



Rådet for
Den Europæiske Union

Bruxelles, den 28. november 2022
(OR. en)

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

**15096/21
ADD 1 REV 1**

**ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209**

FORSLAG

Komm. dok. nr.:	COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4
Vedr.:	BILAG til Forslag til Europa-Parlamentets og Rådets forordning om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint

Hermed følger til delegationerne dokument COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4.

Bilag: COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4



EUROPA-
KOMMISSIONEN

Bruxelles, den 23.11.2022
COM(2021) 804 final/2

ANNEXES 1 to 4

CORRIGENDUM

This document corrects document COM (2021) 804 final of 15.12.21

ANNEXES 1 to 4

Concerns all language versions.

The text shall read as follows:

BILAG

til

**Forslag til Europa-Parlamentets og Rådets forordning
om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint**

{SEC(2021) 431} - {SWD(2021) 455} - {SWD(2021) 456} - {SWD(2021) 457} -
{SWD(2021) 458}

BILAG I
RETNINGSLINJER FOR

↴ nyt

1. OPLYSNINGER, DER SKAL OFFENTLIGGØRES OM DEN METODE, SOM ANVENDES TIL AT FASTLÆGGE TRANSMISSIONSSYSTEMOPERATØRENS REGULEREDE INDTÆGTER

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

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

1. Den enhed, der er ansvarlig for at beregne, fastlægge og godkende metodens forskellige komponenter.
2. En beskrivelse af metoden, herunder mindst en redegørelse for:
 - a) den overordnede metode, f.eks. indtægtsloft, hybrid, kostpris plus avance eller benchmarking af tariffer
 - b) metoden til at fastslå det regulerede aktivgrundlag (RAB), herunder:
 - i) metode til at bestemme den oprindelige (primo) værdi af aktiverne som anvendt, når reguleringen påbegyndes, og når nye aktiver indgår i det regulerede aktivgrundlag
 - ii) metode til at revurdere aktiverne
 - iii) redegørelse for udviklingen i aktivernes værdi
 - iv) behandling af dekommissionerede aktiver
 - v) afskrivningsmetode, som anvendes på det regulerede aktivgrundlag, herunder eventuelle ændringer i værdierne
 - c) metoden til at fastslå kapitalomkostningerne
 - d) metoden til at bestemme de samlede udgifter (TOTEX) eller, hvis det er relevant, driftsudgifterne (OPEX) og kapitaludgifterne (CAPEX)
 - e) metoden, der anvendes til at bestemme omkostningseffektiviteten, hvis det er relevant
 - f) metoden, der anvendes til at fastslå inflationen
 - g) metoden til at bestemme præmier og incitamenter, hvis det er relevant
 - h) omkostninger, der ikke kan kontrolleres
 - i) tjenesteydelser, der leveres internt i holdingselskabet, hvis det er relevant.
3. Værdierne af de parametre, der anvendes i metoden
 - a) de detaljerede værdier af de parametre, der er en del af egenkapitalomkostningerne og gældsomkostningerne, eller de vægtede gennemsnitlige kapitalomkostninger udtrykt i procent

- b) afskrivningsperioder i år, der gælder særskilt for rørledninger og kompressorer
 - c) ændringer med hensyn til afskrivningsperioden eller fremskyndelsen af afskrivningerne på aktiver
 - d) effektivitetsmål i procent
 - e) inflationsindekser
 - f) præmier og incitamenter.
4. Værdien af de omkostninger og udgifter, der ligger til grund for fastsættelsen af de tilladte eller tilstræbte indtægter i den lokale valuta og i euro, af:
- a) det regulerede aktivgrundlag opdelt på aktivtype og specificeret pr. år indtil det er fuldt afskrevet, herunder:
 - b) investeringer, der føjes til det regulerede aktivgrundlag, opdelt på aktivtype
 - c) afskrivningen opdelt på aktivtype indtil aktiverne er fuldt afskrevet
 - d) kapitalomkostningerne, herunder egenkapitalomkostningerne og gældsomkostningerne
 - e) driftsudgifter
 - f) præmier og incitamenter angivet særskilt pr. post.
5. De finansielle indikatorer, som transmissionssystemoperatøren skal have forelagt. Indgår transmissionssystemoperatøren i et større holdingselskab eller andet selskab, angives disse værdier særskilt for transmissionssystemoperatøren, herunder:
- a) resultat før renter, skat og af- og nedskrivninger (EBITDA)
 - b) resultat før renter og skatter (EBIT)
 - c) forrentning af aktiver I (ROA) = $EBITDA/RAB$
 - d) forrentning af aktiver II (ROA) = $EBIT/RAB$
 - e) egenkapitalforrentning (ROE) = $nettofortjeneste/egenkapital$
 - aa) forrentning af den investerede kapital (RoCE)
 - bb) gearingsgrad
 - cc) $nettogæld / (nettogæld + egenkapital)$
 - dd) $nettogæld / EBITDA$.

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

↓ 715/2019 (tilpasset)

~~Adgangstjenester for tredjepart hos transmissionssystemoperatører~~

~~1. Transmissionssystemoperatører skal tilbyde uafbrydelige og afbrydelige tjenester af ned til en dags varighed.~~

~~2. Harmoniserede transportaftaler og fælles regler for netadgang skal udformes således, at de letter handel med og genudnyttelse af kapacitet, som der er indgået aftale om med netbrugere, uden at det hindrer frigørelsen af kapacitet.~~

~~3. Transmissionssystemoperatører skal udvikle regler for netadgang og harmoniserede aftaler efter passende høring af netbrugerne.~~

~~4. Transmissionssystemoperatører skal indføre standardiserede procedurer for nominering og renominering. De skal udvikle informationssystemer og elektroniske kommunikationsmidler med henblik på at give netbrugere fyldestgørende oplysninger og forenkle transaktioner, såsom nominering, indgåelse af aftaler om kapacitet og overførsel af kapacitetsrettigheder mellem netbrugere.~~

~~5. Transmissionssystemoperatører skal harmonisere formaliserede anmodningsprocedurer og svarfrister i overensstemmelse med bedste praksis inden for sektoren, med det mål at reducere svarfristerne. De skal senest den 1. juli 2006 stille internetbaserede systemer til rådighed til reservation og bekræftelse af kapacitet, samt indføre procedurer for nominering og renominering, efter høring af de relevante netbrugere.~~

~~6. Transmissionssystemoperatører må ikke afkræve netbrugerne særskilte gebyrer for anmodninger om oplysninger og transaktioner i forbindelse med deres transportaftaler, som gennemføres efter standardregler og procedurer.~~

~~7. Der kan dog kræves betaling for anmodninger om oplysninger, der medfører ekstraordinære eller urimeligt høje udgifter, såsom gennemførlighedsundersøgelser, forudsat at gebyrerne kan begrundes på behørig vis.~~

~~8. Transmissionssystemoperatører skal samarbejde med andre transmissionssystemoperatører om at koordinere vedligeholdelsen af deres respektive net for at bringe afbrydelser i tjenesterne til netbrugere og transmissionssystemoperatører inden for andre områder ned på et minimum og for at sikre, at alle nyder samme fordele hvad angår forsyningsikkerhed, herunder i forbindelse med transit.~~

