reglerna för hantering av överbelastning också innebär en skyldighet att erbjuda outnyttjad kapacitet på marknaden, och att användare av infrastrukturen ges rätt att handla med sin avtalade kapacitet på andrahandsmarknaden. I sin bedömning av de kriterier som avses i punkt 1 a, [...]c och [...]f, ska tillsynsmyndigheten beakta resultaten av kapacitetstilldelningen.

Beslut om undantag, inklusive eventuella villkor som avses i andra stycket, ska motiveras och offentliggöras i vederbörlig ordning.

7. Vid analysen av huruvida en större ny infrastruktur förväntas öka försörjningstryggheten i enlighet med punkt 1 a ska den berörda myndigheten överväga i vilken utsträckning den nya infrastrukturen förväntas förbättra medlemsstaternas fullgörande av sina skyldigheter enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938¹⁴, på både regional och nationell nivå.
8. Medlemsstaterna får föreskriva att tillsynsmyndigheten eller Acer, alltefter omständigheterna, ska avge sitt yttrande om förfrågan om undantag till det relevanta organet i medlemsstaten inför det formella beslutet. Yttrandet ska offentliggöras tillsammans med beslutet.

¹⁴ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938 av den 25 oktober 2017 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010 (EUT L 280, 28.10.2017, s. 1).

9. Tillsynsmyndigheten ska så snart den mottagit en begäran om undantag utan dröjsmål skicka en kopia av denna till kommissionen. [...] Beslutet om undantag ska omedelbart anmälas till kommissionen av den behöriga myndigheten tillsammans med alla relevanta upplysningar. Dessa upplysningar får överlämnas till kommissionen i samlad form, vilket gör det möjligt för kommissionen att bedöma [...] beslutet om undantag. I synnerhet ska upplysningarna innehålla följande:
- a) Detaljerade skäl på grundval av vilka tillsynsmyndigheten eller medlemsstaten [...] **beviljat eller avslagit** undantaget tillsammans med en hänvisning till det eller de relevanta led i punkt 1 som [...] beslutet grundar sig på, inklusive de ekonomiska upplysningar som motiverar behovet av undantaget.
 - b) Den analys som gjorts om hur beviljandet av undantaget påverkar konkurrensen och den inre marknadens sätt att fungera.
 - c) Skälen till undantagets giltighetstid och den andel av den berörda infrastrukturens totala kapacitet för vilken [...] undantaget gäller.
 - d) Om [...] undantaget gäller en sammanlänkning: resultatet av samrådet med de berörda tillsynsmyndigheterna.
 - e) Infrastrukturens bidrag till diversifiering av försörjningen.
10. Kommissionen får, inom 50 arbetsdagar från dagen efter mottagandet av en anmälan enligt punkt [...]9, besluta om att begära att de anmälande organen ska ändra eller återkalla [...] **beslutet** att bevilja ett undantag. Den perioden kan förlängas med ytterligare 50 arbetsdagar om kommissionen begär ytterligare uppgifter. Denna ytterligare period ska inledas dagen efter det att fullständiga uppgifter mottagits. Den inledande perioden kan också förlängas efter godkännande av både kommissionen och de anmälande organen.

Om de begärda upplysningarna inte tillhandahålls inom den period som anges i begäran, ska anmälan anses vara återkallad om inte perioden, innan den löpt ut, har förlängts efter medgivande från både kommissionen och tillsynsmyndigheten, eller tillsynsmyndigheten, i ett vederbörligt motiverat meddelande, har informerat kommissionen om att den anser att anmälan är fullständig.

Tillsynsmyndigheten ska följa kommissionens beslut att ändra eller återkalla [...] [...] beslutet om undantag inom en period på en månad och ska meddela kommissionen i enlighet därmed.

Kommersiellt känslig information ska av kommissionen behandlas konfidentiellt.

När kommissionen godkänner ett [...] beslut om undantag ska godkännandet förlora sin verkan

- a) två år efter antagandet, om anläggandet av infrastrukturen ännu inte har påbörjats,
- b) fem år efter antagandet, om infrastrukturen inte har blivit klar för drift inom den perioden, såvida inte kommissionen beslutar att eventuella förseningar beror på betydande hinder som den person som beviljats undantaget inte råder över.

11. Kommissionen ska ges befogenhet att anta delegerade akter i enlighet med artikel 63 i syfte att **komplettera denna förordning genom att** fastställa riktlinjer för tillämpningen av de villkor som fastställs i punkt 1 i denna artikel och för det förfarande som ska följas vid tillämpningen av punkterna 3, 6, 8 och 9 i denna artikel.

Artikel 61

Kommittéförfarande

1. Kommissionen ska biträdas av [kommitténs namn] som inrättas i enlighet med artikel 84 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) **803 final**]. Denna kommitté ska vara en kommitté i den mening som avses i förordning (EU) nr 182/2011.
2. När det hänvisas till denna punkt ska artikel 4 i förordning (EU) nr 182/2011 tillämpas.
3. När det hänvisas till denna punkt ska artikel 5 i förordning (EU) nr 182/2011 tillämpas.

Artikel 62

Undantag

Denna förordning ska inte vara tillämplig på följande:

Naturgasöverföringssystem som är belägna i medlemsstaterna under giltighetstiden för de undantag som beviljats i enlighet med artikel 80 i [det nya gasdirektivet].

Artikel 63

Utövande av delegeringen

1. Befogenheten att anta delegerade akter ges till kommissionen med förbehåll för de villkor som anges i denna artikel.
2. Den befogenhet att anta delegerade akter som avses i artiklarna **13**, 16, 28, 53, 54, 56 och 60 ska ges till kommissionen tills vidare från och med den [dag för ikraftträdande].

3. Den delegering av befogenhet som avses i artiklarna **13**, 16, 28, 53, 54, 56 och 60 får när som helst återkallas av Europaparlamentet eller rådet. Ett beslut om återkallelse innebär att delegeringen av den befogenhet som anges i beslutet upphör att gälla. Beslutet får verkan dagen efter det att det offentliggörs i *Europeiska unionens officiella tidning*, eller vid ett senare i beslutet angivet datum. Det påverkar inte giltigheten av delegerade akter som redan har trätt i kraft.
4. Innan kommissionen antar en delegerad akt ska den samråda med experter som utsetts av varje medlemsstat i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet av den 13 april 2016 om bättre lagstiftning.
5. Så snart kommissionen antar en delegerad akt ska den samtidigt delge Europaparlamentet och rådet denna.
6. En delegerad akt som antas enligt artiklarna **13**, 16, 28, 53, 54, 56 och 60 ska träda i kraft endast om varken Europaparlamentet eller rådet har gjort invändningar mot den delegerade akten inom en period på två månader från den dag då akten delgavs Europaparlamentet och rådet, eller om både Europaparlamentet och rådet, före utgången av den perioden, har underrättat kommissionen om att de inte kommer att invända. Denna period ska förlängas med två månader på Europaparlamentets eller rådets initiativ.

Artikel 63a

Översyn och rapportering

Senast den 31 december 2030 ska kommissionen se över denna förordning och lägga fram en rapport för Europaparlamentet och rådet, vid behov åtföljd av lämpliga lagstiftningsförslag.

Artikel 64

Ändring av beslut (EU) 2017/684

Anmälningsskyldigheterna för mellanstatliga avtal på energiområdet som rör gas i enlighet med beslut (EU) 2017/684 ska tolkas så att de inbegriper mellanstatliga avtal om vätgas, inbegripet väteföreningar såsom ammoniak och flytande organiska vätebärare.

Artikel 65

Ändringar av förordning (EU) 2019/942

Förordning (EU) 2019/942 ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 2 ska led a ersättas med följande:

”a) avge yttranden och rekommendationer till systemansvariga för överföringssystem, Entso för el, Entso för gas, **Europeiska nätverket av operatörer av vätgasnät (ENNOH)**, EU DSO-enheten, regionala samordningscentrum, nominerade elmarknadsoperatörer **och enheter som inrättats av systemansvariga för överföringssystem för gas, LNG-systemansvariga, systemansvariga för naturgas- eller vätgaslagringssystem eller operatörer av vätgasnät,**”.

2. I artikel 3.2 ska första stycket ersättas med följande:

”På Acers begäran ska tillsynsmyndigheterna, Entso för el, Entso för gas, **ENNOH**, de regionala samordningscentrumen, EU DSO-enheten, systemansvariga för överföringssystem, **operatörer av vätgasnät**, nominerade elmarknadsoperatörer **och enheter som inrättats av systemansvariga för överföringssystem för gas, LNG-systemansvariga, systemansvariga för naturgas- eller vätgaslagringssystem eller operatörer av vätgasterminaler** tillhandahålla Acer den information som Acer behöver för utförandet av sina uppgifter enligt denna förordning, såvida inte Acer redan har begärt och fått den informationen.”.

3. Artikel 4.1, 4.2, 4.3 a och 4.3 b ska ersättas med följande:

”1. Acer ska avge ett yttrande till kommissionen om utkasten till stadgar för, förteckningarna över medlemmar i och utkasten till arbetsordningar för Entso för el i enlighet med artikel 29.2 i förordning (EU) 2019/943 och för Entso för gas i enlighet med artikel 22.2 i [gasförordningen] **och för ENNOH i enlighet med artikel 40.5 i förordning [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804]** samt för EU DSO-enheten i enlighet med artikel 53.3 i förordning (EU) 2019/943 **och artikel 37.4 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804]**.

2. Acer ska övervaka verksamheten inom Entso för el i enlighet med artikel 32 i förordning (EU) 2019/943, inom Entso för gas enligt artikel 24 i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804]**, inom **ENNOH i enlighet med artikel 46 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804]** samt inom EU DSO-enheten i enlighet med artikel 55 i förordning (EU) 2019/943 och artikel 38 i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804]**.

3. Acer får avge ett yttrande

a) till Entso för el i enlighet med artikel 30.1 a i förordning (EU) 2019/943, till Entso för gas i enlighet med artikel 23.2 i [**den omarbetade** gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**] och till ENNOH i enlighet med artikel XX i förordning [**den omarbetade** gasförordningen **enligt förslaget i COM(2021) 804**] i fråga om nätföreskrifter,

b) till Entso för el i enlighet med artikel 32.2 i förordning (EU) 2019/943, till Entso för gas i enlighet med artikel 24.2 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) xxx] och till ENNOH i enlighet med artikel 43.2 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**] i fråga om utkastet till den unionsomfattande nätutvecklingsplanen och andra relevanta handlingar som avses i artikel 30.1 i förordning (EU) 2019/943 och artiklarna 23.3 och 42.1 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) xxx], med beaktande av målen om icke-diskriminering, effektiv konkurrens och effektivt och säkert fungerande inre marknader för el och naturgas,”.

4. Artikel 4.6, 4.7 och 4.8 ska ersättas med följande:

”6. De relevanta tillsynsmyndigheterna ska samordna för att gemensamt fastställa om Entso för el, **Entso för gas, ENNOH, EU DSO-enheten** eller regionala samordningscentrum inte uppfyller sina skyldigheter enligt unionsrätten, och ska vidta lämpliga åtgärder i enlighet med artikel 59.1 c och artikel 62.1 f i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72.1 e i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...]**803**].**

På begäran av en eller flera tillsynsmyndigheter eller på eget initiativ ska Acer avge ett motiverat yttrande och en rekommendation till Entso för el, **Entso för gas, ENNOH**, EU DSO-enheten eller de regionala samordningscentrumen avseende fullgörandet av deras skyldigheter.

7. Om Acer i ett motiverat yttrande konstaterar att Entso för el, **Entso för gas, ENNOH**, EU DSO-enheten eller ett regionalt samordningscentrum eventuellt inte fullgjort sina respektive skyldigheter ska de berörda tillsynsmyndigheterna genom ett samordnat enhälligt beslut fastställa om det föreligger överträdelse av de relevanta skyldigheterna och, i förekommande fall, avgöra vilka åtgärder som ska vidtas av Entso för el, **Entso för gas, ENNOH**, EU DSO-enheten eller ett regionalt samordningscentrum för att komma till rätta med överträdelsen. Om tillsynsmyndigheterna inte når en sådan överenskommelse om samordnade enhälliga beslut inom fyra månader från den dag tillsynsmyndigheterna mottog Acers motiverade yttrande, ska frågan hänskjutas till Acer för beslut enligt artikel 6.10.

8. Om överträdelsen av Entso för el, **Entso för gas, ENNOH**, EU DSO-enheten eller ett regionalt samordningscentrum som konstaterats enligt punkt 6 eller 7 i denna artikel inte har avhjälpits inom tre månader, eller om tillsynsmyndigheten i den medlemsstat där enheten i fråga har sitt säte inte vidtagit åtgärder för att säkerställa efterlevnad, ska Acer utfärda en rekommendation till tillsynsmyndigheten om att vidta åtgärder i enlighet med artiklarna 59.1 c och 62.1 f i direktiv (EU) 2021/944 **eller artikel 74.1 d i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx]**, för att säkerställa att Entso för el, **Entso för gas, ENNOH**, EU DSO-enheten eller det regionala samordningscentrumet fullgör sina skyldigheter, och ska underrätta kommissionen.”.

