



energiavirasto energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.
Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av
Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the
Energy Authority.

Asiakirjan päivämäärä on:

Dokumentet är daterat:

14.12.2018

The document is dated:

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: LAMPONEN JARNO JUKKA TAPANI

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 14.12.2018

Pvm / Datum / Date: 14.12.2018

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:

Allekirjoitustapa / Signerat med / Signed with:



Tämä paketti koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat
- Sähköiset allekirjoitukset. Nämä eivät ole näkyvillä tässä asiakirjassa, mutta ne on yhdistetty siihen sähköisesti.



Tämä asiakirja on sinetöity sähköisellä allekirjoituksella. Sinetti takaa asiakirjan aitouden.

[Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)



Detta paket består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument
- Elektroniska signaturer. Dessa syns inte i detta dokument, med de är elektroniskt integrerade i det.



Detta dokument har försetts med sigill genom elektronisk signatur. Sigillet garanterar dokumentets äkthet.

[Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)



This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

[THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >](#)

Tämä asiakirja on sähköisesti allekirjoitettu EU-direktiivin [1999/93/EY] mukaisella allekirjoituksella.

Detta dokument innehåller elektroniska signaturer enligt EU-direktivet [1999/93/EG] om ett gemenskapsramverk för elektroniska signaturer.

This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures [Directive 1999/93/EC]



Fingrid Oyj
PL 503
00101 Helsinki

Venäjän 400 kV rajayhdysjohtoja koskevien siirtopalveluehtojen vahvistaminen

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

8.10.2018

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Fingrid Oyj:n tämän päätöksen liitteenä olevat siirtopalveluehdot Fingrid Oyj:n noudatettavaksi Venäjän 400 kV:n rajayhdysjohdoilla.

Fingrid Oyj:n tulee tarjota siirtopalveluja Venäjän 400 kV rajayhdysjohdoilla tällä päätöksellä vahvistetuina ehdoin 1.1.2019 alkaen toistaiseksi.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Selostus asiasta

Fingrid Oyj (jäljempänä myös Fingrid) pyysi 8.10.2018 Energiavirastoa vahvistamaan sen esittämät rajayhdysjohtoja koskevat siirtopalveluehdot Venäjän ja Suomen välisillä 400 kV:n rajayhdysjohdoilla sovellettavaksi 1.1.2019 alkaen toistaiseksi. Fingridin esittämissä siirtopalveluehdoissa tehdyt muutokset verrattuna 2.2.2018 (2149/433/2017) vahvistettuihin ehtoihin ovat tuntikohtainen kattohinta tariffille, tariffin laskemisessa käytetyn Venäjän referenssihinnan määrittäminen sekä ehtojen voimassaoloaika määräaikaisesta toistaiseksi voimassa olevaksi.

Energiavirasto varasi sidosryhmille mahdollisuuden antaa lausunto Fingridin vahvistettavaksi toimittamista siirtopalveluehdoista 8.10.2018 julkaisemalla lausunto-pyyntöä. Lausunnon toimittivat Huoltovarmuuskeskus, Energiategollisuus ry ja RAO Nordic Oy. Lisäksi Kilpailu- ja kuluttajavirasto ilmoitti, että heillä ei ole lausuttavaa asiassa.

Saadut lausunnot

Huoltovarmuuskeskus viittasi edellisellä sopimuskaudella 12.12.2017 antamaansa lausuntoon ja totesi edelleen, että sähkömarkkinoiden kehittäminen mukaan lukien



rajayhdysjohtojen kautta käytävä sähkökauppa lisää markkinoiden toimivuutta, ja siten edistää huoltovarmuutta. Huoltovarmuuskeskuksen mukaan sähkömarkkinaan liittyvän kaupankäynnin edellytysten varmistaminen on osaltaan edellytys energihuoltovarmuudelle.

Energiateollisuus ry totesi lausunnossaan, että InterRAO:n vahva rooli sähkökaupassa Suomen ja Venäjän välillä korostaa rajakaupan pelisääntöjen selkeyden ja läpinäkyvyyden merkitystä. Energiateollisuus ry:n mukaan Fingridin ehdotus siirtopalvelun ehdoiksi ottaa hyvin huomioon nämä erityispiirteet. Siirtopalveluehtojen vaatimus myydä Venäjältä tuotu sähkö ja vastaavasti ostaa Venäjälle vietävä sähkö sähköpörssin kautta lisäävät luottamusta kaupan markkinaehtoisuuteen. Edelleen tärkeää on, että Fingrid ja sähköpörssit pidättävät itsellään oikeuden julkaista tietoja rajasiirtokapasiteetin käytöstä ehdoissa esitetyllä tavalla.

Energiateollisuus ry piti tervetulleena Fingridin tavoitetta edistää sähkökauppaa Suomen ja Venäjän välillä myös tilanteissa, joissa hintaero on verraten pieni. Energiateollisuus ry piti tärkeänä, että tariffirakenteen tavoitteiden toteutumista seurataan ja että saaduista kokemuksista sekä tariffin jatko-kehitysajatuksista raportoidaan.

Energiateollisuus ry katsoi lausunnossaan tariffikäytäntöjen yhtenäistämisen kaikilla EU–Venäjä-rajoilla olevan tärkeää, ja suositteli aktiivista keskustelua Baltian maiden TSOiden kanssa käytäntöjen yhtenäistämiseksi.

Energiateollisuus ry lausui myös Suomen ja Venäjän välisen kapasiteetin määrittämisestä. Niin sanotun suoran kaupan kapasiteetti vaihtelee päivittäin välillä 0–140 MW. Energiateollisuus ry katsoi olevan ymmärrettävää, ettei kahdenvälisen kaupan kapasiteettia haluta käyttää tuonnin Venäjältä ollessa kallista, mutta suoran kaupan mahdollisuus olisi hyvä säilyttää kaikkina tunteina. Elleivät kapasiteettimaksut mahdollista siirtokapasiteetin hyödyntämistä vuorokausimarkkinoilla, mahdollistaisi kapasiteetin käytettävyys kuitenkin sen hyödyntämisen ainakin päivän sisäisessä kaupassa.

