



Europeiska  
unionens råd

Bryssel  
(OR. en)

---

---

Interinstitutionellt ärende:  
2022/0388(NLE)

---

---

5383/23  
ADD 2

UK 10  
ENER 20

## LAGSTIFTNINGSAKTER OCH ANDRA INSTRUMENT

---

Ärende: RÅDETS BESLUT om den ståndpunkt som ska intas på Europeiska unionens vägnar i den specialiserade kommittén för energi mellan EU och Förenade kungariket som inrättats genom handels- och samarbetsavtalet mellan Europeiska unionen och Europeiska atomenergigemenskapen, å ena sidan, och Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland, å andra sidan, vad gäller arrangemang för handel med el mellan EU och Förenade kungariket

---

## Bilaga I-A

### **Preliminär rekommendation från Europeiska kommissionens generaldirektorat för energi till EU:s systemansvariga för överföringssystem för el av den 22 januari 2021 om utveckling av tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa effektiv handel med elsammanlänkningar inom ramen för handels- och samarbetsavtalet mellan EU och Förenade kungariket**



EUROPEISKA KOMMISSIONEN

GENERALDIREKTORATET FÖR ENERGI

[avsändare]

Bryssel den 22 januari 2021

[mottagaren vid Entso-E]

**Ärende:** Utarbeta utkast till tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa en effektiv handel via elsammanlänkningar i enlighet med handels- och samarbetsavtalet.

Bästa [mottagare],

Som ni känner till undertecknades den 30 december 2020 Avtalet om handel och samarbete mellan Europeiska unionen och Europeiska atomenergigemenskapen, å ena sidan, och Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland, å andra sidan, (avtalet), och har tillämpats provisoriskt av parterna från och med den 1 januari 2021.

Enligt artikel ENER.19 i avtalet ska unionen och Förenade kungariket se till att deras systemansvariga för överföringssystem samarbetar för att utveckla tekniska rutiner på flera områden, inklusive användningen av sammanlänkningar, om den specialiserade kommittén för energi så rekommenderar. Under förhandlingarna enades unionen och Förenade kungariket om att det är lämpligt att vissa av dessa tekniska förfaranden utvecklas nu, och innan arbetet i den specialiserade kommittén för energi inleds. Entso-E uppmanas därför att utarbeta utkast till tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa en effektiv handel med elsammanlänkningar. När den specialiserade kommittén för energi påbörjat sitt arbete kommer den att följa all verksamhet som rör utvecklingen av de tekniska förfarandena.

Utkastet till tekniska förfaranden bör omfatta kapacitetsberäkning och kapacitetstilldelning inom alla relevanta tidsramar.

Denna begäran syftar till att ge verkan åt de aspekter av artiklarna ENER.13, ENER.14 och ENER.19 i avtalet som rör effektiv användning av elsammanlänkning och bör tolkas mot den bakgrunden. I synnerhet bör de tekniska förfarandena inte inbegripa eller innebära att Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem deltar i unionens förfaranden för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning.

Entso-E bör utveckla dessa tekniska förfaranden i samarbete med Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el inom ramen för det samarbete som fastställs i det samförståndsavtal som upprättats för att ge verkan åt aspekter av artikel ENER.19 i avtalet.

Närmare uppgifter om vad som bör ingå i utkastet till tekniska förfaranden finns i bilaga 2 (kapacitetsberäkning), bilaga 3 (kapacitetstilldelning) och bilaga 4.

När det gäller kapacitetsberäkning och tilldelning för tidsramen för dagen före-marknaden begär vi i synnerhet att det utarbetas en modell för dagen före-mål som bygger på konceptet ”lös flerregionsvolymkoppling” i enlighet med artikel ENER.14 och ENER.19 i och bilaga ENER-4 till avtalet. I enlighet med dessa bestämmelser bör inledandet prioriteras. Bilaga ENER-4 till avtalet återges i bilaga 4 till denna skrivelse.

I del 2 i bilaga ENER-4 till avtalet fastställs en tidsplan för utvecklingen av de tekniska förfarandena för tidsramen för dagen före-marknaden. De datum som anges nedan bygger på denna tidsplan, som i enlighet med artikel FINPROV.11.3 i avtalet har beräknats från och med den 1 januari 2021, vilket är den dag då avtalet börjar tillämpas provisoriskt.

För att stödja utvecklingen av modellen för dagen före-målet, och i linje med bilaga ENER-4, begär vi att en sammanfattning av förslagen och en lönsamhetsanalys för att bedöma modellens mervärde ska vara färdigställda senast den 1 april 2021. Förslagen och lönsamhetsanalysen bör utarbetas i enlighet med bilaga 5 till denna skrivelse.

Vi begär att utkast till tekniska förfaranden överlämnas till Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (byrån) för yttrande. Dessförinnan begär vi att Entso-E genomför lämpliga samråd med marknadsparterna om utkastet till tekniska förfaranden. Efter att ha mottagit yttrandet ber vi er lämna in det tillsammans med utkastet till tekniska förfaranden till den specialiserade kommittén för energi i tillräckligt god tid för att de ska kunna genomföras senast den 1 april 2022.

När det gäller kapacitetsberäkning och tilldelning för andra tidsramar än dagen före-tidsramen uppmanar vi Entso-E att föreslå en tidsplan för utarbetandet av utkastet till tekniska förfaranden.