5. Artikel 5.1 ska ersättas med följande:

”1. Acer ska delta i utarbetandet av nätföreskrifter i enlighet med artikel 59 i förordning (EU) 2019/943 och **artiklarna 53 och 54 [...]** i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**][...]** och av riktlinjer i enlighet med artikel 61.6 i förordning (EU) 2019/943 och **artikel 56.5 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**]**. Acer ska särskilt göra följande:

- a) Lägga fram icke-bindande ramriktlinjer för kommissionen, när Acer uppmanas att göra detta enligt artikel 59.4 i förordning (EU) 2019/943 eller artikel **53.4 eller 54.4[...]** i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**][...]**. Acer ska se över ramriktlinjerna och lägga fram dem på nytt för kommissionen, när Acer uppmanas att göra detta enligt artikel 59.7 i förordning (EU) 2019/943 eller artikel **53.7 eller 54.7 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]**804**]**
- b) [...].

b[...])Se över nätföreskriften i enlighet med artikel 59.11 i förordning (EU) 2019/943 eller [...] artikel **53.11 eller 54.11** [...] i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]804][...]**. Vid sin översyn ska Acer ta hänsyn till de synpunkter som samtliga medverkande parter tillhandahöll när den reviderade nätföreskriften utarbetades av Entso för el, Entso för gas, **ENNOH**, eller EU DSO-enheten, och ska samråda med de berörda intressenterna om den version som ska läggas fram för kommissionen. Acer får i detta avseende använda den kommitté som inrättats enligt nätföreskrifterna där så är lämpligt. Acer ska rapportera till kommissionen om resultatet av samråden. Därefter ska Acer lämna in den reviderade nätföreskriften till kommissionen i enlighet med artikel 59.11 i förordning (EU) 2019/943 eller [...] artikel **53.11 eller 54.11** [...] i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]804][...]**. Om Entso för el, Entso för gas, **ENNOH**, eller EU DSO-enheten inte har tagit fram en nätföreskrift ska Acer utarbeta och lägga fram ett utkast till nätföreskrift för kommissionen, när Acer uppmanas göra detta enligt artikel 59.12 i förordning (EU) 2019/943 eller artikel **53.12 eller 54.12** i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...]804][...]**.

- c[...]) Avge ett motiverat yttrande till kommissionen i enlighet med artikel 32.1 i förordning (EU) 2019/943 eller artiklarna 24.1 eller 46.2 [...] i **[den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804 [...], om Entso för el, Entso för gas, ENNOH, eller EU DSO-enheten inte har genomfört en nätföreskrift som utarbetats i enlighet med [...] artikel 30.1 a i förordning (EU) 2019/943 eller artiklarna 23.1 eller 42.1 a [...] i [den omarbetade gas[...]]förordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804 [...]] eller en nätföreskrift som har fastställts i enlighet med artikel 59.3–59.12 i förordning (EU) 2019/943 eller [...] artiklarna 53.3–53.12 eller 54.3–54.12 [...] i [den omarbetade gas[...]]förordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804 [...]] men som inte har antagits av kommissionen i enlighet med artikel 59.13 i förordning (EU) 2019/943 eller [...] artikel 53.13 eller 54.13 [...] i [den omarbetade gas[...]]förordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804 [...]].**
- d[...]) Övervaka och analysera genomförandet av de nätföreskrifter som antagits av kommissionen i enlighet med artikel 59 i förordning (EU) 2019/943 och artiklarna 53 och 54 [...] i **[den omarbetade gas[...]]förordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804 [...]] och de riktlinjer som antagits i enlighet med artikel 61 i förordning (EU) 2019/943 och artikel 56 i [den omarbetade gas[...]]förordningen enligt förslaget i COM(2021) [...] 804]**, och deras inverkan på harmoniseringen av de tillämpliga regler som syftar till att underlätta marknadsintegrering samt icke-diskriminering, effektiv konkurrens och en välfungerande marknad, samt rapportera till kommissionen.”.

6. Artikel 6.3 första stycket ska ersättas med följande:

”3. Senast den 5 juli 2022 och vart fjärde år därefter ska kommissionen lägga fram en rapport för Europaparlamentet och rådet om tillsynsmyndigheternas oberoende enligt artikel 57.7 i direktiv (EU) 2019/944 och **artikel 70.6 i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...] 803].**”.

7. I artikel 6 ska följande punkter införas som punkterna 9a, 9b, 9c och 9d:

”9a. Acer ska utfärda rekommendationer till tillsynsmyndigheter och nätoperatörer avseende [...] **regleringsmässiga** tillgångsbaser i enlighet med artikel 4.4 i den [omarbetade gasförordningen **enligt förslaget i COM(2021) 804**].

9b. Acer får utfärda rekommendationer till tillsynsmyndigheterna om kostnadsfördelning avseende lösningar för att undanröja begränsningar för gränsöverskridande flöden på grund av skillnader i gaskvalitet i enlighet med artikel 19.8 i [**den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804**].

9c. Acer får utfärda rekommendationer till tillsynsmyndigheter om kostnadsfördelning avseende lösningar för att undanröja begränsningar för gränsöverskridande flöden på grund av skillnader i vätgaskvalitet i enlighet med artikel 39.8 i [**den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804**].

9d. Acer ska offentliggöra övervakningsrapporter om överbelastning vid sammanlänkningspunkter i enlighet med avsnitt 2.2.1 punkt 2 i bilaga I till [**den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804**].”.

8. I artikel 6.10 första stycket ska leden b och c ersättas med följande:

”b) nätföreskrifter och riktlinjer **som avses i artiklarna 59–61 i förordning (EU) 2019/943** och som antagits före den 4 juli 2019 och senare översyner av dessa nätföreskrifter och riktlinjer, [...]

c) nätföreskrifter och riktlinjer **som avses i artiklarna 59–61 i förordning (EU) 2019/943** och som antagits som genomförandeakter enligt artikel 5 i förordning (EU) nr 182/2011, [...], ”.

9. I artikel 6.10 första stycket ska följande led läggas till:

”d) riktlinjer enligt bilaga I till [gasförordningen], eller

e) nätföreskrifter och riktlinjer som avses i artiklarna 53–56 i [gasförordningen].”.

10. I artikel 6.10 andra stycket ska led a ersättas med följande:

”a) Om de behöriga tillsynsmyndigheterna inte har kunnat nå en överenskommelse inom sex månader efter hänskjutande av ärendet till den sista av dessa tillsynsmyndigheter, eller inom fyra månader i fall som omfattas av artikel 4.7 i denna förordning eller artikel 59.1 c eller artikel 62.1 f i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72.1 e i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...] 803,**”.

11. I artikel 6.10 ska tredje stycket ersättas med följande:

”De behöriga tillsynsmyndigheterna kan gemensamt begära att den period som avses i andra stycket a i denna punkt förlängs med en period på högst sex månader, utom i fall som omfattas av artikel 4.7 i denna förordning eller artikel 59.1 c eller artikel 62.1 f i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72.1 e i det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...] 803.**”.

12. I artikel 6.10 ska fjärde stycket ersättas med följande:

”När befogenheter att fatta beslut i gränsöverskridande frågor som avses i första stycket tilldelats tillsynsmyndigheterna i nya nätföreskrifter och riktlinjer **som avses i artiklarna 59–61 i förordning (EU) 2019/943** och som har antagits som delegerade akter efter den 4 juli 2019 ska Acer endast vara behörig att på frivillig bas fatta beslut enligt andra stycket b på begäran som gjorts av minst 60 % av de behöriga tillsynsmyndigheterna. Om endast två tillsynsmyndigheter berörs får en av dem hänskjuta fallet till Acer.”.

13. I artikel 6.12 ska led a ersättas med följande:

”a) ska Acer utfärda ett beslut inom sex månader från dagen för hänskjutandet, eller inom fyra månader i fall som omfattas av artikel 4.7 i denna förordning eller artikel 59.1 c eller artikel 62.1 f i direktiv (EU) 2019/944 **eller artikel 72.1 e i [det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) [...] 803, och**”.

14. Artikel 14.1 ska ersättas med följande:

”Acer ska när den utför sina uppgifter, särskilt vid utarbetandet av ramriktlinjer enligt artikel 59 i förordning (EU) 2019/943 eller artiklarna 53 och 54 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) xxx], samt vid förslag till ändringar av nätföreskrifter enligt artikel 60 i förordning (EU) 2019/943 eller artikel 55 i [den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) xxx] i ett tidigt skede ha omfattande, öppna och transparenta samråd med marknadsaktörer, systemansvariga för överföringssystem, **operatörer av vätgasnät**, konsumenter, slutanvändare och, där så är relevant, konkurrensmyndigheter, utan att deras respektive behörighet åsidosätts, särskilt när dess uppgifter berör systemansvariga för överföringssystem **och operatörer av vätgasnät**.”.

15. I artikel 15 ska följande punkter läggas till som punkterna 6 och 7:

”6. Acer ska utfärda studier som jämför kostnadseffektiviteten hos systemansvariga för överföringssystem i EU i enlighet med artikel 17.2 i [**den omarbetade gasförordningen enligt förslaget i COM(2021) 804**].

7. Acer ska avge yttranden som tillhandahåller ett harmoniserat format för offentliggörande av teknisk information om tillträde till vätgasnät i enlighet med bilaga I till denna förordning.”.

16. Artikel 15.1 ska ersättas med följande:

”Acer ska, i nära samarbete med kommissionen, medlemsstaterna och de relevanta nationella myndigheterna, inklusive tillsynsmyndigheterna, och utan att det påverkar konkurrensmyndigheternas befogenheter, övervaka grossist- och slutkundsmarknaderna för el och naturgas, särskilt slutkundspriserna på el och naturgas, respekten för konsumenternas rättigheter enligt direktiv (EU) 2019/944 och **[det omarbetade gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) 803]**, marknadsutvecklingens inverkan på hushållskunderna, tillträdet till nätet, inklusive tillträde till el producerad från förnybara energikällor, framsteg som gjorts avseende sammanlänknings- och potentiella hinder för gränsöverskridande handel, **inbegripet effekten av att blanda in vätgas i naturgassystemet och hinder för gränsöverskridande flöden av biometan**, rättsliga hinder för nya marknadsaktörer och mindre aktörer, även medborgarenergigemenskaper, statliga ingripanden som förhindrar att priserna återspeglar faktisk elbrist, enligt vad som anges i artikel 10.4 i förordning (EU) 2019/943, medlemsstaternas förmåga när det gäller trygg elförsörjning på grundval av den europeiska bedömningen av systemtillräcklighet som avses i artikel 23 i den förordningen, med beaktande av, i synnerhet, den efterhandsutvärdering som avses i artikel 17 i förordning (EU) 2019/941.”.

17. I artikel 15.**[...]**1 ska följande stycke läggas till:

”Acer ska, i nära samarbete med kommissionen, medlemsstaterna och de relevanta nationella myndigheterna, inbegripet tillsynsmyndigheterna, och utan att det påverkar konkurrensmyndigheternas befogenheter, övervaka vätgasmarknaderna, särskilt marknadsutvecklingens inverkan på vätgaskunder, tillträde till vätgasnätet, inbegripet tillträde till nätet för vätgas producerad från förnybara energikällor, framstegen avseende sammanlänknings- och potentiella hinder för gränsöverskridande handel.”.

18. Artikel 15.2 ska ersättas med följande:

”Acer ska varje år offentliggöra en rapport om resultaten från den övervakning som avses i punkt 1. I rapporten ska Acer kartlägga eventuella faktorer som hindrar fullbordandet av de inre marknaderna för el, [...] [...] **naturgas och vätgas**.”.

Artikel 66

Ändring av förordning (EU) nr 1227/2011

Förordning (EU) nr 1227/2011 ska ändras på följande sätt:

- a) I artiklarna 2, 3.3, 3.4, 4.1 och 8.5 ska ”el eller naturgas” ersättas med ”**el, vätgas eller naturgas**”.
- b) I artikel 6.2 ska ”el- och gasmarknaderna” ersättas med ”**el-, vätgas- och naturgasmarknaderna**”.

Ändringar av förordning (EU) 2017/1938

Förordning (EU) 2017/1938 ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 1 ska första meningen ersättas med följande:

”I denna förordning fastställs bestämmelser som syftar till att trygga gasförsörjningen i unionen genom att en väl och kontinuerligt fungerande inre marknad för naturgas och förnybara och koldioxidsnåla gaser (*gas*) säkerställs, genom att det blir möjligt att vidta extraordinära åtgärder när marknaden inte längre kan leverera den nödvändiga försörjningen av gas, inklusive solidaritetsåtgärd som en sista utväg, och genom att ansvarsområden tydligt fastställs och fördelas mellan naturgasföretag, medlemsstaterna och unionen avseende både förebyggande åtgärder och åtgärder till följd av faktiska avbrott i gasförsörjningen.”.

2. I artikel 2 ska följande definitioner läggas till:

”[...]32. *gas*: naturgas enligt definitionen i artikel 2.1 i [omarbetning av gasdirektivet enligt förslaget i COM(2021) xxx].