RAO Nordic Oy totesi lausunnossaan, että siirtopalveluehtoihin tehtiin merkittäviä muutoksia kesäkuussa 2015. Tämän jälkeen ehtoihin on tehty pienempiä muutoksia. RAO Nordic katsoi lausunnossaan, että nyt merkittävimmät ehdotetut muutokset ovat ehtojen voimassaoloaika, siirtotariffin laskemisessa käytetyn Venäjän referenssihinnan määrittäminen sekä tuntikohtainen katto siirtotariffille.

RAO Nordic Oy katsoi lausunnossaan, että siirtopalveluehtojen tulisi olla voimassa seuraavan kalenterivuoden 1.1.2019–31.12.2019 eikä toistaiseksi Fingridin ehdotuksen mukaisesti. Fingridin esittämissä sopimusehdoissa sopimuksen voimassaoloa jatketaan automaattisesti vuodella, ellei sopimusta irtisanota vähintään 30 päivää ennen sopimuskauden (vuoden) päättymistä.

RAO Nordic Oy piti tervetulleena ehdotettuja muutoksia Venäjän referenssihinnan määrittämisestä ja siirtotariffin kattohinnan käyttöönotosta. RAO Nordic totesi lausunnossaan näiden vähentävän hintariskiä, jonka dynaamisen tariffin käyttöönotto on aiheuttanut, mutta ei poista sitä kokonaan. RAO Nordic esitti, että dynaamisen tariffin lisäksi Fingridin tulisi tarjota kiinteähintainen (€/MWh) vaihtoehto. Dynaa-



misen tariffin kattohinnasta RAO Nordic Oy totesi, että mikäli kiinteähintainen vaihtoehto siirtotariffille olisi tarjolla, tuntikohtainen katto olisi parempi ja mikäli vain dynaaminen tariffi on tarjolla, kuukausikohtainen katto olisi parempi.

RAO Nordic Oy esitti lisäksi lausunnossaan, että Fingridin tulisi ilmoittaa kuukausittaisten siirtotariffien ja tariffien laskemisessa käytettyjen kertoimien muutoksista vähintään 90 päivää aiemmin esitetyn 30 päivän sijaan.

RAO Nordic Oy viittasi lausunnossaan aiemmin esittämiinsä kommentteihin, että siirtopalvelumaksujen tulisi olla samat kuin tuotannolta ja kulutukselta perittävät maksut, todelliset siirtopalvelumaksut tulisi olla tiedossa ennen kuin päätökset kaupoista tulee tehdä, siirtopalveluehtojen tulee mahdollistaa hintasuojauksen tekeminen ilman tariffin aiheuttamaa lisäriskiä, vaatimus myydä kaikki 400 kV rajayhdysjohtojen siirtomäärä sähköpörssiin tulisi poistaa ja että siirtopalvelusopimuksesta tulisi poistaa kaikki kaupantekemiseen liittyvät asiat. Lisäksi RAO Nordic Oy esitti lausunnossaan, että Fingridillä tulisi olla velvoite julkaista tietoa siirtokeskeytyksistä ns. UMM-viesteinä (Urgent market messages) ENTSO-E:n transparensialustan lisäksi ja että kapasiteetinrajoittamistilanteessa Fingridin tulisi ilmoittaa suoraan asiakkaalle asiakkaan käytössä olevan kapasiteetin määrä.

Asiaan liittyvät selvitykset

Energiavirasto teetti SKM Market Predictor AS:llä selvityksen Venäjän 400 kV yhteyksien siirtopalveluehdoista (*Report on Transmission Service Conditions for 400 kV Cross-Border Connections between Finland and Russia*). Selvitys valmistui keväällä 2018 ja on julkaistu Energiaviraston internet-sivuilla. Selvitystyössä käsiteltiin nykyistä dynaamista tariffirakennetta sekä arvioitiin sen toimivuutta verrattuna erityisesti kiinteään tariffiin ja näiden vaikutusta Suomen ja Venäjän väliseen sähkökauppaan. Vaikutuksia tutkittiin erilaisilla skenaarioilla.

Selvityksen mukaan dynaaminen tariffirakenne lisää sähkökauppaa Suomen ja Venäjän välillä. Kuitenkin selvityksen mukaan tariffirakennetta voitaisiin parantaa edelleen ottamalla käyttöön kattohinta tariffille ja käyttämällä tarkempaa Venäjän referenssihintaa tariffin laskemiselle. Selvityksen mukaan nämä vähentäisivät rajakauppaa tekevän toimijan riskiä.

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain (590/2013) 10 §:n 3 momentin mukaisesti Energiaviraston tulee päätöksellään vahvistaa järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan noudatettavaksi siirtopalvelun ehdot. Fingrid Oyj on sähkömarkkinalain (588/2013) 1 luvun 3 §:n 1 momentin 9 kohdassa tarkoitettu verkonhaltija ja lain 2 luvun 8 §:n tarkoittama järjestelmävastaava kantaverkonhaltija.

Sähkömarkkinalain (588/2013) 18 §:n mukaan verkonhaltijan on tarjottava sähköverkkonsa palveluita sähkömarkkinoiden osapuolille tasapuolisesti ja syrjimättömästi. Palveluiden tarjonnassa ei saa olla perusteettomia tai sähkökaupan kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja.



Sähkömarkkinalain 21 §:n mukaan verkonhaltijan on kohtuullista korvausta vastaan myytävä sähkön siirto- ja jakelupalveluja niitä tarvitseville sähköverkkonsa siirtokyvyn rajoissa.

Sähkömarkkinalain 24 §:n 1 momentin mukaan verkkopalvelujen myyntihintojen ja -ehtojen sekä niiden määräytymisperusteiden on oltava tasapuolisia ja syrjimättömiä kaikille verkon käyttäjille. Niistä saa poiketa vain erityisistä syistä.

Sähkömarkkinalain 24 §:n 2 momentin mukaan verkkopalvelujen hinnoittelun on oltava kokonaisuutena arvioiden kohtuullista.

