

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:

The document is
dated:

18.09.2025

18.09.2025

18.09.2025

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Fanny Hovi

Pvm / Datum / Date: 18.09.2025

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 18.09.2025

Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

Detta dokument består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

This document contains:

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Fingrid Oyj
kirjaamo@fingrid.fi

Asia

Päätös kantaverkonhaltijan siirtopalvelun ehtojen vahvistamisesta

Asianosainen

Fingrid Oyj (1072894-3)

Vireilletulo

20.12.2024

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa Suomessa järjestelmävastuuseen määrätyn kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:n Energiavirastolle toimittamiin "Liite 1 - Kantaverkkopalveluehdot KVPE2025" sekä "Liite 2 - Kantaverkkopalveluhinnoittelu 2026" -asiakirjoihin sisältyvät siirtopalvelun ehdot. Energiavirasto vahvistaa liitteen 2 sisältämät hinnoittelumenetelmät kustannustenjaon ja maksurakenteen osalta. Energiavirasto ei vahvista kantaverkkopalvelusta perittäviä euromääräisiä hintoja. Vahvistetut ehdot ovat tämän päätöksen liitteenä.

Fingrid Oyj:n siirtopalvelun ehdot sisältyvät edellä mainittujen asiakirjojen lisäksi seuraaviin Energiaviraston aiemmin vahvistamiin asiakirjoihin:

- Kantaverkkosopimus 2016 (vahvistettu 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015)
- Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpito (vahvistettu 17.9.2019 päätöksellä 2062/433/2019); sekä
- Reaaliaikaisen tiedonvaihdon sovellusohje (vahvistettu 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015).

Asiakirjasta "Liite 3 - Asiakkaan liittymispisteet sekä mittaus- ja laskutustiedot" on poistettu siihen sisältyneet ja aiemmin vahvistetut (dnro 1437/433/2015, annettu 30.11.2015) siirtopalvelun ehdot, joten kyseinen asiakirja ei enää ole osa sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain (590/2013, jäljempänä "valvontalaki") 10 §:n nojalla vahvistettavia Fingrid Oyj:n siirtopalvelun ehtoja.

Kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:n tulee tarjota kantaverkon siirtopalveluita kantaverkossa tällä päätöksellä vahvistetuilla siirtopalvelun ehdoin kantaverkkopalveluehtojen (liite 1) osalta 29.9.2025 alkaen sekä kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) osalta 1.1.2026 alkaen.

Tämä päätös on voimassa toistaiseksi. Energiavirasto voi muuttaa tätä päätöstä valvontalain 13 §:n mukaisesti uudella päätöksellä, jonka käsittely on tullut vireille asianosaisen tai Energiaviraston omasta aloitteesta.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Perustelut

Asian tausta ja asiassa saatu selvitys

Voimassa olevat kantaverkkopalveluehdot

- (1) Energiavirasto on aiemmin vahvistanut seuraaviin asiakirjoihin sisältyvät kanta-verkonhaltija Fingrid Oyj:n siirtopalvelun ehdot:
 - Kantaverkkosopimus 2016 (vahvistettu 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015)
 - Liite 1 - Kantaverkkopalveluehdot 2024 (vahvistettu 15.12.2023 päätöksellä 2934/040303/2023);
 - Liite 2 - Kantaverkkopalveluhinnoittelu 2022 (vahvistettu 18.10.2022 päätöksellä 1181/040303/2022);
 - Liite 3 - Asiakkaan liittymispisteet sekä mittaus- ja laskutustiedot (vahvistettu 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015);
 - Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpito (vahvistettu 17.9.2019 päätöksellä 2062/433/2019); sekä
 - Reaaliaikaisen tiedonvaihdon sovellusohje (vahvistettu 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015).

Vahvistuspyyntö 20.12.2024

- (2) Fingrid Oyj (jäljempänä Fingrid) on 20.12.2024 Energiavirastoon saapuneella sähköpostilla pyytänyt vahvistamaan käyttöönotettavaksi muutoksia kantaverkonhaltijan siirtopalvelun ehtoihin edellä mainittujen liitteiden 1 ja 2 osalta (Kantaverkkopalveluehdot ja kantaverkkohinnoittelu). Kyseisten ehtojen on tarkoitus korvata tällä hetkellä käytössä olevat Kantaverkkopalveluehdot 2024 (KVPE 2024) sekä kantaverkkopalveluhinnoittelun 2022.
- (3) Fingridin vahvistuspyynnön mukaisesti esitettyjen muutosten tarkoituksena on mahdollistaa sähkövarastojen tehomaksun käyttöönotto ja varttihintaan siirtyminen sähkön vuorokausimarkkinoilla sekä tukea sähköjärjestelmän operointia muuttuvissa käyttötilanteissa. Fingridin mukaan ehtoihin on lisäksi tehty joitakin täsmennyksiä ja muutoksia, jotka ovat pääosin selkeyttäviä eivätkä vaikuta merkittävästi osapuolten velvoitteisiin.

Käsittelyvaiheet Energiavirastossa

- (4) Energiavirasto järjesti ensimmäisen julkisen kuulemisen vahvistettavaksi pyydettyistä ehdoista 28.1.-28.2.2025 välisenä aikana. Energiavirasto vastaanotti määräaikaan mennessä kahdeksan lausuntoa seuraavilta lausunnonantajilta: ABO Energy Suomi Oy, Caruna Networks Oy, Elenia Verkko Oyj, EPV Energia Oy/EPV Alueverkko Oy, Leppäkosken Sähkö Oy, Paikallisvoima ry, Suomen Sähkönkäyttäjät ry sekä Suomen uusiutuvat ry.



- (5) Energiavirasto on lähettänyt Fingridille 30.1.2025 sähköpostitse selvityspyynnön koskien ristiriitaa vahvistettavaksi pyydettyjen ehtojen liitteen 2 sekä aiemmin vahvistetun liitteen 3 välillä ja pyytänyt Fingridiä toimittamaan ehdotuksen liitteiden 2 ja 3 välisen ristiriidan poistamiseksi ehtokokonaisuudesta.
- (6) Fingrid on toimittanut 14.3.2025 vastineensa kuulemisessa esitettyjen lausuntojen johdosta sekä vastauksen Energiaviraston 30.1.2025 päivättyyn selvityspyyntöön. Lausuntojen ja selvityspyynnön perusteella Fingrid täsmensi molempien liitteiden ehtoja.
- (7) Asian selvittämiseksi ja ehtojen lainmukaisuuden arvioimiseksi Energiavirasto on lähettänyt Fingridille 14.4.2025 sähköpostitse selvityspyynnön koskien kantaverkkopalveluehtojen sekä kantaverkkopalveluhinnoittelun sisältöä, jossa on pyydetty selvitystä erityisesti seuraavista seikoista:
- Ehtoihin lisätyn voimalaitoksen määritelmä (KVPE 8.1 ja 8.4, Kantaverkkohinnoittelu 1.1.1, 1.1.4 ja 1.1.7)
 - Siirtokeskeytysuunnitelmien laatiminen ja toimittaminen (KVPE 5.3)
 - Jakeluverkonhaltijoiden mahdollisuudet ilmoittaa asiakkaidensa tuotanto- ja kulutus suunnitelmat (KVPE 5.3)
 - Loistehoreservikapasiteetin tarjoamista ja ylläpitoa koskevan velvoitteen ulottaminen 110 kV verkkoihin (KVPE 6.2)
 - Datahubiin ilmoitettujen mittaustietojen käyttäminen kantaverkkolasituksen perusteena (KVPE 8.2-8.5)
 - Kulutus- ja rajapistemittausten tietojen toimittaminen (KVPE 8.5)
 - Sähköveron maksamista koskevan vakuuden ehdot (KVPE 9.2)
 - Laskun oikaisu (KVPE 9.4)
 - Tehomaksun kustannusvastaavuus tilapäisesti käytettävien varavoi-
mageneraattoreiden ja sähkövarastojen osalta (kantaverkkohinnoittelu
1.1.5-1.1.6)
- (8) Energiaviraston ja Fingridin välillä on järjestetty selvityspyyntöä koskeva kokous etäyhteyksin 24.4.2025.
- (9) Fingrid on toimittanut lisäselvityksensä ja sen perusteella täsmennetyt ehdot 25.4.2025.
- (10) Energiaviraston ja Fingridin välillä on järjestetty päivitettyjen ehtojen sisältöä koskeva kokous etäyhteyksin 15.5.2025.
- (11) Fingrid on toimittanut Energiavirastolle päivitettyt ehdot 26.5.2025.
- (12) Energiavirasto järjesti toisen julkisen kuulemisen vahvistettavaksi pyydettyistä ehdoista sekä vahvistuspäätösluonnoksesta 23.6.-1.8.2025 välisenä aikana. Energiavirasto vastaanotti määräaikaan mennessä yhteensä neljä lausuntoa