~~9. Transmissionssystemoperatører skal mindst en gang om året inden en på forhånd fastsat frist offentliggøre alle planlagte vedligeholdelsesperioder, der kan påvirke netbrugerne rettigheder ifølge transportaftaler, samt tilhørende driftsrelaterede oplysninger med tilstrækkeligt forudgående varsel. Dette krav omfatter også hurtig og ikkediskriminerende offentliggørelse af eventuelle ændringer i de planlagte vedligeholdelsesperioder og meddelelse om uforudsete vedligeholdelsesarbejder, så snart transmissionssystemoperatøren råder over disse oplysninger. I vedligeholdelsesperioder skal transmissionssystemoperatørerne jævnligt offentliggøre ajourførte oplysninger om, hvor lang tid vedligeholdelsesarbejdet forventes at tage, og hvilke virkninger det forventes at have.~~

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

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

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

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

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

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

2.2.1. Almindelige bestemmelser

1. Bestemmelserne i afsnit 2.2 anvendes på sammenkoblingspunkter mellem indfødnings-udtags-systemer, der støder op til hinanden, uanset om de er fysiske eller virtuelle, og uanset om de er beliggende mellem to eller flere medlemsstater eller inden for den samme medlemsstat, hvis der gælder procedurer for kapacitetsreservation på disse punkter. De kan også finde anvendelse på indfødningspunkter fra og udtagpunkter til tredjelande, hvis den pågældende nationale regulerende myndighed har truffet afgørelse om det. Udtagspunkter til slutforbrugerne og til distributionsnet, indfødningspunkter fra LNG-terminaler og produktionsanlæg samt indfødnings-udtags-punkter fra og til lagerfaciliteter er ikke omfattet af bestemmelserne i afsnit 2.2.
2. På grundlag af de oplysninger, som transmissionssystemoperatørerne har offentliggjort i henhold til afsnit 3 i dette bilag, og som i givet fald er valideret af de nationale tilsynsmyndigheder, skal ~~agenturet~~ ☒ ACER ☒ ~~inden den 1. juni hvert år og første gang i 2015~~ offentliggøre en overvågningsrapport om kapacitetsbegrænsninger ved sammenkoblingspunkterne, hvori der redegøres for det

foregående års salg af uafbrydelig kapacitet og så vidt muligt er taget hensyn til handel med kapacitet på det sekundære marked og anvendelse af afbrydelig kapacitet.

↕ nyt

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

↓ 715/2019 (tilpasset)

⇒ nyt

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

3. ~~De foranstaltninger, der er fastsat i afsnit 2.2.2, 2.2.4 og 2.2.5, gennemføres fra den 1. oktober 2013. Afsnit 2.2.3, punkt 1) 5), finder anvendelse fra den 1. juli 2016.~~

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

1. Transmissionssystemoperatørerne skal foreslå og, når forslaget er godkendt af den nationale regulerende myndighed, iværksætte en incitamentbaseret ordning for overtegning og tilbagekøb med det formål at udbyde uafbrydelig ekstrakapacitet. Før gennemførelsen skal den nationale tilsynsmyndighed rådføre sig med de nationale tilsynsmyndigheder i tilstødende medlemsstater og tage højde for de tilstødende nationale tilsynsmyndigheders udtalelser. Ekstrakapacitet defineres som uafbrydelig kapacitet, der tilbydes oven i den tekniske kapacitet på et sammenkoblingspunkt, der er beregnet på grundlag af denne forordnings artikel 5 stk. 1.
2. Formålet med overtegnings- og tilbagekøbsordningen er at give transmissionssystemoperatørerne et incitament til at udbyde ekstrakapacitet, idet der tages hensyn til tekniske forhold som brændværdi, temperatur, forventet forbrug ved det relevante indfødnings-udtags-system og kapaciteten i de tilstødende net. Transmissionssystemoperatørerne skal anvende en dynamisk metode til at nyberegne indfødnings-udtags-systemets tekniske kapacitet eller ekstrakapacitet.
3. Overtegnings- og tilbagekøbsordningen skal bygge på et incitamentsystem, der afspejler den risiko, transmissionssystemoperatørerne løber ved at udbyde ekstrakapacitet. Ordningen skal struktureres på en sådan måde, at indtægterne ved salg af ekstrakapacitet og omkostningerne ved tilbagekøbsordningen eller ved foranstaltninger i medfør af punkt 6) deles mellem transmissionssystemoperatørerne og netbrugerne. De nationale tilsynsmyndigheder træffer afgørelse om fordelingen af indtægter og omkostninger mellem transmissionssystemoperatøren og netbrugeren.
4. Med det formål at bestemme transmissionssystemoperatørernes indtægter skal den tekniske kapacitet, herunder også returneret kapacitet og efter omstændighederne kapacitet, der frigøres ved at anvende "use it or lose it"-mekanismer ("forbrug eller tab") på uafbrydelig kapacitet et døgn frem og på langfristet kapacitet, anses for tildelt før en eventuel ekstrakapacitet.

5. Ved bestemmelsen af ekstrakapaciteten skal transmissionssystemoperatøren tage hensyn til statistiske scenarier for, hvor store mængder fysisk uudnyttet kapacitet der sandsynligvis på ethvert givet tidspunkt vil være ved sammenkoblingspunkterne. I denne forbindelse skal der også tages hensyn til en risikoprofil for udbud af ekstrakapacitet, der ikke medfører en uforholdsmæssigt stor tilbagekøbsforpligtelse. Overtagnings- og tilbagekøbsordningen skal også anslå sandsynligheden for og udgifterne ved tilbagekøb af kapacitet på markedet, og sikre, at dette afspejles i størrelsen af den ekstrakapacitet, der stilles til rådighed.
6. Hvor det er nødvendigt af hensyn til systemintegriteten, skal transmissionssystemoperatørerne anvende en markedsbaseret tilbagekøbsprocedure, der giver netbrugerne mulighed for at udbyde kapacitet. Netbrugerne skal orienteres om den gældende tilbagekøbsprocedure. Anvendelsen af en tilbagekøbsprocedure berører ikke de gældende nødforanstaltninger.
7. Inden transmissionssystemoperatørerne anvender en tilbagekøbsprocedure, skal de kontrollere, om systemintegriteten kan opretholdes omkostningseffektivt ved hjælp af andre tekniske eller forretningsmæssige foranstaltninger.
8. En transmissionssystemoperatør, der stiller forslag om en overtegnings- og tilbagekøbsordning, skal fremlægge alle relevante data, overslag og modeller for den nationale regulerende myndighed, så denne kan vurdere ordningen. Transmissionssystemoperatøren skal regelmæssigt rapportere til den nationale regulerende myndighed om, hvordan ordningen fungerer, og fremlægge alle relevante oplysninger, når den nationale regulerende myndighed anmoder om det. Den nationale regulerende myndighed kan anmode transmissionssystemoperatøren om at ændre ordningen.