Sähkömarkkinalain 24 §:n 3 momentin mukaan verkkopalvelujen hinnoittelussa ei saa olla perusteettomia tai sähkökaupan kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja.

Sähkömarkkinalain 43 §:n mukaan kantaverkonhaltijan on perittävä 25 §:n 2 momentissa tarkoitetun liittymispistehinnoittelun piiriin kuuluvan siirtomaksun lisäksi erillinen siirtomaksu verkkoonsa tulevasta ja siitä lähtevästä sähkön tuonnista ja viennistä, jollei Suomea sitovista kansainvälisistä velvoitteista tai kantaverkonhaltijan tekemistä, vastavuoroisiin sähköjärjestelmän toimintavarmuuteen ja tehokkuuteen sekä markkinaedellytyksiin perustuvista sopimuksista muuta johdu. Siirtomaksun on täytettävä 24 §:ssä säädetty edellytykset.

Perustelut

Dynaaminen tariffirakenne

Dynaamisessa tariffirakenteessa kerättävä maksu riippuu Suomen ja Venäjän sähkömarkkinoiden välisestä hintaerosta. Kyseinen malli on ollut voimassa 1.6.2015 alkaen. Dynaamisen tariffin on katsottu vähentävän siirtotariffin tehottomuutta verrattuna kiinteään tarffiin. Energiavirasto on pitänyt tärkeänä seurata dynaamisen tariffirakenteen vaikutuksia Suomen ja Venäjän väliseen kaupankäyntiin. Sähkömarkkinalain näkökulmasta verkkopalveluiden hinnoittelussa ei saa olla perusteettomia tai sähkökaupan kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja.

Energiaviraston SKM Market Predictor AS:ltä tilaaman selvityksen mukaan dynaaminen tariffirakenne lisää sähkökaupan volyymeja Suomen ja Venäjän välillä. Selvityksessä todettiin kuitenkin, että tariffirakennetta voidaan edelleen parantaa ottamalla käyttöön kattohinta tariffille ja käyttämällä tarkempaa Venäjän referenssihintaa tariffin laskemiselle, sillä selvityksen mukaan nämä vähentäisivät rajakauppaa tekevän toimijan riskiä. Selvityksen mukaan tuntikohtainen kattohinta kannustaisi lisäämään tuontia sellaisina tunteina, jolloin Suomen aluehinta on korkea, mutta hieman alhaisempi kuukausikohtainen kattohinta olisi todennäköisemmin hyödyksi vakaammille siirtomäärille pidemmän aikaisesti, koska se mahdollistaisi suojausten tekemisen paremmin.

Lausunnossaan RAO Nordic Oy piti tervetulleena Fingridin ehdottamia muutoksia Venäjän referenssihinnan määrytyksestä ja siirtotariffin kattohinnan käyttöön-otosta. RAO Nordic katsoi niiden vähentävän hintariskiä, jonka dynaamisen tariffin käyttöönotto on aiheuttanut, mutta ei poista sitä kokonaan. RAO Nordic esitti, että dynaamisen tariffin lisäksi Fingridin tulisi tarjota kiinteähintainen (€/MWh) vaihto-



ehto. Dynaamisen tariffin kattohinnasta RAO Nordic Oy totesi, että mikäli kiinteähintainen vaihtoehto siirtotariffille olisi tarjolla, tuntikohtainen kattohinta olisi parempi ja mikäli vain dynaaminen tariffi on tarjolla, kuukausikohtainen kattohinta olisi parempi.

Energiavirasto katsoo, että Fingridin ehdottamat muutokset tuntikohtaisesta kattohinnasta ja Venäjän tarkemman referenssihinnan käytöstä parantavat Suomen ja Venäjän välisen kaupankäynnin edellytyksiä vähentämällä rajakauppaa tekevän toimijan riskiä. Energiavirasto jakaa RAO Nordic Oy:n lausunnossaan esittämän näkemyksen, että tuntikohtainen kattohinta tariffille rajakauppaa tekevän toimijan näkökulmasta ei poista dynaamisen tariffirakenteen tuomia vaikutuksia eikä mahdollisesti näkemiä riskejä. Energiavirasto ei kuitenkaan katso, että sähkökauppa, mukaan lukien rajat-ylittävä sähkökauppa, tulisi olla riskitöntä.

Siirtopalveluehtojen ja -hinnoittelun tulee olla tasapuolisia ja syrjimättömiä kaikille verkon käyttäjille. Energiaviraston päätöksellä vahvistettuja ehtoja ja -hinnoittelua Venäjän 400 kV rajayhdysjohdoilla sovelletaan yhtäläisesti kaikille rajakauppaa tekeville toimijoille. Energiavirasto toteaa, että sen teettämän selvityksen mukaan ei voida katsoa, että dynaaminen tariffirakenne toisi sähkömarkkinalain vastaisia esteitä rajat-ylittävälle sähkökaupalle. Edelleen Energiavirasto katsoo, että Fingridin nyt ehdottamat muutokset siirtopalveluehtoihin ovat linjassa Energiaviraston teettämän selvityksen parannusehdotusten kanssa.

Lausunnossaan RAO Nordic Oy esitti lisäksi, että Fingridin tulisi ilmoittaa kuukausittaisten siirtotariffien ja tariffien laskemisessa käytettyjen kertoimien muutoksista vähintään 90 päivää aiemmin Fingridin ehdottaman ja aiemmin sovelletun 30 päivän sijaan. Energiavirasto katsoo, että 30 päivän ennakkollinen ilmoittaminen muutoksista on kohtuullinen ja mahdollistaa riittävän varautumisajan muutoksille.

Edellä esitettyyn viitaten Energiavirasto katsoo, että dynaamista tariffirakennetta Fingridin ehtoissa esitetyin tavoin voidaan soveltaa Venäjän 400 kV rajayhdysjohdoilla.