[...]33. *lagringsanvändare*: en kund eller en potentiell kund till en systemansvarig för lagringssystem.”.

3. I artikel 2 ska följande stycke läggas till:

”Hänvisningar till naturgas ska anses som hänvisningar till gas enligt definitionen i led [...] **32**.”.

4. Artikel 7 ska ändras på följande sätt:

a) Punkt 1 ska ersättas med följande:

”1. Entso-G ska senast den 1 november 2017 göra en unionsomfattande simulering av scenarier med avbrott i gasförsörjning och infrastruktur. Simuleringen ska inbegripa identifiering och bedömning av försörjningskorridorer i kriser och även identifiera vilka medlemsstater som kan hantera identifierade risker, inklusive med hänsyn till lagring och LNG. [...] Scenarierna med avbrott i gasförsörjning och infrastruktur och metoderna för simuleringen ska fastställas av Entso-G i samarbete med gruppen för samordning av gasförsörjningen. Entso-G ska säkerställa en lämplig nivå av öppenhet och tillgång till de modellantaganden som använts vid dessa scenarier. Den unionsomfattande simuleringen av scenarier med avbrott i gasförsörjning och infrastruktur ska upprepas vart fjärde år, om inte omständigheterna kräver att uppdateringar genomförs oftare.”.

5. I punkt 4 ska led e ersättas med följande:

”e) Genom att ta hänsyn till de risker som är förenade med kontroll över infrastruktur som är relevant för att trygga gasförsörjningen i den mån de bland annat kan innefatta en risk för underinvesteringar, för undergrävande av diversifieringen, för felaktig användning av befintlig infrastruktur, **inklusive hamstring av lagringskapacitet** eller för överträdelser av unionsrätten.”.

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

9. Artikel 8 ska ändras på följande sätt:

a) Punkt 1 ska utgå.

b) Punkt 3 ska ersättas med följande:

”3. Den förebyggande åtgärdsplanen och krisplanen ska innehålla ett eller flera regionala kapitel om en medlemsstat tillhör olika riskgrupper enligt bilaga I.

De regionala kapitlen ska utarbetas gemensamt av alla medlemsstater i riskgruppen innan de införlivas i respektive nationella planer. Kommissionen ska agera som medlare för att möjliggöra att de regionala kapitlen tillsammans förbättrar försörjningstryggheten för gas i unionen och inte ger upphov till några motsättningar och undanröjer alla hinder för samarbete.

De regionala kapitlen ska innehålla lämpliga och verkningsfulla gränsöverskridande åtgärder, inklusive med avseende på **lagring och LNG**, om inte annat följer av överenskommelser mellan medlemsstater från samma eller olika riskgrupper som genomför åtgärderna och som påverkas av åtgärden mot bakgrund av den simulering som avses i artikel 7.1 och den gemensamma riskbedömningen.”.

[...]

[...]11. Följande artikel ska införas som artikel 8a:

”Artikel 8a

Åtgärder för cybersäkerhet

1. När medlemsstaterna upprättar de förebyggande åtgärdsplanerna och krisplanerna ska de beakta lämpliga åtgärder i fråga om cybersäkerhet.
2. Kommissionen får anta en delegerad akt i enlighet med artikel 19 om fastställande av specifika regler för gassektorn när det gäller cybersäkerhetsaspekter av gränsöverskridande gasflöden, inbegripet regler om gemensamma minimikrav, planering, övervakning, rapportering och krishantering.

3. För att utarbeta denna delegerade akt ska kommissionen ha ett nära samarbete med Europeiska unionens byrå för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (Acer), **Europeiska unionens cybersäkerhetsbyrå [...]** (Enisa), Europeiska nätverket av systemansvariga för överföringssystemen för gas (Entso-G) och ett begränsat antal av de viktigaste berörda parterna, samt organ med befintlig kompetens inom cybersäkerhet, inom ramen för sina egna uppdrag, t.ex. cybersäkerhetscentrum (SOC [...]) **som är relevanta för reglerade enheter** och it-incidentcentrum (CSIRT), som avses i **artikel 9 i direktiv (EU) 2022/xxx[...] om åtgärder för en hög gemensam cybersäkerhetsnivå i hela unionen.**”.

12. Artikel 9 ska ändras på följande sätt:

a) Punkt 1 ska ändras på följande sätt:

i) Led e ska ersättas med följande:

”e) Övriga förebyggande åtgärder som är utformade för att hantera de risker som identifierats i riskbedömningen, [...] till exempel de som avser behovet av att stärka sammanlänkningarna mellan medlemsstater som gränsar till varandra, ytterligare förbättra energieffektiviteten, **förebygga kapacitetshamstring** och minska efterfrågan på gas och möjligheten att vid behov diversifiera försörjningsvägarna och försörjningskällorna för gas och den regionala användningen av befintlig lagrings- och LNG-kapacitet i syfte att i största möjliga utsträckning upprätthålla gasförsörjningen till samtliga kunder.”.

ii) Led k ska ersättas med följande:

”k) Information om alla skyldigheter att tillhandahålla allmännyttiga tjänster med avseende på försörjningstryggheten för gas [...]”.

iii) Följande led ska läggas till som led [...] l:

”[...] l) Information om åtgärder i fråga om cybersäkerhet, som avses i artikel 8a.”.

[...] [...]

[...]

14. Artikel 13 ska ändras på följande sätt:

a) Punkterna 3, 4 och 5 ska ersättas med följande:

”3. En solidaritetsåtgärd **ska vara en sista utväg** och ska endast vidtas om den begärande medlemsstaten

a) har utlyst ett kristillstånd enligt artikel 11,

b) inte har kunnat täcka underskottet i gasförsörjningen för sina solidaritetsskyddade kunder, trots att den åtgärd som avses i artikel 11.3 har vidtagits,

c) har uttömt alla marknadsbaserade åtgärder (*frivilliga åtgärder*), alla icke-marknadsbaserade åtgärder (*obligatoriska åtgärder*) och andra åtgärder som ingår i dess krisplan,

d) till kommissionen och till de behöriga myndigheterna i alla medlemsstater med vilka den antingen är sammanlänkad direkt eller enligt punkt 2 via ett tredjeland har lämnat in en uttrycklig begäran åtföljd av en beskrivning av de genomförda åtgärderna som avses i led b i den här punkten **och av ett uttryckligt åtagande** att snabbt betala skälig ersättning till den medlemsstat som visar solidaritet i enlighet med punkt 8.

4. **De medlemsstater som mottar [...] en begäran om en solidaritetsåtgärd** ska lämna sådana erbjudanden på grundval av frivilliga åtgärder på efterfrågesidan i så stor utsträckning och så länge som möjligt, innan de tillgriper icke-marknadsbaserade åtgärder.

Om marknadsbaserade åtgärder visar sig vara otillräckliga för att den medlemsstat som visar solidaritet ska komma till rätta med underskottet i gasförsörjningen för solidaritetsskyddade kunder i den begärande medlemsstaten kan den medlemsstat som visar solidaritet införa icke-marknadsbaserade åtgärder i syfte att fullgöra de skyldigheter som anges i punkterna 1 och 2.

5. Om mer än en medlemsstat kan visa en begärande medlemsstat solidaritet ska den begärande medlemsstaten, efter att ha samrått med samtliga medlemsstater som är skyldiga att visa solidaritet, söka efter det mest förmånliga erbjudandet på grundval av kostnader, leveranshastighet, tillförlitlighet och diversifiering av gasförsörjningen. **Om de tillgängliga marknadsbaserade erbjudandena inte räcker för att täcka underskottet i gasförsörjningen för de solidaritetsskyddade kunderna i den begärande medlemsstaten, ska de medlemsstater som är skyldiga att visa solidaritet vara skyldiga att vidta icke-marknadsbaserade åtgärder.”.**

b) I punkt 10 ska följande stycke läggas till:

”Om en solidaritetsåtgärd har vidtagits i enlighet med punkterna 1 och 2 ska det slutliga ersättningsbelopp som har betalats av den begärande medlemsstaten kontrolleras i efterhand av tillsynsmyndigheten och/eller konkurrensmyndigheten i den tillhandahållande medlemsstaten inom tre månader efter det att krisen har upphört. Den begärande medlemsstaten ska rådfrågas och yttra sig om slutsatsen av efterhandskontrollen. Efter samråd med den begärande medlemsstaten har den myndighet som utför efterhandskontrollen rätt att kräva en rättelse av ersättningsbeloppet, med beaktande av den begärande medlemsstatens yttrande. Slutsatserna av efterhandskontrollen ska översändas till Europeiska kommissionen, som ska beakta dem i sin rapport om krisen i enlighet med artikel 14.3.”.

c) Punkt 14 ska ersättas med följande:

”14. Om medlemsstaterna inte lyckas komma överens om eller fastställa tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang, ska detta inte påverka tillämpningen av denna artikel. I en sådan situation, där **en solidaritetsåtgärd behövs för att garantera gasförsörjningen till solidaritetsskyddade kunder, ska arrangemangen i [...] bilaga IX som standard tillämpas avseende begäran om och tillhandahållande av den berörda gasen.**”.

15. I artikel 14.3 ska första stycket ersättas med följande:

”Efter en kris ska den behöriga myndighet som avses i punkt 1 snarast möjligt och senast sex veckor efter det att krisen har upphört förse kommissionen med en detaljerad utvärdering av krisen och de genomförda åtgärdernas effektivitet, inklusive en bedömning av krisens ekonomiska konsekvenser, konsekvenserna för elsektorn och biståndet till eller från unionen och dess medlemsstater. **I tillämpliga fall ska bedömningen innehålla en detaljerad beskrivning av de omständigheter som ledde till att mekanismen i artikel 13 aktiverades och de villkor under vilka de saknade gasleveranserna mottogs, inklusive pris och ekonomisk ersättning som betalats, och – i tillämpliga fall – skälen till att solidaritetserbudandena inte godtogs och/eller att gas inte levererades.** Bedömningen ska göras tillgänglig för gruppen för samordning av gasförsörjningen och ska avspeglas i uppdateringarna av de förebyggande åtgärdsplanerna och krisplanerna.”.

15a. I artikel 17a ska följande punkt läggas till:

”2. Den rapport som ska lämnas in senast den 28 februari 2025 ska också inbegripa en allmän bedömning av tillämpningen av artiklarna 6a–6d, 7.1, 7.4 g, 16.3, 17a, 18a och 20.4 samt bilagorna Ia och Ib till denna förordning. Rapporten ska vid behov åtföljas av ett lagstiftningsförslag om ändring av denna förordning.”.

16. Artikel 19 ska ändras på följande sätt:

a) I punkt 2 ska första meningen ersättas med följande:

”Den befogenhet att anta delegerade akter som avses i artiklarna 3.8, 7.5, 8.5 **och artikel 8a.2 (cybersäkerhet)** ska ges till kommissionen för en period på fem år från och med [...] **[dagen för antagande av ändringarna]**.”.

b) I punkt 3 ska första meningen ersättas med följande:

”3. Den delegering av befogenhet som avses i artiklarna 3.8, 7.5, 8.5 **och artikel 8a.2 (cybersäkerhet)** får när som helst återkallas av Europaparlamentet eller rådet.”.

c) I punkt 6 ska första meningen ersättas med följande:

”6. En delegerad akt som antas enligt artiklarna 3.8, 7.5, 8.5 **och artikel 8a.2 (cybersäkerhet)** ska träda i kraft endast om varken Europaparlamentet eller rådet har gjort invändningar mot den delegerade akten inom en period på två månader från den dag då akten delgavs Europaparlamentet och rådet, eller om både Europaparlamentet och rådet, före utgången av den perioden, har underrättat kommissionen om att de inte kommer att invända.”.

[...]

17. Bilaga VI ska ändras på följande sätt:

a) I punkt 5 a andra stycket ska följande strecksats införas efter andra strecksatsen ”Åtgärder för att diversifiera gasförsörjningsvägarna och försörjningskällorna.”:

”– Åtgärder för att förhindra kapacitetshamstring.”.

b) I punkt 11.3 a andra stycket ska följande strecksats införas efter andra strecksatsen ”Åtgärder för att diversifiera gasförsörjningsvägarna och försörjningskällorna.”:

”– Åtgärder för att förhindra kapacitetshamstring.”.

18. Texten i bilaga II till denna förordning ska läggas till som bilaga IX till förordning (EU) 2017/1938.

Artikel 68

Upphävande

Förordning (EG) nr 715/2009 upphör att gälla. Hänvisningar till den upphävda förordningen ska anses som hänvisningar till den här förordningen och ska läsas i enlighet med jämförelsetabellen i bilaga II.

Artikel 69

Ikraftträdande

Denna förordning träder i kraft den tjugonde dagen efter det att den har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Den ska tillämpas från och med den **[1 januari 2023]**.

Denna förordning är till alla delar bindande och direkt tillämplig i alla medlemsstater.