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

1. De nationale regulerende myndigheder skal forlange, at transmissionssystemoperatørerne over for hver netbruger på sammenkoblingspunkterne mindst anvender reglerne i punkt 3 ~~punkt 3's regler~~ om ændringer af den oprindelige nominering, hvis ~~agenturets~~ ☒ ACER's ☒ årlige overvågningsrapport, jf. afsnit 2.2.1, punkt 2), viser, at efterspørgslen i forbindelse med kapacitetstildelingen i det år, overvågningsrapporten omfatter, i sammenkoblingspunkter oversteg udbuddet — til mindsteprisen, hvor der er tale om auktioner — af produkter, der skulle bruges enten i det pågældende år eller i et af de to efterfølgende år:
 - a) ~~kapacitetsbegrænsninger~~ for så vidt angår mindst tre produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller
 - b) for så vidt angår mindst to produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på et kvartal eller
 - c) for så vidt angår mindst ét produkt med uafbrydelig kapacitet af en varighed på et år eller mere eller
 - d) i tilfælde, hvor der ☒ i mindst seks måneder ☒ ikke har været udbudt produkter med uafbrydelig kapacitet og med en varighed af en måned eller længere.
2. Viser den årlige overvågningsrapport, at det er usandsynligt, at den situation, der er defineret i punkt 1), vil komme igen i de følgende tre år, f.eks. fordi kapaciteten øges på grund af fysisk udvidelse af nettet eller opsigelse af langtidskontrakter, kan de

relevante nationale regulerende myndigheder vedtage at "use it or lose it"-mekanismen for uafbrydelig kapacitet et døgn frem skal bortfalde.

3. Renominering af uafbrydelig kapacitet er tilladt op til 90 % og ned til 10 % af den kapacitet, som der er indgået aftale om med en netbruger på sammenkoblingspunktet. Hvis nomineringen overstiger 80 % af den aftalte kapacitet, kan halvdelen af den ikkenominerede mængde dog renomineres i opadgående retning. Hvis nomineringen ikke overstiger 20 % af den aftalte kapacitet, kan halvdelen af den nominerede mængde renomineres i nedadgående retning. Anvendelsen af dette punkt berører ikke de gældende nødforanstaltninger.
4. Den oprindelige indehaver af den aftalte kapacitet kan renominere den del af sin aftalte uafbrydelige kapacitet, som der gælder restriktioner for, som afbrydelig kapacitet.
5. Punkt 3~~2~~ finder ikke anvendelse på netbrugere — personer eller virksomheder og de virksomheder, de kontrollerer, jf. artikel 3 i forordning (EF) nr. 139/2004 — der havde mindre end 10 % af det foregående års gennemsnitlige tekniske kapacitet på sammenkoblingspunktet.
6. For sammenkoblingspunkter, hvor der anvendes en "use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem i overensstemmelse med punkt 3~~2~~, skal den nationale regulerende myndighed vurdere sammenhængen med overtegnings- og tilbagekøbsordningen, jf. afsnit 2.2.2, og myndigheden kan på dette grundlag træffe afgørelse om ikke at anvende afsnit 2.2.2 på disse sammenkoblingspunkter. Afgørelsen meddeles straks ~~agenturet~~ ☒ ACER ☒ og Kommissionen.
7. En national regulerende myndighed kan vedtage at anvende en "use it or lose it"-mekanisme for uafbrydelig kapacitet et døgn frem i overensstemmelse med punkt 3~~2~~ på ethvert sammenkoblingspunkt. Inden den nationale regulerende myndighed træffer afgørelse, skal den høre de tilstødende medlemsstaters nationale regulerende myndigheder. Den nationale regulerende myndighed tager i forbindelse med sine afgørelser hensyn til de tilstødende nationale regulerende myndigheders udtalelser.

2.2.4. *Returnering af aftalt kapacitet*

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

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

1. De nationale regulerende myndigheder skal forlange, at transmissionssystemoperatørerne helt eller delvis trækker den aftalte kapacitet tilbage, som en netbruger systematisk har underudnyttet på et sammenkoblingspunkt, når denne bruger ikke har solgt eller på rimelige vilkår har udbudt sin uudnyttede

kapacitet til salg, og andre netbrugere anmoder om uafbrydelig kapacitet. Der er navnlig tale om systematisk underudnyttelse af aftalt kapacitet, hvis:

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

3. FASTLÆGGELSE AF, HVILKE TEKNISKE OPLYSNINGER DER ER NØDVENDIGE, FOR AT NETBRUGERNE KAN FÅ EFFEKTIV ADGANG TIL ~~⇒~~ NATURGAS ~~⇐~~ SYSTEMET; FASTLÆGGELSE AF, HVILKE PUNKTER KRAVENE OM GENNEMSIGTIGHED SKAL GELDE FOR, OG HVILKE OPLYSNINGER DER SKAL OFFENTLIGGØRES VED ALLE RELEVANTE PUNKTER SAMT EN TIDSPLAN FOR OFFENTLIGGØRELSEN

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

3.1.1. Offentliggørelsens form

1. Transmissionssystemoperatører skal stille de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 3.1.2 og i afsnit 3.3, punkt 1) – 5), til rådighed på følgende måde:
 - a) på et websted, der er gratis tilgængeligt for offentligheden, og som ikke kræver nogen registrering eller anden form for tilmelding hos transmissionssystemoperatøren
 - b) jævnlige/løbende; hvor hyppigt oplysningerne skal ajourføres afhænger af, hvor hyppigt de ændrer sig og af tjenestens varighed
 - c) på en brugervenlig måde
 - d) på en tydelig, kvantificerbar, lettilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag
 - e) i et downloadbart format, der er aftalt mellem transmissionssystemoperatørerne og de nationale regulerende myndigheder — på grundlag af en udtalelse, som ~~agenturet~~ ☒ ACER ☒ skal fremsætte, om et harmoniseret format — og som gør det muligt at foretage kvantitative analyser
 - f) med ensartet brug af måleenheder, navnlig skal kWh (med en referenceforbrændingstemperatur på 298,15 K) anvendes som måleenhed for

energiindhold og m³ (ved 273,15 K og 1,01325 bar) for volumen. Den konstante faktor for omregning til energiindhold skal oplyses. Ud over dette format kan der også benyttes andre måleenheder til offentliggørelsen

- g) på medlemsstatens officielle sprog samt på engelsk
- h) alle data skal ~~fra den 1. oktober 2013~~ stilles til rådighed på én central EU-platform, der etableres af ENTSOG på et omkostningseffektivt grundlag.

- 2. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre information om faktiske ændringer i de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 3.1.2 og i afsnit 3.3, punkt 1~~3~~–5~~2~~, så snart de har kendskab til ændringerne.