Päätöksen voimassaolo

Energiavirasto toteaa, että Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain (590/2013, jäljempänä myös valvontalaki) 10 §:n mukaan päätös on voimassa toistaiseksi tai, jos erityistä syytä on, päätöksessä määrätyn määräajan. Energiavirasto on aiemmin vahvistanut Venäjän 400 kV rajayhdysjohtoja koskevia siirtopalveluehtoja Fingridin esityksestä määräajaksi johtuen siirtopalveluehtojen ja rajakaupan kehittämistarpeista. Energiavirasto pitää edelleen tärkeänä kehittää Suomen ja Venäjän välistä rajakauppaa mahdollisuuksien mukaan markkinaehtoisemmaksi, mutta huomioiden, että tehdyt muutokset siirtopalveluehtoihin vuoden 2015 jälkeen ovat olleet vähäisiä, Energiavirasto ei katso, että olisi perusteltua vahvistaa siirtopalveluehtoja määräajaksi.

Toistaiseksi voimassaoleviin ehtoihin Energiavirasto voi pyytää tai Fingrid voi ehdottaa muutoksia tarvittaessa.



Epäkäytettävyydestä ilmoittaminen

RAO Nordic Oy esitti lausunnossaan, että Fingridin tulisi julkaista epäkäytettävyydet myös niin sanotussa UMM-järjestelmässä, jota ylläpitävät esimerkiksi sähköpörssit, ja että kapasiteetinrajoittamistilanteessa Fingridin tulisi ilmoittaa suoraan asiakkaalle asiakkaan käytössä olevan kapasiteetin määrä. Energiavirasto toteaa, että sähkömarkkinoiden tietojen julkaisemista määrittävät Euroopan komission asetus tietojen antamisesta ja julkaisemisesta sähkömarkkinoilla (543/2013) ja Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus energian tukkumarkkinoiden eheydestä ja tarkasteltavuudesta (1227/2011, REMIT). Nämä asetukset määrittävät, miten ja millaista tietoa siirtoverkonhaltijoiden, markkinaosapuolten sekä muiden tiedon omistajien tulee julkaista. Energiaviraston toimivallassa ei ole vaatia toimijaa käyttämään muuta julkaisukanavaa, vaan toimimaan edellä mainittujen asetusten mukaisesti. Energiavirasto toteaa epäkäytettävyyttä koskevien tietojen julkaisukanavan olevan tällä perusteella ja näissä reunaehdoissa Fingridin valittavissa.

Velvollisuus tarjota kapasiteetti sähköpörssin kautta

RAO Nordic Oy esitti lausunnossaan, että vaatimus tarjota kapasiteetti sähköpörssin kautta tulisi poistaa. Virasto toteaa, että kaupankäynti sähköpörssin kautta edistää kapasiteetin käytön markkinaehtoisuutta ja läpinäkyvyyttä. Myös markkinatoimijat ovat pitäneet tätä hyvänä toimintamallina. Energiavirasto ei näe syytä muuttaa vaatimusta tältä osin.

Suoran kaupan kapasiteetin antamisesta markkinoille

Energiateollisuus ry esitti lausunnossaan, että suora kauppa eli ns. Direct Trade mahdollisuus olisi hyvä säilyttää kaikkina tunteina. Elleivät kapasiteettimaksut mahdollista siirtokapasiteetin hyödyntämistä DA-vaiheessa, mahdollistaisi kapasiteetin käytettävyys kuitenkin sen hyödyntämisen ainakin ID-kaupassa. Energiavirasto pitää tärkeänä suoran kaupan kapasiteetin tarjoamista tehokkaammin markkinoille, mutta ymmärtää samalla, että Fingrid sopii menettelyistä venäläisten osapuolien kanssa. Energiavirasto pitää tavoiteltavana suoran kaupan kapasiteetin lisäämisen nykyisestä.

Yhteenveto

Energiavirasto katsoo edellä mainittujen seikkojen perusteella, että Fingridin vahvistettavaksi esittämät ehdot ovat tasapuolisia ja syrjimättömiä, eikä niissä voida katsoa olevan perusteettomia tai sähkökaupan kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja.

Energiavirasto vahvistaa siten Fingridin 8.10.2018 ehdottamat ja tämän päätöksen liitteinä olevat siirtopalveluehdot toistaiseksi sovellettavaksi Suomen ja Venäjän välisillä 400 kV rajajohdoilla.

Sovelletut säännökset

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 10 §, 36 § ja 38§.

Sähkömarkkinalaki (588/2013) 3 §, 8§, 18§, 21 §, 24 §, 43 § ja 45 §



Muutoksenhaku

Tähän päätökseen voi hakea muutosta valittamalla Markkinaoikeuteen oheisen valitusosoituksen mukaisesti.

Liitteet Valitusosoitus
Vahvistetut siirtopalveluehdot

Jakelu Fingrid Oyj

Maksutta

Valitusosoitus

1 Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Valitusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

2 Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on Markkinaoikeus.

3 Valitusaika

Valitus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun.

4 Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>. Valituskirjelmässä on ilmoitettava:

- valittajan nimi ja kotikunta
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset valittajalle voidaan toimittaa
- päätös, johon haetaan muutosta
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi sekä
- perusteet, joilla muutosta vaaditaan.

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

5 Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai markkinaoikeudelle.



Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ai-noastaan, jos valitusviranomainen niin määrää.

7 Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa Markkinaoikeudelle, jonka osoite on:

Markkinaoikeus

Radanrakentajantie 5

00520 Helsinki

Faksi: 029 56 43300

Sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

AGREEMENT ON TRANSMISSION SERVICE ON FINGRID'S CROSS-BORDER CONNECTIONS BETWEEN RUSSIA AND FINLAND, NO. 2128 /2018

PARTIES

This agreement (the "Agreement") has been concluded by and between:

- 1) Fingrid Oyj (FI10728943), Lökkisepäntie 21, 00620 Helsinki ("Fingrid") and
- 2) XXX (business ID yyy), Address ("the Customer")

Fingrid and the Customer hereinafter collectively referred to as the "Parties" and individually as a "Party".

DEFINITIONS

The following definitions are used in this Agreement:

"The Power Transmission" means the cross-border connections between Russia and Finland as defined in the Intersystem Agreement.