Jag skickar detta brev i kopia till min motpart vid departmentet för näringsliv, energi och industristrategi, som skickar ett motsvarande brev till Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el, varav en kopia finns i bilaga 1 till denna skrivelse.

Med vänlig hälsning

[undertecknare]

CC:

Departementet för näringsliv, energi och industristrategi

## **Bilaga 1**

Skrivelse från [avsändaren] vid departementet för näringsliv, energi och industristrategi till Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el

## **Bilaga 2 Kapacitetsberäkning**

I utkastet till tekniska förfaranden bör det fastställas villkor och metoder för tilldelning av sammanlänkningskapacitet som därefter kan göras tillgänglig för marknaden.

Denna kapacitet bör beräknas på ett samordnat sätt mellan elsammanlänknings.

Kapaciteten bör maximeras mellan elsammanlänknings. Detta krav bör

- ta hänsyn till de systemansvariga för överföringssystemens skyldigheter att uppfylla säkerhetsstandarderna för säker nätdrift,
- respektera de elområdesgränser inom EU och Förenade kungariket som inrättats inom de relevanta nationella ramarna,
- göra det möjligt för systemansvariga för överföringssystem i EU att uppfylla kravet på att tillhandahålla minst 70 % av sin kapacitet vid elområdesgränser inom EU i enlighet med artikel 16.8 i förordning (EU) 2019/943,
- sörja för icke-diskriminering mellan systemansvariga för överföringssystem i unionen och Förenade kungariket vid beräkningen av kapacitet,
- stödjas av en samordnad process för korrigerande åtgärder mellan elsammanlänknings, inbegripet omdirigering och motköp,
- stödjas av ett arrangemang för kostnadsfördelning mellan parternas systemansvariga för överföringssystem i samband med omdirigering och motköp.

Parternas systemansvariga för överföringssystem ska, i den mån det är tekniskt möjligt, utnyttja kapacitetsbehoven för elflöden i motsatt riktning via elsammanlänkningsarna för att utnyttja sammanlänkningsarna kapacitet maximalt.

När det gäller kapacitetsberäkning bör systemansvariga för överföringssystem åtminstone offentliggöra följande:

- Årligen: information om den långsiktiga utvecklingen av överföringsinfrastrukturen och dess inverkan på den gränsöverskridande överföringskapaciteten.
- Månadsvis: månads- och årsprognoser över den överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden, med beaktande av all relevant information som är tillgänglig för de systemansvariga vid beräkningen av prognoserna (t.ex. den inverkan som sommar- och vintersäsongerna har på ledningarnas kapacitet, underhåll av elnätet, tillgängligheten av produktionsenheter, etc.).
- En gång per vecka: veckoprognoser över den överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden, med beaktande av all relevant information som är tillgänglig för de systemansvariga vid beräkningen av prognosen, t.ex. väderprognoser, planerade underhållsarbeten på elnätet, tillgängligheten av produktionsenheter, etc.

- Varje dag: överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden för påföljande dag och intradag för varje tidsenhet på marknaden, med beaktande av alla nettoberäknade dagen före-nomineringar, produktionsscheman för påföljande dag, efterfrågeprognoser och planerade underhållsarbeten på elnätet.
- Total kapacitet som redan har tilldelats, per tidsenhet på marknaden, och alla relevanta villkor enligt vilka denna kapacitet får användas (t.ex. det pris som uppnåtts på auktionen, skyldigheter i fråga om hur kapaciteten ska användas etc.), för att identifiera eventuell återstående kapacitet.
- Tilldelad kapacitet så snart som möjligt efter varje tilldelning, samt en indikation på de priser som betalats.
- Total kapacitet som används, per tidsenhet på marknaden, omedelbart efter nomineringen.
- Så nära realtid som möjligt: sammanlagda realiserade kommersiella och fysiska flöden, per tidsenhet på marknaden, inklusive en beskrivning av effekterna av eventuella korrigeringsåtgärder vidtagna av de systemansvariga (t.ex. begränsning) för att lösa nät- eller systemproblem.
- Relevant information för att bedöma om elsammanlänkningskapaciteten har beräknats och tilldelats på ett sätt som är förenligt med avtalet mellan EU och Förenade kungariket

### **Bilaga 3 Kapacitetstilldelning**

Utkastet till tekniska förfaranden bör fastställa villkor och metoder för tilldelning av sammanlänkningskapacitet till marknaden för följande tidsramar:

- Framåt.
- Påföljande dag.
- Intradag.

För varje tidsram bör metoden

- tillhandahålla samordnade auktioner för alla elsammanlänkningskapaciteter,
- innehålla regler för nominering, inskränkning, fasthet, ersättning, överföring och återlämnande av förvärvat överföringskapacitet samt för reservförfaranden och ersättning vid inskränkning,
- innehålla regler för fördelning av intäkter från överbelastning,
- förbjuda systemansvariga för överföringssystem att ta ut reservpriser om ingen överbelastning uppstår i elsammanlänkningarna, såvida inte ett undantag är tillämpligt.

