



Euroopan unionin
neuvosto

Bryssel
(OR. en)

5383/23
ADD 2

Toimielinten välinen asia:
2022/0388(NLE)

UK 10
ENER 20

SÄÄDÖKSET JA MUUT VÄLINEET

Asia:	NEUVOSTON PÄÄTÖS Euroopan unionin ja Euroopan atomienergiayhteisön sekä Ison-Britannian ja Pohjois-Irlannin yhdistyneen kuningaskunnan välisellä kauppaa- ja yhteistyösopimuksella perustetussa EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan energia-alan erityiskomiteassa Euroopan unionin puolesta otettavasta kannasta EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan sähkökauppajärjestelyihin
-------	---

Liite I-A

**Euroopan komission energian pääosaston EU:n sähkön siirtoverkonhaltijoille
22. tammikuuta 2021 antama alustava suositus teknisten menettelyjen kehittämisestä
siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteysien kautta käytävän
kaupan tehokkuus voidaan varmistaa EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan kauppaa- ja
yhteistyösopimuksen mukaisesti**



EUROOPAN KOMISSIO

ENERGIAN PÄÄOSASTO

[lähettäjä]

Bryssel, 22. tammikuuta 2021

[vastaanottaja Sähkö-ENTSOlla]

Asia: Teknisten menettelyjen luonnosten laatiminen siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteysien kautta käytävän kaupan tehokkuus voidaan varmistaa kauppaa- ja yhteistyösopimuksen mukaisesti

Hyvä [vastaanottaja]

Kuten tiedätte, Euroopan unionin ja Euroopan atomienergiayhteisön sekä Ison-Britannian ja Pohjois-Irlannin yhdistyneen kuningaskunnan välinen kauppaa- ja yhteistyösopimus, jäljempänä 'kauppaa- ja yhteistyösopimus', allekirjoitettiin 30 päivänä joulukuuta 2020, ja osapuolet ovat soveltaneet sitä väliaikaisesti 1 päivästä tammikuuta 2021 lähtien.

Kauppaa- ja yhteistyösopimuksen ENER.19 artiklan mukaan unionin ja Yhdistyneen kuningaskunnan on varmistettava, että niiden siirtoverkonhaltijat tekevät yhteistyötä teknisten menettelyjen kehittämisessä useilla aloilla, mukaan lukien rajayhdysjohtojen käyttö, jos energia-alan erityiskomitea sitä suosittelee. Neuvottelujen aikana unioni ja Yhdistynyt kuningaskunta sopivat, että joitakin näistä teknisistä menettelyistä on aiheellista kehittää nyt ennen energia-alan erityiskomitean työn aloittamista. Sen vuoksi Sähkö-ENTSOa pyydetään kehittämään teknisten menettelyjen luonnokset siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteysien kautta käytävän kaupan tehokkuus voidaan varmistaa. Kun energia-alan erityiskomitea on toimintavalmis, se seuraa kaikkea teknisten menettelyjen kehittämiseen liittyvää työtä.

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi käsiteltävä kapasiteetin laskentaa ja jakamista kaikilla merkittävillä aikaväleillä.

Tämän pyynnön tarkoituksena on panna täytäntöön kaupp- ja yhteistyösopimuksen ENER.13, ENER.14 ja ENER.19 artiklan sähkönsiirtoyhteyksien tehokasta käyttöä koskevat näkökohdat, ja pyyntö tulisi ymmärtää tässä valossa. Teknisiin menettelyihin ei saa liittyä eikä se saa merkitä Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden osallistumista kapasiteetinjakoa ja ylikuormituksen hallintaa koskeviin unionin menettelyihin.

Sähkö-ENTSO:n olisi kehitettävä näitä teknisiä menettelyjä yhteistyössä Yhdistyneen kuningaskunnan sähkönsiirtoverkonhaltijoiden kanssa kaupp- ja yhteistyösopimuksen ENER.19 artiklan näkökohtien täytäntöönpanemiseksi laaditussa yhteisymmärryspöytäkirjassa vahvistetun yhteistyön puitteissa.

Tarkempia tietoja siitä, mitä teknisten menettelyjen luonnoksiin olisi sisällytettävä, esitetään liitteessä 2 (kapasiteetin laskeminen), liitteessä 3 (kapasiteetin jakaminen) ja liitteessä 4.

Koskien kapasiteetin laskentaa ja jakamista vuorokausimarkkinoiden aikavälillä pyydämme laatimaan vuorokausimarkkinoiden tavoitemallin, joka perustuu käsitteeseen ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen” ja on sopimuksen ENER.14 ja ENER.19 artiklan sekä liitteen ENER-4 mukainen. Säännösten mukaisesti tämä työ olisi aloitettava ensi tilassa. Kaupp- ja yhteistyösopimuksen liite ENER-4 on tämän kirjeen liitteenä 4.

Kaupp- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 olevassa osassa 2 vahvistetaan aikataulu vuorokausimarkkinoiden aikaväliä koskevien teknisten menettelyjen kehittämiseksi. Jäljempänä esitetyt päivämäärät perustuvat tähän aikatauluun, joka on kaupp- ja yhteistyösopimuksen FINPROV.11 artiklan 3 kohdan mukaisesti laskettu sopimuksen väliaikaisen soveltamisen alkamispäivästä, 1. tammikuuta 2021.

Jotta voidaan tukea vuorokausimarkkinoiden tavoitemallin kehittämistä, pyydämme liitteen ENER-4 mukaisesti, että ehdotukset ja tavoitemallin lisäarvon arvioimiseksi tehtävä kustannus-hyötyanalyysi saadaan valmiiksi 1. huhtikuuta 2021 mennessä. Ehdotukset ja kustannus-hyötyanalyysi olisi laadittava tämän kirjeen liitteen 5 mukaisesti.

Pyydämme, että teknisten menettelyjen luonnokset toimitetaan ACERille lausuntoa varten. Ennen tätä pyydämme Sähkö-ENTSOa kuulemaan asianmukaisesti markkinaosapuolia teknisten menettelyjen luonnoksista. Lausunnon vastaanottamisen jälkeen pyydämme teitä toimittamaan sen ja teknisten menettelyjen luonnokset energia-alan erityiskomitealle riittävän ajoissa, jotta ne voidaan panna täytäntöön 1. huhtikuuta 2022 mennessä.

Koskien kapasiteetin laskentaa ja jakamista muiden kuin vuorokausimarkkinoiden aikavälien osalta pyydämme Sähkö-ENTSOa ehdottamaan aikataulua teknisten menettelyjen luonnosten laatimiselle.