Utfärdad i Bryssel den

På Europaparlamentets vägnar
Ordförande

På rådets vägnar
Ordförande

BILAGA I**RIKTLINJER FÖR****1. INFORMATION SOM SKA OFFENTLIGGÖRAS OM DEN METOD SOM ANVÄNDS FÖR ATT FASTSTÄLLA DEN REGLERADE INTÄKTEN FÖR DEN SYSTEMANSVARIGE FÖR ÖVERFÖRINGSSYSTEM**

Tillsynsmyndigheten eller den systemansvarige för överföringssystemet ska offentliggöra nedanstående information före tariffperioden enligt tillsynsmyndighetens beslut.

Denna information ska lämnas separat för överföringsverksamhet där den systemansvarige ingår i en större kommersiell enhet eller kontrolleras av ett större holdingbolag.

1. Ansvarig enhet som beräknar, fastställer och godkänner metodens olika komponenter.
2. En beskrivning av metoden, inbegripet åtminstone en beskrivning av
 - a) övergripande metod, t.ex. intäktstak, hybrid, självkostnad-plus-vinstpålägg-metoden eller tariffjämförelser,

- b) metod för att fastställa den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen, inbegripet
 - i) metod för att fastställa tillgångarnas ursprungliga (ingående) värde när regleringen inleds och när nya tillgångar införlivas i den reglerade tillgångsbasen,
 - ii) metod för omvärdering av tillgångar,
 - iii) redogörelser för utvecklingen av tillgångarnas värde,
 - iv) behandling av avvecklade tillgångar,
 - v) avskrivningsmetod som tillämpas på den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen, inklusive eventuella ändringar av värdena,
- c) metod för att fastställa kapitalkostnaden,
- d) metod för att fastställa de totala utgifterna (Totex) eller, i tillämpliga fall, driftsutgifterna (Opex) och kapitalutgifterna (Capex),
- e) metod för att fastställa kostnadseffektivitet, i tillämpliga fall,
- f) metod som tillämpats för att fastställa inflationen,
- g) metod för att fastställa premier och incitament, i tillämpliga fall,
- h) kostnader som inte går att kontrollera,
- i) tjänster som tillhandahålls inom företagets holdingbolag, i tillämpliga fall.

3. Värdet för de parametrar som används i metoden:
- a) Detaljerade värden för de parametrar som utgör en del av kostnaden för eget kapital och skuldkostnaden eller den vägda genomsnittliga kapitalkostnaden, i procent.
 - b) Avskrivningsperioder, i år, tillämpliga separat på rörledningar och kompressorer.
 - c) Förändringar i avskrivningstiden eller i den ökade avskrivningstakten som tillämpas på tillgångar.
 - d) Effektivitetsmål i procent.
 - e) Inflationsindex.
 - f) Premier och incitament.
4. Värdet av kostnader och utgifter som används för att fastställa tillåtna eller eftersträlvade intäkter i lokal valuta och i euro avseende
- a) den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen, per tillgångstyp och år fram till dess att den har avskrivits i sin helhet, inklusive
 - b) investeringar som läggs till den [...] **regleringsmässiga** tillgångsbasen, per tillgångstyp,
 - c) avskrivningen per tillgångstyp fram till den fullständiga avskrivningen av tillgångarna,
 - d) kapitalkostnaden, inklusive kostnaden för eget kapital och skuldkostnaden,
 - e) driftskostnader,
 - f) premier och incitament som specificeras separat per post.

5. Ekonomiska indikatorer som ska föreskrivas den systemansvarige för överföringssystemet. Om den systemansvarige för överföringssystemet kontrolleras av ett större holdingbolag eller ingår i ett större företag ska dessa värden anges separat för den systemansvarige för överföringssystemet, inbegripet följande:

- a) Rörelseresultat före räntor, skatt och av- och nedskrivningar (Ebitda).
- b) Rörelseresultat före räntor och skatt (Ebit).
- c) Avkastning på tillgångar I (Roa) = $Ebitda/Rab$.
- d) Avkastning på tillgångar II (Roa) = $Ebit/Rab$.
- e) Avkastning på eget kapital (Roe) = [...] **vinst/eget kapital**.
 - aa) Avkastning på sysselsatt kapital (Roce).
 - bb) Bruttosoliditetsgrad.
 - cc) $nettoskuld/(nettoskuld + eget kapital)$.
 - dd) $nettoskuld/Ebitda$.

Tillsynsmyndigheten eller den systemansvarige för överföringssystemet ska tillhandahålla en förenklad tariffmodell som inbegriper metodens disaggregerade parametrar och värden och som gör det möjligt att upprepa beräkningen av den systemansvariges tillåtna eller eftersträvade intäkt.

6. De systemansvariga ska varje dag föra protokoll om aktuellt underhåll och eventuella flödesavbrott. De ska på begäran ställa protokollen till den behöriga myndighetens förfogande. På begäran ska uppgifterna också lämnas till dem som påverkas av avbrotten.

2. PRINCIPER FÖR MEKANISMER FÖR KAPACITETSTILLDELNING OCH FÖRFARANDENA FÖR HANTERING AV ÖVERBELASTNING AVSEENDE SYSTEMANSVARIGA FÖR ÖVERFÖRINGSSYSTEM SAMT TILLÄMPNINGEN AV DESSA VID AVTALSBETINGAD ÖVERBELASTNING

2.1 Principer för mekanismer för kapacitetstilldelning och förfarandena för hantering av överbelastning avseende systemansvariga för överföringssystem

1. Mekanismerna för kapacitetstilldelning och förfarandena för hantering av överbelastning ska underlätta utvecklingen av konkurrensen och likvidhandel med kapacitet. Mekanismerna ska vara marknadsanpassade, även på spotmarknader och centrala marknadsplatser. De ska vara flexibla och kunna anpassas till nya marknadsvillkor.
2. Dessa mekanismer och förfaranden ska ta hänsyn till det berörda systemets funktionsduglighet och till försörjningstryggheten.
3. Dessa mekanismer och förfaranden får varken stå i vägen för nya marknadsaktörer eller skapa orimliga hinder för marknadsinträde. De får inte hindra marknadsaktörerna, inbegripet nya marknadsaktörer och företag med liten marknadsandel, från att konkurrera effektivt med varandra.
4. Dessa mekanismer och förfaranden ska skicka lämpliga ekonomiska signaler för effektiv och maximal användning av den tekniska kapaciteten samt underlätta investeringar i ny infrastruktur.
5. Nätanvändarna ska underrättas om vilken typ av omständigheter som kan påverka tillgängligheten när det gäller avtalad kapacitet. Information om avbrott *[...]* ska återspegla nivån på den information som är tillgänglig för den systemansvariga.

6. Om det uppstår svårigheter med att uppfylla avtalsenliga leveransskyldigheter som är relaterade till systemets funktionsduglighet, [...] **ska** de systemansvariga utan dröjsmål underrätta nätanvändarna och försöka finna en icke-diskriminerande lösning.

De systemansvariga ska rådfråga nätanvändarna om förfaranden innan de genomförs och komma överens om dem med tillsynsmyndigheten.

2.2 Förfaranden för hantering av överbelastning vid avtalsbetingad överbelastning

2.2.1 Allmänna bestämmelser

1. Bestämmelserna i punkt 2.2 ska tillämpas på sammanlänkningspunkter mellan angränsande entry-exitsystem, oavsett om de är fysiska eller virtuella, mellan två eller flera medlemsstater eller inom samma medlemsstat om det tillämpas förfaranden för att reservera kapacitet för användare vid punkterna. De får även tillämpas på entrypunkter till och exitpunkter från tredjeländer, i enlighet med den relevanta nationella tillsynsmyndighetens beslut. Exitpunkter till slutkonsumenter och distributionsnät, entrypunkter från LNG-terminaler och produktionsanläggningar, och entry-/exitpunkter från och till lagringsanläggningar omfattas inte av bestämmelserna i punkt 2.2.
2. Utifrån de uppgifter som de systemansvariga offentliggör enligt avsnitt 3 i denna bilaga och som om relevant har kontrollerats av de nationella tillsynsmyndigheterna, ska Acer offentliggöra en övervakningsrapport om överbelastning vid sammanlänkningspunkter med avseende på produkter för fast kapacitet som sålts under det föregående året, i möjligaste mån med beaktande av kapacitetshandel på andrahandsmarknaden och användningen av avbrytbar kapacitet.

Övervakningsrapporten ska offentliggöras vartannat år. Acer ska offentliggöra ytterligare rapporter på grundval av en motiverad begäran från kommissionen upp till en gång per år.

3. Ytterligare kapacitet som görs tillgänglig genom tillämpningen av något av de förfaranden för hantering av överbelastning som anges i punkterna 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 och 2.2.5 ska erbjudas av den eller de respektive systemansvariga inom ramen för det ordinarie tilldelningsförfarandet.

3.

2.2.2 Kapacitetsökning genom ett överboknings- och återköpssystem

1. Systemansvariga ska föreslå och, efter godkännande av den nationella tillsynsmyndigheten, införa ett incitamentbaserat överboknings- och återköpssystem för att erbjuda ytterligare fast kapacitet. Före genomförandet ska den nationella tillsynsmyndigheten samråda med de angränsande medlemsstaternas nationella tillsynsmyndigheter och beakta deras synpunkter. Ytterligare kapacitet definieras som den fasta kapacitet som erbjuds utöver den tekniska kapaciteten hos en sammanlänkningspunkt, varvid den tekniska kapaciteten beräknas på grundval av artikel 5.1 i denna förordning.
2. Överboknings- och återköpssystemet ska för de systemansvariga utgöra ett incitament att tillhandahålla ytterligare kapacitet, med beaktande av de tekniska villkoren – t.ex. värmevärdet, temperatur, förväntad förbrukning för det relevanta entry-exitsystemet och kapaciteten i angränsande nät. Systemansvariga ska använda sig av ett dynamiskt tillvägagångssätt vid nyberäkningen av entry-exitsystemets tekniska eller ytterligare kapacitet.

3. Överboknings- och återköpssystemet ska vara incitamentbaserat genom att återspegla de risker som de systemansvariga tar när de erbjuder ytterligare kapacitet. Systemet ska vara utformat på ett sådant sätt att intäkter från försäljningen av ytterligare kapacitet och kostnader som uppstår genom återköpssystemet eller åtgärder enligt punkt 6 delas mellan de systemansvariga och nätanvändarna. De nationella tillsynsmyndigheterna ska fatta beslut om fördelningen av intäkter och kostnader mellan den systemansvarige och nätanvändaren.
4. I syfte att fastställa de systemansvarigas intäkter ska teknisk kapacitet, och i synnerhet returnerad kapacitet samt, där det är relevant, kapacitet som uppstår vid tillämpningen av ”use-it-or-lose-it”-mekanismer för fast dagen-före-kapacitet och långfristig kapacitet, beaktas för att kunna tilldelas före eventuell ytterligare kapacitet.
5. Vid fastställandet av den ytterligare kapaciteten ska den systemansvarige för överföringssystemet beakta statistiska scenarier för den förväntade mängden fysiskt outnyttjad kapacitet vid en viss tidpunkt vid sammanlänkningspunkter. Den systemansvarige ska också beakta en riskprofil för tillhandahållande av ytterligare kapacitet som inte leder till alltför stora återköpsförpliktelser. Inom ramen för överboknings- och återköpssystemet ska även sannolikheten och kostnaderna för återköp av kapacitet på marknaden uppskattas, och på grundval av detta ska den ytterligare kapacitet som ställs till förfogande bestämmas.
6. Där så är nödvändigt för att behålla systemets funktionsduglighet ska systemansvariga tillämpa ett marknadsbaserat återköpsförfarande inom vilket nätanvändare kan erbjuda kapacitet. Nätanvändare ska underrättas om det tillämpliga återköpsförfarandet. Tillämpningen av ett återköpsförfarande påverkar inte tillämpliga krisåtgärder.
7. Systemansvariga ska innan de tillämpar ett återköpsförfarande kontrollera om alternativa tekniska och kommersiella åtgärder kan upprätthålla systemets funktionsduglighet på ett mer kostnadseffektivt sätt.

8. Tillsammans med förslaget om överboknings- och återköpssystemet ska systemansvariga lämna alla relevanta uppgifter, skattningar och modeller till den nationella tillsynsmyndigheten så att man där kan bedöma systemet. Den systemansvariga ska regelbundet rapportera hur systemet fungerar till den nationella tillsynsmyndigheten och ska på begäran lämna alla relevanta uppgifter till den nationella tillsynsmyndigheten. Den nationella tillsynsmyndigheten får begära att den systemansvariga ändrar systemet.

2.2.3 *"Use-it-or-lose-it"-mekanismen för fast dagen-före-kapacitet*

1. Nationella tillsynsmyndigheter ska kräva att systemansvariga tillämpar åtminstone de regler som anges i punkt 3 för varje nätanvändare vid sammanlänkningspunkter när det gäller ändring av den ursprungliga nomineringen om det av Acers årliga övervakningsrapport enligt punkt 2.2.1.2 framgår att efterfrågan har överstigit utbudet, till acceptpriset när det rör sig om auktioner, vid sammanlänkningspunkter i samband med kapacitetstilldelningsförfaranden det år som omfattas av övervakningsrapporten för produkter som skulle användas antingen det året eller under ett av de följande två åren
- a) för minst tre produkter för fast kapacitet med en löptid på en månad eller
 - b) för minst två produkter för fast kapacitet med en löptid på ett kvartal eller
 - c) för minst en produkt för fast kapacitet med en löptid på ett år eller mer eller
 - d) om ingen produkt för fast kapacitet med en löptid på en månad eller mer har erbjudits under åtminstone sex månader.