### **Bilaga 4 – Modell för dagen före-mål: ”Lös flerregionsvolymkoppling”**

#### **Del 1**

1. Det nya förfarandet för tilldelning av elsammanlänkningskapacitet inom tidsramen för dagen före-marknaden ska utgå från konceptet ”lös flerregionsvolymkoppling”. Det övergripande målet med det nya förfarandet ska vara att maximera fördelarna med handel. Som ett första steg i utvecklingen av det nya förfarandet ska parterna säkerställa att de

systemansvariga för överföringssystemen utarbetar utkast till förslag och en lönsamhetsanalys.

2. Den lösa flerregionsvolymkopplingen ska omfatta utvecklingen av en marknadskopplingsfunktion för att fastställa nettoenergipositioner (implicit fördelning) mellan
  - a) elområden som inrättats i enlighet med förordning (EU) 2019/943, vilka är direkt anslutna till Förenade kungariket genom en elsammanlänkning, och
  - b) Förenade kungariket.
3. Nettoenergipositionerna över elsammanlänkningskablar ska beräknas genom en implicit tilldelningsprocess genom tillämpning av en specifik algoritm på
  - a) kommersiella anbud och erbjudanden för tidsramen på dagen före-marknad från de elområden som inrättats i enlighet med förordning (EU) 2019/943 och som är direkt anslutna till Förenade kungariket via en elsammanlänkning,
  - b) kommersiella anbud och erbjudanden för tidsramen för dagen före-marknaden från relevanta dagen före-marknader i Förenade kungariket,
  - c) uppgifter om nätkapacitet och systemkapacitet som fastställts i enlighet med de förfaranden som de systemansvariga för överföringssystemen enats om, och
  - d) uppgifter om förväntade kommersiella flöden av elsammanlänkningskablar mellan elområden som är anslutna till Förenade kungariket och andra elområden i unionen, fastställda av de systemansvariga för överföringssystemen i unionen utifrån högt ställda krav.

Denna process ska vara förenlig med de särskilda egenskaperna hos likströmssammanlänkningskablar, inklusive förluster och rampingskrav.

4. Marknadskopplingsfunktionen ska
  - a) uppvisa resultat i tillräckligt god tid innan parternas respektive dagen före-marknader fungerar (för unionen är detta gemensam dagen före-koppling som inrättats i enlighet med kommissionens förordning (EU) 2015/1222<sup>1</sup>) så att sådana resultat kan användas som input i de processer som bestämmer resultaten på dessa marknader,
  - b) ge resultat som är tillförlitliga och möjliga att upprepa,
  - c) vara en särskild process för att sammanbinda de distinkta och separata dagen före-marknaderna i unionen och Förenade kungariket; detta innebär i synnerhet att den specifika algoritmen ska vara fristående och åtskild från den algoritm som används vid en gemensam dagen före-koppling inrättad i enlighet med förordning (EU) 2015/1222 och, när det gäller kommersiella anbud och erbjudanden från unionen, endast ha tillträde till dem från elområden som är direkt anslutna till Förenade kungariket genom en elsammanlänkning.
5. De beräknade nettoenergipositionerna ska offentliggöras efter validering och verifiering. Om funktionen för marknadskoppling inte kan fungera eller producera ett resultat ska

---

<sup>1</sup> Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (EUT L 197, 25.7.2015, s. 24).

elsammanlänkingskapaciteten tilldelas genom ett reservförfarande, och marknadsaktörerna ska underrättas om att reservförfarandet kommer att tillämpas.

6. Kostnaderna för att utveckla och genomföra de tekniska förfarandena ska delas lika mellan de berörda systemansvariga för överföringssystemen i Förenade kungariket eller andra enheter, å ena sidan och berörda systemansvariga för överföringssystem i unionen eller andra enheter å andra sidan, såvida inte specialiserade energikommittén beslutar något annat.

## Del 2

Perioden för genomförandet av denna bilaga ska löpa från och med ikraftträdandet av detta avtal enligt följande:

- a) Inom tre månader – lönsamhetsanalys och utkast till förslag till tekniska förfaranden.
- b) Inom tio månader – förslag till tekniska förfaranden.
- c) Inom 15 månader – ibruktagande av tekniska förfaranden.

### **Bilaga 5: Krav i utkastet till förslag och lönsamhetsanalys**

Såsom anges i del 1 i bilaga ENER – 4 till avtalet är det första steget i utvecklingen av de nya dagen före-arrangemangen att utarbeta utkast till förslag och en lönsamhetsanalys.

Utkastet till förslag ska

- fastställa utformningen på hög nivå av den lösa flerregionsvolymkopplingen,
- fastställa roller och ansvarsområden för branschens parter,
- innehålla en genomförandeplan,
- belysa eventuella risker eller problem med genomförandet, med förslag på hur dessa ska lösas, och
- bedöma inverkan av skillnader mellan parternas prissättningsystem för koldioxid i fråga om flöden via sammanlänknings.

Lönsamhetsanalysen bör ta hänsyn till syftet med arrangemangen för att maximera fördelarna med handeln, vilket innebär att handelsarrangemangen, inom ramen för de begränsningar som anges i bilaga ENER-4 till avtalet,

- bör vara så effektiva som möjligt, och
- bör under normala omständigheter leda till att flöden mellan elsammanlänknings är förenliga med priserna på parternas dagen före-marknader.