seuraavilta lausunnonantajilta: Caruna Oy, Leppäkosken Sähkö Oy, Suomen Sähkökäyttäjät ry sekä Tampereen Energia Sähköverkko Oy. Fingrid toimitti Energiavirastolle 15.8.2025 vastineensa saapuneiden lausuntojen johdosta sekä päivitetty versiot vahvistettavaksi pyydetyistä ehdoista.

- (13) Päivitettyjen ehtojen lainmukaisuuden arvioimiseksi Energiavirasto on pyytänyt Fingridiltä lisäselvityksiä 26.8.2025 ja 12.9.2025 sähköpostitse toimitetuilla selvityspyynnöillä sekä varannut Fingridille mahdollisuuden lausua näkemyksensä Energiaviraston ehdotuksista asian ratkaisemiseksi 9.9.2025 ja 16.9.2025 sähköpostitse toimitetuilla lausuntopyynnöillä. Fingrid on vastannut selvitys- ja lausuntopyyntöihin 27.8.2025, 28.8.2025, 11.9.2025, 16.9.2025 sekä 17.9.2025 Energiavirastoon saapuneilla sähköpostiviesteillä sekä toimittanut tässä yhteydessä uusia päivitettyjä ehtoversioita Energiavirastolle.
- (14) Fingrid on lisännyt vahvistusmenettelyn loppuvaiheessa 16.9.2025 toimittamaansa kantaverkkopalveluehtojen versioon uuden kohdan 2 (määritelmät), minkä vuoksi aiempien ehtokohtien 2-13 numerointi on muuttunut vahvistusprosessissa aiemmin käsiteltyihin ehtoihin nähden. Jäljempänä ehtojen kohtiin tehty viittaukset viittaavat tällä päätöksellä vahvistettujen ehtojen mukaiseen numerointiin, paitsi milloin kyseessä on suora lainaus vahvistusprosessin aikana toimitetusta selvityksestä tai tekstissä on erikseen yksilöity, että viittaus koskee aiempaa ehtoversiota.

Siirtokeskeytyssuunnitelmia koskeva selvitys

- (15) Fingridin 20.12.2024 toimittamien vahvistettavaksi pyydettyjen kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 5.3 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 6.3) koskien siirtokeskeytyssuunnitelmien toimittamista oli lisätty aiemmin vahvistettuihin ehtoihin nähden siirtokeskeytyssuunnitelman päivittämistä koskeva ehto seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu):

”Fingrid toimittaa Asiakasta koskevat kuluvan vuoden siirtokeskeytyssuunnitelmat Asiakkaalle tammikuun loppuun mennessä ja päivittää niitä tarvittaessa.”

- (16) Muutosta Fingrid on 20.12.2024 toimittamassaan taustadokumentissa perustellut seuraavasti:

”Ehtojen kappaleeseen 5.3. ‘Kantaverkon huollot, korjaukset ja muutostyöt’ on tehty muutoksia, joilla pyritään edistämään sähköjärjestelmän käyttötilanteiden suunnittelua erityisesti kantaverkon rakennus- ja kunnossapitotöiden edellyttämissä siirtokeskeytystilanteissa. [...] Siirtokeskeytysten ajankohtia tulee pystyä tarvittaessa muuttamaan sähköjärjestelmän ja sähkömarkkinoiden kulloisenkin tilanteen mukaan, joten aiempaa mainintaa siirtokeskeytysten ajankohtien ilmoittamisesta on muutettu luonteeltaan informatiivisemmaksi.”

- (17) Ensimmäiseen julkiseen kuulemiseen toimitetuissa lausunnoissa on edellä mainittuun ehtoon liittyen esitetty, että Fingrid toimittaisi siirtokeskeytyssuunnitelmat asiakkailleen heti vuodenvaihteessa koskien alkavaa vuotta, ehdoissa esitetyn ajankohdan (tammikuun loppu) sijasta. Lisäksi lausuntopalautteessa on pidetty erittäin hyvänä suuntauksena sitä, että Fingridin ja sen asiakkaiden välisessä



tietojenvaihdossa käytetään sähköisiä palveluita, kuten Oma Fingridiä. Palautteenantajan mukaan Oma Fingridiä tulee hyödyntää myös keskeytysuunnitelmien ja aikataulujen tiedottamiseen sekä dokumentointiin.

- (18) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan vastineessa saapuneisiin lausuntoihin todennut siirtokeskeytysuunnitelmien toimittamisesta seuraavaa:

”Siirtokeskeytykset pyritään ajoittamaan siten, että niistä aiheutuvat asiakashaitat minimoidaan. Siirtokeskeytysten huolellinen suunnittelu, yhteensovittaminen eri osapuolten kanssa ja optimointi vaatii riittävästi aikaa. Siirtokeskeytyksien lähtötietoja kerätään useilta osapuolilta ja prosessin aikaistaminen edellyttäisi muutoksia useille osapuolille. Siirtokeskeytysten suuren määrän vuoksi Fingrid ei pidä perusteltuna aikaistaa suunnitelmien toimittamista ilman, että niiden laatu kärsisi.

(...) Fingridin sähköisiä palveluita (OmaFingrid) on kehitetty mahdollistamaan keskeytysuunnitelmia koskeva tiedonvaihto, ja sitä on otettu käyttöön vaiheittain 11/2024 – 2/2025 ja kehitetään edelleen tarvittaessa.”

- (19) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetulla selvityspyynnöllä pyytänyt tarkempaa selvitystä siirtokeskeytysuunnitelmaan liittyvistä seikoista, kuten sen laatimisen tarkkuudesta, päivitystarpeiden syistä, tammikuussa toteutettavista siirtokeskeytyksistä, muutosten laajuudesta ja yleisyydestä sekä muutoksista tiedottamisen aikataulusta.

- (20) Fingrid on 25.4.2025 sähköpostitse Energiavirastolle toimittamassaan selvityksessä vastannut Energiaviraston kysymyksiin seuraavasti:

”Siirtokeskeytysuunnitelmat laaditaan päivän tarkkuudella.