2. Om det av den årliga övervakningsrapporten framgår att situationen enligt punkt 1 troligen inte kommer att uppstå på nytt under de påföljande tre åren, exempelvis därför att kapacitet blir tillgänglig genom fysisk utbyggnad av nätet eller uppsägning av långfristiga avtal, får de berörda nationella tillsynsmyndigheterna fatta beslut om att häva ”use-it-or-lose-it”-mekanismen för fast dagen-före-kapacitet.
3. Fast renominering är tillåten upp till 90 % och ned till 10 % av den kapacitet som avtalats av nätanvändaren vid sammanlänkningspunkten. Om nomineringen överstiger 80 % av den avtalade kapaciteten får dock hälften av den icke nominerade volymen renomineras uppåt. Om nomineringen inte överstiger 20 % av den avtalade kapaciteten får hälften av den nominerade volymen renomineras nedåt. Tillämpningen av denna punkt påverkar inte tillämpliga krisåtgärder.
4. Den ursprungliga innehavaren av den avtalade kapaciteten får renominera den inskränkta delen av sin avtalade fasta kapacitet på avbrytbara villkor.
5. Punkt 3 ska inte tillämpas på nätanvändare – personer eller företag och de företag som de kontrollerar i enlighet med artikel 3 i förordning (EG) nr 139/2004 – som innehade mindre än 10 % av den genomsnittliga tekniska kapaciteten under det föregående året vid sammanlänkningspunkten.
6. Vid sammanlänkningspunkter där en ”use-it-or-lose-it”-mekanism för fast dagen-före-kapacitet enligt punkt 3 tillämpas ska den nationella tillsynsmyndigheten utvärdera sambandet med överboknings- och återköpssystemet enligt punkt 2.2.2. Detta kan resultera i att den nationella tillsynsmyndigheten beslutar att inte tillämpa bestämmelserna i punkt 2.2.2 på dessa sammanlänkningspunkter. Ett sådant beslut ska utan dröjsmål anmälas till Acer och till kommissionen.

7. En nationell tillsynsmyndighet får besluta att införa en ”use-it-or-lose-it”-mekanism för fast dagen-före-kapacitet enligt punkt 3 för en sammanlänkningspunkt. Innan den nationella tillsynsmyndigheten fattar sitt beslut ska den samråda med de nationella tillsynsmyndigheterna i angränsande medlemsstater. När den nationella tillsynsmyndigheten fattar sitt beslut ska den ta hänsyn till de yttranden som avges av nationella tillsynsmyndigheter i angränsande medlemsstater.

2.2.4 *Returnering av avtalad kapacitet*

Systemansvariga ska godta varje returnering av fast kapacitet som nätanvändaren avtalat vid en sammanlänkningspunkt, med undantag för kapacitetsprodukter med en löptid på en dag och kortare. Nätanvändaren ska behålla de rättigheter och skyldigheter som följer av kapacitetsavtalet fram till det att kapaciteten tilldelas på nytt av den systemansvariga och i den utsträckning som kapaciteten inte tilldelas på nytt av den systemansvariga. Returnerad kapacitet ska beaktas för omtilldelning först efter det att all tillgänglig kapacitet har tilldelats. Den systemansvariga ska omedelbart underrätta nätanvändaren om varje omtilldelning av returnerad kapacitet. Den nationella tillsynsmyndigheten ska godkänna de närmare villkoren för retur av kapacitet, särskilt för fall där flera nätanvändare returnerar sin kapacitet.

2.2.5 *Långfristig use-it-or-lose-it-mekanism*

1. De nationella tillsynsmyndigheterna ska kräva att de systemansvariga, helt eller delvis, tar tillbaka av en nätanvändare systematiskt underutnyttjad avtalad kapacitet vid en sammanlänkningspunkt om nätanvändaren inte på rimliga villkor har sålt eller erbjudit sin outnyttjade kapacitet och om andra nätanvändare begär fast kapacitet. Avtalad kapacitet anses vara systematiskt underutnyttjad i synnerhet om

- a) nätanvändaren i genomsnitt använder mindre än 80 % av sin avtalade kapacitet både från och med den 1 april till och med den 30 september och från och med den 1 oktober till och med den 31 mars där avtalets effektiva löptid uppgår till mer än ett år och ingen rimlig motivering kan lämnas, eller
 - b) nätanvändaren systematiskt nominerar nära 100 % av sin avtalade kapacitet och renominerar nedåt i syfte att kringgå de regler som fastställs i punkt 2.2.3.3.
- 2. Tillämpningen av en ”use-it-or-lose-it”-mekanism för fast dagen-före-kapacitet får inte betraktas som grund för att hindra tillämpningen av punkt 1.
 - 3. Återtagandet av kapacitet ska leda till att nätanvändaren förlorar sin avtalade kapacitet delvis eller fullständigt under en viss period eller under avtalets återstående effektiva löptid. Nätanvändaren ska behålla de rättigheter och skyldigheter som följer av kapacitetsavtalet fram till det att kapaciteten tilldelas på nytt av den systemansvariga och i den utsträckning som kapaciteten inte tilldelas på nytt av den systemansvariga.
 - 4. Systemansvariga ska fortlöpande till de nationella tillsynsmyndigheterna lämna alla uppgifter som krävs för att övervaka i vilken utsträckning avtalad kapacitet används där avtalets effektiva löptid uppgår till mer än ett år eller omfattar återkommande kvartal som täcker minst två år.

3. FASTSTÄLLANDE AV DE TEKNISKA UPPGIFTER SOM NÄTANVÄNDARE MÅSTE HA FÖR ATT KUNNA FÅ EFFEKTIVT TILLTRÄDE TILL NATURGASSYSTEMET, FASTSTÄLLANDE AV ALLA PUNKTER SOM ÄR RELEVANTA FÖR UPPFYLLANDET AV KRAVEN PÅ TRANSPARENS OCH DE UPPGIFTER SOM SKA OFFENTLIGGÖRAS VID ALLA RELEVANTA PUNKTER SAMT TIDSPLANEN FÖR OFFENTLIGGÖRANDET

3.1 Fastställande av de tekniska uppgifter som nätanvändare måste ha för att få effektivt tillträde till systemet

3.1.1 Form för offentliggörande

1. De systemansvariga för överföringssystem (nedan kallade systemansvariga) ska tillhandahålla alla uppgifter som avses i punkterna 3.1.2 och 3.3.1–3.3.5 på följande sätt:
 - a) På en webbplats som är tillgänglig för allmänheten utan kostnad och utan krav på registrering eller annan anmälan hos den systemansvariga.
 - b) Regelbundet/fortlöpande; frekvensen ska anpassas till de ändringar som äger rum och tjänstens varaktighet.
 - c) På ett användarvänligt sätt.
 - d) På ett tydligt, mätbart, lättillgängligt och icke-diskriminerande sätt.
 - e) I nedladdningsbart format som systemansvariga och de nationella tillsynsmyndigheterna har kommit överens om – på grundval av ett yttrande om ett harmoniserat format som ska tillhandahållas av Acer – och som möjliggör kvantitativa analyser.

- f) Med konsekvent användning av enheter, varvid framför allt kWh (med en förbränningsreferenstemperatur på 298,15 K) utgör enheten för energiinnehåll och m³ (vid 273,15 K och 1,01325 bar) volymenhet. Den konstanta omräkningsfaktorn för energiinnehåll ska anges. Utöver ovannämnda format kan även andra enheter användas för offentliggörandet.
- g) På medlemsstatens officiella språk och på engelska.
- h) Alla uppgifter ska lämnas via en unionsomfattande central plattform som inrättats av Entso för gas på kostnadseffektiva grunder.

2. De systemansvariga ska tillhandahålla detaljerade uppgifter om faktiska ändringar av alla sådana uppgifter som avses i punkterna 3.1.2 och 3.3.1–3.3.5 vid lämplig tidpunkt så snart de finns tillgängliga för dem.

3.1.2 *Innehållet i offentliggörandet*

- 1. De systemansvariga ska offentliggöra åtminstone följande uppgifter om sina system och tjänster:
 - a) En detaljerad och uttömmande beskrivning av de olika tjänster som erbjuds och de avgifter som tas ut för dem.
 - b) Olika typer av transportavtal som kan ingås för dessa tjänster.
 - c) Nätföreskrifter och/eller standardvillkor som fastställer samtliga nätanvändares rättigheter och skyldigheter, däribland följande:

- i) Harmoniserade transportavtal och andra relevanta dokument.
 - ii) Om det är relevant för nättillträdet: uppgifter om relevanta parametrar för gaskvalitet för alla relevanta punkter, i enlighet med vad som fastställs i punkt 3.2 i denna bilaga, däribland minst bruttovärmevärdet, Wobbetal och syrehalt samt uppgifter om ansvarsfrågan och nätanvändarnas kostnader för konvertering om gasen inte motsvarar dessa specifikationer.
 - iii) Om det är relevant för nättillträdet: information om tryckkrav för alla relevanta punkter.
 - iv) Förfarandet i händelse av avbrott i avbrytbar kapacitet, däribland i tillämpliga fall tidpunkt, omfattning och rangordning av enskilda avbrott (exempelvis proportionellt eller enligt principen ”först in, sist avbruten”).
- d) De harmoniserade förfarandena för användning av överföringssystemet, inklusive definition av nyckelbegrepp.
 - e) Villkor för kapacitetstilldelning, hantering av överbelastning samt förfaranden för att motverka hamstring och underlätta återanvändning.
 - f) De regler för kapacitetshandel på andrahandsmarknaden som gäller gentemot den systemansvariga.
 - g) Regler om balansering och metod för beräkning av avgifter för obalans.
 - h) I förekommande fall de flexibilitets- och toleransnivåer som utan särskild avgift inkluderas i transporttjänsterna och i andra tjänster, samt den flexibilitet som erbjuds utöver detta med tillhörande avgifter.

- i) En ingående beskrivning av den systemansvarigas gassystem med uppgift om relevanta sammanlänkningspunkter enligt definitionen i punkt 3.2 i denna bilaga samt namnet på dem som är driftsansvariga för de sammanlänkade systemen eller anläggningarna.
- j) Reglerna för anslutning till det system som drivs av den systemansvariga.
- k) Information om krismekanismer, i den mån som det faller inom den systemansvarigas ansvarsområde, exempelvis åtgärder som kan leda till att kundgrupper kopplas bort från nätet, och andra allmänna ansvarsregler som gäller för den systemansvariga.
- l) Förfaranden för sammanlänkningspunkter som systemansvariga kommit överens om som är av betydelse för nätanvändares tillträde till de berörda överföringssystemen och som avser nätets driftskompatibilitet, förfaranden för nominering och matchning samt andra förfaranden som fastställer bestämmelser om tilldelning av gasflöden och balansering, inkluderat de metoder som tillämpas.
- m) De systemansvariga ska offentliggöra en detaljerad och uttömmande beskrivning av den metod och det förfarande som tillämpas för beräkning av den tekniska kapaciteten, däribland information om de parametrar som använts och viktiga förutsättningar.

3.2 Fastställande av alla punkter som är relevanta för uppfyllandet av kraven på transparens

1. De relevanta punkterna ska åtminstone omfatta följande punkter:
 - a) Alla entry- och exitpunkter till och från ett överföringsnät som drivs av en systemansvarig, med undantag för exitpunkter som är anslutna till en enskild slutkund och med undantag för entrypunkter som är direkt kopplade till en enskild producents produktionsanläggning som är belägen inom EU.
 - b) Alla entry- och exitpunkter som sammanlänkar de systemansvarigas balanseringsområden.
 - c) Alla punkter som sammanlänkar den systemansvarigas nät med en LNG-terminal, fysiska gasknutpunkter, lagrings- och produktionsanläggningar, såvida inte dessa produktionsanläggningar omfattas av undantag enligt punkt a.
 - d) Alla punkter som sammanlänkar en viss systemansvarigs nät med sådan infrastruktur som krävs för tillhandahållandet av stödtjänster enligt definitionen i artikel 2.30 i [omarbetningen av gasdirektivet enligt förslag i COM(2021)xxx].
2. Information till enskilda slutkunder och till produktionsanläggningar, som inte omfattas av definitionen av relevanta punkter enligt punkt 3.2.1 a, ska offentliggöras i samlad form, åtminstone per balanseringsområde. Aggregeringen av enskilda slutkunder och av produktionsanläggningar, som inte omfattas av definitionen av relevanta punkter enligt punkt 3.2.1 a, ska vid tillämpning av denna bilaga betraktas som en (1) relevant punkt.