## Bilaga I-B

**Preliminär rekommendation av den 22 januari 2021 från brittiska regeringens departement för näringsliv, energi och industristrategi till Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el om utveckling av tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa en effektiv handel med elsammanlänknings inom ramen för handels- och samarbetsavtalet mellan EU och Förenade kungariket**



Department for  
Business, Energy  
& Industrial Strategy

[avsändare vid departementet för  
näringsliv, energi och industristrategi]

[mottagaren vid Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystemet för  
elektricitet]

Fredagen den 22 januari 2021

Bästa [mottagare],

**Utarbeta utkast till tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa en effektiv handel via elsammanlänknings i enlighet med handels- och samarbetsavtalet mellan EU och Förenade kungariket.**

Som ni känner till undertecknades den 30 december 2020 Avtalet om handel och samarbete mellan Europeiska unionen och Europeiska atomenergigemenskapen, å ena sidan, och Förenade konungariket Storbritannien och Nordirland, å andra sidan, (avtalet), och har tillämpats provisoriskt av parterna från och med den 1 januari 2021. Enligt artikel ENER.19 i avtalet ska unionen och Förenade kungariket se till att deras systemansvariga för överföringssystem samarbetar för att utveckla tekniska rutiner på flera områden, inklusive användningen av sammanlänknings, om den specialiserade kommittén för energi så rekommenderar. Under förhandlingarna enades unionen och Förenade kungariket om att det är lämpligt att vissa av dessa tekniska förfaranden utvecklas nu, och innan arbetet i den specialiserade kommittén för energi inleds. Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el uppmanas därför att utarbeta utkast till tekniska förfaranden för beräkning och tilldelning av överföringskapacitet för att säkerställa en effektiv handel med elsammanlänknings. När den specialiserade kommittén för energi påbörjat sitt arbete kommer den att följa all verksamhet som rör utvecklingen av de tekniska förfarandena.

Utkastet till tekniska förfaranden bör omfatta kapacitetsberäkning och kapacitetstilldelning inom alla relevanta tidsramar.



Denna begäran syftar till att ge verkan åt de aspekter av artiklarna ENER.13, ENER.14 och ENER.19 i avtalet som rör effektiv användning av elsammanlänkning och bör tolkas mot den bakgrunden. I synnerhet bör de tekniska förfarandena inte inbegripa eller innebära att Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem deltar i unionens förfaranden för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning.

Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el bör utveckla dessa tekniska förfaranden i samarbete med Entso-E inom ramen för det samarbete som fastställs i det samförståndsavtal som upprättats för att ge verkan åt aspekter av artikel ENER.19 i avtalet.

Närmare uppgifter om vad som bör ingå i utkastet till tekniska förfaranden finns i bilaga 2 (kapacitetsberäkning), bilaga 3 (kapacitetstilldelning) och bilaga 4.

När det gäller kapacitetsberäkning och tilldelning för tidsramen för dagen före-marknaden begär vi i synnerhet att det utarbetas en modell för dagen före-mål som bygger på konceptet ”lös flerregionsvolymkoppling” i enlighet med artikel ENER.14 och ENER.19 i och bilaga ENER-4 till avtalet. I enlighet med dessa bestämmelser bör inledandet prioriteras. Bilaga ENER—4 till avtalet återges i bilaga 4 till denna skrivelse.

I del 2 i bilaga ENER-4 till avtalet fastställs en tidsplan för utvecklingen av de tekniska förfarandena för tidsramen för dagen före-marknaden. De datum som anges nedan bygger på denna tidsplan, som i enlighet med artikel FINPROV.11.3 i avtalet har beräknats från och med den 1 januari 2021, vilket är den dag då avtalet börjar tillämpas provisoriskt.

För att stödja utvecklingen av modellen för dagen före-målet, och i linje med bilaga ENER-4, begär vi att en sammanfattning av förslagen och en lönsamhetsanalys för att bedöma modellens mervärde ska vara färdigställda senast den 1 april 2021. Förslagen och lönsamhetsanalysen bör utarbetas i enlighet med bilaga 5 till denna skrivelse.

Vi ber att utkast till tekniska förfaranden överlämnas till de brittiska tillsynsmyndigheterna för yttrande. Dessförinnan ber vi att Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystemen för el genomför lämpliga samråd med marknadsparterna om utkastet till tekniska förfaranden. Efter att ha mottagit yttrandet ber vi er lämna in det tillsammans med utkastet till tekniska förfaranden till den specialiserade kommittén för energi i tillräckligt god tid för att de ska kunna genomföras senast den 1 april 2022.

När det gäller kapacitetsberäkning och tilldelning för andra tidsramar än dagen före-tidsramen uppmanar vi Förenade kungarikets systemansvariga för överföringssystem för el att för den specialiserade kommittén för energi föreslå en tidsplan för utarbetandet av utkastet till tekniska förfaranden.

Jag skickar detta brev i kopia till min motpart vid departementet för näringsliv, energi och industristrategi, som skickar ett motsvarande brev till Entso-E, varav en kopia finns i bilaga 1 till denna skrivelse.

Med vänlig hälsning

[undertecknare]

CC:

Europeiska kommissionens generaldirektorat för energi

## Bilaga 1

Skrivelse från Europeiska kommissionens generaldirektorat för energi till Entso-E

## Bilaga 2 Kapacitetsberäkning

I utkastet till tekniska förfaranden bör det fastställas villkor och metoder för tilldelning av sammanlänkningskapacitet som därefter kan göras tillgänglig för marknaden.