Lähetän kopion tästä kirjeestä liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriön vastapuolelleni, joka lähettää Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoille vastaavan kirjeen, jonka kopio on tämän kirjeen liitteenä 1.

Kunnioittavasti

[lähettäjän allekirjoitus]

Kopio

Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriö

Liite 1

Kirje Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriön [lähettäjältä] Yhdistyneen kuningaskunnan sähkön siirtoverkonhaltijoille

Liite 2 – Kapasiteetin laskeminen

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi vahvistettava ehdot, edellytykset ja menetelmät sellaisen yhteenliittämiskapasiteetin jakamiseksi, joka voidaan myöhemmin asettaa saataville markkinoilla.

Tämä kapasiteetti tulisi laskea koordinoidusti kaikkien rajayhdysjohtojen osalta.

Kapasiteetti tulisi maksimoida kaikissa rajayhdysjohdoissa. Tässä vaatimuksessa olisi

- otettava huomioon siirtoverkonhaltijoiden velvollisuudet noudattaa turvallista verkon käyttöä koskevia turvallisuusnormeja
- kunnioitettava EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan sisäisiä tarjousalueiden rajoja, jotka on vahvistettu asiaa koskevien kansallisten kehysten mukaisesti
- annettava EU:n siirtoverkonhaltijoille mahdollisuus noudattaa asetuksen (EU) 2019/943 16 artiklan 8 kohdassa säädettyä vaatimusta tarjota vähintään 70 prosenttia kapasiteetistaan tarjousalueen rajoilla EU:n sisällä
- huolehdittava syrjimättömyydestä unionin ja Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden välillä kapasiteetin laskennassa
- saatava tukea koordinoidusta prosessista, joka koskee korjaavia toimia kaikissa rajayhdysjohdoissa, ajojärjestyksen uudelleenmäärittely ja vastakauppa mukaan lukien
- saatava tukea osapuolten siirtoverkonhaltijoiden välisestä kustannustenjakojärjestelystä, joka liittyy ajojärjestyksen uudelleenmäärittelyyn ja vastakauppaan.

Siinä määrin kuin on teknisesti mahdollista, osapuolten siirtoverkonhaltijoiden on netotettava sähkön rajayhdysjohdoissa vastakkaisiin suuntiin kulkevien sähkövirtausten kapasiteettivaatimukset, jotta rajayhdysjohtojen koko kapasiteetti voidaan käyttää hyväksi.

Kapasiteetin laskennan osalta siirtoverkonhaltijoiden olisi julkaistava vähintään seuraavat tiedot:

- vuosittain: tiedot siirtoinfrastruktuurin pitkän aikavälin kehityksestä ja sen vaikutuksesta rajatylittävään siirtokapasiteettiin
- kuukausittain: seuraavaa kuukautta ja vuotta koskevat ennusteet markkinoiden käytettävissä olevasta siirtokapasiteetista ottaen huomioon kaikki asiaankuuluvat tiedot, jotka ovat siirtoverkonhaltijan käytettävissä ennustetta laadittaessa (esimerkiksi kesä- ja talvikausien vaikutus linjojen kapasiteettiin, verkon huolto ja tuotantoyksiköiden sijoittuminen)
- viikoittain: viikkoennusteet markkinoita varten käytettävissä olevasta siirtokapasiteetista ottaen huomioon kaikki asiaankuuluvat tiedot, jotka ovat siirtoverkonhaltijan käytettävissä ennustetta laadittaessa, kuten sääennusteet, verkon suunnitellut huoltotyöt ja tuotantoyksiköiden käytettävyyden

- päivittäin: markkinoita varten käytettävissä oleva siirtokapasiteetti päivittäin tai useita kertoja päivässä toteutettavissa jaoissa ottaen huomioon päivän tasautettu siirtokapasiteetti, päivän tuotantosuunnitelmat, ennakoitu kysyntä ja verkon suunnitellut huoltotyöt
- jo jaettu kokonaiskapasiteetti markkina-aikayksiköittäin ja kaikki relevantit ehdot, joiden mukaisesti tätä kapasiteettia voidaan käyttää (esimerkiksi huutokaupan clearing-hinta ja kapasiteetin käyttövelvoitteet), jotta voidaan määrittää mahdollinen jäljellä oleva kapasiteetti
- jaettu kapasiteetti mahdollisimman pian kunkin jaon jälkeen sekä suuntaa antavat tiedot maksetuista hinnoista
- käytetty kokonaiskapasiteetti markkina-aikayksiköittäin heti ilmoituksen jälkeen
- mahdollisimman reaaliaikaisesti: yhteenlasketut toteutuneet kaupalliset ja fyysiset virrat markkina-aikayksiköittäin, mukaan luettuna kuvaus mahdollisista korjaavista toimenpiteistä (esimerkiksi kapasiteetin supistaminen), joita siirtoverkonhaltijat ovat toteuttaneet verkko- tai järjestelmäongelmien ratkaisemiseksi
- asiaankuuluvat tiedot sen arvioimiseksi, onko sähkön rajayhdysjohtojen kapasiteetti laskettu ja jaettu EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan välisen kauppaa ja yhteistyösopimuksen mukaisesti.

Liite 3 – Kapasiteetin jakaminen

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi vahvistettava ehdot, edellytykset ja menetelmät, jotka koskevat yhteenliittämiskapasiteetin jakamista markkinoille seuraavilla aikaväleillä:

- termiini
- vuorokausi
- päivänsisäinen.

Menetelmän olisi kunkin aikavälin osalta

- järjestettävä kaikkien sähkön rajayhdysjohtojen kapasiteettia koskevia koordinoituja huutokauppoja
- sisällettävä säännöt, jotka koskevat hankittujen siirtokapasiteettien nimeämistä, rajoittamista, sitovuutta, korvausta, siirtoa ja palauttamista sekä varamenettelyjä ja korvauksia rajoittamisen yhteydessä
- sisällettävä pullonkaulatulojen jakamista koskevat säännöt
- kiellettävä siirtoverkonhaltijoita veloittamasta rajahintoja, kun sähkön rajayhdysjohdoissa ei esiinny ylikuormitusta, jollei asiassa sovelleta jotakin poikkeusta.