3. I de fall då punkter mellan två eller flera överföringsansvariga sköts enbart av de berörda överföringsansvariga, utan någon som helst avtalsenlig eller funktionsmässig inblandning från systemanvändare, eller då punkter förbinder ett överföringssystem med ett distributionssystem och det inte finns någon avtalsbetingad överbelastning vid dessa punkter, ska systemansvariga när det gäller dessa punkter undantas från skyldigheten att offentliggöra de krav som förtecknas i punkt 3.3 i denna bilaga. Den nationella tillsynsmyndigheten får kräva att de systemansvariga ska offentliggöra de krav som förtecknas i punkt 3.3 i denna bilaga för grupper av eller alla de undantagna punkterna. I dessa fall ska informationen, om den är tillgänglig för den systemansvariga, offentliggöras i samlad form på lämplig nivå, åtminstone per balanseringsområde. Denna aggregering av dessa punkter ska, vid tillämpning av denna bilaga, betraktas som en relevant punkt.

3.3 Uppgifter som ska offentliggöras för alla relevanta punkter och tidsplanen för offentliggörandet

1. De systemansvariga ska för alla relevanta punkter offentliggöra sådana uppgifter som förtecknas i punkterna a–g för samtliga tjänster och stödtjänster som tillhandahålls (framför allt information om blandning inblandning, ballastning och konvertering). Dessa sifferuppgifter ska offentliggöras i form av numeriska uppgifter, med tim- eller dagsbaserade perioder – som motsvarar den minsta referensperioden för kapacitetsbokning, nominering och renominering samt den minsta betalningsperiod för vilken avgifterna för obalans beräknas. Om den minsta referensperioden avviker från en daglig period ska den information som anges i punkterna a–g också tillgängliggöras för den dagliga perioden. Denna information och uppdateringarna ska offentliggöras så snart den systemansvariga har tillgång till dem ("nästan i realtid").

- a) Teknisk kapacitet för flöden i båda riktningar.
- b) Total avtalad fast och avbrytbar kapacitet i båda riktningar.
- c) Nomineringar och renomineringar i båda riktningar.
- d) Tillgänglig fast och avbrytbar kapacitet i båda riktningar.
- e) Faktiska fysiska flöden.
- f) Planerat och faktiskt avbrott i avbrytbar kapacitet.
- g) Planerade och oplanerade avbrott i fasta tjänster och information om återupprättande av fasta tjänster (t.ex. systemunderhåll och trolig varaktighet för avbrott på grund av underhåll). Planerade avbrott ska offentliggöras minst 42 dagar i förväg.
- h) Förekomst av resultatlösa, rättsligt giltiga förfrågningar om produkter för fast kapacitet med en löptid på en månad eller mer, inklusive antal och volym när det gäller dessa förfrågningar.
- i) När det gäller auktioner, uppgifter om var och när högre priser än acceptpriset har uppnåtts för produkter för fast kapacitet med en löptid på en månad eller mer.
- j) Uppgifter om var och när det inte har erbjudits någon produkt för fast kapacitet med en löptid på en månad eller mer inom ramen för det ordinarie tilldelningsförfarandet.
- k) Total kapacitet som ställts till förfogande genom tillämpning av de förfaranden för hantering av överbelastning som fastställs i punkterna 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 och 2.2.5, för vart och ett av dessa förfaranden.

2. Uppgifterna i enlighet med punkt 3.3.1 a, b och d ska offentliggöras åtminstone 24 månader i förväg för alla relevanta punkter.
3. De systemansvariga ska, för alla relevanta punkter, löpande offentliggöra historiska uppgifter om kraven i punkt 3.3.1 a–g för de senaste fem åren.
4. De systemansvariga ska dagligen offentliggöra uppmätta värden för bruttovärmevärdet, Wobbetalet, den vätgashalt som blandas in i naturgassystemet, metanhalten och syrehalten vid alla relevanta punkter. Preliminära uppgifter ska offentliggöras senast tre dagar efter respektive gasdygn. De slutgiltiga uppgifterna ska offentliggöras inom tre månader efter utgången av respektive månad.
5. De systemansvariga ska årligen för alla relevanta punkter offentliggöra tillgänglig kapacitet, bokad och teknisk kapacitet för alla år för vilka kapacitet har avtalats plus ett år och åtminstone för de kommande tio åren. Dessa uppgifter ska uppdateras åtminstone varje månad och oftare om det inkommer nya uppgifter. Offentliggörandet ska återspegla den tidsperiod för vilken kapacitet erbjuds på marknaden.

3.4 Uppgifter som ska offentliggöras om överföringssystemet och tidsplanen för offentliggörandet

1. De systemansvariga ska se till att den aggregerade kapacitet som erbjuds och avtalas på andrahandsmarknaden (dvs. som säljs från en nätanvändare till en annan nätanvändare) – om denna information är tillgänglig för den systemansvariga – offentliggörs och uppdateras varje dag. Dessa uppgifter ska specificera följande:

- a) Sammanlänkningspunkt där kapaciteten säljs.
- b) Typ av kapacitet, t.ex. entry, exit, fast, avbrytbar.
- c) Kapacitetsnyttjanderättens mängd och varaktighet.
- d) Typ av försäljning, t.ex. överföring eller tilldelning.
- e) Totala antalet transaktioner/överföringar.
- f) Eventuella andra villkor som den systemansvariga känner till och som nämns i punkt 3.3.

I den mån som sådan information tillhandahålls av en tredje part ska systemansvariga undantas från denna bestämmelse.

2. De systemansvariga ska offentliggöra harmoniserade villkor enligt vilka de accepterar kapacitetsöverföringar (t.ex. överföringar och tilldelningar). Dessa bestämmelser måste inkludera följande:
- a) En beskrivning av standardiserade produkter som kan säljas på andrahandsmarknaden.
 - b) Ledtid för genomförande/godkännande/registrering av transaktioner på andrahandsmarknaden. Vid förseningar måste anledningen offentliggöras.
 - c) Anmälan av säljaren eller den tredje part som avses i punkt 3.4.1 till den systemansvariga om säljarens och köparens namn och kapacitetsuppgifter i enlighet med punkt 3.4.1.

I den mån som sådan information tillhandahålls av en tredje part ska systemansvariga undantas från denna bestämmelse.

3. Varje systemansvarig ska, när det gäller balanseringen av systemet, senast en månad efter att balansperioden löpt ut, tillhandahålla varje nätanvändare för varje balansperiod volymuppgifter om den specifika preliminära obalansen och om kostnaderna per enskild nätanvändare. Slutgiltiga uppgifter om kunder som mottagit leveranser enligt standardiserade belastningsprofiler kan tillhandahållas upp till 14 månader senare. I den mån som sådan information tillhandahålls av en tredje part ska systemansvariga undantas från denna bestämmelse. När sådana uppgifter tillhandahålls ska kommersiellt känsliga uppgifter behandlas konfidentiellt.
4. När tredje parter erbjuder flexibilitetstjänster utöver toleransnivåerna ska systemansvariga offentliggöra dagliga prognoser på dagen-före-basis om den maximala flexibilitetsmängden, bokad flexibilitet och den flexibilitet som marknaden förfogar över nästkommande gasdygn. Den systemansvariga ska i slutet av varje gasdygn dessutom offentliggöra efterhandsinformation om det aggregerade nyttjandet av varje flexibilitetstjänst. Om den nationella tillsynsmyndigheten är övertygad om att sådan information skulle kunna ge utrymme för potentiellt missbruk från nätanvändarnas sida, får den bevilja den systemansvariga undantag från denna skyldighet.
5. De systemansvariga ska offentliggöra, per balanseringsområde, gasmängden i överföringssystemet i början av varje gasdygn och den beräknade gasmängden i överföringssystemet i slutet av varje gasdygn. Den beräknade gasmängden för slutet av gasdygnet ska uppdateras varje timme under hela gasdygnet. Om avgifter för obalans beräknas varje timme ska den systemansvariga offentliggöra gasmängden i överföringssystemet i timbaserade perioder. Alternativt ska systemansvariga offentliggöra, per balanseringsområde, alla användares aggregerade obalans i början av varje balanseringsperiod och den beräknade kumulerade obalansen för alla användare i slutet av varje gasdygn. Om den nationella tillsynsmyndigheten är övertygad om att sådan information skulle kunna ge utrymme för potentiellt missbruk från nätanvändarnas sida, får den bevilja den systemansvariga undantag från denna skyldighet.

6. De systemansvariga ska tillhandahålla användarvänliga verktyg för beräkning av tariffer.
7. De systemansvariga ska på ett effektivt sätt registrera alla kapacitetsavtal och all annan relevant information i samband med beräkning och tillhandahållande av tillgänglig kapacitet; de relevanta nationella myndigheterna ska ha tillgång till dessa uppgifter under minst fem år, i synnerhet vad gäller enskilda nomineringar och avbrott. De systemansvariga ska bevara dokumentation om all relevant information som fastställs i punkt 3.3.4 och 3.3.5 under minst fem år och vid behov ge tillsynsmyndigheterna tillgång till informationen. Båda parterna ska respektera principen om bevarande av affärshemligheter.
8. De systemansvariga ska minst en gång om året vid en i förväg fastställd tidpunkt offentliggöra alla planerade underhållsperioder som kan komma att påverka nätanvändarnas rättigheter enligt transportavtalen och i rimlig tid offentliggöra den driftsrelaterade information som är kopplad till detta. Detta innebär att så snart som uppgifterna är tillgängliga för de systemansvariga, ska de också utan dröjsmål och diskriminering offentliggöra eventuella ändringar i de planerade underhållsperioderna och meddela oplanerat underhåll. Under underhållsperioderna ska de systemansvariga regelbundet offentliggöra aktuell information om underhållet, förväntad varaktighet och förväntade effekter.

4. FORMAT OCH INNEHÅLL FÖR OFFENTLIGGÖRANDET AV TEKNISK INFORMATION OM NÄTTILLTRÄDE FRÅN OPERATÖRER AV VÄTGASNÄT, INFORMATION SOM SKA OFFENTLIGGÖRAS VID ALLA RELEVANTA PUNKTER OCH TIDSPLANEN FÖR DETTA

4.1 Format för offentliggörande av teknisk information om nättillträde

1. Operatörer av vätgasnät ska tillhandahålla all information som krävs för att nätanvändarna ska få faktiskt tillträde till det nät som avses i punkterna 4.2 och 4.3 på följande sätt:
 - a) På en webbplats som är tillgänglig för allmänheten utan kostnad och utan krav på registrering eller annan anmälan hos operatören av vätgasnät.
 - b) Regelbundet/fortlöpande; frekvensen ska anpassas till de ändringar som äger rum och tjänstens varaktighet.
 - c) På ett användarvänligt sätt.
 - d) På ett tydligt, mätbart, lättillgängligt och icke-diskriminerande sätt.
 - e) I nedladdningsbart format som operatörerna av vätgasnät och tillsynsmyndigheterna har kommit överens om – på grundval av ett yttrande om ett harmoniserat format som ska tillhandahållas av Acer – och som möjliggör kvantitativa analyser.
 - f) Med konsekvent användning av enheter, varvid framför allt kWh utgör enheten för energiinnehåll och m³ volymenhet. Den konstanta omräkningsfaktorn för energiinnehåll ska anges. Utöver ovannämnda format kan även andra enheter användas för offentliggörandet.

- g) På medlemsstatens officiella språk och på engelska.
 - h) Alla uppgifter ska lämnas från och med den [1 oktober 2025] via en unionsomfattande central plattform som inrättats av det europeiska nätverket av systemansvariga för vätgasnät (ENNOH) på kostnadseffektiva grunder.
2. Operatörer av vätgasnät ska tillhandahålla detaljerade uppgifter om faktiska ändringar av alla sådana uppgifter som avses i punkt 4.2 och 4.3 vid lämplig tidpunkt så snart de finns tillgängliga för dem.

4.2 Innehåll i offentliggjord teknisk information om nättillträde

1. Operatörer av vätgasnät ska offentliggöra åtminstone följande uppgifter om sina system och tjänster:
- a) En detaljerad och uttömmande beskrivning av de olika tjänster som erbjuds och de avgifter som tas ut för dem.
 - b) Olika typer av transportavtal som kan ingås för dessa tjänster.
 - c) Nätföreskrifter och/eller standardvillkor som fastställer samtliga nätanvändares rättigheter och skyldigheter, däribland följande:
 - 1. Harmoniserade transportavtal och andra relevanta dokument.
 - 2. Om det är relevant för nättillträdet: för alla relevanta punkter, uppgifter om relevanta parametrar för vätgaskvalitet och om ansvarsfrågan och nätanvändarnas kostnader för konvertering, om vätgasen inte motsvarar dessa specifikationer.
 - 3. Om det är relevant för nättillträdet: information om tryckkrav för alla relevanta punkter.