Denna kapacitet bör beräknas på ett samordnat sätt mellan elsammanlänknings.

Kapaciteten bör maximeras mellan elsammanlänknings. Detta krav bör

- ta hänsyn till de systemansvariga för överföringssystemens skyldigheter att uppfylla säkerhetsstandarderna för säker nätdrift,
- respektera de elområdesgränser inom EU och Förenade kungariket som inrättats inom de relevanta nationella ramarna,
- göra det möjligt för systemansvariga för överföringssystem i EU att uppfylla kravet på att tillhandahålla minst 70 % av sin kapacitet vid elområdesgränser inom EU i enlighet med artikel 16.8 i förordning (EU) 2019/943,
- sörja för icke-diskriminering mellan systemansvariga för överföringssystem i unionen och Förenade kungariket vid beräkningen av kapacitet,
- stödjas av en samordnad process för korrigerande åtgärder mellan elsammanlänknings, inbegripet omdirigering och motköp,
- stödjas av ett arrangemang för kostnadsfördelning mellan parternas systemansvariga för överföringssystem i samband med omdirigering och motköp.

Parternas systemansvariga för överföringssystem ska, i den mån det är tekniskt möjligt, utnyttja kapacitetsbehoven för elflöden i motsatt riktning via elsammanlänkningsarna för att utnyttja sammanlänkningskapacitet maximalt.

När det gäller kapacitetsberäkning bör systemansvariga för överföringssystem åtminstone offentliggöra följande:

- Årligen: information om den långsiktiga utvecklingen av överföringsinfrastrukturen och dess inverkan på den gränsöverskridande överföringskapaciteten.
- Månadsvis: månads- och årsprognoser över den överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden, med beaktande av all relevant information som är tillgänglig för de systemansvariga vid beräkningen av prognoserna (t.ex. den inverkan som sommar- och vintersäsongerna har på ledningarnas kapacitet, underhåll av elnätet, tillgängligheten av produktionsenheter, etc.).
- En gång per vecka: veckoprognoser över den överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden, med beaktande av all relevant information som är tillgänglig för de systemansvariga vid beräkningen av prognosen, t.ex. väderprognoser, planerade underhållsarbeten på elnätet, tillgängligheten av produktionsenheter, etc.

- Varje dag: överföringskapacitet som är tillgänglig för marknaden för påföljande dag och intradag för varje tidsenhet på marknaden, med beaktande av alla nettoberäknade dagen före-nomineringar, produktionsscheman för påföljande dag, efterfrågeprognoser och planerade underhållsarbeten på elnätet.
- Total kapacitet som redan har tilldelats, per tidsenhet på marknaden, och alla relevanta villkor enligt vilka denna kapacitet får användas (t.ex. det pris som uppnåtts på auktionen, skyldigheter i fråga om hur kapaciteten ska användas etc.), för att identifiera eventuell återstående kapacitet.
- Tilldelad kapacitet så snart som möjligt efter varje tilldelning, samt en indikation på de priser som betalats.
- Total kapacitet som används, per tidsenhet på marknaden, omedelbart efter nomineringen.
- Så nära realtid som möjligt: sammanlagda realiserade kommersiella och fysiska flöden, per tidsenhet på marknaden, inklusive en beskrivning av effekterna av eventuella korrigeringsåtgärder vidtagna av de systemansvariga (t.ex. begränsning) för att lösa nät- eller systemproblem.
- Relevant information för att bedöma om elsammanlänkningskapaciteten har beräknats och tilldelats på ett sätt som är förenligt med avtalet mellan EU och Förenade kungariket

### **Bilaga 3 Kapacitetstilldelning**

Utkastet till tekniska förfaranden bör fastställa villkor och metoder för tilldelning av sammanlänkningskapacitet till marknaden för följande tidsramar:

- Framåt.
- Påföljande dag.
- Intradag.

För varje tidsram bör metoden

- tillhandahålla samordnade auktioner för alla elsammanlänkningskapaciteter,
- innehålla regler för nominering, inskränkning, fasthet, ersättning, överföring och återlämnande av förvärvad överföringskapacitet samt för reservförfaranden och ersättning vid inskränkning – innehålla regler för fördelning av intäkter från överbelastning,
- förbjuda systemansvariga för överföringssystem att ta ut reservpriser om ingen överbelastning uppstår i elsammanlänkningarna, såvida inte ett undantag är tillämpligt.

### **Bilaga 4 – Modell för dagen före-mål: ”Lös flerregionsvolymkoppling”**

#### **Del 1**

1. Det nya förfarandet för tilldelning av elsammanlänkningskapacitet inom tidsramen för dagen före-marknaden ska utgå från konceptet ”lös flerregionsvolymkoppling”. Det övergripande målet med det nya förfarandet ska vara att maximera fördelarna med handel. Som ett första steg i utvecklingen av det nya förfarandet ska parterna säkerställa att de systemansvariga för överföringssystemen utarbetar utkast till förslag och en lönsamhetsanalys.