Liite 4 – Vuorokausimarkkinoiden tavoitemalli: ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen”

Osa 1

1. Uusi menettely sähkönsiirtoyhteyksissä olevan kapasiteetin jakamiseksi vuorokausimarkkinoiden aikavälillä perustuu käsitteeseen ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen”. Uuden menettelyn yleistavoitteena on maksimoida kaupasta saatavat hyödyt. Uuden menettelyn kehittämisen ensimmäisenä vaiheena osapuolet varmistavat, että siirtoverkonhaltijat laativat alustavat ehdotukset ja kustannus-hyötyanalyysin.
2. Usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen kuuluu markkinoiden yhteenkytkentätoiminto, jolla määritetään nettoenergiatilanne (implisiittinen jakaminen) seuraavien välillä:
 - (a) asetuksen (EU) 2019/943 mukaisesti perustetut tarjousalueet, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan, sekä
 - (b) Yhdistynyt kuningaskunta.
3. Sähköyhdysjohtojen nettoenergiatilanne lasketaan implisiittisellä jakamisprosessilla soveltamalla erityistä algoritmia
 - (a) kaupallisiin ostotarjouksiin ja vuorokausimarkkinoiden aikajaksoa koskeviin myyntitarjouksiin asetuksen (EU) 2019/943 mukaisesti perustetuilta tarjousalueilta, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan;
 - (b) kaupallisiin ostotarjouksiin ja vuorokausimarkkinoiden aikajaksoa koskeviin myyntitarjouksiin asianomaisilta Yhdistyneen kuningaskunnan vuorokausimarkkinoilta;
 - (c) verkon kapasiteettia koskeviin tietoihin ja järjestelmän valmiuksiin, jotka on määritetty siirtoverkonhaltijoiden sopimien menettelyjen mukaisesti; sekä
 - (d) tietoihin odotetuista sähköverkkojen yhteenliitöntöjen kauppavirroista Yhdistyneeseen kuningaskuntaan liitettyjen tarjousalueiden ja muiden unionissa sijaitsevien tarjousalueiden välillä siten kuin unionin siirtoverkonhaltijat ovat ne määrittäneet käyttäen vankkoja menetelmiä.

Prosessin on oltava tasavirtarajayhdysjohtojen erityispiirteiden mukainen, mukaan lukien häviö- ja muutosvaatimukset.

4. Markkinoiden yhteenkytkentätoiminnon on
 - (a) tuotettava tuloksia riittävän ajoissa ennen osapuolten vuorokausimarkkinoiden toimintaa (unionin osalta tämä tarkoittaa komission asetuksen (EU) 2015/1222¹ mukaisesti vahvistettuja yhteenkytkettyjä vuorokausimarkkinoita), jotta kyseisiä tuloksia voidaan hyödyntää prosesseissa, jotka määrittävät kyseisillä markkinoilla saavutettavat tulokset;
 - (b) tuotettava tuloksia, jotka ovat luotettavia ja toistettavissa;
 - (c) oltava erityinen prosessi erottuvien ja erillisten vuorokausimarkkinoiden yhdistämiseksi unionissa ja Yhdistyneessä kuningaskunnassa; tarkemmin sanottuna tämä tarkoittaa sitä, että erityisen algoritmin on oltava erottuva ja erillinen siitä algoritmista, jota käytetään asetuksen (EU) 2015/1222 mukaisesti perustetuilla yhteenkytketyillä vuorokausimarkkinoilla, ja sillä on unionin kaupallisten osto- ja myyntitarjousten osalta oltava pääsy ainoastaan niiden tarjousalueiden tarjouksiin, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan.

¹ Komission asetus (EU) 2015/1222, annettu 24 päivänä heinäkuuta 2015, kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamisesta (EUVL L 197, 25.7.2015, s. 24).

5. Lasketut nettoenergiatilanteet on julkaistava validoinnin ja todentamisen jälkeen. Jos markkinoiden yhteenkytkentätoiminto ei pysty toimimaan tai tuottamaan tulosta, sähkönsiirtoyhteyksien kapasiteetti on jaettava varamenettelyllä ja markkinaosapuolille on ilmoitettava varamenettelyn soveltamisesta.
6. Teknisten menettelyjen kehittämisestä ja täytäntöönpanosta aiheutuvat kustannukset on jaettava tasan toisaalta asianomaisten Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden tai muiden yksiköiden ja toisaalta unionin asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden tai muiden yksiköiden välillä, ellei energia-alan erityiskomitea toisin päättä.

Osa 2

Tämän liitteen täytäntöönpanon aikataulu on tämän sopimuksen voimaantulosta alkaen seuraava:

- (a) 3 kuukauden kuluessa – kustannus-hyötyanalyysi ja teknisiä menettelyjä koskevien ehdotusten pääpiirteet
- (b) 10 kuukauden kuluessa – ehdotus teknisiksi menettelyiksi
- (c) 15 kuukauden kuluessa – teknisten menettelyjen käyttöönotto.

Liite 5: Ehdotusluonnosten ja kustannus-hyötyanalyysin vaatimukset

Kuten kauppaja- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 olevassa osassa 1 määrätään, uuden vuorokausimarkkinoiden menettelyn kehittämisen ensimmäisenä vaiheena on laatia ehdotuksia ja kustannus-hyötyanalyysi.

Laadituissa ehdotuksissa olisi

- esitettävä korkean tason suunnitelma usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiselle;
- määritettävä teollisuuden osapuolten tehtävät ja vastuualueet;
- oltava mukana täytäntöönpanosuunnitelma;
- tuotava esiin mahdolliset täytäntöönpanoon liittyvät riskit tai ongelmat ja esitettävä ehdotuksia niiden ratkaisemiseksi; sekä
- arvioitava osapuolten hiilen hinnoittelujärjestelmien välisten erojen vaikutusta rajayhdysjohtojen kautta kulkeviin virtoihin.

Kustannus-hyötyanalyysissä olisi otettava huomioon järjestelyjen tavoite maksimoida kaupasta saatavat hyödyt. Tämä tarkoittaa, että kauppa- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 tarkoitetuissa rajoissa kauppajärjestelyiden

- olisi oltava mahdollisimman tehokkaita;
- normaaleissa oloissa johdettava siihen, että rajayhdysjohtojen kautta kulkeva sähkö on johdonmukainen osapuolten vuorokausimarkkinoiden hintojen kanssa.