Siirtokeskeytyksiä tarvitaan, kun tehdään sähköverkon rakennus- ja kunnossapitotöitä. Tyypillisesti nämä työt ja siten myös siirtokeskeytykset ajoittuvat kesäkaudelle. Siirtokeskeytyksiä voidaan joskus tarvita myös tammikuussa. Siirtokeskeytyksistä ilmoitetaan asiakkaille Oma Fingrid -palvelun kautta, ja yksittäisiin asiakkaisiin vaikuttavat keskeytykset sovitetaan yhteistyössä asiakkaan kanssa.

Siirtokeskeytysuunnitelma päivitetään siirtokeskeytysten ajankohtien muuttuessa. Tarpeita siirtokeskeytysten aikataulujen muuttamiselle voi tulla esimerkiksi asiakkaan, palveluntoimittajan tai Fingridin projektiorganisaation pyynnöstä. Syitä muutostarpeille on esimerkiksi sääolosuhteet, vikaantumiset, muutokset projektien aikatauluissa ja toteutustavassa työturvallisuus huomioiden sekä jos ennakoitu käyttötilanne kokonaisuus huomioon ottaen puoltaa siirtokeskeytyksen uudelleen aikatauluttamista.

Yksittäisten keskeytysten ajankohta voi muuttua, keskeytykset voivat peruuntua tai voi ilmaantua uusia keskeytystarpeita. Asiakkaisiin vaikuttavissa keskeytyksissä sovituista aikatauluista pyritään pitämään kiinni ja uusia keskeytystarpeita hyväksytään vain painavista perusteista. Muutosten yleisyyttä ei ole systemaattisesti tutkittu, joten meillä ei ole tarkkoja lukuja esittää muutoksista.



Asiakkaisiin vaikuttavista keskeytyksistä pyritään ilmoittamaan viimeistään kolme viikkoa ennen keskeytyksen ajankohtaa. Kiireellisissä keskeytystarpeissa näistä ajoista voidaan poiketa. Keskeytyssuunnitelmaan tulevasta muutoksista ilmoitetaan heti, kun ne ovat Fingridin tiedossa.”

- (21) Energiaviraston kanssa käytyjen keskusteluiden jälkeen Fingrid on täsmentänyt 26.5.2025 toimittamassaan ehtoversiossa siirtokeskeytyssuunnitelmien päivittämistä koskevaa ehtoa seuraavasti:

”Fingrid voi päivittää suunnitelmaa perustelluista, esimerkiksi käyttövarmuuteen, työturvallisuuteen tai aikataulutukseen liittyvistä syistä, jotka tukevat kantaverkon turvallista ja tehokasta käyttöä. Mikäli muutos tai uusi tarve vaikuttaa olennaisesti Asiakkaan toimintaan, Asiakkaalle varataan mahdollisuus esittää näkemyksensä ennen muutoksen vahvistamista.”

Fingrid ilmoittaa Asiakkaisiin vaikuttavista siirtokeskeytyksistä vähintään kolme viikkoa ennen keskeytyksen toteuttamista. Poikkeuksellisissa ja kiireellisissä tilanteissa ilmoitus voidaan antaa lyhyemmällä varoitusaajalla.”

- (22) Toiseen kuulemiseen saapuneissa lausunnoissa on todettu, että kantaverkkopalveluehtojen kirjaus siirtokeskeytyssuunnitelmien toimittamisesta ja päivittämisestä on ymmärrettävä ja perusteltu.

Tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittamista koskeva selvitys

- (23) Fingridin 20.12.2024 toimittamien vahvistettavaksi pyydettyjen kantaverkkopalveluehtojen kohdassa 5.3 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 6.3) oli laajennettu aiemmin vahvistettuihin ehtoihin nähden tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittamisvastuuta seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu):

”Erikseen pyydettyäessä Asiakkaan on ilmoitettava sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden voimalaitosten tuotantosuunnitelmat, yli 10 MW sähköön kulutuskohteiden kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW sähkövarastojen lataus- ja purkusuunnitelmat Fingridille.”

- (24) Muutosta Fingrid on 20.12.2024 toimittamassaan taustadokumentissa perustellut seuraavasti:

”Ehtojen kappaleeseen 5.3. ‘Kantaverkon huollot, korjaukset ja muutostyöt’ on tehty muutoksia, joilla pyritään edistämään sähköjärjestelmän käyttötilanteiden suunnittelua erityisesti kantaverkon rakennus- ja kunnossapitotöiden edellyttämässä siirtokeskeytystilanteissa. Aiemmin ehtoihin sisältyneiden tuotantosuunnitelmien lisäksi Fingridille on lisätty oikeus pyytää kulutussuunnitelmia suurista (yli 10 MW) sähköön kulutuskohteista sekä lataus- ja purkusuunnitelmia suurista (yli 10 MW) sähkövarastoista. (...)”

- (25) Ensimmäiseen julkiseen kuulemiseen saapuneessa lausuntopalautteessa on esitetty siirtokeskeytyssuunnitelmiin liittyen, että asiakkaan määritelmä on epäselvä. Lausuja on kysynyt, tarkoittaako asiakas jakeluverkkoyhtiötä vai jakeluverkkoyhtiön loppuasiakasta ja suositellut päivittämään määrittelyn asiakkaasta tarkoittamaan kantaverkkoyhtiön tai jakeluverkkoyhtiön loppuasiakasta, jonka



vastuulla on toimittaa tuotanto- ja kulutussuunnitelmat erikseen pyydettyä suoraan Fingridille.

- (26) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan vastineessa saapuneisiin lausuntoihin todennut tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittamisesta seuraavaa:

”Velvoitteet asetetaan ehdoissa sille osapuolelle, kenen kanssa Fingrid tehnyt kantaverkkosopimuksen. Jakeluverkkoyhtiön tulee velvoittaa omat asiakkaansa toimittamaan tiedot Fingridille tai kerätä ne asiakkailtaan ja toimittaa ne Fingridille.”

- (27) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetussa selvityspyynnössään todennut, että Fingridin vastineessaan esittämällä tavalla kantaverkkosopimuksen mukaiset velvollisuudet kohdistuvat kantaverkkosopimuksen solmineeseen asiakkaaseen eikä sopimuksella voi perustaa velvoitteita kolmansia osapuolia, kuten jakeluverkon loppukäyttäjiä kohtaan. Energiavirasto on edelleen todennut, että toisaalta sopimuksella velvoitetaan kantaverkon asiakkaina olevat jakeluverkonhaltijat toimittamaan Fingridille sellaisia tietoja, jotka eivät suoraan liity jakeluverkonhaltijoiden omaan toimintaan ja joita jakeluverkonhaltijoiden tulisi siten kerätä asiakkailtaan. Energiavirasto on selvityspyynnössään kysynyt, onko Fingrid arvioinut tai selvittänyt yhdessä jakeluverkonhaltijoiden kanssa, miten jakeluverkonhaltijat käytännössä pystyvät keräämään Fingridin tarvitsemat tiedot asiakkailtaan ja vaatiiko muutos myös jakeluverkonhaltijoiden verkkopalveluehtojen muutosta.