2. Den lösa flerregionsvolymkopplingen ska omfatta utvecklingen av en marknadskopplingsfunktion för att fastställa nettoenergipositioner (implicit fördelning) mellan
  - a) elområden som inrättats i enlighet med förordning (EU) 2019/943, vilka är direkt anslutna till Förenade kungariket genom en elsammanlänkning, och
  - b) Förenade kungariket.
3. Nettoenergipositionerna över elsammanlänkningsfunktioner ska beräknas genom en implicit tilldelningsprocess genom tillämpning av en specifik algoritm på
  - a) kommersiella anbud och erbjudanden för tidsramen på dagen före-marknad från de elområden som inrättats i enlighet med förordning (EU) 2019/943 och som är direkt anslutna till Förenade kungariket via en elsammanlänkning,
  - b) kommersiella anbud och erbjudanden för tidsramen för dagen före-marknaden från relevanta dagen före-marknader i Förenade kungariket,
  - c) uppgifter om nätkapacitet och systemkapacitet som fastställts i enlighet med de förfaranden som de systemansvariga för överföringssystemen enats om, och
  - d) uppgifter om förväntade kommersiella flöden av elsammanlänkningsfunktioner mellan elområden som är anslutna till Förenade kungariket och andra elområden i unionen, fastställda av de systemansvariga för överföringssystemen i unionen utifrån högt ställda krav.

Denna process ska vara förenlig med de särskilda egenskaperna hos likströmssammanlänkningsfunktioner, inklusive förluster och rampingskrav.

4. Marknadskopplingsfunktionen ska
  - a) uppvisa resultat i tillräckligt god tid innan parternas respektive dagen före-marknader fungerar (för unionen är detta gemensam dagen före-koppling som inrättats i enlighet med kommissionens förordning (EU) 2015/1222<sup>1</sup>) så att sådana resultat kan användas som input i de processer som bestämmer resultaten på dessa marknader,
  - b) ge resultat som är tillförlitliga och möjliga att upprepa,
  - c) vara en särskild process för att sammanbinda de distinkta och separata dagen före-marknaderna i unionen och Förenade kungariket; detta innebär i synnerhet att den specifika algoritmen ska vara fristående och åtskild från den algoritm som används vid en gemensam dagen före-koppling inrättad i enlighet med förordning (EU) 2015/1222 och, när det gäller kommersiella anbud och erbjudanden från unionen, endast ha tillträde till dem från elområden som är direkt anslutna till Förenade kungariket genom en elsammanlänkning.
5. De beräknade nettoenergipositionerna ska offentliggöras efter validering och verifiering. Om funktionen för marknadskoppling inte kan fungera eller producera ett resultat ska elsammanlänkningskapaciteten tilldelas genom ett reservförfarande, och marknadsaktörerna ska underrättas om att reservförfarandet kommer att tillämpas.

---

<sup>1</sup> Kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (EUT L 197, 25.7.2015, s. 24).

6. Kostnaderna för att utveckla och genomföra de tekniska förfarandena ska delas lika mellan de berörda systemansvariga för överföringssystemen i Förenade kungariket eller andra enheter, å ena sidan och berörda systemansvariga för överföringssystem i unionen eller andra enheter å andra sidan, såvida inte specialiserade energikommittén beslutar något annat.

## Del 2

Perioden för genomförandet av denna bilaga ska löpa från och med ikraftträdandet av detta avtal enligt följande:

- a) Inom tre månader – lönsamhetsanalys och utkast till förslag till tekniska förfaranden.
- b) Inom tio månader – förslag till tekniska förfaranden.
- c) Inom 15 månader – ibruktage av tekniska förfaranden.

### **Bilaga 5: Krav i utkasten till förslag och lönsamhetsanalys**

Såsom anges i del 1 i bilaga ENER – 4 till avtalet är det första steget i utvecklingen av de nya dagen före-arrangemangen att utarbeta utkast till förslag och en lönsamhetsanalys.

Utkasten till förslag ska

- fastställa utformningen på hög nivå av den lösa flerregionsvolymkopplingen,
- fastställa roller och ansvarsområden för branschens parter,
- innehålla en genomförandeplan,
- belysa eventuella risker eller problem med genomförandet, med förslag på hur dessa ska lösas, och
- bedöma inverkan av skillnader mellan parternas prissättningssystem för koldioxid i fråga om flöden via sammanlänknings.

Lönsamhetsanalysen bör ta hänsyn till syftet med arrangemangen för att maximera fördelarna med handeln, vilket innebär att handelsarrangemangen, inom ramen för de begränsningar som anges i bilaga ENER-4 till avtalet,

- bör vara så effektiva som möjligt, och
- bör under normala omständigheter leda till att flöden mellan elsammanlänknings är förenliga med priserna på parternas dagen före-marknader.

## Bilaga II

**Utkast till skrivelse från Europeiska kommissionens generaldirektorat för energi och den brittiska regeringens departement för näringsliv, energi och industristrategi till deras respektive systemansvariga för överföringssystem för el med en begäran om att lämna ytterligare information i syfte att utarbeta tekniska förfaranden för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning vid dagen före-tidsramen enligt handels- och samarbetsavtalet mellan EU och Förenade kungariket**

[mottagare: systemansvarig för överföringssystem för el i EU eller Förenade kungariket]

[Datum]

Ärende: Begäran om ytterligare information i syfte att utarbeta tekniska förfaranden för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning vid dagen före-tidsramen enligt handels- och samarbetsavtalet mellan EU och Förenade kungariket

Bästa [platshållare: mottagare],

Tack för ditt arbete hittills med att gå vidare med genomförandet av avdelningen om energi i handels- och samarbetsavtalet, särskilt offentliggörandet av lönsamhetsanalysen och utkastet till förslag som stöds av yttrandet från [platshållare: Förenade kungarikets nationella tillsynsmyndigheter [eller] Acer] i april 2021.