Liite I-B

Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriön alustava suositus Yhdistyneen kuningaskunnan sähkön siirtoverkonhaltijalle, annettu 22 päivänä tammikuuta 2021, teknisten menettelyjen kehittämiseksi siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteyksien kautta käytävän kaupan tehokkuus voidaan varmistaa EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan kauppaa- ja yhteistyösopimuksen mukaisesti



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[lähettäjä liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriössä]

[vastaanottaja Yhdistyneen kuningaskunnan sähkön siirtoverkonhaltijassa]

Perjantai 22. tammikuuta 2021

Hyvä [vastaanottaja]

Teknisten menettelyjen luonnosten laatiminen siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteyksien kautta käytävän kaupan tehokkuus voidaan varmistaa kauppaa- ja yhteistyösopimuksen mukaisesti

Kuten tiedätte, Euroopan unionin ja Euroopan atomienergiayhteisön sekä Ison-Britannian ja Pohjois-Irlannin yhdistyneen kuningaskunnan välinen kauppaa- ja yhteistyösopimus, jäljempänä 'kauppaa- ja yhteistyösopimus', allekirjoitettiin 30 päivänä joulukuuta 2020, ja osapuolet ovat soveltaneet sitä väliaikaisesti 1 päivästä tammikuuta 2021 lähtien. Kauppaa- ja yhteistyösopimuksen ENER.19 artiklan mukaan unionin ja Yhdistyneen kuningaskunnan on varmistettava, että niiden siirtoverkonhaltijat tekevät yhteistyötä teknisten menettelyjen kehittämiseksi useilla aloilla, mukaan lukien rajayhdysjohtojen käyttö, jos energia-alan erityiskomitea sitä suosittelee. Neuvottelujen aikana unioni ja Yhdistynyt kuningaskunta sopivat, että joitakin näistä teknisistä menettelyistä on aiheellista kehittää nyt ennen energia-alan erityiskomitean työn aloittamista. Sen vuoksi Yhdistyneen kuningaskunnan sähkön siirtoverkonhaltijoita pyydetään kehittämään teknisten menettelyjen luonnokset siirtokapasiteetin laskemiseksi ja jakamiseksi, jotta sähkön siirtoyhteyksien kautta käytävän kaupan tehokkuus voidaan varmistaa. Kun energia-alan erityiskomitea on toimintavalmis, se seuraa kaikkea teknisten menettelyjen kehittämiseen liittyvää työtä.

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi käsiteltävä kapasiteetin laskentaa ja jakamista kaikilla merkittävillä aikaväleillä.

Tämän pyynnön tarkoituksena on panna täytäntöön kaupp- ja yhteistyösopimuksen ENER.13, ENER.14 ja ENER.19 artiklan sähkönsiirtoyhteyksien tehokasta käyttöä koskevat näkökohdat, ja pyyntö tulisi ymmärtää tässä valossa. Teknisiin menettelyihin ei saa liittyä eikä se saa merkitä Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden osallistumista kapasiteetinjakoa ja ylikuormituksen hallintaa koskeviin unionin menettelyihin.

Yhdistyneen kuningaskunnan sähkönsiirtoverkonhaltijoiden olisi kehitettävä näitä teknisiä menettelyjä yhteistyössä Sähkö-ENTSON kanssa kaupp- ja yhteistyösopimuksen ENER.19 artiklan näkökohtien täytäntöönpanemiseksi laaditussa yhteisymmärryspöytäkirjassa vahvistetun yhteistyön puitteissa.

Tarkempia tietoja siitä, mitä teknisten menettelyjen luonnoksiin olisi sisällytettävä, esitetään liitteessä 2 (kapasiteetin laskeminen), liitteessä 3 (kapasiteetin jakaminen) ja liitteessä 4.

Koskien kapasiteetin laskentaa ja jakamista vuorokausimarkkinoiden aikavälillä pyydämme laatimaan vuorokausimarkkinoiden tavoitemallin, joka perustuu käsitteeseen ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen” ja on sopimuksen ENER.14 ja ENER.19 artiklan sekä liitteen ENER-4 mukainen. Säännösten mukaisesti tämä työ olisi aloitettava ensi tilassa. Kaupp- ja yhteistyösopimuksen liite ENER-4 on tämän kirjeen liitteenä 4.

Kaupp- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 olevassa osassa 2 vahvistetaan aikataulu vuorokausimarkkinoiden aikaväliä koskevien teknisten menettelyjen kehittämiseksi. Jäljempänä esitetyt päivämäärät perustuvat tähän aikatauluun, joka on kaupp- ja yhteistyösopimuksen FINPROV.11 artiklan 3 kohdan mukaisesti laskettu sopimuksen väliaikaisen soveltamisen alkamispäivästä, 1. tammikuuta 2021.

Jotta voidaan tukea vuorokausimarkkinoiden tavoitemallin kehittämistä, pyydämme liitteen ENER-4 mukaisesti, että ehdotukset ja tavoitemallin lisäarvon arvioimiseksi tehtävä kustannus-hyötyanalyysi saadaan valmiiksi 1. huhtikuuta 2021 mennessä. Ehdotukset ja kustannus-hyötyanalyysi olisi laadittava tämän kirjeen liitteen 5 mukaisesti.

Pyydämme, että teknisten menettelyjen luonnokset toimitetaan Yhdistyneen kuningaskunnan sääntelyviranomaiselle lausuntoa varten. Ennen tätä pyydämme Yhdistyneen kuningaskunnan sähkönsiirtoverkonhaltijoita kuulemaan asianmukaisesti markkinaosapuolia teknisten menettelyjen luonnoksista. Lausunnon vastaanottamisen jälkeen pyydämme teitä toimittamaan sen ja teknisten menettelyjen luonnokset energia-alan erityiskomitealle riittävän ajoissa, jotta ne voidaan panna täytäntöön 1. huhtikuuta 2022 mennessä.

Koskien kapasiteetin laskentaa ja jakamista muiden kuin vuorokausimarkkinoiden aikavälien osalta pyydämme Yhdistyneen kuningaskunnan sähkönsiirtoverkonhaltijoita ehdottamaan erityiskomitealle aikataulua teknisten menettelyjen luonnosten laatimiselle.

Lähetän kopion tästä kirjeestä Euroopan komission energian pääosaston vastapuolelleni, joka lähettää Sähkö-ENTSOlle vastaavan kirjeen, jonka kopio on tämän kirjeen liitteenä 1.

Kunnioittavasti

[lähettäjän allekirjoitus]

Kopio

Euroopan komission energian pääosasto

Liite 1

Kirje Euroopan komission energian pääosastolta Sähkö-ENTSOlle

Liite 2 – Kapasiteetin laskeminen

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi vahvistettava ehdot, edellytykset ja menetelmät sellaisen yhteenliittämiskapasiteetin jakamiseksi, joka voidaan myöhemmin asettaa saataville markkinoilla.