- d) De harmoniserade förfarandena för användning av vätgasnätet, inklusive definition av nyckelbegrepp.
- e) I förekommande fall de flexibilitets- och toleransnivåer som utan särskild avgift inkluderas i transporttjänsterna och i andra tjänster, samt den flexibilitet som erbjuds utöver detta med tillhörande avgifter.
- f) En ingående beskrivning av operatörens vätgasnät med uppgift om relevanta sammanlänkningspunkter enligt definitionen i punkt 2 samt namnet på dem som är driftsansvariga för de sammanlänkade näten eller anläggningarna.
- g) Reglerna för anslutning till det nät som drivs av operatören för vätgasnätet.
- h) Information om krismekanismer, i den mån som det faller inom vätgasnätoperatörens ansvarsområde, exempelvis åtgärder som kan leda till att kundgrupper kopplas bort från nätet, och andra allmänna ansvarsregler som gäller för den operatören.
- i) Förfaranden som överenskommits av vätgasnätoperatörer vid sammanlänkningspunkter, av betydelse för nätanvändarnas tillträde till det berörda vätgasnätet, med avseende på nätets driftskompatibilitet.

2. De relevanta punkterna ska åtminstone omfatta följande punkter:
- a) Alla entry- och exitpunkter till och från ett vätgasnät som drivs av en operatör av vätgasnät, med undantag för exitpunkter som är anslutna till en enskild slutkund och med undantag för entrypunkter som är direkt kopplade till en enskild producents produktionsanläggning som är belägen inom EU.
 - b) Alla entry- och exitpunkter som sammanlänkar vätgasnätoperatörernas vätgasnät.
 - c) Alla punkter som ansluter vätgasnätoperatörens nät med en LNG-terminal, vätgasterminaler, fysiska gasknutpunkter, lagrings- och produktionsanläggningar, såvida inte dessa produktionsanläggningar omfattas av undantag enligt punkt a.
 - d) Alla punkter som ansluter en viss vätgasnätoperatörs nät med sådan infrastruktur som krävs för tillhandahållandet av stödtjänster.
3. Information till enskilda slutkunder och till produktionsanläggningar, som inte omfattas av definitionen av relevanta punkter enligt punkt 2 a i detta avsnitt, ska offentliggöras i samlad form och ska betraktas som information för en (1) relevant punkt.
- 4.3 Information som ska offentliggöras för alla relevanta punkter och tidsplanen för detta**
1. Vätgasnätoperatörerna ska för alla relevanta punkter offentliggöra sådana uppgifter som förtecknas i punkterna a–g för samtliga tjänster i form av numeriska uppgifter, med tim- eller dagsbaserade perioder. Denna information och uppdateringarna ska offentliggöras så snart vätgasnätoperatören har tillgång till dem ("nästan i realtid").

- a) Teknisk kapacitet för flöden i båda riktningar.
 - b) Total avtalad kapacitet i båda riktningar.
 - c) Nomineringar och renomineringar i båda riktningar.
 - d) Tillgänglig kapacitet i båda riktningar.
 - e) Faktiska fysiska flöden.
 - f) Planerat och faktiskt avbrott i kapacitet.
 - g) Planerade och oplanerade avbrott i tjänster. Planerade avbrott ska offentliggöras minst 42 dagar i förväg.
- 2. Uppgifterna i enlighet med punkt 1 a, b och d i detta avsnitt ska offentliggöras åtminstone 24 månader i förväg för alla relevanta punkter.
 - 3. Vätgasnätoperatörerna ska för alla relevanta punkter löpande offentliggöra historiska uppgifter om kraven i punkt 1 a–f i detta avsnitt för de senaste fem åren.
 - 4. Vätgasnätoperatörerna ska dagligen offentliggöra uppmätta värden för vätgasens renhet och föroreningar för alla relevanta punkter. Preliminära uppgifter ska offentliggöras senast inom tre dagar. De slutgiltiga uppgifterna ska offentliggöras inom tre månader efter utgången av respektive månad.
 - 5. Ytterligare upplysningar som krävs för genomförandet av punkterna 4.1, 4.2 och 4.3, till exempel närmare upplysningar om format och innehåll för den information som krävs för att nätanvändarna ska få faktiskt tillträde till nätet, information som ska offentliggöras för alla relevanta punkter, närmare upplysningar om tidsplaner, ska fastställas i en nätföreskrift som fastställs i enlighet med artikel 52 i denna förordning.

BILAGA II**TEKNISKA, RÄTTSLIGA OCH FINANSIELLA STANDARDARRANGEMANG I ENLIGHET MED
ARTIKEL 13.14 I FÖRORDNING (EU) 2017/1938**

Denna bilaga rymmer det förfarande – i form av obligatoriska mallar – för genomförande av en solidaritetsåtgärd i enlighet med artikel 13 som ska följas om den medlemsstat som har gjort begäran (*den begärande medlemsstaten*) och den medlemsstat som är skyldig att visa solidaritet i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 (*den tillhandahållande medlemsstaten*) inte har kommit överens om eller fastställt tekniska, rättsliga och finansiella arrangemang i enlighet med artikel 13.10.

Om det finns flera tillhandahållande medlemsstater och bilaterala solidaritetsarrangemang har träffats med en eller flera av dem, [...] **ska** dessa arrangemang ha företräde mellan de medlemsstater som har kommit överens bilateralt. Standardarrangemangen är endast tillämpliga på de återstående tillhandahållande medlemsstaterna.

Kommunikationen mellan den begärande och den tillhandahållande medlemsstaten ska främst ske via e-post, och om det inte är möjligt, via telefon eller på annat sätt, vilket ska fastställas i begäran om solidaritet och [...] bekräftas i mottagningsbeviset rörande begäran.

Följande mallar ska fyllas i och sändas via e-post till de berörda motparterna i de andra medlemsstaterna (huvudadressat, för åtgärd), samt till kommissionens kontaktpunkt för krishantering rörande gaser (i kopia, för information).

1. Solidaritetsbegäran (fylls i på engelska)

Instruktioner:

Ska sändas senast 20 timmar före leveransdagens början (*utom vid force majeure*)

Om det finns flera tillhandahållande medlemsstater, ska solidaritetsbegäran sändas samtidigt till alla dessa, helst via samma e-brev.

Begäran om solidaritetsåtgärder måste göras för nästa gasdygn, enligt definitionen i artikel 3.7 i förordning (EU) nr 984/2013. Vid behov upprepas begäran för ytterligare gasdygn.

Datum: _____

Tid: _____

1. På (*den begärande medlemsstatens*) vägnar begär jag att (*den tillhandahållande medlemsstaten*) genomför solidaritetsåtgärder i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 (*stryk den sistnämnda artikeln om den inte är tillämplig*). Jag bekräftar att kraven enligt artikel 13.3 uppfylls.

2. Kortfattad beskrivning av de åtgärder som genomförts av (*begärande medlemsstat*) (i enlighet med artikel 13[...].3 c):

3. (*Den begärande medlemsstaten*) förbinder sig att betala en skälig och omedelbar ersättning för solidaritetsåtgärderna till (*den tillhandahållande medlemsstaten*) i enlighet med artikel 13.8. Ersättningen betalas i EUR inom 30 dagar räknat från mottagandet av fakturan.

4. Behörig myndighet i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

E-post: _____

Tfn: + _____ backuptelefon: _____

Alternativ omedelbar meddelandehantering: + _____

5. Behörig myndighet i den tillhandahållande medlemsstaten (var vänlig bekräfta denna i mottagningsbeviset):

Kontaktperson: _____

E-post: _____

Tfn: + _____ backuptelefon: _____

Alternativ omedelbar meddelandehantering: + _____

3. Ansvarig systemansvarig för överföringssystem i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn + _____

4. Ansvarig marknadsområdeschef i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn + _____

6. Vid frivilliga (marknadsbaserade) solidaritetsåtgärder ska gasleveransavtal ingås med marknadsaktörer i den tillhandahållande medlemsstaten

☐ av den begärande medlemsstaten, eller

☐ av ett ombud, på den begärande medlemsstatens vägnar (under statlig garanti).

Namn: _____.

Kontaktperson: _____.

Tfn: + _____.

7. Teknisk information om begäran

a) Begärd gasvolym (totalt):

_____ kWh,

varav

högvärdesgas: _____ kWh,

lågvärdesgas: _____ kWh.

b) Leveranspunkter (sammanlänkningspunkter):

_____,

_____,

_____,

_____.

Det finns begränsningar i fråga om leveranspunkterna:

☐ Nej

☐ Ja

Om ja, ange de exakta leveranspunkterna och de gasvolymen som behövs:

Leveranspunkt:

Gasvolym:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Underskrift: _____

2. Mottagningsbevis/begäran om ytterligare information *(fylls i på engelska)*

Instruktioner:

Ska sändas senast 30 **minuter** [...] efter det att begäran mottogs.

Till *(behörig myndighet i den begärande medlemsstaten)*:

På *(den tillhandahållande medlemsstatens)* vägnar bekräftar jag att jag mottagit er begäran om solidaritetsåtgärder i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 *(stryk den sistnämnda artikeln om den inte är tillämplig)*.

Jag bekräftar/korrigerar härmed de kontaktuppgifter som ska användas för de efterföljande stegen:

Kontaktperson: _____

E-post: _____

Tfn: + _____ backuptelefon: _____

Alternativ omedelbar meddelandehantering: + _____

(Om begäran är ofullständig/innehåller fel eller om information saknas) Vid en kontroll har det konstaterats att er begäran är ofullständig / innehåller följande fel / saknar följande information:

.....
.....

Vänligen sänd en ändrad begäran som innehåller den information som saknas/korrekta uppgifter inom 30 **minuter** [...], om möjligt.

Datum Tid

Underskrift:

3. Solidaritetserbjudande (fylls i på engelska)

Instruktioner:

1. Ska sändas senast 11 timmar före leveransdagens början (*utom vid force majeure*).
2. Solidaritetserbjudandet ska i första hand omfatta gaserbjudanden på grundval av frivilliga åtgärder (*primära erbjudanden*). Om de primära erbjudandena inte täcker de volymer som angavs i solidaritetsbegäran, ska solidaritetserbjudandet omfatta ytterligare gaserbjudanden (*sekundära erbjudanden*) grundade på obligatoriska åtgärder. Om de primära erbjudandena från andra tillhandahållande medlemsstater (i förekommande fall) inte är tillräckliga för att täcka begäran om solidaritet, ska (*den behöriga myndigheten i den tillhandahållande medlemsstaten*) vara redo att aktivera icke-marknadsbaserade åtgärder och tillhandahålla de saknade volymerna.
3. Ersättningen i enlighet med artikel 13.8 för solidaritetsgas på grundval av frivilliga åtgärder ska omfatta gaspriset (som resultat av avtalsbestämmelser, anbudsförfaranden eller andra marknadsbaserade mekanismer som tillämpas) och överföringskostnaderna till leveranspunkten. Ersättningen ska betalas direkt av den begärande medlemsstaten till den tillhandahållande partens gasleverantör(-er).
4. Ersättningen (som ska betalas till den tillhandahållande medlemsstaten) i enlighet med artikel 13.8 för tillhandahållandet av solidaritetsgas på grundval av obligatoriska åtgärder ska omfatta
 - a) gaspriset, som motsvarar det senast tillgängliga spotmarknadspriset för den relevanta gaskvaliteten, på den tillhandahållande medlemsstatens gasbörs på dagen för tillhandahållandet av solidaritetsåtgärden; om flera gasbörser finns på den tillhandahållande medlemsstatens territorium motsvarar detta pris det aritmetiska medelvärdet av de senast tillgängliga spotmarknadspriserna på samtliga gasbörser; om det inte finns någon gasbörs på den tillhandahållande medlemsstatens territorium motsvarar detta pris det aritmetiska medelvärdet av de senast tillgängliga spotmarknadspriserna på samtliga gasbörser på unionens territorium,
 - b. varje ersättning som ska betalas av den tillhandahållande medlemsstaten till en drabbad tredje part på grundval av relevanta lagar och andra författningar till följd av den obligatoriska åtgärden, inbegripet i förekommande fall varje relaterad icke-rättslig och rättslig förfarandekostnad, och
 - c. transportkostnaderna till leveranspunkten.
4. Den tillhandahållande medlemsstaten ska bära transportrisken för transporten till leveranspunkten.
5. Den begärande medlemsstaten ska säkerställa att de gasvolymer som tillhandahålls vid de överenskomna leveranspunkterna tas ut. Ersättningen för solidaritetsåtgärderna ska betalas oberoende av det faktiska uttaget av gasvolymerna i överensstämmelse med avtalet.

Datum Tid.....

Till (*behörig myndighet i den begärande medlemsstaten*).