"The Single day-ahead and intraday market coupling commercial day" means a period between hours 00:00 CET and 24:00 CET.

"Bilateral Trade" means bilateral commercial contracts between the Russian Trader and the Customer.

"Direct Trade" means trade allocated through Single day-ahead and intraday market coupling and the Russian day-ahead market and Russian balancing market.

"Nominated electricity market operator (NEMO)" means a power exchange designated as a Nominated electricity market operator (NEMO) in Finland or operating according to EU regulation 2015/1222 in Finland.

"Russian Party" means the joint stock company "Federal Grid Company" ("FGC") and the joint stock company "System Operator of the United Power System ("SO") or the Russian market operator ATS.

"Russian Trader" means the Russian company entitled to trade across the border connection between Russia and Finland.

“**eSett**” means the service company for imbalance settlement and invoicing the balance responsible parties, eSett Oy.

“**Transparency Platform**” means the ENTSO-E Transparency Platform based on EU Regulation 543/2013.

The Customer and Fingrid have concluded this agreement on transmission service concerning transmission of electricity on the 400 kV alternating current connections owned by Fingrid between Russia and Finland. This Agreement is based on the Intersystem Agreement, the Operation Agreement and the Capacity Allocation Agreement between the joint stock company Federal Grid Company "FGC" (FGC), joint stock company "System Operator of the United Power System" (SO) and Fingrid and the Agreement on Electricity Metering and Accounting between FGC and Fingrid.

1 PURPOSE AND VALIDITY OF AGREEMENT

- 1.1 The purpose of this Agreement is to define the terms and conditions of the transmission service provided by Fingrid on the Power Transmission and the rights and obligations of the Parties to this Agreement. The transmission service will be implemented in accordance with this Agreement and its appendix (Appendix) which forms an integral part of this Agreement.
- 1.2 This Agreement will enter into force and remain in force, when both Parties have signed it provided that the Intersystem Agreement, the Operation Agreement and the Capacity Allocation Agreement between FGC, SO and Fingrid on 400 kV cross-border connections Russia-Finland and the Agreement on Electricity Metering and Accounting between FGC and Fingrid are in force and provided that FGC has informed Fingrid about the valid commercial contracts between the Customer and a Russian Trader.
- 1.3 This Agreement will enter into force on 1 January 2019 and will remain in force until 31st of December 2019. Unless 30 days before the expiry of this Agreement either Party does notify in writing the other Party of its intention to terminate the present Agreement, the Agreement is deemed to be extended for a further one-year period on the same terms and conditions. The number of further one-year periods is not limited. The Parties may also mutually agree to terminate this Agreement prior to the expiration.

2 TRANSMISSION SERVICE

- 2.1 The trade across the Power Transmission will be executed by deliveries under Bilateral Trade or by Direct Trade. For the purposes of Direct Trade, the term Customer refers to the Customer itself or to the principal who has authorised the Customer.
- 2.2 The Customer's transmission capacity reservation for Bilateral Trade from Russia to Finland is xxx MW and from Finland to Russia xxx MW. The capacity reservation is available to the Customer only if the Capacity Allocation Agreement provides capacity for such a trade and the Customer has a valid commercial power contract with a Russian trader. In case FGC, SO and Fingrid agree to change the transmission capacity available for Bilateral Trade or the rules of the Bilateral Trade, both the Customer and Fingrid have the right to change the transmission capacity reservations. As well, the Customer has the right to change the transmission capacity reservations for Bilateral Trade at any time, if agreed with Fingrid. Any changes in the capacity reservations shall be agreed in advance in writing between the Customer and Fingrid. Fingrid may not unreasonably reject Customer's request.
- 2.3 The Customer cannot make any transmission capacity reservation for Direct Trade.
- 2.4 In case the Customers do not fully use their capacity reservations for Bilateral Trade, Fingrid has the right to allocate the unused share of the transmission

capacity of Bilateral Trade for the purposes of Direct Trade to be allocated by the Single day-ahead and intraday market coupling. If the transmission capacity is not used either for the purposes of Bilateral Trade or Direct Trade Fingrid has the right to allocate the unused share of the transmission capacity for the purposes of ancillary services administered by Fingrid.

- 2.5 During faults, failures and outages on the Power Transmission or having impact on the operation of a grid section, which is directly connected to Power Transmission, Fingrid has the right to limit the Customer's transmission service on the Power Transmission or to interrupt it completely. Fingrid does not ensure the Customer's trade opportunities during such faults, failures and outages.
- 2.6 In case of planned and system limitations, the contracted commercial transmission capacity for Bilateral Trade is limited pro rata among the traders of Bilateral Trade in order to cover the full limitation. If the limitation of the commercial transmission capacity for Bilateral Trade is not sufficient to cover the full limitation of the technical transmission capacity, the commercial transmission capacity for Direct Trade will be limited.
- 2.7 If, in case of unplanned limitations, (a grid fault, delivery failure or other serious cause), the commercial transmission capacity is less than the sum of trade schedules confirmed by Fingrid or relevant NEMO(s) to the Customer, Fingrid has the right to limit the trade schedules of the Customer. The confirmed hourly Bilateral Trade schedules are limited pro rata. If the limitation of the Bilateral Trade is not sufficient to cover the full limitation, the trade schedules for Direct Trade will be limited.
- 2.8 In disturbance situations in the power system or other situations suddenly limiting the trades, Fingrid shall primarily ensure the technical operation of the power system. The information regarding the limitations in the transmission service is published on the Transparency Platform. Fingrid may inform the Customer about the limitation and the available capacity to the Customer during the limitation as soon as possible after publishing the relevant information on the Transparency Platform.