3.1.2. Offentliggørelsens indhold

- 1. Transmissionssystemoperatører skal som minimum offentliggøre følgende oplysninger om deres systemer og tjenester:
 - a) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de forskellige tjenester, der tilbydes, samt tariffene herfor
 - b) de forskellige typer transportaftaler, der kan indgås om disse tjenester
 - c) ~~netreglerne~~ ~~reglerne for netadgang~~ og/eller standardvilkårene med en beskrivelse af netbrugernes rettigheder og forpligtelser, herunder:
 - i) harmoniserede transportaftaler og andre relevante dokumenter
 - ii) hvor det er relevant for adgangen til systemet, en specifikation for alle relevante punkter, jf. punkt 3.2 i bilaget, af de relevante gaskvalitetsparametre, herunder som minimum øvre brændværdi ~~og~~ Wobbetal~~-indekset~~⇒ og iltindhold ⇐, samt erstatningsansvaret eller konverteringsomkostningerne for netbrugere i tilfælde af, at gassen ikke opfylder disse specifikationer
 - iii) hvor det er relevant for adgangen til systemet, oplysninger om trykkrav for alle relevante punkter
 - iv) hvilken procedure der følges i tilfælde af afbrydelser i den afbrydelige kapacitet, herunder, hvor det er relevant, den tidsmæssige planlægning, omfanget og prioriteringen af de enkelte afbrydelser (f.eks. pro-rata eller først-til-mølle — sidst afbrudt).
 - d) de harmoniserede procedurer, der gælder, når transmissionssystemet anvendes, herunder definition af centrale udtryk
 - e) bestemmelser om kapacitetstildeling, håndtering af kapacitetsbegrænsninger og procedurer for at modvirke hamstring og lette genudnyttelse
 - f) de regler, der gælder i forhold til transmissionssystemoperatører i forbindelse med handel med kapacitet på det sekundære marked
 - g) regler om balancering og metoden til beregning af gebyrer for ubalancer
 - h) hvor det er relevant, oplysninger om fleksibilitet og toleranceniveauer, der indgår i transporttjenester og andre tjenester uden særskilt gebyr, såvel som om den fleksibilitet, der tilbydes ud over dette, og de tilhørende gebyrer
 - i) en detaljeret beskrivelse af transmissionssystemoperatørens gassystem og alle dets relevante sammenkoblingspunkter, som fastlagt i afsnit 3.2 i dette bilag, samt navnene på operatørerne af de sammenkoblede systemer eller anlæg

- j) reglerne for tilslutning til det system, der drives af transmissionssystemoperatøren
- k) oplysninger om nødforholdsregler, for så vidt som disse er transmissionssystemoperatørens ansvar, f.eks. foranstaltninger, der kan føre til, at grupper af kunder kobles af nettet, samt andre generelle regler vedrørende ansvar, der gælder for transmissionssystemoperatøren
- l) de procedurer for sammenkoblingspunkter, som transmissionssystemoperatørerne er blevet enige om, vedrørende netinteroperabilitet, fælles procedurer for nominering og matching og andre fælles procedurer, der fastlægger bestemmelser om tildeling af gasstrømme og balancering, herunder de anvendte metoder, i den udstrækning disse oplysninger er relevante for netbrugernes adgang til de pågældende transmissionssystemer₃
- m) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de metoder og den proces, der anvendes til at beregne den tekniske kapacitet, herunder oplysninger om de anvendte parametre og centrale forudsætninger.

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

1. Relevante punkter omfatter som minimum:

- a) alle indfødnings- og ~~udtagnings~~ punkter i et transmissionsnet, der drives af en transmissionssystemoperatør, med undtagelse af ~~udtagnings~~ punkter, der er forbundet med en enkelt ~~slutkunderslutforbruger~~, og med undtagelse af indfødningspunkter, der er direkte forbundet med en enkelt producents produktionsanlæg, som er beliggende i EU
- b) alle indfødnings- og ~~udtagnings~~ punkter, der forbinder transmissionssystemoperatørernes balanceringszoner
- c) alle punkter, der forbinder en transmissionssystemoperatørs net med en LNG-terminal, fysiske gashandelspladser, lagerfaciliteter og produktionsanlæg, medmindre de pågældende produktionsanlæg er omfattet af undtagelsen i litra a)
- d) alle punkter, der forbinder en given transmissionssystemoperatørs net med infrastruktur, der er nødvendig for at levere hjælpefunktioner, som defineret i artikel 2, ~~nr. 30) stk. 14~~, i ~~direktiv 2009/73/EF~~ ☒ [det omarbejdede gasdirektiv som foreslået i COM(2021) xxx] ☒.

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

3. Hvor punkterne mellem to eller flere transmissionssystemoperatører udelukkende forvaltes af de berørte operatører₃ og systembrugerne ikke er involveret, hverken kontraktmæssigt eller driftsmæssigt, eller hvor punkterne forbinder et transmissionssystem med et distributionssystem, og der ikke er nogen kontraktmæssig kapacitetsbegrænsning ved disse punkter, fritages transmissionssystemoperatørerne for disse punkter for forpligtelsen til at offentliggøre oplysningerne under afsnit 3.3 i dette bilag. Den nationale regulerende

myndighed kan dog kræve, at transmissionssystemoperatørerne offentliggør oplysningerne under afsnit 3.3 i dette bilag for de punkter, for hvilke fritagelsen gælder, eller for grupper af disse punkter. I så fald skal oplysningerne, såfremt transmissionssystemoperatørerne råder over dem, offentliggøres i samlet form på et passende niveau, som minimum pr. balanceringszone. Denne samling af punkter anses i forbindelse med dette bilag som ét relevant punkt.

3.3. Oplysninger, der skal offentliggøres for alle relevante punkter, samt en tidsplan for offentliggørelsen

1. For alle relevante punkter skal transmissionssystemoperatører offentliggøre de oplysninger, der er anført i litra a)–g), for samtlige tjenester og hjælpefunktioner, der tilbydes, (særlig oplysninger om blanding, ballastning og konvertering). Disse oplysninger skal offentliggøres på et numerisk grundlag, på time- eller dagsbasis, svarende til den korteste referenceperiode for reservering og (re)nominering af kapacitet og den korteste afregningsperiode, for hvilken der beregnes gebyrer for ubalancer. Hvis den korteste referenceperiode er mindre end en dag, offentliggøres oplysningerne i litra a)–g) desuden dagligt. Disse oplysninger og ajourføringerne heraf skal offentliggøres, så snart de er til rådighed for systemoperatøren ("nærtidstro oplysninger").
 - a) den tekniske kapacitet for strømme i begge retninger
 - b) den samlede aftalte og uafbrydelige og afbrydelige kapacitet i begge retninger
 - c) nomineringer og renomineringer i begge retninger
 - d) den ledige uafbrydelige og afbrydelige kapacitet i begge retninger
 - e) de faktiske fysiske strømme
 - f) planlagte og faktiske afbrydelser af afbrydelig kapacitet
 - g) planlagte og uforudsete afbrydelser af uafbrydelige tjenester såvel som oplysninger om genopretning af den uafbrydelige tjeneste (bl.a. oplysninger om vedligeholdelse af systemet og deraf følgende afbrydelsers sandsynlige varighed). Planlagte afbrydelser skal offentliggøres mindst 42 dage på forhånd.
 - h) forekomsten af afviste, juridisk gyldige anmodninger om produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere, herunder hvor mange anmodninger og hvor store mængder der er afvist ~~og~~
 - i) hvor der er tale om auktioner: hvor og hvornår produkter med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere er blevet solgt til priser, der var højere end mindsteprisen
 - j) hvor og hvornår der ikke er blevet udbudt noget produkt med uafbrydelig kapacitet af en varighed på en måned eller mere i den ordinære tildelingsproces
 - k) hvor stor en kapacitet, der i alt er stillet til rådighed ved anvendelse af de procedurer for håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der er fastsat i afsnit 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 og 2.2.5 for hver anvendt procedure for håndtering af kapacitetsbegrænsninger.
 - ~~l) litra h)–k) finder anvendelse fra den 1. oktober 2013.~~
2. For alle relevante punkter skal oplysningerne under afsnit 3.3, punkt 1), litra a), b) og d), offentliggøres mindst 24 måneder forud.