- (28) Fingrid on 25.4.2025 sähköpostitse Energiavirastolle toimittamassaan selvityksessä vastannut Energiaviraston kysymyksiin seuraavasti:

”Tarve tuotanto- ja kulutussuunnitelmille liittyy verkon käyttötilanteiden suunnitteluun erityisesti siirtokeskeytystilanteissa. Vaatimus tuotantosuunnitelmien toimittamisesta erikseen pyydettyä on jo nykyisissä Kantaverkkopalveluehdoissa. Fingridin esittämä muutos on, että suunnitelmätietoja voisi kerätä jatkossa tarvittaessa myös yli 10 MW kulutuskohteista ja sähkövarastoista. Käyttötilanteiden suunnittelun merkitys kasvaa, kun sähköjärjestelmää käytetään enenevässä määrin siirtokyvyn äärirajoilla energiamurroksen myötä.

Fingrid selvitti muutoksen vaikutuksia jakeluverkonhaltijoihin Energiaviraston huomion myötä. Nykyinen vaatimus tuotantosuunnitelmien toimittamisesta on kirjattuna Energiateollisuus ry:n suosittelemiin suurjännitteisen jakeluverkon verkkopalveluehtoihin (SJVPE 2019). Näin ollen suunnitelmätietojen vaatiminen uutena suurilta jakeluverkkoon liittyviltä kulutuskohteilta ja sähkövarastoilta aiheuttaisi todennäköisesti päivitystarpeita jakeluverkonhaltijoiden ehtoihin.

Fingrid on muokannut Kantaverkkopalveluehtojen kohtaa 5.3 siten, että vaatimus pyytää kulutuskohteiden ja sähkövarastojen suunnitelmätietojen toimittamista jakeluverkkoon liittyneiltä yli 10 MW kohteilta tulee voimaan vasta vuoden 2027 alusta. Fingridin Energiateollisuus ry:n kanssa käymän keskustelun perusteella suurjännitteisen jakeluverkon verkkopalveluehdot päivitetään todennäköisesti siihen mennessä johtuen sähkömarkkinalain



muutoksista (HE Suurjänniteverkkotyöryhmä). Fingridin näkemyksen mukaan kyseiset tiedot hyödyttäisivät myös jakeluverkon operointia, joten jakeluverkonhaltijoiden kannattaisi rakentaa omiin verkkopalveluehtoihinsa ja tietojärjestelmiinsä valmiudet kerätä niitä.”

- (29) Fingridin 25.4.2025 sähköpostitse toimittamassa kantaverkkopalveluehtojen päivitettyssä versiossa kohtaa 5.3 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 6.3) on täsmennetty seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu):

”Erikseen pyydetessä Asiakkaan on ilmoitettava sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden voimalaitosten tuotantosuunnitelmat Fingridille. Lisäksi asiakkaiden, pois lukien jakeluverkonhaltijat, on toimitettava pyydetessä myös yli 10 MW sähköön kulutuskohteiden sa kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW sähkövarastojen sa lataus- ja purkusuunnitelmat Fingridille. Jakeluverkonhaltijoiden on toimitettava pyydetessä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden yli 10 MW kulutuskohteiden kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW sähkövarastojen lataus- ja purkusuunnitelmat Fingridille 1.1.2027 alkaen.”

- (30) Toiseen julkiseen kuulemiseen lausuneet jakeluverkonhaltijat toivat esille, ettei niillä ole toistaiseksi järjestelmää tai toimintatapoja verkkoonsa liittyneiden asiakkaiden tuotanto- tai kulutussuunnitelmien keräämiseen. Lausunnoissa on todettu suunnitelmien keräämisen aiheuttavan manuaalista hallinnollista työtä. Toisaalta yhdessä lausunnossa on tuotu esille, että mikäli suunnitelmien toimittamiselle luotaisiin automatisoitu järjestelmä, se vaatisi tarkempaa tietojen toimitustavan määrittelyä ja järjestelmäkehitystä, jota ei olisi mahdollista toteuttaa määraikaan 1.1.2027 mennessä. Yksi lausunnonantaja on katsonut, että ehtojen kirjaus kulutussuunnitelmien toimittamisesta on sopivan yleisluontoinen velvoite, kun taas toinen lausunnonantaja on pyytänyt harkitsemaan uudestaan, onko vaatimus tarpeen. Yksi lausunnonantaja on ehdottanut, että ehtoon lisätään mahdollisuus jakeluverkonhaltijalle velvoittaa verkkoonsa liittynyt asiakas toimittamaan suunnitelmat suoraan Fingridille.
- (31) Fingrid on todennut 15.8.2025 Energiavirastolle sähköpostitse toimittamassaan vastineessaan seuraavaa:

”Velvoitteet asetetaan kantaverkkopalvelusopimuksen ehdoissa sille osapuolelle, kenen kanssa Fingrid tehnyt kantaverkkosopimuksen. Jakeluverkkoyhtiö voi kerätä tiedot asiakkailtaan, ja toimittaa ne Fingridille tai velvoittaa omat asiakkaansa toimittamaan tiedot Fingridille. Tämä on selvennetty ehtoihin.

Vastaavia suunnitelmatietoja on jo pitkään ollut mahdollisuus kerätä voimalaitoksista. Energiamurroksessa muuttuvan sähköjärjestelmän myötä Fingrid näkee selvää tarvetta kerätä suunnitelmatietoja myös kulutuskohteista ja varastoista, jotta sähköjärjestelmää voidaan käyttää jatkossakin kustannustehokkaasti. Tietojen pitäisi olla hyödyllisiä myös jakeluverkonhaltijan operoidessa omaa verkkoaan.

Uudentyyppisiä kulutuskohteita ja sähkövarastoja on suunnitteilla valtavasti, ja paras näkemys niiden toiminnasta on niitä operoivalla taholla.



Sähkövarastoja tullaan käyttämään enenevissä määrin reservimarkkinoiden ohella myös muihin tarkoituksiin, esimerkiksi vuorokausimarkkinoilla. Reservimarkkinoilla toimivista varastoistakin Fingrid saa vain reaaliaikaista tietoa, ei suunnitelmätietoja. Kaupankäyntihetkellä reservintoimittajan ei tarvitse yksilöidä kohdetta, jolla reservin tulee tarjoamaan.

Suunnitelmätietoja kulutuskohteilta ja sähkövarastoilta on tarkoitus kerätä alkuun satunnaisesti, esimerkiksi siirtokeskeytystilanteita suunniteltaessa. Tietojen keruu tapahtuu alkuun ainakin manuaalisesti, esimerkiksi sähköpostilla. Tarkemmin tiedonkeruusta tullaan ohjeistamaan reaaliaikatiedonvaihdon sovellusohjeessa, jonka päivitys on käynnissä. Fingridin tarkoitus on toimittaa uusi ohje Energiavirastolle vahvistettavaksi syksyllä 2025.”

- (32) Fingrid on päivittänyt kuulemisen yhteydessä julkaistujen kantaverkkopalveluehtojen kohtaa 5.3 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 6.3) 15.8.2025 toimitetun vastineensa yhteydessä sekä 17.9.2025 toimitetun lausuntonsa yhteydessä seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu yliviivattu):

”Erikseen pyydettyäessä Asiakkaan on ilmoitettava tai velvoitettava verkkoonsa liittyneitä asiakkaita ilmoittamaan sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden voimalaitosten, pois lukien energiavaraston osaksi luettavien voimalaitosten kuten pumppuvoimalaitosten, tuotantosuunnitelmat Fingridille. Lisäksi asiakkaiden, pois lukien jakeluverkonhaltijat, on pyydettyäessä toimitettava tai velvoitettava verkkoonsa liittyneitä asiakkaitaan toimittamaan myös yli 10 MW sähköön kulutuskohteidensa kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW energiasähkövarastojensa lataus- ja purkus suunnitelmat Fingridille. Jakeluverkonhaltijoiden on toimitettava pyydettyäessä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden yli 10 MW kulutuskohteiden kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW energiasähkövarastojen lataus- ja purkus suunnitelmat Fingridille 1.1.2027 alkaen.”