3 TRADE PLANNING AND DEVIATIONS FROM THE PLAN

- 3.1 Through this Agreement, the Customer gets the right to trade through Bilateral Trade with volumes not exceeding the hourly average of his agreed commercial transmission capacity reservation of Bilateral Trade and to trade through Direct Trade with volumes not exceeding the capacity available to the Direct Trade and allocated to the Customer by the Single day-ahead and intraday market coupling through the Finnish-Russian exchange area. However, as long as the use of the block orders in the Finnish-Russian exchange area is not possible, the Customer is allowed to trade the Direct Trade volume in the Finnish price area.
- When the commercial transmission capacity for Direct Trade is limited, the volume of Direct Trade (day-ahead plus intraday trade) shall not exceed the limited commercial transmission capacity for Direct Trade.
- 3.2 Daily operations, confirmations and reports between the Customer, Fingrid and the relevant NEMO(s) concerning the Bilateral Trade and Direct Trade will be executed in accordance with the Appendix.
- 3.3 The Customer shall trade the full volume of the confirmed Bilateral Trade schedules on the Single day-ahead and intraday market coupling. The Customer shall have separate portfolios for Bilateral Trade and Direct Trade.
- 3.4 There can be hourly trade differences due to the fact that the bought volume on the other side of the border is different from the sold volume on the other side of the border or due to the actions of the Single day-ahead and intraday market coupling, the relevant NEMO(s), Russian market operator or the actions of the system operators. The hourly trade difference caused by fact that the bought volume on the other side of the border is different from the sold volume on the other side of the

border must be kept to a minimum by the trader. If the trade differences cannot be interpreted by Fingrid as minor, Fingrid has a right to require clarification within two weeks for the reasons of the trade difference and after the two weeks period ultimately require that the full volume of the confirmed Bilateral Trade schedules are bid as a price independent volume bid to the Single day-ahead and intraday market coupling .

3.5 The hourly trade difference is written down to the Customer's Power balance.

3.6 The Customer has during the Single day-ahead and intraday market coupling commercial day an opportunity in exceptional cases to correct the Bilateral Trade schedule of the commercial day and the following commercial day after having agreed on the corrections with Fingrid, the Russian trader of electricity and the Russian Party. The intended correction shall finally be agreed upon at least sixty (60) minutes before the beginning of the operating hour in question. Correction orders received after the specified time limit shall not be honoured. Fingrid shall provide information on the corrections, but it is the responsibility of the Customer that the correction order has been lodged in due time. Any trade schedule related notifications shall be sent without delay.

4 VERIFICATION OF TRADED VOLUMES

4.1 The trades are recorded in the Customer's power balance as volumes stated in a trade schedule, if a separate contract between Fingrid and the Russian seller for automatic frequency control and for supporting the operation of Finnish power system is valid and the frequency control is not switched off taking into account what has been stipulated under item 3 of this Agreement and under items 1 and 2 in the Appendix. Fingrid shall inform the Customer about the hours when the frequency control is switched off as soon as practicable. In case of limitations, the actually delivered energy will be divided to Customers' power balances in proportion to the hourly values of customer-specific trade schedules (pro rata mechanism).

4.2 Fingrid confirms Customer's actual hourly energy delivery to FGC, eSett and to the Customer. The preliminary results will be submitted to the Customer and eSett within 2 working days after the delivery day. The final results will be submitted to the Customer and eSett within thirteen (13) days (D+13) by 12.00 CET. The final monthly results shall be submitted to the Customer and to FGC monthly within five (5) working days after the delivery month, however, not later than on the 6th day.

5 TRANSMISSION FEES AND THEIR ADJUSTMENT

Based on this agreement, the Customer shall pay to Fingrid on a monthly basis the following fees.

5.1 Monthly service fee

The monthly service fees for Bilateral trade and Direct Trade, excluding the value added tax, are calculated according to the following formula using the Finnish calendar months:

$$\text{Monthly service fee} = k_{\text{noncap}} \sum_t^{\text{noncaphours}} \text{abs}(\text{flow}(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * \text{ExcRate}))$$

$$+ k_{\text{cap}} \sum_t^{\text{caphours}} \text{abs} \left(\text{flow}(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * \text{ExcRate}) - k(P_{\text{dailypeak}(t)} * \frac{p_{\text{cap}}}{h_{\text{cap}}} * \text{MDCap} * \text{ExcRate}) \right)$$

t	Variable describing a specific hour of the month
caphours	Parameter: All the planned peak hours of the month defined by the System Operator of the United power System
noncaphours	Parameter: All the hours of the invoiced month excluding the caphours
k_{noncap}	Coefficient for off-peak hours. Coefficient value may be different for import and export directions.
k_{cap}	Coefficient for peak hours. Coefficient value may be different for import and export directions.
$\text{flow}(t)$	The cross-border trade of the Customer confirmed by Fingrid at the given hour in MWh. A flow from Russia to Finland is a positive figure and a flow from Finland to Russia is a negative figure.
$p_{t,fi}$	Finnish bidding zone day-ahead price at the given hour t , published by the relevant NEMO(s) active on the Single day-ahead and intraday market coupling.
$P_{\text{dailypeak}(t)}$	Daily peak export of the capacity day related to hour t in MW, maximum of confirmed trade volumes of the cross-border trade of the Customer
p_{cap}	Parameter: Annual forecast of monthly capacity price in the Leningrad region, published by Russian market operator ATS, RUB/MW, that can be updated from time to time ¹ . In the flow direction from Finland to Russia, p_{cap} is equal to zero.
MDCap	Parameter: Seasonal coefficient of monthly capacity price, published by ATS ²
h_{cap}	Parameter: Planned peak hours, a monthly number published by Russian System Operator ³ in the previous year
k	Coefficient having a value of either 0 or 1.
$p_{t,ru}$	The nodal price for Vyborg transmission station (node 403441), published by the Russian market operator ATS. If the nodal price for Vyborg transmission station (node 403441) is not available by the time of invoicing, Fingrid will use FreeFlowZone27 region day ahead market price (buy). ⁴
ExcRate	The European Central Bank daily exchange rate of €/RUB of the previous day to the Single day-ahead and intraday market coupling commercial day published by 15:00 CET at ECB website applied for all hours of the commercial day. If the exchange rate is not available, the latest published rate will be used ⁵

Fingrid reserves the right to change the monthly service fee in general and the monthly service fee coefficients and its parameters in particular.