Tämä kapasiteetti tulisi laskea koordinoitusti kaikkien rajayhdysjohtojen osalta.

Kapasiteetti tulisi maksimoida kaikissa rajayhdysjohdoissa. Tässä vaatimuksessa olisi

- otettava huomioon siirtoverkonhaltijoiden velvollisuudet noudattaa turvallista verkon käyttöä koskevia turvallisuusnormeja
- kunnioitettava EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan sisäisiä tarjousalueiden rajoja, jotka on vahvistettu asiaa koskevien kansallisten kehysten mukaisesti
- annettava EU:n siirtoverkonhaltijoille mahdollisuus noudattaa asetuksen (EU) 2019/943 16 artiklan 8 kohdassa säädettyä vaatimusta tarjota vähintään 70 prosenttia kapasiteetistaan tarjousalueen rajoilla EU:n sisällä
- huolehdittava syrjimättömyydestä unionin ja Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden välillä kapasiteetin laskennassa
- saatava tukea koordinoitusta prosessista, joka koskee korjaavia toimia kaikissa rajayhdysjohdoissa, ajojärjestyksen uudelleenmäärittely ja vastakauppa mukaan lukien
- saatava tukea osapuolten siirtoverkonhaltijoiden välisestä kustannustenjakojärjestelystä, joka liittyy ajojärjestyksen uudelleenmäärittelyyn ja vastakauppaan.

Siinä määrin kuin on teknisesti mahdollista, osapuolten siirtoverkonhaltijoiden on netotettava sähkön rajayhdysjohdoissa vastakkaisiin suuntiin kulkevien sähkövirtausten kapasiteettivaatimukset, jotta rajayhdysjohtojen koko kapasiteetti voidaan käyttää hyväksi.

Kapasiteetin laskennan osalta siirtoverkonhaltijoiden olisi julkaistava vähintään seuraavat tiedot:

- vuosittain: tiedot siirtoinfrastruktuurin pitkän aikavälin kehityksestä ja sen vaikutuksesta rajatylittävään siirtokapasiteettiin
- kuukausittain: seuraavaa kuukautta ja vuotta koskevat ennusteet markkinoiden käytettävissä olevasta siirtokapasiteetista ottaen huomioon kaikki asiaankuuluvat tiedot, jotka ovat siirtoverkonhaltijan käytettävissä ennustetta laadittaessa (esimerkiksi kesä- ja talvikausien vaikutus linjojen kapasiteettiin, verkon huolto ja tuotantoyksiköiden sijoittuminen)
- viikoittain: viikkoennusteet markkinoita varten käytettävissä olevasta siirtokapasiteetista ottaen huomioon kaikki asiaankuuluvat tiedot, jotka ovat siirtoverkonhaltijan käytettävissä ennustetta laadittaessa, kuten sääennusteet, verkon suunnitellut huoltotyöt ja tuotantoyksiköiden käytettävyys

- päivittäin: markkinoita varten käytettävissä oleva siirtokapasiteetti päivittäin tai useita kertoja päivässä toteutettavissa jaoissa ottaen huomioon päivän tasautettu siirtokapasiteetti, päivän tuotantosuunnitelmat, ennakoitu kysyntä ja verkon suunnitellut huoltotyöt
- jo jaettu kokonaiskapasiteetti markkina-aikayksiköittäin ja kaikki relevantit ehdot, joiden mukaisesti tätä kapasiteettia voidaan käyttää (esimerkiksi huutokaupan clearing-hinta ja kapasiteetin käyttövelvoitteet), jotta voidaan määrittää mahdollinen jäljellä oleva kapasiteetti
- jaettu kapasiteetti mahdollisimman pian kunkin jaon jälkeen sekä suuntaa antavat tiedot maksetuista hinnoista
- käytetty kokonaiskapasiteetti markkina-aikayksiköittäin heti ilmoituksen jälkeen
- mahdollisimman reaaliaikaisesti: yhteenlasketut toteutuneet kaupalliset ja fyysiset virrat markkina-aikayksiköittäin, mukaan luettuna kuvaus mahdollisista korjaavista toimenpiteistä (esimerkiksi kapasiteetin supistaminen), joita siirtoverkonhaltijat ovat toteuttaneet verkko- tai järjestelmäongelmien ratkaisemiseksi
- asiaankuuluvat tiedot sen arvioimiseksi, onko sähkön rajayhdysjohtojen kapasiteetti laskettu ja jaettu EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan välisen kauppajäsenyhteistyösopimuksen mukaisesti.

Liite 3 – Kapasiteetin jakaminen

Teknisten menettelyjen luonnoksissa olisi vahvistettava ehdot, edellytykset ja menetelmät, jotka koskevat yhteenliittämiskapasiteetin jakamista markkinoille seuraavilla aikaväleillä:

- termiini
- vuorokausi
- päivänsisäinen.

Menetelmän olisi kunkin aikavälin osalta

- järjestettävä kaikkien sähkön rajayhdysjohtojen kapasiteettia koskevia koordinoituja huutokauppoja
- sisällettävä säännöt, jotka koskevat hankittujen siirtokapasiteettien nimeämistä, rajoittamista, sitovuutta, korvausta, siirtoa ja palauttamista sekä varamenettelyjä ja korvauksia rajoittamisen yhteydessä sisällettävä pullonkaulatulojen jakamista koskevat säännöt
- kiellettävä siirtoverkonhaltijoita veloittamasta rajahintoja, kun sähkön rajayhdysjohdoissa ei esiinny ylikuormitusta, jollei asiassa sovelleta jotakin poikkeusta.

Liite 4 – Vuorokausimarkkinoiden tavoitemalli: ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen”

Osa 1

1. Uusi menettely sähkönsiirtoyhteyksissä olevan kapasiteetin jakamiseksi vuorokausimarkkinoiden aikavälillä perustuu käsitteeseen ”usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen”. Uuden menettelyn yleistavoitteena on maksimoida kaupasta saatavat hyödyt. Uuden menettelyn kehittämisen ensimmäisenä vaiheena osapuolet varmistavat, että siirtoverkonhaltijat laativat alustavat ehdotukset ja kustannus-hyötyanalyysin.

2. Usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen kuuluu markkinoiden yhteenkytkentätoiminto, jolla määritetään nettoenergiatilanne (implisiittinen jakaminen) seuraavien välillä:
 - (a) asetuksen (EU) 2019/943 mukaisesti perustetut tarjousalueet, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan sekä
 - (b) Yhdistynyt kuningaskunta.
3. Sähköyhdysjohtojen nettoenergiatilanne lasketaan implisiittisellä jakamisprosessilla soveltamalla erityistä algoritmia
 - (a) kaupallisiin ostotarjouksiin ja vuorokausimarkkinoiden aikajaksoa koskeviin myyntitarjouksiin asetuksen (EU) 2019/943 mukaisesti perustetuilta tarjousalueilta, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan;
 - (b) kaupallisiin ostotarjouksiin ja vuorokausimarkkinoiden aikajaksoa koskeviin myyntitarjouksiin asianomaisilta Yhdistyneen kuningaskunnan vuorokausimarkkinoilta;
 - (c) verkon kapasiteettia koskeviin tietoihin ja järjestelmän valmiuksiin, jotka on määritetty siirtoverkonhaltijoiden sopimien menettelyjen mukaisesti; sekä
 - (d) tietoihin odotetuista sähköverkkojen yhteenliittäntöjen kauppavirroista Yhdistyneeseen kuningaskuntaan liitettyjen tarjousalueiden ja muiden unionissa sijaitsevien tarjousalueiden välillä siten kuin unionin siirtoverkonhaltijat ovat ne määrittäneet käyttäen vankkoja menetelmiä.

Prosessin on oltava tasavirtarajayhdysjohtojen erityispiirteiden mukainen, mukaan lukien häviö- ja muutosvaatimukset.

4. Markkinoiden yhteenkytkentätoiminnon on
 - (a) tuotettava tuloksia riittävän ajoissa ennen osapuolten vuorokausimarkkinoiden toimintaa (unionin osalta tämä tarkoittaa komission asetuksen (EU) 2015/1222¹ mukaisesti vahvistettuja yhteenkytkettyjä vuorokausimarkkinoita), jotta kyseisiä tuloksia voidaan hyödyntää prosesseissa, jotka määrittävät kyseisillä markkinoilla saavutettavat tulokset;
 - (b) tuotettava tuloksia, jotka ovat luotettavia ja toistettavissa;
 - (c) oltava erityinen prosessi erottuvien ja erillisten vuorokausimarkkinoiden yhdistämiseksi unionissa ja Yhdistyneessä kuningaskunnassa; tarkemmin sanottuna tämä tarkoittaa sitä, että erityisen algoritmin on oltava erottuva ja erillinen siitä algoritmista, jota käytetään asetuksen (EU) 2015/1222 mukaisesti perustetuilla yhteenkytketyillä vuorokausimarkkinoilla, ja sillä on unionin kaupallisten osto- ja myyntitarjousten osalta oltava pääsy ainoastaan niiden tarjousalueiden tarjouksiin, jotka on liitetty sähkönsiirtoyhteydellä suoraan Yhdistyneeseen kuningaskuntaan.
5. Lasketut nettoenergiatilanteet on julkaistava validoinnin ja todentamisen jälkeen. Jos markkinoiden yhteenkytkentätoiminto ei pysty toimimaan tai tuottamaan tulosta, sähkönsiirtoyhteyksien kapasiteetti on jaettava varamenettelyllä ja markkinaosapuolille on ilmoitettava varamenettelyn soveltamisesta.

¹ Komission asetus (EU) 2015/1222, annettu 24 päivänä heinäkuuta 2015, kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskevien suuntaviivojen vahvistamisesta (EUVL L 197, 25.7.2015, s. 24).

6. Teknisten menettelyjen kehittämisestä ja täytäntöönpanosta aiheutuvat kustannukset on jaettava tasan toisaalta asianomaisten Yhdistyneen kuningaskunnan siirtoverkonhaltijoiden tai muiden yksiköiden ja toisaalta unionin asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden tai muiden yksiköiden välillä, ellei energia-alan erityiskomitea toisin päättää.

Osa 2

Tämän liitteen täytäntöönpanon aikataulu on tämän sopimuksen voimaantulosta alkaen seuraava:

- (a) 3 kuukauden kuluessa – kustannus-hyötyanalyysi ja teknisiä menettelyjä koskevien ehdotusten pääpiirteet
- (b) 10 kuukauden kuluessa – ehdotus teknisiksi menettelyiksi
- (c) 15 kuukauden kuluessa – teknisten menettelyjen käyttöönotto.

Liite 5: Ehdotusluonnosten ja kustannus-hyötyanalyysin vaatimukset

Kuten kauppaja- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 olevassa osassa 1 määrätään, uuden vuorokausimarkkinoiden menettelyn kehittämisen ensimmäisenä vaiheena on laatia ehdotuksia ja kustannus-hyötyanalyysi.

Laadituissa ehdotuksissa olisi

- esitettävä korkean tason suunnitelma usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiselle;
- määritettävä teollisuuden osapuolten tehtävät ja vastualueet;
- oltava mukana täytäntöönpanosuunnitelma;
- tuotava esiin mahdolliset täytäntöönpanoon liittyvät riskit tai ongelmat ja esitettävä ehdotuksia niiden ratkaisemiseksi; sekä
- arvioitava osapuolten hiilen hinnoittelujärjestelmien välisten erojen vaikutusta rajayhdysjohtojen kautta kulkeviin virtoihin.

Kustannus-hyötyanalyysissä olisi otettava huomioon järjestelyjen tavoite maksimoida kaupasta saatavat hyödyt. Tämä tarkoittaa, että kauppa- ja yhteistyösopimuksen liitteessä ENER-4 tarkoitetuissa rajoissa kauppajärjestelyiden

- olisi oltava mahdollisimman tehokkaita;
- normaaleissa oloissa johdettava siihen, että rajayhdysjohtojen kautta kulkeva sähkö on johdonmukainen osapuolten vuorokausimarkkinoiden hintojen kanssa.