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

3.4. Oplysninger, der skal offentliggøres om transmissionssystemet, samt en tidsplan for offentliggørelsen

1. Hvor transmissionssystemoperatørerne råder over oplysninger om de samlede kapacitetsmængder, der tilbydes og indgås aftale om på det sekundære marked (dvs. som én netbruger sælger til en anden), skal de dagligt offentliggøre og ajourføre disse oplysninger. Oplysningerne skal omfatte følgende:
 - a) sammenkoblingspunkter, hvor kapaciteten sælges
 - b) kapacitetens art, dvs. indfødningskapacitet, ~~udtagning~~skapacitet, uafbrydelig og afbrydelig kapacitet
 - c) kapacitetsmængden og varigheden af brugsretten til kapaciteten
 - d) transaktionens art, f.eks. overdragelse eller tildeling
 - e) det samlede antal handler/overdragelser
 - f) andre vilkår, som transmissionssystemoperatøren har kendskab til, jf. afsnitpunkt 3.3.

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

2. Transmissionssystemoperatører skal offentliggøre harmoniserede betingelser for accept af kapacitetstransaktioner (f.eks. overførsler og tildelinger). Disse betingelser skal som minimum omfatte følgende:
 - a) en beskrivelse af standardiserede produkter, der kan sælges på det sekundære marked
 - b) frister for gennemførelse/godkendelse/registrering af handler på det sekundære marked. I tilfælde af forsinkelser skal årsagerne hertil offentliggøres
 - c) meddelelsen til transmissionssystemoperatøren fra sælgeren eller den tredjepart, der henvises til i afsnit 3.4, punkt 1), om navnene på sælger og køber samt oplysninger om kapaciteten som anført i afsnit 3.4, punkt 1).

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

3. Hvad angår balancerings tjenester, skal hver transmissionssystemoperatør for sit eget systems vedkommende og for hver balanceringsperiode underrette hver enkelt netbruger om nettets foreløbige ubalancer og om omkostningerne pr. netbruger senest en måned efter balanceringsperiodens slutning. Endelige oplysninger om kunder med en standardbelastningsprofil kan forelægges op til 14 måneder senere. Hvis disse oplysninger stilles til rådighed af en tredjepart, fritages transmissionssystemoperatørerne for denne forpligtelse. Ved formidlingen af disse oplysninger skal fortroligheden af forretningsmæssigt følsomme oplysninger respekteres.
4. Hvor der ud over tilladte afvigelser tilbydes fleksibilitetstjenester med henblik på tredjeparts adgang, skal transmissionssystemoperatørerne hver dag offentliggøre prognoser, der rækker én dag frem, for den maksimale fleksibilitet, den reservede fleksibilitet og den ledige fleksibilitet på markedet for ~~det næste gasdøgn~~den næste gasdag. Transmissionssystemoperatøren skal også efterfølgende offentliggøre oplysninger om den samlede udnyttelse af hver enkelt fleksibilitetstjeneste ved udgangen af ~~hvert gasdøgn~~hver gasdag. Hvis den nationale regulerende myndighed er overbevist om, at offentliggørelse af disse oplysninger kan give anledning til misbrug fra netbrugernes side, kan den beslutte at fritage transmissionssystemoperatøren for denne forpligtelse.
5. Transmissionssystemoperatører skal for hver balanceringszone offentliggøre mængden af gas i transmissionssystemet ved starten af ~~hvert gasdøgn~~hver gasdag og prognosen for mængden af gas i transmissionssystemet ved slutningen af ~~gasdøgnet~~gasdagen. Prognosen for mængden af gas ved slutningen af ~~gasdøgnet~~gasdagen skal ajourføres hver time i løbet af ~~gasdøgnet~~gasdagen. Hvis gebyrer for ubalancer beregnes på timebasis, skal transmissionssystemoperatøren offentliggøre mængden af gas i transmissionssystemet på timebasis. Som alternativ kan transmissionssystemoperatøren for hver balanceringszone offentliggøre alle brugeres samlede ubalancerposition ved starten af hver balanceringsperiode og prognosen for alle brugeres samlede ubalancerposition ved slutningen af ~~hvert gasdøgn~~hver gasdag. Hvis den nationale regulerende myndighed er overbevist om, at offentliggørelse af disse oplysninger kan give anledning til misbrug fra netbrugernes side, kan den beslutte at fritage transmissionssystemoperatøren for denne forpligtelse.
6. Transmissionssystemoperatørerne skal stille brugervenlige midler til rådighed til beregning af tariffer.
7. Transmissionssystemoperatører skal på en effektiv måde føre optegnelser over alle kapacitetsaftaler og andre relevante oplysninger vedrørende beregning af og levering af adgang til ledig kapacitet, særlig individuelle nomineringer og afbrydelser; optegnelserne skal være til rådighed for de relevante nationale myndigheder i mindst fem år. Transmissionssystemoperatører skal gemme dokumentation for alle relevante oplysninger, der er nævnt under afsnit 3.3, punkt 4) og 5), i mindst fem år og på anmodning stille dokumentationen til rådighed for den regulerende myndighed. Begge parter skal respektere fortroligheden af forretningsoplysninger.
- ~~89.~~ Transmissionssystemoperatører skal mindst en gang om året inden en på forhånd fastsat frist offentliggøre alle planlagte vedligeholdelsesperioder, der kan påvirke netbrugernes rettigheder ifølge transportaftaler, samt tilhørende driftsrelaterede oplysninger med tilstrækkeligt forudgående varsel. Dette krav omfatter også hurtig og ikkediskriminerende offentliggørelse af eventuelle ændringer i de planlagte

vedligeholdelsesperioder og meddelelse om uforudsete vedligeholdelsesarbejder, så snart transmissionssystemoperatøren råder over disse oplysninger. I vedligeholdelsesperioder skal transmissionssystemoperatørerne jævnligt offentliggøre ajourførte oplysninger om, hvor lang tid vedligeholdelsesarbejdet forventes at tage, og hvilke virkninger det forventes at have.