¹ <https://www.atsenergo.ru/results/statistic/fcast/>

² https://www.atsenergo.ru/nreport?access=public®ion=eur&name=season_koeff&rdate=20150116

³ [http://so-ups.ru/index.php?id=newonsite_view&tx_ttnews\[tt_news\]=6572](http://so-ups.ru/index.php?id=newonsite_view&tx_ttnews[tt_news]=6572)

⁴ https://www.atsenergo.ru/nreport?name=trade_zsp

⁵ <https://www.ecb.europa.eu/stats/exchange/eurofxref/html/index.en.html>

Fingrid will publish on Fingrid's website the coefficients k_{noncap} , k_{cap} and k as well as the parameters h_{cap} , p_{cap} and $MDCap$. The information published on Fingrid's website is the official information for calculation of the monthly service fee.

The tariff level will be adjusted to cover the costs incurred to Fingrid by the cross-border trade across the Power Transmission plus a reasonable profit. The costs include the costs directly related to the cross-border connections and the relative share of the main grid costs incurred by the cross-border trade.

If a deficit or surplus on an annual level is expected to result, Fingrid may change the coefficients k_{noncap} , and k_{cap} to adjust the tariff level.

Fingrid shall inform the Customer at least 30 days in advance, unless jointly decided otherwise, in writing about the changes in the monthly service fee and its coefficients k_{noncap} , k_{cap} and k for the further agreement period. Otherwise, they remain in force. Fingrid may change the parameters h_{cap} , p_{cap} and $MDCap$ as soon as they are published in Russia.

5.2 ITC perimeter fee

At any given hour the Customer has to pay always at least the ITC perimeter fee (0,5 €/MWh in 2017). If the hourly contribution of the monthly service fee is higher than the ITC perimeter fee, ITC perimeter fee is included in the hourly contribution of the monthly service fee. If the formulae in the brackets $(flow(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * ExcRate) - k(P_{dailypeak(t)} * \frac{p_{cap}}{h_{cap}} * MDCap * ExcRate))$ for a given peak hour, or $(flow(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * ExcRate))$ for a given non-peak hour, have a negative value, the Customer has to pay only the ITC perimeter fee for that hour.

ITC perimeter fee is levied on the imports and exports on the transmission between the EU internal electricity market and the third countries as such. The ITC perimeter fee is based on EU Regulation No. 838/2010. The unit price applied in this Agreement is the unit price decided by ENTSO-E for any given time period. The unit price will be applied retrospectively, if necessary, based on the decision of ENTSO-E.

5.3 Hourly cap for the transmission tariff

If the formulae in the brackets $(flow(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * ExcRate) - k(P_{dailypeak(t)} * \frac{p_{cap}}{h_{cap}} * MDCap * ExcRate))$ for a given peak hour, or $(flow(t) * (p_{t,fi} - p_{t,ru} * ExcRate))$ for a given non-peak hour, have a higher value than an hourly cap value, the Customer has to pay only the hourly cap for that hour.

Fingrid determines the level of hourly cap and publishes it on Fingrid's website.

Fingrid shall inform the Customers at least 30 days in advance in writing, unless jointly decided otherwise, about the changes in the hourly cap for the further agreement period. Otherwise, the cap remains in force.

5.4 In addition to the fees specified in this Agreement, the Customer shall pay Fingrid the respectively valid value added tax as well as the relevant proportions of indirect taxes and charges imposed by authorities on Fingrid as far as the transmission service specified in this Agreement is concerned.

5.5 Changes, which have a direct and essential effect on the costs of the transmission service presented in this Agreement and which could not have been taken into account when contracting on the service and which are not compensated on the basis of transmission service fees specified, shall be taken into account as factors increasing or reducing the fees in accordance with their respective effects. Such

changes include taxes, public charges and obligations due to legislation or other measures by authorities and other changes due to the above causes, which concern the transmission service specified in this Agreement.

- 5.6 If reasons beyond the control of the Parties lead to an evident disparity in the performance of the contractual obligations, the Parties shall negotiate on the adjustment of the fees or other terms of contract in order to eliminate the disparity. Such reasons include changes in financial or commercial circumstances, changes taking place in legislation, measures by authorities, or other reasons that could not reasonably have been taken into account when preparing this Agreement.

6 PAYMENTS

- 6.1 The Customer shall pay the fees specified in this Agreement as per invoices sent by Fingrid. The fees will be invoiced after the month of delivery. The due date shall be the 14th day from the date of the invoice. The due date will be indicated in the invoice.
- 6.2 If necessary, the Customer shall make complaints regarding the invoice in writing. Fingrid shall inspect the invoice and send the necessary rectification invoice to the Customer without any delay. The complaint does not exempt the Customer from the payment obligation by the due date unless otherwise agreed upon between the Parties.
- 6.3 If payment by the Customer is in delay and the invoice is not essentially erroneous, the Customer shall pay Fingrid the annual interest for the late payment stated in the invoice from the due date to the date of receipt of the payment. The annual interest for late payment used in the invoice is the interest for late payment stated in the Interest Act in force.
- 6.4 Fingrid has the right to terminate the transmission service specified in this Agreement if, despite of Fingrid's written reminder, the Customer neglects his obligation to pay Fingrid, if bankruptcy or liquidation proceedings have been initiated with the Customer or if an appropriate authority has declared the Customer insolvent. However, the transmission service is not terminated, if the Customer gives to Fingrid a sufficient security. If the Customer fails to pay or have overdue payments, which have been transferred to debt collection register or agency, Fingrid has the right to demand advance payment of 2 months for the services covered in this Agreement.

7 DAMAGES

- 7.1 The Party is liable to the other Party for the damages, which are caused by the Party's negligence, which cannot be regarded as minor. There shall be no liability by neither Party for loss of profit, loss of use, loss of contracts or for any consequential, economic or indirect loss, unless caused by willful misconduct or by gross negligence. The Party's total liability for all damage suffered by the other Party shall not exceed 350 000 € per calendar year.