Tuotannon ja kulutuksen mittaustietojen toimittamista koskeva selvitys

- (33) Fingrid on lisännyt 20.12.2024 toimittamiinsa vahvistettavaksi pyydettyihin kantaverkkopalveluehtoihin aiemmin vahvistettuihin ehtoihin nähden kokonaan uudet kohdat 8.3 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 9.3) koskien sähkövarastojen teho- ja energailmoituksia sekä 8.4 (vahvistetuissa ehdoissa kohta 9.4) koskien hybridivoimalaitosten teho- ja energailmoituksia.
- (34) Energiavirastolle ensimmäiseen kuulemiseen toimitetussa lausunnossa on lausuttu kulutus- ja tuotantotietojen toimittamisesta, että Fingrid edellyttää kantaverkkopalveluehdoissaan kohdissa 8.2 – 8.5 (vahvistettujen ehtojen kohdat 9.2-9.5) mittaustietojen ilmoitukset ”sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla” tarkoittaen EDI-sanomia (mm. prodatt ja mscons). Lausujan mukaan EDI-sanomista luovuttiin vähittäismarkkinoiden tiedonvaihdossa 2022, kun keskitetty tiedonvaihtoyksikkö Datahub otettiin käyttöön. Lausuja on siten esittänyt, että Fingridin tulisi mahdollistaa tietojen toimitus myös keskitetyn tiedonvaihtoyksikön Datahubin kautta tai Datahubissa olevia tietoja hyödyntäen. Lausunnonantajan mukaan jakeluverkkoyhtiöille aiheutuu tällä hetkellä ylimääräisiä kustannuksia, koska Fingrid vaatii samojen tietojen toimittamista eri



kanaviinsa eri tavoin edelleen huolimatta siitä, että Datahubin pitäisi olla keskitetty palvelu ja luotu juuri palvelemaan tällaisia tarpeita.

- (35) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan vastineessa saapuneisiin lausuntoihin todennut kulutus- ja tuotantotietojen toimittamisesta seuraavaa:

”Fingrid ymmärtää tiedonvaihdon harmonisointitavoitteen ja on yhtä mieltä siitä, että EDI-sanomat ovat vanhentunut tiedonvaihtomuoto, joille tulee löytää korvaaja. Datahub hoitaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palveluihin kuuluvia tehtäviä eikä datahubjärjestelmä sisällä kaikkia kantaverkkoon suoraan liittyneitä mittausalueita tai kantaverkkolaskutuksen edellyttämiä yksittäisiä voimalaitosten mittautustietoja, joten se ei tue kantaverkkolaskutuksen tarpeita kaikin osin. Datahub sisältää jakeluverkonhaltijoiden jakeluverkkojen mittausalueet. Jakeluverkkoihin liittyvä tuotanto on usein määritelty jakeluverkkoon erillisesti liittyvänä mittausalueena (ts. tuotantoverkkona). Tällöin datahub-järjestelmästä löytyy ainoastaan jakeluverkon ja tuotantoverkon väliset rajapistemittaukset. Lisäksi hankaluutena on kantaverkkolaskutuksen ja taseselvityksen eroavat aikataulut. Kantaverkkolaskutusta varten mittautustiedot tarvitaan kolmantena arkipäivänä toimituskuukauden jälkeen, Datahub tekee jakeluverkkojen taseselvityksen lainsäädännön edellyttämässä aikataulussa (lopulliset tiedot toimituksista toimituspäivää seuraavana 12 päivänä kello 24 mennessä).”

- (36) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetussa selvityspyynnössään pyytänyt kulutus- ja tuotantotietojen toimittamista koskevia lisätietoja seuraavasti:

”Pyydämme tarkempaa erittelyä siitä, mitkä kantaverkkolaskutuksen vaatimat mittautustiedot on saatavissa Datahubista ja mitkä ei. Kuinka suuri osa jakeluverkonhaltijoiden laskutusta varten tarvittavista tiedoista puuttuu Datahubista?

Työ- ja elinkeinoministeriön sähkökaupassa ja sähköntoimitusten selvityksessä noudatettavasta tiedonvaihdosta annetun asetuksen (839/2021) mukaan jakeluverkonhaltijan on ilmoitettava alustavat sähköntoimitusta koskevat mittautustiedot mittausalueensa osalta sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle toimituspäivää seuraavana päivänä kello 24 mennessä ja lopulliset tiedot toimituspäivää seuraavana 11 päivänä kello 24 mennessä. Fingridin mukaan kantaverkkolaskutusta varten mittautustiedot tarvitaan kolmantena arkipäivänä toimituskuukauden jälkeen. Tarkoittaanko kohtien 8.2-8.5 mukaisesti kantaverkkolaskutusta varten toimitettavilla mittautustiedoilla asetuksen mukaisia alustavia vai lopullisia tietoja? Mikäli sopimusehdoissa viitataan lopullisiin tietoihin, miten Fingrid perustelee ilmoittamisaikataulua, joka muodostuu osin asetuksessa vaadittua tiukemmaksi?”

- (37) Fingrid on 25.4.2025 sähköpostitse Energiavirastolle toimittamassaan selvityksessä vastannut Energiaviraston kysymyksiin seuraavasti:



"Yleisenä huomiona Fingrid toteaa, että sen tytäryhtiö Fingrid Datahub Oy hoitaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palveluun liittyviä tehtäviä siten kuin palvelut on säädetty sähkömarkkinalaissa (muun muassa SML 49 a §). Fingridin käsityksen mukaan sähkömarkkinalakiin perustuen Datahubissa olevia tietoja ei voida suoraan luovuttaa Fingridille esimerkiksi kantaverkkolaskutusta varten.

Datahubissa saatavilla olevat tiedot:

- Datahub sisältää jakeluverkonhaltijoiden jakeluverkkojen mittausalueet (pl. jakeluverkon mittausalueesta omiksi jakeluverkosta erillisiksi verkkoluvattomiksi mittausalueiksi Valtioneuvoston asetuksen sähköntoimitusten selvityksestä ja mittauksesta 4 luvun 4 § mukaisesti erotetut osat). Voimalaitosten tuotantotiedot voivat joissakin tapauksissa olla saatavilla Datahubissa kantaverkkopalvelulaskutuksen vaatimalla tarkkuudella.
- Jakeluverkonhaltijoiden jakeluverkkojen rajapistemittaukset (kantaverkosta otto- ja antoenergiat) ovat saatavilla Datahubissa. Fingrid on mittausvastaullinen, eli toimittaa kyseiset tiedot ja käyttää näitä samoja tietoja jo nyt laskutustietoina kantaverkkopalvelulaskutuksessa.