Efter mötet i den specialiserade kommittén för energi den 30 mars 2022 och dess rekommendation [platshållare: Nr X/202x] utfärdad den [platshållare: datum], [platshållare: den brittiska regeringens departement för näringsliv, energi och industristrategi [eller] Generaldirektoratet för energi vid Europeiska kommissionen] ber er besvara frågorna i bilagan till denna skrivelse inom 5 månader från mottagandet av skrivelsen, efter nära samarbete de berörda parterna (t.ex. elbörser, nominerade elmarknadsoperatörer eller clearingcentraler) i analysen för att bedöma scenariernas praktiska genomförbarhet.

[Platshållare: systemansvariga för överföringssystem [eller] Entso-E, som underlättar arbetet för EU:s systemansvariga för överföringssystem,] bör dessutom begära ett informellt yttrande från [platshållare: Förenade kungarikets nationella energitillsynsmyndigheter [eller] Acer] om denna ytterligare information och lämnar in den tillsammans med svaren på frågorna i bilagan.

Frågorna i bilagan avser utarbetandet av de tekniska förfarandena för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning vid dagen före-tidsramen. All information som ni kan tänkas behöva få från tredje part bör behandlas enbart i syfte att besvara dessa frågor, och den bör hållas konfidentiell om den tredje parten begär det. [Platshållare: den brittiska regeringens departement för näringsliv, energi och industristrategi [eller] Generaldirektoratet för energi vid Europeiska kommissionen] kommer att säkerställa att all information som erhålls i svaret på denna skrivelse också används enbart för detta ändamål. Det kommer att behandla all information som identifierats som

konfidentiell eller kommersiellt känslig som konfidentiell och skydda den från utlämnande, i enlighet med tillämpliga lagar och bestämmelser, såvida inte rättsinnehavaren har gett ett särskilt tillstånd att göra den tillgänglig.

I förväg vill jag tacka er för era ytterligare ansträngningar i denna fråga.

(namnteckning)

CC: [avsändare vid Europeiska kommissionens generaldirektorat för energi eller, i förekommande fall,

vid den brittiska regeringens departement för näringsliv, energi och industristrategi]

## Bilaga

Bakgrund: Följande frågor rör de alternativ som anges av Förenade kungarikets och EU:s systemansvariga för överföringssystem i den lönsamhetsanalys som offentliggjordes i april 2021. Observera att det i punkt 3 i bilaga 29 till handels- och samarbetsavtalet krävs att nettoenergipositionerna över elsammanlänknings ska beräknas genom en implicit tilldelningsprocess genom tillämpning av en specifik algoritm som inbegriper kommersiella bud och erbjudanden för tidsramen för dagen före-marknaden från relevanta dagen före-marknader i Förenade kungariket. I Förenade kungarikets och EU:s systemansvarigas lönsamhetsanalys konstaterades att ett enda pris i Förenade kungariket är mycket önskvärt för ett effektivt genomförande av lös flerregionsvolymkoppling i alla utformningsalternativ för lös flerregionsvolymkoppling. I september 2021 inledde departementet för näringsliv, energi och industristrategi ett samråd för att få in synpunkter på dels de nuvarande arrangemangen för handel med el på elbörser på den brittiska grossistmarknaden för el, dels på våra förslag till stöd för effektiv gränsöverskridande handel. I synnerhet fastställde departementet för näringsliv, energi och industristrategi en strategi på hög nivå för kopplingen av specifika dagliga dagen före-auktioner, som skulle användas som ”relevanta dagen före-marknader” enligt bilaga 29 till handels- och samarbetsavtalet, i syfte att inhämta berörda parter synpunkter på huruvida detta ska genomföras och i så fall hur det ska ske. Samrådet avslutades i november 2021 och Förenade kungarikets regering kommer i sinom tid att offentliggöra ett svar.

1. När det gäller alternativet preliminär orderbok (Preliminary Order Book) som identifierats av systemansvariga för överföringssystem:
  - a) Hur stor andel av ordena för gemensam dagen före-koppling lämnas normalt in under de sista 15 minuterna före stängningstiden för dagen före-marknaden), inom vilket intervall brukar denna andel variera, och finns det särskilda drivkrafter för när marknadsaktörerna lämnar in sina order och kan dessa drivkrafter ändras till följd av genomförandet av alternativet preliminär orderbok?
  - b) I vilken utsträckning skulle andelen order som lämnas in under de sista 15 minuterna för gemensam dagen före-koppling före stängningstiden för dagen före-marknaden påverka sammanlänkingsflödenas förenlighet med priserna på parternas dagen före-marknader?