↓ nyt

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

4.1. Form af offentliggørelsen af tekniske oplysninger om netadgang

1. Brintnetoperatører skal stille alle de oplysninger til rådighed, der er nødvendige for, at netbrugerne kan opnå effektiv adgang til det net, der er omhandlet i afsnit 4.2 og 4.3, på følgende måde:

- a) på et websted, der er gratis tilgængeligt for offentligheden, og som ikke kræver nogen registrering eller anden form for tilmelding hos brintnetoperatøren
- b) jævnligt/løbende; hvor hyppigt oplysningerne skal ajourføres afhænger af, hvor hyppigt de ændrer sig og af tjenestens varighed
- c) på en brugervenlig måde
- d) på en tydelig, kvantificerbar, lettilgængelig måde og på et ikkediskriminerende grundlag
- e) i et downloadbart format, der er aftalt mellem brintnetoperatørerne og de regulerende myndigheder — på grundlag af en udtalelse, som ACER skal fremsætte, om et harmoniseret format — og som gør det muligt at foretage kvantitative analyser
- f) med ensartet brug af måleenheder, navnlig skal kWh anvendes som måleenhed for energiindhold og m³ for volumen. Den konstante faktor for omregning til energiindhold skal oplyses. Ud over dette format kan der også benyttes andre måleenheder til offentliggørelsen
- g) på medlemsstatens officielle sprog samt på engelsk
- h) alle data skal fra den [1. oktober 2025] stilles til rådighed på én central EU-platform, der etableres af det europæiske net af netoperatører for brint på et omkostningseffektivt grundlag.

2. Brintnetoperatører skal offentliggøre information om faktiske ændringer i de oplysninger, der er omhandlet i afsnit 4.2 og 4.3, så snart de har kendskab til ændringerne.

4.2. Indhold af offentliggørelsen af tekniske oplysninger om netadgang

1. Brintnetoperatører skal som minimum offentliggøre følgende oplysninger om deres systemer og tjenester:

- a) en detaljeret og dækkende beskrivelse af de forskellige tjenester, der tilbydes, samt tarifferne herfor

- b) de forskellige typer transportaftaler, der kan indgås om disse tjenester
- c) netreglerne og/eller standardvilkårene med en beskrivelse af netbrugernes rettigheder og forpligtelser, herunder:
 - 1) harmoniserede transportaftaler og andre relevante dokumenter
 - 2) hvor det er relevant for adgangen til nettet, en specifikation for alle relevante punkter af de relevante brintkvalitetsparametre og erstatningsansvaret eller konverteringsomkostningerne for netbrugerne i tilfælde af, at den pågældende brint ikke opfylder disse specifikationer
 - 3) hvor det er relevant for adgangen til systemet, oplysninger om trykkrav for alle relevante punkter
- d) de harmoniserede procedurer, der gælder, når brintnettet anvendes, herunder definition af centrale udtryk
- e) hvor det er relevant, oplysninger om fleksibilitet og toleranceniveauer, der indgår i transporttjenester og andre tjenester uden særskilt gebyr, såvel som om den fleksibilitet, der tilbydes ud over dette, og de tilhørende gebyrer
- f) en detaljeret beskrivelse af brintnetoperatørens brintnet og alle dets relevante sammenkoblingspunkter, som fastlagt i afsnit 2, samt navnene på operatørerne af de sammenkoblede net eller faciliteter
- g) reglerne for tilslutning til det net, der drives af brintnetoperatøren
- h) oplysninger om nødforholdsregler, for så vidt som disse er brintnetoperatørens ansvar, f.eks. foranstaltninger, der kan føre til, at grupper af kunder kobles af nettet, samt andre generelle regler vedrørende ansvar, der gælder for brintnetoperatøren
- i) de procedurer for sammenkoblingspunkter, som er aftalt mellem brintnetoperatører, og som er relevante for netbrugernes adgang til det pågældende brintnet, vedrørende nettets interoperabilitet.

2. Relevante punkter omfatter som minimum:

- a) alle indfødnings- og udtagspunkter i et brintnet, der drives af en brintnetoperatør, med undtagelse af udtagspunkter, der er forbundet med en enkelt slutkunde, og med undtagelse af indfødningspunkter, der er direkte forbundet med en enkelt producents produktionsanlæg, som er beliggende i EU
- b) alle indfødnings- og udtagspunkter, der forbinder brintnetoperatørernes net
- c) alle punkter, der forbinder en brintnetoperatørs net med en LNG-terminal, brintterminaler, fysiske gashandelspladser, lagerfaciliteter og produktionsanlæg, medmindre de pågældende produktionsanlæg er omfattet af undtagelsen i litra a)
- d) alle punkter, der forbinder en given brintnetoperatørs net med infrastruktur, der er nødvendig for at levere hjælpfunktioner.

3. Oplysninger om enkelte slutkunder og produktionsanlæg, der ikke indgår i definitionen af relevante punkter i dette afsnits punkt 2, litra a), offentliggøres i samlet form og anses som ét relevant punkt.

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

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

BILAG II

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

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

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

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

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

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

Vejledning:

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

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

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

Dato:

K1.:

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

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

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

4. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

Kontaktperson: _____

E-mail: _____

Tlf.: + _____ Alt. tlf.: _____

Alternativt instant messaging: + _____

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

Kontaktperson: _____

E-mail: _____

Tlf.: + _____ Alt. tlf.: _____

Alternativt instant messaging: + _____

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

Kontaktperson: _____

Tlf. + _____

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

Kontaktperson: _____

Tlf. + _____

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

☐ af den anmodende medlemsstat eller

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

Navn: _____

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

7. Tekniske detaljer i anmodningen

a) Nødvendig gasmængde (i alt):

_____ kWh,

heraf

højenergigas: _____ kWh

lavenergigas: _____ kWh

b) Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

Der gælder begrænsninger med hensyn til leveringsstederne:

☐ Nej

☐ Ja

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

Leveringssted:

Gasmængde:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Underskrift: _____

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

Vejledning:

Sendes senest 30 minutter efter modtagelsen af anmodningen.

Att. (Kompetent myndighed i den anmodende medlemsstat):

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

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

Kontaktperson: _____

E-mail: _____

Tlf.: + _____ Alt. tlf.: _____

Alternativt instant messaging: + _____

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

.....
.....

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

Udfærdiget den..... , kl.

Underskrift:

3. Tilbud om solidaritet (udfyldes på engelsk)

Vejledning:

1) Sendes senest 11 timer før leveringsdøgnet påbegyndes (*undtagen ved force majeure*).

2) Tilbuddet om solidaritet skal primært omfatte gastilbud baseret på frivillige foranstaltninger ("primære tilbud"). Hvis de primære tilbud er utilstrækkelige til at dække de mængder, der er angivet i anmodningen om solidaritet, skal tilbuddet om solidaritet derudover indeholde yderligere gastilbud ("sekundære tilbud") baseret på obligatoriske foranstaltninger. Er de primære tilbud fra andre solidaritetsydende medlemsstater (hvis det er relevant) utilstrækkelige til at dække anmodningen om solidaritet, skal (*den kompetente myndighed i den solidaritetsydende medlemsstat*) være rede til at aktivere ikkemarkedsbaserede foranstaltninger og levere de manglende mængder.

3) Kompensationen i henhold til artikel 13, stk. 8, for gas leveret i henhold til solidaritetsforanstaltningen baseret på frivillige foranstaltninger skal omfatte gasprisen (der følger af kontraktbestemmelser, udbud eller anden markedsbaseret mekanisme) og transmissionsomkostningerne til leveringsstedet. Den anmodende medlemsstat udbetaler denne kompensation direkte til den solidaritetsydende parts gasleverandør(er).