Tiedot, joita ei ole saatavilla Datahubissa:

- Muiden kuin jakeluverkkohaltijoiden tietoja ei ole lainkaan saatavilla Datahubissa, esim. suoraan kantaverkkoon liittyneiden kuluttajien ja tuottajien tiedot puuttuvat.
- Datahubissa ei ole jakeluverkon mittausalueesta omiksi jakeluverkosta erillisiksi verkkoluvattomiksi mittausalueiksi Valtioneuvoston asetuksen sähköntoimitusten selvityksestä ja mittauksesta 4 luvun 4 § mukaisesti erotetut osat.
- Datahubissa ei ole kantaverkkopalvelumaksujen mukaista voimalaitoserittelyä siitä, onko laitos voimalaitoksen tehomaksun vai lyhyen käyttöajan energiamaksun laskutuksessa.
- Datahubissa ei ole kaikkia yksittäisten voimalaitosten nettotuotantotietoja eikä lainkaan voimalaitosten nettosähkötehotietoja.
- Datahubissa ei sähkövarastojen tehotietoja eikä niiden lataus- ja purkuenergiatietoja.

(...)

Lisäksi Energiavirasto tiedusteli, tarkoitetaanko kantaverkkolaskutuksen tiedoilla lopullisia vai alustavia tietoja sekä perusteluja tälle. Kantaverkkopalveluehtojen kohtien 8.1 ja 8.4 edellyttämät asiakkaan toimitettavat laskutustiedot eroavat asetuksen 839/2021 mukaisista mittaustiedoista, ase- tus koskee sähkön toimitusten selvitystä. Kantaverkkosopimuksen



mukainen nykyinen käytäntö tietojen toimittamisesta on ollut voimassa jo vuosikymmeniä.”

- (38) Toiseen julkiseen kuulemiseen annetuissa lausunnoissa on esitetty, että tietojen toimittamisessa tulisi hyödyntää sähkökaupassa ja sähköntoimitusten selvityksessä noudatettavasta tiedonvaihdosta annetussa työ- ja elinkeinoministeriön asetuksessa (839/2021) määriteltyä mittaustietojen toimitusaikaa, joka on luotu Fingrid Datahubin taseselvityksen tarpeita varten. Lausunnonantaja on perustellut vaatimustaan ylimääräisen työn ja tarpeettomien kustannusten välttämiseksi. Lausunnonantaja on myös esittänyt, että energiamurroksen kiihtyessä erilaisten voimalaitos-, akku- ja hybridiratkaisuiden määrä ja sitä myötä niiden mittaustietojen määrä lisääntyy merkittävästi. Lopuksi lausunnonantaja on tuonut esille mittausalueen sisäisten mittaustietojen toimittamisen haasteellisuuden.

- (39) Fingrid on todennut 15.8.2025 Energiavirastolle sähköpostitse toimittamassaan vastineessaan seuraavaa:

”Nykyinen käytäntö mittaustietojen toimittamisesta kantaverkkopalvelulaskutukseen ja vastuu tietojen toimittamisesta kantaverkkoasiakkaalla on ollut voimassa pitkään. Myös Fingrid on havainnut tarpeen kehittää yleisesti tiedonvaihtoa, erityisesti EDI-sanomien korvaamisen.

SML 49 a § mukaisesti ja 8. kohdan mukaisesti Datahubin palveluja ovat sähkökauppojen taseselvitys jakeluverkoissa sekä taseselvitykseen liittyvän tiedonvaihdon järjestäminen. Tähän perustuen datahub-järjestelmässä ei ole kaikkia kantaverkkolaskutukseen tarvittavia tietoja. Fingrid näkee, että sähkömarkkinalain perusteella sillä ei ole oikeutta datahub-järjestelmässä oleviin tietoihin siten, että niitä voitaisiin luovuttaa datahub-järjestelmästä kantaverkonhaltijalle kantaverkkopalvelulaskutukseen. Fingridin mielestä sähkömarkkinalakia tulisi kehittää siten, että laki yksiselitteisesti mahdollistaisi datahub-järjestelmässä olevien tietojen luovuttamisen ja käyttämisen tarvittaviin tarkoituksiin (esim. tietojen luovutus Fingridille ja Energiavirastolle).

Velvoitteet asetetaan kantaverkkopalvelusopimuksen ehdoissa sille osapuolelle, kenen kanssa Fingrid tehnyt kantaverkkosopimuksen. Leppäkosken Sähkö Oy:n kuvaamassa esimerkkitapauksessa mittaustietojen toimitus Fingridin laskutusta varten on jakeluverkkoyhtiön vastuulla. Fingrid ei ota kantaa, voiko jakeluverkkoyhtiö velvoittaa omaa asiakastaan järjestämään tarvittavat sisäiset mittaukset, jos tuotantotietoja ei pystytä erittelemään pelkän rajapistemittauksen perusteella.”

Rajapistemittausten tietojen toimittamista koskeva selvitys

- (40) Energiavirastolle ensimmäiseen julkiseen kuulemiseen saapuneissa lausunnoissa on esitetty, ettei verkkopalveluasiakkailla aina olisi omaan verkkoonsa liitettyjen asiakkaiden verkossa olevia rajapistemittauksia ja tämän vuoksi kyseinen vaatimus tulisi poistaa kuulemisen kohteena olleiden kantaverkkopalveluehtojen kohdasta 8.5 (vahvistettujen ehtojen kohta 9.5).
- (41) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan vastineessa saapuneisiin lausuntoihin todennut rajapistemittauksista seuraavaa:



"Rajapistemittauksille on jatkossakin tarvetta kantaverkon ja siirtokeskeytysten suunnittelun tarpeisiin, eikä niitä tarvitse toimittaa vain kuin pyydettyäessä. Fingrid on selvittänyt kyseisen ehtokohdan otsikointia sekä täydentänyt tekstiin "vähintään 110 kV verkko", koska suunnitteilla olevan sähkömarkkinalain muutoksen (HE Suurjänniteverkkotyöryhmä) myötä jakeluverkkoyhtiöt voisivat jatkossa omistaa yli 110 kV jännitetason verkkoa. Vastaava täsmennys "vähintään 110 kV verkko" on tehty myös kohtaan 4.4."

- (42) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetulla selvityspyynnöllä pyytänyt Fingridiä selvittämään esimerkein, minkälaisen kulutus- ja rajapistemittausten tietoja Fingridin asiakkaana oleva verkonhaltija voi tarkemmin ottaen ehdon perusteella olla velvollinen toimittamaan. Erityisesti Energiavirasto on pyytänyt selvittämään, voiko Fingridin asiakkaana oleva jakeluverkonhaltija olla velvollinen hankkimaan ehtojen mukaisesti ilmoitettavia mittaustietoa useamman väliportaan (kuten muun jakeluverkonhaltijan tai esim. kiinteistöverkonhaltijan) kautta.
- (43) Fingrid on 25.4.2025 sähköpostitse toimittamassaan selvityksessä vastannut, että selvityksen yhteydessä toimitettujen kantaverkkopalveluehtojen kohtaa 8.5 (vahvistettujen ehtojen kohta 9.5) on selvennetty tältä osin ja sinne on lisätty, että mittaukset tulee toimittaa vain, jos ne ovat asiakkaan saatavilla. Fingridin selvityksensä yhteydessä toimittamassa päivitetystä versiossa ehtoa on täsmennetty seuraavasti:

"Fingrid voi pyytää Asiakasta toimittamaan kulutus- ja rajapistemittauksia poikkeuskytkentöjen ja varasyöttöjen aikaista laskutusta varten. Mikäli Asiakkaalla on tarvittavat mittaukset saatavilla, tulee Asiakkaan toimittaa ne Fingridille varttisarjoina sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla. Muuten laskutustiedot arvioidaan käytettävissä olevien muiden tietojen perusteella."

- (44) Toisessa julkisessa kuulemisessa lausunnonantaja on todennut, että kantaverkkopalveluehtoihin lisätty maininta mahdollisuudesta hyödyntää arviolaskusta näissä tapauksissa on lausunnonantajan mielestä hyvä ja perusteltu.