- c) Skulle detta alternativ helt mildra eller fortfarande vara utsatt för några av de tidsproblem som identifierats i samband med alternativen i den gemensamma orderboken (Common Order Book)? Alla driftsmässiga effekter och risker bör förklaras och styrkas fullt ut.
- d) Innebär kraven i artikel 305 (Förbud mot marknadsmissbruk på grossistmarknaderna för el och gas) i handels- och samarbetsavtalet en tillräcklig minskning av de risker för otillbörlig marknadspåverkan som identifierats som en följd av alternativet preliminär orderbok? Eventuella kvarstående risker för otillbörlig marknadspåverkan bör förklaras och motiveras fullt ut.
- e) Finns det ytterligare åtgärder, krav eller skyldigheter, inbegripet för tillsynsmyndigheter eller marknadsaktörer, systemansvariga för överföringssystem eller marknadsoperatörer, som skulle kunna fastställas för att ytterligare minska den risk för otillbörlig marknadspåverkan som identifierats när det gäller alternativet den preliminära orderboken? Eventuella kvarstående risker för otillbörlig marknadspåverkan bör förklaras och motiveras fullt ut.

2. När det gäller alternativet preliminär orderbok (Preliminary Order Book) som identifierats av systemansvariga för överföringssystem:

- a) Vilka är alla alternativ som skulle kunna göra det möjligt att genomföra marknadskopplingsoperatörens beräkningsprocesser för lös flerregionsvolymkoppling mellan gemensam dagen före-koppling före stängningstiden för dagen före-marknaden klockan 12:00 medeleuropeisk tid och offentliggörandet av resultaten för gemensam dagen före-koppling, inklusive eventuella alternativ som gör det möjligt att genomföra marknadskopplingsoperatörens beräkningsprocesser för lös flerregionsvolymkoppling parallellt med aspekter av gemensam dagen före-koppling?

Vilka är för- och nackdelarna med dessa alternativ? Exempelvis följande:

- 1) De potentiella effekterna på driften av gemensam dagen före-koppling och reservrutinerna (dvs. risker för bortkoppling av gemensam dagen före-koppling).
- 2) Inverkan på systemansvariga för överföringssystem, marknadsoperatörer och marknadsaktörer.

Alla driftsmässiga effekter och risker bör förklaras och styrkas fullt ut.

- b) I fråga om andra alternativ i den gemensamma orderboken som identifierats av systemansvariga för överföringssystem i lönsamhetsanalysen (en ändring av tidpunkten för gemensam dagen före-koppling före stängningstiden för dagen före-marknaden och/eller offentliggörandet av resultaten från gemensam dagen före-kopplingen), vilka är fördelarna/nackdelarna med dessa alternativ? Bland annat följande:

- 1) Inverkan på processerna före (t.ex. kapacitetsberäkning) och efter gemensam dagen före-koppling (t.ex. intradags-/balansmarknader).
- 2) Inverkan på systemansvariga för överföringssystem, marknadsoperatörer och inverkan på marknadsaktörerna av en eventuell förlängd tid mellan gemensam dagen före-koppling före stängningstiden för dagen före-marknaden och resultaten från gemensam dagen före-kopplingen.

Alla driftsmässiga effekter och risker bör förklaras och styrkas fullt ut.

3. När det gäller alternativen i både den preliminära och den gemensamma orderboken:

- a) Vilka är de olika processer som krävs för att utföra marknadskopplingsoperatörens beräkningsprocesser för lös flerregionsvolymkoppling, och vilket tidsintervall skulle krävas för var och en av dessa processer? Alla intervall i den potentiella tidsramen bör förklaras och styrkas fullt ut.



- b) Lämna ett utkast till förslag till metod för elområdesgränser för att fastställa en exakt och robust prognos. Följande ska ingå:
- 1) De centrala frågor, principer och parametrar (inklusive indata, output och användning av output i lös flerregionsvolymkoppling) som måste hanteras och fastställas genom metoden med elområdesgränser.
  - 2) En tidsplan inom vilken denna metod kan fastställas och tas i bruk.
  - 3) En preliminär kvalitativ bedömning av hur den föreslagna metoden med elområdesgränser i kombination med lös flerregionsvolymkoppling förväntas fungera, jämfört med resultaten av kapacitetstilldelningen genom explicita auktioner för att åstadkomma effektivare handelsarrangemang, och i synnerhet på vilka villkor den föreslagna metoden i kombination med lös flerregionsvolymkoppling överträffar explicita auktioner.
- c) Genomförande
- 1) Vilka detaljerade åtgärder krävs för att genomföra alla aspekter av både den preliminära och den gemensamma orderboken, inbegripet förfaranden för att testa och kontrollera resultaten för lös flerregionsvolymkoppling innan systemet tas i full drift, roller och ansvarsområden för systemansvariga för överföringssystem, marknadsaktörer och marknadsdeltagare, hur kan dessa aspekter genomföras på kortast möjliga tid, och hur kan strukturen och innehållet i de tekniska förfarandena på bästa sätt stödja ett effektivt genomförande?
  - 2) Ange en realistisk tidsplan för genomförandet för varje alternativ (i tidsplanen bör hänsyn tas till nuvarande och fastställd framtida utveckling och omfatta alla nödvändiga åtgärder såsom samråd med berörda parter, införande av nya it-system för marknadskopplingsoperatörens lösa flerregionsvolymkoppling, testfaser, styrningsprocesser osv.).
  - 3) Vilka är de förväntade direkta kostnaderna för genomförande och drift av lös flerregionsvolymkoppling för de olika roller och funktioner som krävs för lös flerregionsvolymkoppling?