Liite II

Luonnos Euroopan komission energian pääosaston ja Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriön kirjeeksi sähkön siirtoverkonhaltijoille, jossa pyydetään toimittamaan lisätietoja kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa vuorokausimarkkinoiden aikavälillä koskevien teknisten menettelyjen valmistelemiseksi EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan kauppa- ja yhteistyösopimuksen mukaisesti

[osoitetaan sähkön siirtoverkonhaltijalle EU:ssa tai Yhdistyneessä kuningaskunnassa]

[päivämäärä]

Asia: Lisätietopyyntö kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa vuorokausimarkkinoiden aikavälillä koskevien teknisten menettelyjen valmistelemiseksi EU:n ja Yhdistyneen kuningaskunnan kauppa- ja yhteistyösopimuksen mukaisesti

Hyvä [täydennetään myöhemmin: vastaanottaja]

Kiitän Teitä tähänastisesta työstänne kauppa- ja yhteistyösopimuksen energiaa koskevan osaston täytäntöönpanossa ja erityisesti kustannus-hyötyanalyysin julkaisemisesta ja alustavasta ehdotuksesta, jota tukee [täydennetään myöhemmin: Yhdistyneen kuningaskunnan kansallisen sääntelyviranomaisen [tai] ACERin] lausunto huhtikuussa 2021.

Viitaten energia-alan erityiskomitean 30. maaliskuuta 2022 pidettyyn kokoukseen ja sen suositukseen [täydennetään myöhemmin: N:o X/202x], annettu [täydennetään myöhemmin: päivämäärä], [täydennetään myöhemmin: Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriö [tai] Euroopan komission energian pääosasto] pyytää Teitä vastaamaan tämän kirjeen liitteessä esitettyihin kysymyksiin viiden kuukauden kuluessa tämän kirjeen vastaanottamisesta ja tekemään tiivistä yhteistyötä asiaankuuluvia osapuolien (esim. sähköpörssit, nimitetyt sähkömarkkinaoperaattorit, selvitysyhtiöt) kanssa analyysissa, jossa arvioidaan skenaarioiden käytännön toteutettavuutta.

[Täydennetään myöhemmin: siirtoverkonhaltijan [tai] EU:n siirtoverkonhaltijoita avustavan Sähkö-ENTSON] olisi lisäksi pyydettävä epävirallinen lausunto [täydennetään myöhemmin: Yhdistyneen kuningaskunnan kansalliselta energia-alan sääntelyviranomaiselta [tai] ACERilta] näistä lisätiedoista sekä toimitettava lausunto ja vastaukset liitteessä esitettyihin kysymyksiin.

Liitteen kysymykset koskevat kapasiteetin jakamisen ja ylikuormituksen hallinnan teknisten menettelyjen valmistelua vuorokausimarkkinoiden aikavälillä. Kaikkea kolmansilta osapuolilta tarvittaessa pyytämäänne tietoa tulee käsitellä ainoastaan näihin kysymyksiin vastaamista varten, ja tiedon luottamuksellisuus on suojattava paljastamiselta, jos kolmas osapuoli pyytää sitä. [Täydennetään myöhemmin: Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriö [tai] Euroopan komission energian pääosasto] varmistaa myös, että tämän

kirjeen vastauksena saatua tietoa käytetään ainoastaan tähän tarkoitukseen. Se käsittelee luottamuksellisenä kaikkea tietoa, joka on määritetty luottamukselliseksi tai kaupallisesti arkaluontoiseksi, ja säilyttää sitä ja suojaa sitä paljastamiselta soveltuvien lakien ja asetusten mukaisesti, ellei sen oikeudenhaltijalta ole saatu erityislupaa tiedon saattamiseksi saataville.

Kiitän Teitä etukäteen lisäponnisteluistanne tässä asiassa.

[allekirjoitus]

CC: [lähettäjä Euroopan komission energian pääosastossa tai tapauksen mukaan

Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriössä]

Liite

Taustaa: Seuraavat kysymykset liittyvät Yhdistyneen kuningaskunnan ja EU:n siirtoverkonhaltijoiden huhtikuussa 2021 julkaistussa kustannus-hyötyanalyysissä esittämiin vaihtoehtoihin. On huomattava, että kauppa- ja yhteistyösopimuksen liitteessä 29 olevassa 3 kohdassa edellytetään, että sähkön rajayhdysjohtojen nettoenergiatilanne lasketaan implisiittisellä jakamisprosessilla soveltamalla erityistä algoritmia, joka sisältää kaupalliset osto- ja myyntitarjoukset vuorokausimarkkinoiden aikavälille asianomaisilta Yhdistyneen kuningaskunnan vuorokausimarkkinoilta. Yhdistyneen kuningaskunnan ja EU:n siirtoverkonhaltijoiden kustannus-hyötyanalyysissä todettiin, että Ison-Britannian yksi ja sama hinta on erittäin toivottavaa, jotta usean alueen irtomäärien yhteenkytkeminen voidaan toteuttaa tehokkaasti kaikissa suunnitteluvaihtoehtoisissa. Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriö käynnisti syyskuussa 2021 kuulemisen saadakseen näkemyksiä sähköpörssien nykyisistä järjestelyistä Ison-Britannian sähkön tukkumarkkinoilla ja ehdotuksestamme tehokkaan rajatylittävän kaupan tukemiseksi. Yhdistyneen kuningaskunnan liiketoiminnan, energian ja teollisen strategian ministeriö on esittänyt korkean tason lähestymistapaa tiettyjen päivittäisten vuorokausihuutokauppojen yhdistämiseen. Näitä huutokauppoja käytettäisiin kauppa- ja yhteistyösopimuksen liitteessä 29 tarkoitettuina asianomaisina vuorokausimarkkinoina. Tarkoituksena olisi selvittää sidosryhmien näkemyksiä siitä, pitäisikö tämä toteuttaa ja miten se tapahtuisi käytännössä. Kuuleminen päättyi marraskuussa 2021, ja Yhdistyneen kuningaskunnan hallitus julkaisee vastauksen aikanaan.

1. Liittyen siirtoverkonhaltijoiden esittämään alustavan tilauskirjan (preliminary order book) malliin:
 - (a) Kuinka suuri osuus yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden (SDAC) tilauksista yleensä toimitetaan viimeisen 15 minuutin aikana ennen markkinoiden sulkeutumisajankohtaa? Mikä on tämän määrän vaihteluväli? Onko erityisiä vaikuttavia tekijöitä siihen, milloin markkinaosapuolet toimittavat tilauksensa, ja voisivatko nämä tekijät muuttua alustavan tilauskirjan mallin täytäntöönpanon seurauksena?
 - (b) Missä määrin yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden sulkeutumisajankohtaa edeltävän viimeisen 15 minuutin aikana toimitettujen tilausten osuus vaikuttaisi rajayhdysjohtojen virtojen ja osapuolten vuorokausimarkkinoiden hintojen väliseen johdonmukaisuuteen?