8 FORCE MAJEURE

- 8.1 In case of force majeure, Fingrid has the right to limit the Customer's transmission service or to interrupt it completely.
- 8.2 Cases of force majeure are deemed to cover events, which Fingrid could not have prevented through reasonable caution and which make Fingrid's transmission service specified in this Agreement impossible, impair it essentially or make it financially or otherwise unreasonable.
- 8.3 Force majeure covers war, internal unrest, mischief, sabotage, explosion, fire, flood, storm or other exceptional weather conditions, general interruption in traffic, strike or stoppage by a key employee group, lockout by an employer organisation, measures by authorities, insufficiency of production capacity or other causes with equally

significant and unusual consequences. Force majeure is also considered to cover interruption in power production or such damage to the power production system or power transmission system caused by the above causes, which could not have reasonably been prepared for, taking into account the reliability requirements concerning the supply of electricity generally applied to the Nordic power systems.

Fingrid shall inform the Customer about the occurrence of force majeure as well as of its end without undue delay.

9 TRANSFER AND TERMINATION OF AGREEMENT

9.1 A Party can transfer this Agreement to a third party only through a written consent of the other Party.

9.2 A Party has the right to terminate this Agreement with immediate effect if the other Party has essentially violated this Agreement.

10 DISPUTES

10.1 Any potential disagreements arising from this Agreement, which cannot be solved through mutual negotiations are to be solved by the Helsinki District Court as the first instance if the contracting parties do not agree in writing on another procedure.

10.2 Finnish law applies to this Agreement.

11 RIGHT TO CHANGES

Fingrid has the right to change this Agreement for a reason attributable to the joint stock company "Federal Grid Company" ("FGC"), the joint stock company "System Operator of the United Power System" ("SO"), the Russian market operator ATS, the Single day-ahead and intraday market coupling, the relevant NEMO(s), the Finnish authorities and/or if otherwise found necessary for reliable processing of transmission schedules and secure operation of the Power Transmission. Fingrid shall inform the Customer about such changes in advance.

11.1 Fingrid has the right to apply binding principles and procedures implemented within the EU internal energy market for the transmission service between the EU internal energy market and the third countries and take their effects into account in performance of the service and in the terms of this Agreement. Fingrid shall notify the Customer on the application of such changes prior their becoming effective.

11.2 If the agreements described in the preamble of this Agreement are changed by FGC, SO and Fingrid, Fingrid has the right to change the terms of this Agreement accordingly. Fingrid shall inform the Customer on such changes as soon as reasonably possible.

12 OTHER TERMS OF AGREEMENT

12.1 Each Party shall contribute to the due implementation of this Agreement. The Parties shall provide each other without undue delay with the necessary information required by the application of this Agreement, aiming at as automatic data transfer as possible.

12.2 If the scope of the service specified in this Agreement is changed by the order of authorities or for other similar reason, this Agreement is supplemented by a supplementary agreement between the Customer and Fingrid.

12.3 The information, correspondence and other documents exchanged between the Parties by virtue of this Agreement shall be treated as confidential information, and they shall not be made available to third parties even after the termination of this Agreement.

This Agreement has been drawn up and signed in two identical copies, one for each Party.

In _____, 201

XXX

In _____, 201

FINGRID OYJ

APPENDIX**OPERATIONAL REGULATIONS FOR THE TRANSMISSION OF ELECTRICITY BETWEEN RUSSIA AND FINLAND****GENERAL**

This Appendix is an inseparable part of the Agreement on transmission service and this Appendix is valid during the validity of the Agreement on transmission service. Any amendments to this Appendix will be made in writing through the mutual consent of each Party, save the stipulations per Clause 11 of the Agreement on transmission service.

The times are in Central European time (CET).

1 DAILY OPERATIONS, CONFIRMATIONS AND REPORTS FOR BILATERAL TRADE

- 1.1 The Customer shall send their preliminary Bilateral Trade schedule for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day to Fingrid latest at 06:30 CET (winter time) or at 7:30 CET (summer time) of the previous day. Fingrid confirms the Customer's trade schedule for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day to FGC latest at 07:00 CET (winter time) or at 8:00 CET (summer time).
- 1.2 Fingrid shall send to the Customer the confirmed trade schedule for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day latest at 10:30 CET (winter time) or at 11:30 CET (summer time). After this confirmation by Fingrid, the Bilateral Trade schedules are deemed to be approved and final taking into account what has been stated under item 3 of the Agreement.
- 1.3 By 12:00 CET the Customer shall bid the full volume of the confirmed Bilateral Trade schedule to the day-ahead market of the Single day-ahead and intraday market coupling. The Customer's bid shall not exceed the commercial transmission capacity for the Bilateral Trade of the Customer.
- 1.4 By 14:00 CET relevant NEMO(s) submit Customer's hourly day-ahead trade volumes to Fingrid for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day.
- 1.5 Fingrid has the right to publish the unused commercial capacity for Bilateral Trade and the confirmed Bilateral Trade schedule of the Power Transmission at any time.

2 DAILY OPERATIONS, CONFIRMATIONS AND REPORTS FOR DIRECT TRADE

- 2.1 By 09:30 CET (winter time) or at 10:30 CET (summer time) Fingrid submits the amount of available commercial transmission capacity for Direct Trade onto the Single day-ahead and intraday market coupling for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day.
- 2.2 By 10:30 CET (winter time) or at 11:30 CET (summer time) Fingrid verify and may publish the total commercial transmission capacity of Power Transmission, transmission capacity for Direct Trade, the unused commercial Bilateral Trade capacity and the total confirmed Bilateral Trade schedule for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day.
- 2.3 By 12:00 CET the Customer shall submit his bid to relevant NEMO(s) active on Single day-ahead and intraday market coupling as a separate bid for Direct Trade.

- 2.4 By 14:00 CET relevant NEMO(s) submit(s) hourly volumes per Customer to Fingrid and to the Customers for the following Single day-ahead and intraday market coupling commercial day.
- 2.5 Fingrid and relevant NEMO(s) have the right to publish the unused commercial Direct Trade capacity and the confirmed Direct Trade schedule at any time.