Selvitys sähköveron maksamista koskevasta vakuudesta

- (45) Fingrid on ensimmäisen kuulemisen lausuntopalautteisiin 14.3.2025 antamansa vastineen yhteydessä toimittanut Energiavirastolle päivitetyn version kantaverkkopalveluehdoista, jonka kohtaa 9.2 (vahvistettujen ehtojen kohta 10.2) oli täsmennetty seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu yliviivattu):

"Tämän kantaverkkotoimintaan kuulumattoman maksuvastuun vakuudeksi sähköverovelvollisilta asiakkailta voidaan vaatia ~~tiedot~~ vakuus, joka ~~voi olla~~ on Fingridin julkaiseman mallin mukainen pankkitakaus tai ennakkomaksusuoritus."

- (46) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetussa selvityspyynnössään tiedustellut, minkälaisin kriteerein Fingrid päättää, miltä asiakkailta vakuus vaaditaan, jos sitä ei vaadita kaikilta asiakkailta.



- (47) Fingrid on 25.4.2025 Energiavirastolle sähköpostitse toimitetussa selvityksessään vastannut nykykäytännön olevan, että vakuutta ei vaadita keneltäkään asiakkaalta, mikäli vakuuden määrä on alle 500 000 €.
- (48) Energiaviraston kanssa käytyjen keskusteluiden jälkeen Fingrid on täsmentänyt 26.5.2025 toimittamassaan ehtoversiossa vakuutta koskevaa ehtoa seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu yliviiivattu):

"Fingrid on vastuussa Fingridin sähköverkkoon liitettyjen sähköverovelvollisten asiakkaiden sähköveron maksamisesta. Tämän kantaverkkotoimintaan kuulumattoman maksuvastuun vakuudeksi sähköverovelvollisilta asiakkailta ~~voidaan~~ vaadita ~~antia~~ vakuus, joka on Fingridin julkaiseman vakuusmallin mukainen pankkitakaus On First Demand - tyyppinen pankkitakuu tai ennakkomaksusuoritus pantattu tili. Vakuuden on katettava Asiakkaan arvioidun kolmen (3) kuukauden sähköveron määrän arvonlisäveroineen. Fingrid ei vaadi vakuutta, jos vakuuden määrä alittaisi 100 000 € paitsi, mikäli Asiakkaalla on maksuhäiriömerkintöjä.

Asiakkaan tulee toimittaa Fingridille vakuus ~~tämän~~ Sopimuksen voimaantulohetkeen mennessä. Asiakas vastaa kaikista vakuuteen liittyvistä maksuista ja kuluista. Fingridillä on oikeus käyttää vakuutta Asiakkaalta eräntyneiden saataviensa, kertyneiden viivästyskorkojen ja kohtuullisten perimiskulujen kattamiseksi. Fingridillä on oikeus käyttää vakuutta, vaikka Asiakas riitauttaisi vakuuden käyttämisen. Jos Fingrid käyttää pankkitakuuden tai ~~ennakkomaksun~~ tilipantin tai osan siitä saataviensa kattamiseksi, Fingridillä on oikeus vaatia Asiakasta täydentämään vakuutta alkuperäistä vastaavan summan määräiseksi, jos sopimussuhde edelleen jatkuu.

~~Pankkitakauksen~~ Pankkitakuun myöntäjän tulee olla Fingridin hyväksymä pankki. Pankkitakuun on oltava voimassa toistaiseksi. ~~Takuunantaja voi irtisanoa pankki-takauksen kolmen (3) kuukauden irtisanomisajalla ilmoittettuaan siitä kirjallisesti.~~ Mikäli pankki irtisanoo voimassa olevan pankkitakuun, Asiakkaan tulee toimittaa uusi vakuus. ~~Fingridin julkaiseman mallin mukainen uusi pankkitakaus viimeistään kaksi (2) kuukautta ennen irtisanotun pankkitakauksen päättymistä.~~ Korvaavan ~~pankkita-~~ kuuden tulee olla voimassa ennen irtisanotun ~~pankkita-~~ kuun päättymistä."

Sähkövarastojen tehomaksun käyttöönottoa koskeva selvitys

- (49) Fingrid on lisännyt 20.12.2024 toimittamaansa vahvistettavaksi pyydettyyn kantaverkkopalveluhinnoitteluun uudet kohdat 1.1.6 koskien sähkövarastojen tehomaksua sekä 1.1.7 koskien hybridivoimalaitosten tehomaksua. Fingrid on perustellut tehomaksun käyttöönottoa ja sen määräytymistä hybridivoimalaitoksille seuraavasti:

"Fingrid suunnittelee sähkövarastojen tehomaksun käyttöönottoa yhteinäistääkseen hinnoitteluperiaatteitaan. Fingrid on toistaiseksi perinyt sähkövarastoilta kantaverkkopalvelumaksuina vain verkkoon syötetyn ja verkosta otetun energian perusteella määräytyvät otto- ja antomaksut, kun



voimalaitoksilta ja kulutukselta on peritty niiden lisäksi myös voimalaitoksen tehomaksu tai lyhyen käyttöajan energiamaksu ja kulutusmaksu.

[---]

Ehtoihin on myös määritelty uutena, miten voimalaitoksien ja sähkövarastojen tehomaksuja sovelletaan hybridivoimalaitoksille, jotka koostuvat sekä voimalaitososiosta että sähkövarastosta. Tällaisen hybridivoimalaitoksen voimalaitososiioon tulee aina soveltaa voimalaitoksen tehomaksua, koska energiaperusteisen voimalaitoksen lyhyen käyttöajan maksun ja tehoperusteisen sähkövaraston tehomaksun käyttö rinnakkain olisi teknisesti hankala toteuttaa. Mikäli hybridivoimalaitos koostuu vain voimalaitososiosta, voidaan lyhyen käyttöajan energiamaksua soveltaa.”

- (50) Sähkövarastojen tehomaksua koskevaan kohtaan 1.1.6 sisältyy seuraava poikkeus tehomaksun veloittamista koskien:

”Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta sähkövarastoilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti.”

- (51) Lisäksi Fingrid oli esittänyt 20.12.2024 toimittamassaan vahvistettavaksi pyydettyssä kantaverkkopalveluhinnoittelussa muutoksia kohtaan 1.1.5 aiemmin vahvistettuihin ehtoihin nähden seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu ylivivattu):

”Voimalaitoksen tehomaksua tai lyhyen käyttöajan voimalaitoksen energiamaksua ei veloiteta ~~Teholtaan-pieniä~~-varavoimageneraattoreilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti, ~~ei huomioida laskutuksessa.~~”

- (52) Ensimmäisessä julkisessa kuulemisessa saapuneessa lausuntopalautteessa on pidetty hyvänä, että hinnoittelua selkeytetään. Lausuntopalautteessa on esitetty myös tarkempia näkemyksiä tehomaksun soveltamisalaan liittyen. Lausuntopalautteessa on noussut esille kysymys siitä, soveltuuko sähkövarastojen tehomaksu kaikkiin sähkövarastoihin vai olisiko osa sähkövarastoista käyttötarkoituksensa perusteella vapautettuja tehomaksusta. Poikkeukseksi tehomaksun soveltamisesta on esitetty jakeluverkkoyhtiöiden käyttöön tarkoitettuja energiavarastoja, joiden tarkoitus on pienentää, lykätä tai kokonaan poistaa tarve verkon kehittämiseen jossain verkon osassa sekä energiavarastoille, jotka aktiivisesti tukevat verkkoa. Lisäksi lausunnoissa on pyydetty varmistamaan energiavarastoinvestointien taloudellinen kannattavuus myös maksujen käyttöönoton jälkeen.