1. I enlighet med er begäran om solidaritetsåtgärder i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 (*stryk den sistnämnda artikeln om den inte är tillämplig*), som mottogs den (*datum*) kl. (*tid*) översänder (*den behöriga myndigheten i den tillhandahållande medlemsstaten*) följande erbjudande:

2. Information om den part som tillhandahåller gas

Gasleverantör/marknadsaktör som undertecknar avtalet (*för frivilliga åtgärder/i förekommande fall*)

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

b. Avtalsslutande behörig myndighet

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

c. Ansvarig systemansvarig för överföringssystem:

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

d. Ansvarig marknadsområdeschef (i förekommande fall):

Kontaktperson: _____

Tfn + _____

3. **Primära erbjudanden – på grundval av frivilliga åtgärder ("marknadsbaserade")**

a. Gasvolym (totalt):

_____ kWh, varav

högvärdesgas: _____ kWh,

lågvärdesgas: _____ kWh.

b. Leveransperiod:

c. Maximal transportkapacitet:

_____ kWh/h, varav

fast kapacitet: _____ kWh/h,

avbrytbar kapacitet: _____ kWh/h.

d. Leveranspunkter (sammanlänkningspunkter):

Leveranspunkt	Fast transportkapacitet	Avbrytbar transportkapacitet
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e. Referens till bokningsplattform för kapacitet:

f. Uppskattad ersättning för frivillig åtgärd:

Gaspris: EUR.

Övriga kostnader: EUR (ange närmare).

g. Uppgifter om betalningen:

Mottagare: _____

Bankuppgifter: _____

4. Sekundära erbjudanden – på grundval av obligatoriska åtgärder ("icke-marknadsbaserade")

a) Gasvolym (totalt):

_____ kWh, varav

högvärdesgas: _____ kWh,

lågvärdesgas: _____ kWh.

b. Leveransperiod:

c. Maximal transportkapacitet:

_____ kWh/h, varav

fast kapacitet: _____ kWh/h,

avbrytbar kapacitet: _____ kWh/h.

d. Leveranspunkter (sammanlänkningar):

Leveranspunkt	Fast transportkapacitet	Avbrytbar transportkapacitet
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e. Referens till bokningsplattform för kapacitet:

f. Troliga kostnader för obligatoriska åtgärder:

Uppskattat gaspris per kWh: _____ EUR.

Troliga transportkostnader: _____ EUR.

Uppskattat belopp för betalning av ersättningar till de sektorer i ekonomin som drabbats av minskade leveranser i den tillhandahållande medlemsstaten:

_____ EUR.

g. Uppgifter om betalningen:

Mottagare: _____

Bankuppgifter: _____

Datum Tid

Underskrift:

4. Mottagningsbevis för solidaritetserbudandet *(fylls i på engelska)*

Instruktioner:

Ska sändas senast 30 **minuter** [...] efter det att solidaritetserbudandet mottogs.

Till *(behörig myndighet i den tillhandahållande medlemsstaten)*:

På *(den begärande medlemsstatens)* vägnar bekräftar jag att jag mottagit ert solidaritetserbudande
den (datum) ..., kl. (tid).

(behörig myndighet hos den begärande parten).

Kontaktperson:

Tfn: +

Datum Tid

Underskrift:

5. Antagande/avslag av solidaritetserbjudanden på grundval av frivilliga åtgärder (fylls i på engelska)

Instruktioner:

- (1) Ska sändas senast 2 timmar efter det att erbjudandet mottogs.
- (2) Om erbjudandet antas i sin helhet, ska antagandet återge de exakta villkoren i erbjudandet, så som det mottogs från den tillhandahållande medlemsstaten. Om erbjudandet antas delvis, får detta endast avse de volymer som ska tillhandahållas.

Datum Tid

1. På (den begärande medlemsstatens) vägnar antar/avslår jag (helt/delvis) erbjudandet från (den tillhandahållande medlemsstaten) den (datum) kl. (tid) om genomförande av solidaritetsåtgärder i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 (stryk den sistnämnda artikeln om den inte är tillämplig).

2. Behörig myndighet i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

3. Ansvarig systemansvarig för överföringssystem i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

4. Ansvarig marknadsområdeschef i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn + _____

5. Antaget erbjudande (ett eller flera) på grundval av frivilliga åtgärder (*ange de exakta villkoren i det eller de primära erbjudandena, såsom de antagits*):

.....

Datum Tid

Underskrift:

6. Antagande/avslag av solidaritetserbjudanden på grundval av obligatoriska åtgärder (*fills i på engelska*)

Instruktioner:

- (1) Ska sändas senast 3 timmar efter det att solidaritetserbjudandet mottogs.
- (2) Om erbjudandet antas i sin helhet, ska antagandet återge de exakta villkoren i erbjudandet, så som det mottogs från den tillhandahållande medlemsstaten. Om erbjudandet antas delvis, får detta endast avse de volymer som ska tillhandahållas vid leveranspunkten.
- (3) Antagandet av erbjudanden på grundval av obligatoriska åtgärder ska omfatta a) en kort beskrivning av de erbjudanden på grundval av frivilliga åtgärder som mottagits från andra tillhandahållande medlemsstater, b) i förekommande fall, skälen till att dessa erbjudanden inte antogs (anmärkning: skälen får inte avse priset), c) en kort beskrivning av de erbjudanden på grundval av obligatoriska åtgärder som mottagits från andra tillhandahållande medlemsstater, d) angivande av om även dessa erbjudanden har antagits och, om så inte är fallet, skälen till avslaget.
- (4) Kommissionen får kalla till ett samordningsamtal med den begärande medlemsstaten och alla tillhandahållande medlemsstater. Sammankallandet ska ske på begäran av en medlemsstat. Detta telefonsamtal ska hållas inom 30 *minuter* [...] efter mottagande av antagandet av solidaritetserbjudandet på grundval av obligatoriska åtgärder (om det sker på kommissionens initiativ) eller efter mottagande av begäran om ett samordningssamtal från en medlemsstat.

Datum Tid

1. På *(den begärande medlemsstatens)* vägnar antar/avslår jag *(helt/delvis)* erbjudandet från *(den tillhandahållande medlemsstaten)* den *(datum)* kl. *(tid)* om genomförande av solidaritetsåtgärder i enlighet med artikel 13.1 och 13.2 *(stryk den sistnämnda artikeln om den inte är tillämplig)*.

2. Behörig myndighet i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

3. Ansvarig systemansvarig för överföringssystem i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn: + _____

4. Ansvarig marknadsområdeschef i den begärande medlemsstaten:

Kontaktperson: _____

Tfn + _____

5. Antaget sekundärt erbjudande, på grundval av obligatoriska åtgärder *(återge den exakta ordalydelsen i det sekundära erbjudandet, så som det mottogs från den tillhandahållande medlemsstaten)*.

.....

6. Ytterligare information om antagande av sekundära erbjudanden:

a) En kort beskrivning av de erbjudanden på grundval av frivilliga åtgärder som mottagits från andra tillhandahållande medlemsstater.

.....

b) Har dessa erbjudanden antagits? Om inte, ange skälen:

.....

c) En kort beskrivning av de erbjudanden på grundval av obligatoriska åtgärder som mottagits från andra tillhandahållande medlemsstater.

.....

(a) Har dessa erbjudanden antagits? Om inte, ange skälen:

.....

Datum Tid

Underskrift

BILAGA III

Upphävd förordning och en förteckning över ändringar av denna

Europaparlamentets och rådets förordning (EG)
nr 715/2009
(*EUT L 211, 14.8.2009, s. 36*)

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

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

Europaparlamentets och rådets förordning (EU) (endast artikel 22)
nr 347/2013
(*EUT L 115, 25.4.2013, s. 39*)

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

Europaparlamentets och rådets förordning (endast artikel 50)
(EU) 2018/1999
(*EUT L 328, 21.12.2018, s. 1*)

BILAGA IV**JÄMFÖRELSETABELL**

Förordning (EU) nr 715/2009	Denna förordning
Artikel 1 första stycket inledningen	Artikel 1 första stycket inledningen
Artikel 1 a	Artikel 1 a
Artikel 1 b	–
Artikel 1 c	Artikel 1 b
Artikel 1 andra, tredje och fjärde stycket	Artikel 1 andra, tredje och fjärde stycket
Artikel 2.1 inledningen	Artikel 2.1 inledningen
–	Artikel 2.1 led 1
Artikel 2.1 led 1	Artikel 2.1 led 2
Artikel 2.1 led 2	Artikel 2.1 led 3
Artikel 2.1 led 3	Artikel 2.1 led 4
Artikel 2.1 led 4	Artikel 2.1 led 5
Artikel 2.1 led 5	Artikel 2.1 led 6
Artikel 2.1 led 6	Artikel 2.1 led 7
Artikel 2.1 led 7	Artikel 2.1 led 8
Artikel 2.1 led 8	Artikel 2.1 led 9

Artikel 2.1 led 9	Artikel 2.1 led 10
Artikel 2.1 led 10	Artikel 2.1 led 11
Artikel 2.1 led 11	Artikel 2.1 led 12
Artikel 2.1 led 12	Artikel 2.1 led 13
Artikel 2.1 led 13	Artikel 2.1 led 14
Artikel 2.1 led 14	Artikel 2.1 led 15
Artikel 2.1 led 15	Artikel 2.1 led 16
Artikel 2.1 led 16	Artikel 2.1 led 17
Artikel 2.1 led 17	Artikel 2.1 led 18
Artikel 2.1 led 18	Artikel 2.1 led 19
Artikel 2.1 led 19	Artikel 2.1 led 20
Artikel 2.1 led 20	Artikel 2.1 led 21
Artikel 2.1 led 21	Artikel 2.1 led 22
Artikel 2.1 led 22	Artikel 2.1 led 23
Artikel 2.1 led 23	Artikel 2.1 led 24
Artikel 2.1 led 24	Artikel 2.1 led 25
Artikel 2.1 led 25	Artikel 2.1 led 26
Artikel 2.1 led 26	Artikel 2.1 led 27
Artikel 2.1 led 27	Artikel 2.1 led 28
Artikel 2.1 led 28	Artikel 2.1 led 29
–	Artikel 2.1 led 30
–	Artikel 2.1 led 31

–	Artikel 2.1 led 32
–	Artikel 2.1 led 33
–	Artikel 2.1 led 34
–	Artikel 2.1 led 35
–	Artikel 2.1 led 36
–	Artikel 2.1 led 37
–	Artikel 2.1 led 38
Artikel 2.2	Artikel 2.2
–	Artikel 3
–	Artikel 4
Artikel 14	Artikel 5
Artikel 14.1 Artikel 5.1–5.2	Artikel 5.3
–	Artikel 14.3
Artikel 5.4	Artikel 14.2
Artikel 14.2	Artikel 5.5
–	Artikel 6
Artikel 15	Artikel 7
Artikel 7.1–7.2	Artikel 7.1–7.2
–	Artikel 7.3
Artikel 7.3	Artikel 7.4
–	Artikel 7.4 andra stycket

Artikel 7.4	Artikel 7.5
Artikel 7.5	Artikel 7.6
–	Artikel 8
Artikel 16	Artikel 9
Artikel 16.1–16.3	Artikel 9.1–9.3
–	Artikel 9.4
Artikel 9.4	–
Artikel 9.5	–
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 5.1–5.4	Artikel 22.1–22.4
Artikel 8	Artikel 23
Artikel 8.1–8.3 f	Artikel 23.1–23.3 f
–	Artikel 23.3 g
–	Artikel 23.3 andra stycket
Artikel 8.4	Artikel 23.4
–	Artikel 23.4 andra stycket
Artikel 8.5–8.6 led 1	Artikel 8.5–8.6 led 1
–	Artikel 23.6 m
Artikel 8.7–8.11	Artikel 23.7–23.11
Artikel 8.11	Artikel 23.10
Artikel 8.12	Artikel 23.11
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 a
Artikel 29 b och c	Artikel 29 b och c
Artikel 18	Artikel 30

Artikel 18.1–18.6

–

Artikel 19

Artikel 19.1

–

Artikel 19.2

Artikel 19.3

Artikel 19.4

Artikel 19.5

–

Artikel 20

–

–

–

–

–

–

–

–

–

–

–

–

Artikel 30.1–30.6

Artikel 30.7

Artikel 31

Artikel 31.1

Artikel 31.2

Artikel 31.3

Artikel 31.4

Artikel 31.5

Artikel 31.6

Artikel 31.6 andra stycket

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 53.1–53.15
Artikel 6.1–6.12	–
–	Artikel 54
	Artikel 55
Artikel 7	Artikel 55.1–55.3
Artikel 7.1–7.4	–
Artikel 23	Artikel 56
Artikel 23.1	–
–	Artikel 56.1–56.5
Artikel 23.6 och 23.7	–
Artikel 25	–
Artikel 23	Artikel 57
Artikel 58.1 och 58.2	Artikel 58.1 och 58.2
	Artikel 58.3–58.7

Artikel 27	Artikel 59
–	Artikel 59.1–59.3
Artikel 27.1 och 27.2	–
–	Artikel 60
Artikel 28	Artikel 61
Artikel 28.1	Artikel 61.1
–	Artikel 61.2 och 61.3
Artikel 28.2	–
Artikel 30	Artikel 62
Artikel 30 a	–
Artikel 30 b	–
Artikel 30 c	–
Artikel 30 andra stycket	–
–	Artikel 63
–	Artikel 64
–	Artikel 65
–	Artikel 66
–	Artikel 67
Artikel 31	Artikel 68
Artikel 32	Artikel 69
Bilaga I	Bilaga I
–	Bilaga II
–	Bilaga III
Bilaga III	Bilaga IV