- (c) Poistaisiko tämä vaihtoehto kokonaan yleisen tilauskirjan (common order book) mallissa kuvatut ajoitukseen liittyvät ongelmat vai jäisivätkö ne edelleen ratkaistaviksi? Selittäkää ja perustelkaa kaikki operatiiviset vaikutukset ja riskit.
- (d) Voidaanko kaupp- ja yhteistyösopimuksen 305 artiklan (Markkinoiden väärinkäytön kieltä sähkön ja kaasun tukkumarkkinoilla) vaatimuksilla vähentää alustavan tilauskirjan mallissa havaittuja markkinoiden manipuloinnin riskejä riittävästi? Selittäkää ja perustelkaa jäljelle jäävät markkinoiden manipuloinnin riskit.
- (e) Onko olemassa muita toimia, vaatimuksia tai velvoitteita, myös sääntelyviranomaisia, markkinaosapuolia, siirtoverkonhaltijoita tai markkinatoimijoita koskevia, joilla voitaisiin edelleen vähentää alustavan tilauskirjan mallissa kuvattuja markkinoiden manipuloinnin riskejä? Selittäkää ja perustelkaa jäljelle jäävät markkinoiden manipuloinnin riskit.

2. Liittyn siirtoverkonhaltijoiden esittämään yleisen tilauskirjan malliin:

- (a) Mitkä ovat kaikki ne vaihtoehdot, joissa voitaisiin suorittaa usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen liittyvät markkinoiden yhteenliittäjän laskentaprosessit yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden sulkeutumisajankohdan klo 12.00 (Keski-Euroopan aikaa) ja yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden tulosten julkaisemisen klo 13.00 (Keski-Euroopan aikaa) välillä, mukaan lukien mahdolliset vaihtoehdot, joissa voitaisiin suorittaa usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen liittyvät markkinoiden yhteenliittäjän laskentaprosessit osittain rinnakkain yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden toiminnan kanssa?

Mitkä ovat näiden vaihtoehtojen edut/haitat?

- (1) Esimerkiksi mahdolliset vaikutukset yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden toimintaan ja varamenettelyihin (eli yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden irrottamiseen liittyvät riskit),
- (2) vaikutus siirtoverkonhaltijoihin, markkinatoimijoihin ja markkinaosapuoliin.

Selittäkää ja perustelkaa kaikki operatiiviset vaikutukset ja riskit.

- (b) Koskien muita siirtoverkonhaltijoiden kustannus-hyötyanalyysissä yksilöimiä yleisen tilauskirjan mallin vaihtoehtoja (muutos yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden sulkeutumisajankohdassa ja/tai yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden tulosten julkaisemisajankohdassa), mitkä ovat näiden vaihtoehtojen edut/haitat? Esimerkiksi
 - (1) vaikutus menettelyihin ennen vuorokausimarkkinoiden yhteenkytkemistä (esimerkiksi kapasiteetin laskenta) ja sen jälkeen (esimerkiksi päivänsisäiset/tasehallintamarkkinat)
 - (2) yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden sulkeutumisajankohdan ja yhteenkytkettyjen vuorokausimarkkinoiden tulosten julkaisemisen välisen ajan pidentymisen vaikutus siirtoverkonhaltijoihin, markkinatoimijoihin ja markkinaosapuoliin.

Selittäkää ja perustelkaa kaikki operatiiviset vaikutukset ja riskit.

3. Sekä alustavan että yleisen tilauskirjan mallin osalta:

- (a) Mitä eri menettelyjä tarvitaan usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen liittyvien markkinoiden yhteenliittäjän laskennan suorittamiseksi, ja mikä on kunkin menettelyn vaatima aikaväli? Selittäkää ja perustelkaa mahdolliset aikavälit.

- (b) Esittää alustava ehdotus vierekkäisten tarjousalueiden (BBZ) menetelmäksi, jolla voidaan laatia tarkka ja vankka ennuste. Esittää seuraavat seikat:
- (1) keskeiset kysymykset, periaatteet ja parametrit (mukaan lukien syöttötiedot, tuotokset ja tuotosten käyttö usean alueen irtomäärien yhteenkytkemisessä), jotka on otettava huomioon vierekkäisten tarjousalueiden menetelmässä, ja
 - (2) aikataulu, jonka kuluessa tämä menetelmä voitaisiin luoda ja ottaa käyttöön
 - (3) alustava laadullinen arviointi siitä, miten ehdotetun vierekkäisten tarjousalueiden menetelmän ja usean alueen irtomäärien yhteenkytkemisen odotetaan toimivan yhdessä verrattuna tuloksiin, joita saadaan kapasiteetin jakamisesta eksplisiittisten huutokauppojen kautta tehokkaampien kaupankäyntijärjestelyjen toteuttamiseksi, ja erityisesti, missä olosuhteissa ehdotettu menetelmä yhdessä usean alueen irtomäärien yhteenkytkemisen kanssa toimii paremmin kuin eksplisiittiset huutokaupat.
- (c) Täytäntöönpano
- (1) Mitä yksityiskohtaisia toimia tarvitaan sekä alustavan että yleisen tilauskirjan mallien kaikkien näkökohtien toteuttamiseksi, mukaan lukien prosessit, joilla usean alueen irtomäärien yhteenkytkemistä testataan ja todennetaan ennen täysimittaista toimintaa, mitkä ovat siirtoverkonhaltijoiden, markkinatoimijoiden ja markkinaosapuolten tehtävät ja vastuut, miten nämä näkökohdat voitaisiin panna täytäntöön mahdollisimman nopeasti ja miten teknisten menettelyjen rakenne ja sisältö voisivat parhaiten tukea tehokasta täytäntöönpanoa?
 - (2) Esittää realistinen aikataulu kunkin vaihtoehdon toteuttamiselle (aikataulussa tulisi ottaa huomioon nykyinen ja tuleva kehitys ja siihen tulisi sisällyttää kaikki tarvittavat toimet, kuten sidosryhmien kuuleminen, usean alueen irtomäärien yhteenkytkemiseen liittyvää markkinoiden yhteenliittäjää varten tarvittavien uusien tietotekniikkajärjestelmien käyttöönotto, testausvaiheet ja hallintoprosessit).
 - (3) Mitkä ovat usean alueen irtomäärien yhteenkytkemisen täytäntöönpanosta ja toiminnasta aiheutuvat välittömät kustannukset koskien usean alueen irtomäärien yhteenkytkemisen edellyttämiä rooleja ja toimintoja?