4) Kompensationen (der skal betales til den solidaritetsydende medlemsstat) i henhold til artikel 13, stk. 8, for gas leveret i henhold til solidaritetsforanstaltningen baseret på de obligatoriske foranstaltninger omfatter:

a. den gaspris, som svarer til den senest tilgængelige spotmarkedspris for den relevante gaskvalitet, på den solidaritetsydende medlemsstats handelsplatform på datoen, hvor solidaritetsforanstaltningen ydes; findes der flere handelsplatforme på den solidaritetsydende medlemsstats område, svarer gasprisen til det aritmetiske gennemsnit af de senest tilgængelige spotmarkedspriser på disse handelsplatforme; findes der ingen handelsplatform på den solidaritetsydende medlemsstats område, svarer gasprisen til det aritmetiske gennemsnit af de senest tilgængelige spotmarkedspriser på alle handelsplatforme på Unionens område,

b. enhver kompensation, som den solidaritetsydende medlemsstat skal betale til berørte tredjeparter på grundlag af de relevante love og bestemmelser som følge af den obligatoriske foranstaltning, herunder eventuelle tilknyttede udenretslige og retslige sagsomkostninger, og

c. transportomkostningerne til leveringsstedet.

4) Den solidaritetsydende medlemsstat påtager sig transportrisikoen i forbindelse med transporten til leveringsstedet.

5) Den anmodende medlemsstat sørger for, at de gasmængder, der leveres til det aftalte leveringssted, aftages. Kompensationen for solidaritetsforanstaltningen forfalder til betaling, uanset om de gasmængder, der er leveret i medfør af kontrakten, faktisk aftages eller ej.

Dato

Klokkeslæt.....

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

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

2. Oplysninger om den part, der leverer gassen

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

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

b. Den kontraherende kompetente myndighed

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

c. Ansvarlig TSO:

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

d. Ansvarlig forvalter af markedsområdet (hvis relevant):

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

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

a. Gasmængde (i alt):

_____ kWh, heraf

højenergigas: _____ kWh,

lavenergigas: _____ kWh

b. Leveringsperiode:

c. Maksimal transportkapacitet:

_____ kWh/h, heraf

uafbrydelig kapacitet: _____ kWh/h

afbrydelig kapacitet: _____ kWh/h

d. Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

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

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

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

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

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

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

e. Henvisning til kapacitetsreservationsplatform:

f. Anslået kompensation for den frivillige foranstaltning:

gaspris: _EUR

andre omkostninger: _EUR (angiv nærmere)

g. Betalingsoplysninger:

Modtager: _____

Bankoplysninger: _____

4. Sekundære tilbud — baseret på obligatoriske foranstaltninger (ikkemarkedsbaserede)

a. Gasmængde (i alt):

_____ kWh, heraf

højenergigas: _____ kWh,

lavenergigas: _____ kWh

b. Leveringsperiode:

c. Maksimal transportkapacitet:

_____ kWh/h, heraf

uafbrydelig kapacitet: _____ kWh/h

afbrydelig kapacitet: _____ kWh/h

d. Leveringssteder (sammenkoblingslinjer):

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

e. Henvisning til kapacitetsreservationsplatform:

f. Forventelige omkostninger ved de obligatoriske foranstaltninger:

anslået gaspris pr. kWh: _____ EUR

forventelige transportomkostninger: _____ EUR

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

_____ EUR.

g. Betalingsoplysninger:

Modtager: _____

Bankoplysninger: _____

Udfærdiget den..... , kl.

Underskrift:

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

Vejledning:

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

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

På vegne af *(den anmodende medlemsstat)* anerkender jeg modtagelsen af Deres tilbud om solidaritet modtaget den, kl.

(den anmodende parts kompetente myndighed)

Kontaktperson:

Tlf.: +

Udfærdiget den..... , kl.

Underskrift:

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

Vejledning:

(1) Sendes inden for 2 timer efter modtagelsen af tilbuddet.

(2) Hvis tilbuddet accepteres fuldt ud, gengives de nøjagtige betingelser i tilbuddet som modtaget fra den solidaritetsydende medlemsstat i samme accept. En delvis accept af tilbuddet må udelukkende vedrøre de leverede mængder.

Dato Klokkeslæt

1. På vegne af *(den anmodende medlemsstat)* accepterer / afviser jeg *(fuldt ud / delvist)* det tilbud, som *(den solidaritetsydende medlemsstat)* har forelagt den, kl., om

gennemførelse af solidaritetsforanstaltninger i henhold til artikel 13, stk. 1, og artikel 13, stk. 2 (*sidstnævnte slettes, hvis det ikke er relevant*).

2. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

Kontaktperson: _____

Tlf.: + _____

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

Kontaktperson: _____

Tlf. + _____

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

.....

Udfærdiget den..... , kl.

Underskrift:

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

Vejledning:

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

minutter efter modtagelsen af accept af tilbuddene om solidaritet baseret på obligatoriske foranstaltninger (hvis indkaldelsen sker på Kommissionens initiativ) eller efter modtagelsen af en medlemsstats anmodning om et koordineringsopkald.

Dato Klokketæt

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

2. Den kompetente myndighed i den anmodende medlemsstat:

.....

Kontaktperson:

Tlf.: +

3. Ansvarlig TSO i den anmodende medlemsstat:

.....

Kontaktperson:

Tlf.: +

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

.....

Kontaktperson:

Tlf. +

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

.....

6. Yderligere oplysninger om accept af sekundære tilbud:

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

.....

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

.....

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

.....

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

.....

Udfærdiget den..... , kl.

Underskrift

↓ 715/2009 (tilpasset)

BILAG II

SAMMENLIGNINGSTABEL

Forordning (EF) nr. 1775/2005	Nærværende forordning
Artikel 1	Artikel 1
Artikel 2	Artikel 2
—	Artikel 3
—	Artikel 4
—	Artikel 5
—	Artikel 6
—	Artikel 7
—	Artikel 8
—	Artikel 9
—	Artikel 10
—	Artikel 11
—	Artikel 12
Artikel 3	Artikel 13
Artikel 4	Artikel 14
—	Artikel 15
Artikel 5	Artikel 16
—	Artikel 17
Artikel 6	Artikel 18
—	Artikel 19

—	Artikel 20
Artikel 7	Artikel 21
Artikel 8	Artikel 22
Artikel 9	Artikel 23
Artikel 10	Artikel 24
Artikel 11	Artikel 25
Artikel 12	Artikel 26
Artikel 13	Artikel 27
Artikel 14	Artikel 28
Artikel 15	Artikel 29
Artikel 16	Artikel 30
—	Artikel 31
Artikel 17	Artikel 32
Bilag	Bilag I



BILAG III

Den ophævede forordning med oversigt over senere ændringer heraf

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

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

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

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

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

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

↴ nyt

BILAG IV

SAMMENLIGNINGSTABEL

Forordning (EU) nr. 715/2009	Nærværende forordning
Artikel 1, første afsnit, indledningen	Artikel 1, første afsnit, indledningen
Artikel 1, litra a)	Artikel 1, litra a)
Artikel 1, litra b)	—
Artikel 1, litra c)	Artikel 1, litra b)
Artikel 1, andet, tredje og fjerde afsnit	Artikel 1, andet, tredje og fjerde afsnit
Artikel 2, stk. 1, indledende tekst	Artikel 2, stk. 1, indledende tekst
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 1)
Artikel 2, stk. 1, nr. 1)	Artikel 2, stk. 1, nr. 2)
Artikel 2, stk. 1, nr. 2)	Artikel 2, stk. 1, nr. 3)
Artikel 2, stk. 1, nr. 3)	Artikel 2, stk. 1, nr. 4)
Artikel 2, stk. 1, nr. 4)	Artikel 2, stk. 1, nr. 5)
Artikel 2, stk. 1, nr. 5)	Artikel 2, stk. 1, nr. 6)
Artikel 2, stk. 1, nr. 6)	Artikel 2, stk. 1, nr. 7)
Artikel 2, stk. 1, nr. 7)	Artikel 2, stk. 1, nr. 8)
Artikel 2, stk. 1, nr. 8)	Artikel 2, stk. 1, nr. 9)
Artikel 2, stk. 1, nr. 9)	Artikel 2, stk. 1, nr. 10)
Artikel 2, stk. 1, nr. 10)	Artikel 2, stk. 1, nr. 11)
Artikel 2, stk. 1, nr. 11)	Artikel 2, stk. 1, nr. 12)
Artikel 2, stk. 1, nr. 12)	Artikel 2, stk. 1, nr. 13)
Artikel 2, stk. 1, nr. 13)	Artikel 2, stk. 1, nr. 14)

Artikel 2, stk. 1, nr. 14)	Artikel 2, stk. 1, nr. 15)
Artikel 2, stk. 1, nr. 15)	Artikel 2, stk. 1, nr. 16)
Artikel 2, stk. 1, nr. 16)	Artikel 2, stk. 1, nr. 17)
Artikel 2, stk. 1, nr. 17)	Artikel 2, stk. 1, nr. 18)
Artikel 2, stk. 1, nr. 18)	Artikel 2, stk. 1, nr. 19)
Artikel 2, stk. 1, nr. 19)	Artikel 2, stk. 1, nr. 20)
Artikel 2, stk. 1, nr. 20)	Artikel 2, stk. 1, nr. 21)
Artikel 2, stk. 1, nr. 21)	Artikel 2, stk. 1, nr. 22)
Artikel 2, stk. 1, nr. 22)	Artikel 2, stk. 1, nr. 23)
Artikel 2, stk. 1, nr. 23)	Artikel 2, stk. 1, nr. 24)
Artikel 2, stk. 1, nr. 24)	Artikel 2, stk. 1, nr. 25)
Artikel 2, stk. 1, nr. 25)	Artikel 2, stk. 1, nr. 26)
Artikel 2, stk. 1, nr. 26)	Artikel 2, stk. 1, nr. 27)
Artikel 2, stk. 1, nr. 27)	Artikel 2, stk. 1, nr. 28)
Artikel 2, stk. 1, nr. 28)	Artikel 2, stk. 1, nr. 29)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 30)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 31)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 32)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 33)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 34)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 35)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 36)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 37)
—	Artikel 2, stk. 1, nr. 38)
Artikel 2, nr. 2)	Artikel 2, nr. 2)

—	Artikel 3
—	Artikel 4
Artikel 14	Artikel 5
Artikel 14, stk. 1	Artikel 5, stk. 1-2
—	Artikel 5, stk. 3
Artikel 14, stk. 3	Artikel 5, stk. 4
Artikel 14, stk. 2	Artikel 5, stk. 5
—	Artikel 6
Artikel 15	Artikel 7
Artikel 7, stk. 1-2	Artikel 7, stk. 1-2
—	Artikel 7, stk. 3
Artikel 7, stk. 3	Artikel 7, stk. 4
—	Artikel 7, stk. 4, andet afsnit
Artikel 7, stk. 4	Artikel 7, stk. 5
Artikel 7, stk. 5	Artikel 7, stk. 6
—	Artikel 8
Artikel 16	Artikel 9
Artikel 16, stk. 1-3	Artikel 9, stk. 1-3
—	Artikel 9, stk. 4
Artikel 9, stk. 4	—
Artikel 9, stk. 5	—
Artikel 17	Artikel 10
Artikel 22	Artikel 11
Artikel 21	Artikel 12
Artikel 3	Artikel 13

—	Artikel 14
Artikel 13	Artikel 15
—	Artikel 16
—	Artikel 17
—	Artikel 18
—	Artikel 19
—	Artikel 20
Artikel 4	Artikel 21
Artikel 5	Artikel 22
Artikel 5, stk. 1-4	Artikel 22, stk. 1-4
Artikel 8	Artikel 23
Artikel 8, stk. 1-stk. 3, litra f)	Artikel 23, stk. 1-stk. 3, litra f)
—	Artikel 23, stk. 3, litra g)
—	Artikel 23, stk. 3, andet afsnit
Artikel 8, stk. 4	Artikel 23, stk. 4
—	Artikel 23, stk. 4, andet afsnit
Artikel 8, stk. 5-stk. 6, litra l)	Artikel 23, stk. 5-stk. 6, litra l)
—	Artikel 23, stk. 6, litra m)
Artikel 8, stk. 7-11	Artikel 23, stk. 7-11
Artikel 8, stk. 11	Artikel 23, stk. 10
Artikel 8, stk. 12	Artikel 23, stk. 11
Artikel 9	Artikel 24
Artikel 24	Artikel 25
Artikel 10	Artikel 26
Artikel 11	Artikel 27

Artikel 12	Artikel 28
Artikel 29	Artikel 29
—	Artikel 29, litra a)
Artikel 29, litra b) og c)	Artikel 29, litra b) og c)
Artikel 18	Artikel 30
Artikel 18, stk. 1-6	Artikel 30, stk. 1-6
—	Artikel 30, stk. 7
Artikel 19	Artikel 31
Artikel 19, stk. 1	Artikel 31, stk. 1
—	Artikel 31, stk. 2
Artikel 19, stk. 2	Artikel 31, stk. 3
Artikel 19, stk. 3	Artikel 31, stk. 4
Artikel 19, stk. 4	Artikel 31, stk. 5
Artikel 19, stk. 5	Artikel 31, stk. 6
—	Artikel 31, stk. 6, andet afsnit
Artikel 20	Artikel 32
—	Artikel 33
—	Artikel 34
—	Artikel 35
—	Artikel 36
—	Artikel 37
—	Artikel 38
—	Artikel 39
—	Artikel 40
—	Artikel 41

—	Artikel 42
—	Artikel 43
—	Artikel 44
—	Artikel 45
—	Artikel 46
—	Artikel 47
—	Artikel 48
—	Artikel 49
—	Artikel 50
—	Artikel 51
	Artikel 52
Artikel 6	Artikel 53
	Artikel 53, stk. 1-15
Artikel 6, stk. 1-12	—
—	Artikel 54
	Artikel 55
Artikel 7	Artikel 55, stk. 1-3
Artikel 7, stk. 1-4	—
Artikel 23	Artikel 56
Artikel 23, stk. 1	—
—	Artikel 56, stk. 1-5
Artikel 23, stk. 6 og 7	—
Artikel 25	—
Artikel 23	Artikel 57
Artikel 58, stk. 1 og 2	Artikel 58, stk. 1 og 2
	Artikel 58, stk. 3-7

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