- (53) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan vastineessa saapuneisiin lausuntoihin todennut tehomaksujen määrittämisestä seuraavaa:

”Sähkövarastojen tehomaksun käyttöönoton taustana on hinnoittelun tasapuolisuus, kantaverkkomaksujen ei ole mahdollista toimia investointitukena. Sähkövarastojen lisäksi myös muut teknologiat voivat tukea aktiivisesti verkkoa. Tulevaisuudessa, jos eri palvelutasoja kantaverkkopalveluun ja pysyviä joustavia liittymissopimuksia saadaan käyttöön, on niiden kautta tarkoitus luoda taloudellisia kannusteita asiakkaiden joustoille.



Fingridin esittämä sähkövaraston tehomaksu vuodelle 2025 vastaa suuruudeltaan voimalaitoksilta perittävää tehomaksua. 1 MW sähkövarastolta perittäisiin tehomaksua 2 100 € vuodessa. Vertailun vuoksi 1 MW säätökyvyllä FCR-N reservissä olisi vuonna 2024 ansainnut keskimäärin 376 000 € vuodessa.

(...) Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) kappaleessa 1.1.6 on todettu, ettei sähkövarastojen tehomaksua veloiteta sähkövarastoilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti. Jakeluverkkoyhtiöiden käyttöön tarkoitetuilta energiavarastoilta ei näin ollen perittäisi maksuja, mikäli niitä ei käytetä lainkaan kaupallisesti, esimerkiksi reservimarkkinoilla.”

- (54) Energiavirasto on 14.4.2025 sähköpostitse toimitetulla selvityspyynnöllä pyytänyt Fingridiltä selvitystä kantaverkkopalveluhinnoittelun kohtiin 1.1.5-1.1.6 sisältyvien tiettyjen varavoimageneraattoreiden ja sähkövarastojen tehomaksun (sekä lyhyen käyttöajan energiamaksun) vapautusten kustannusvastaavuudesta.
- (55) Fingrid on 25.4.2025 sähköpostitse toimittamassaan selvityksessä vastannut seuraavasti:

”Voimassa olevien ehtojen mukainen kirjaus on, että voimalaitoksia, jotka on tarkoitettu vain tilapäisen käyttöön ja häiriöiden hallintaan, ei huomioida tehomaksujen laskutuksessa. Käytännössä ehtoa on sovellettu siten, että kaupallisessa käytössä olevat voimalaitokset (mukaan lukien reservimarkkinoilla toimivat kohteet) ovat tehomaksujen laskutuksessa, ja tämä on haluttu selventää ehtoihin. Energiavirasto tiedusteli, tarkoittaako ehto käytännössä sitä, että voimalaitokset ja sähkövarastot, joita ei käytetä rinnan sähköjärjestelmän kanssa, on vapautettu laskutuksesta. Tällä nykyisellä määritelmällä, joka on käytössä myös tasepalvelumaksuista vapautuksessa, ei ole suoraa yhteyttä rinnankäyttöön. Määritelmä perustuu käyttötarkoitukseen.

Vaihtoehtoinen määritelmä tehomaksusta vapautukselle

Fingrid esittää vaihtoehtoisesti (...) kustannusvastaavampaa määritelmää tehomaksuista vapautukselle Kantaverkkohinnoittelun kohtiin 1.1.5 ja 1.1.6. Fingridin vaihtoehtoisen ehdotuksen mukaisesti vapautus tehomaksujen laskutuksesta koskisi:

a) niitä varavoimageneraattoreita ja sähkövarastoja, joita ei käytetä rinnan sähköjärjestelmän kanssa lukuun ottamatta voimalaitosten ja sähkövarastojen järjestelmäteknisten vaatimuksien (VJV ja SJV) vapautusta koskevia sallittuja poikkeuksia.

(---)

b) sähkömarkkinalain 30 § mukaiset verkkoyhtiöiden siirrettävät varavoimakoneet sekä sähkövarastot, jotka ovat verkkoyhtiöiden kiinteitä komponentteja, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa.



c) rinnankäyvät sähkövarastot, joita käytetään vain tukemaan voimalaitoksen tai kulutuskohteen toimintaa, jotta se täyttää Fingridin järjestelmätekniset vaatimukset (VJV / KJV).

d) ne kulutuskohteissa sijaitsevat sähköjärjestelmän kanssa rinnankäyvät varavoimageneraattorit ja sähkövarastot, joiden aktivointi johtaa aina ottotehon pienemiseen liittymispisteessä kuitenkin siten, ettei syöttösuunta liittymispisteessä vaihdu. Eli ko. varavoimageneraattorit ja varastot leikkaavat verkkoon näkyvää kulutusta mutta eivät näy verkkoon tuotantona. Tätä on kuvattu laskutuksen soveltamisen esimerkissä C3. Näiden rinnankäyvien varavoimageneraattoreiden ja sähkövarastojen tulee kuitenkin täyttää Fingridin asettamat järjestelmätekniset vaatimukset, vaikka ne on vapautettu tehomaksun laskutuksesta.

Kantaverkkopalvelumaksuilla katetaan verkkoinfrastruktuurin kustannuksia. On kustannusvastaavaa, ettei tehomaksuja peritä varavoimageneraattoreilta ja sähkövarastoilta, joita ei pääsääntöisesti käytetä rinnan verkon kanssa. Fingridin näkemyksen mukaan olisi myös kustannusvastaavaa, ettei tehomaksuja peritä varavoimageneraattoreilta ja sähkövarastoilta, joita käytetään vain tukemaan sähköjärjestelmän toimintaa tai joiden käyttö johtaa pienempiin verkkovaikutuksiin liittymispisteessä kuin se, ettei niitä aktivoitaisi. Se olisi myös tarkoituksenmukaista ja tukisi joustojen käyttöä sekä sähkön riittävyyttä. Tulee kuitenkin huomioida, että mikäli vaihtoehtoinen määritelmä otetaan käyttöön, eroaa se periaatteista, joilla varavoimageneraattorit ja sähkövarastot on vapautettu tasepalvelumaksuista, sekä luultavasti myös jakeluverkonhaltijoiden laskutusperusteista.”

- (56) Fingrid on 24.5.2025 toimittamansa selvityksen yhteydessä toimittanut Energiavirastolle päivitetyn version kantaverkkopalveluhinnoittelusta, jonka kohtia 1.1.5 ja 1.1.6 oli täsmennetty seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu ylivivattu):

”1.1.5

~~Voimalaitoksen tehomaksua tai lyhyen käyttöajan voimalaitoksen energiamaksua ei veloiteta varavoimageneraattoreilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti.~~

Voimalaitoksen tehomaksua eikä lyhyen käyttöajan voimalaitoksen energiamaksua veloiteta varavoimageneraattoreilta, joita käytetään rinnan sähköjärjestelmän kanssa enintään viisi minuuttia kalenterikuukaudessa, kun sähköjärjestelmä on normaalitilassa.

Voimalaitoksen tehomaksun ja lyhyen käyttöajan voimalaitosten energiamaksun laskutuksesta on vapautettu sähkömarkkinalain 30 § mukaiset verkkoyhtiöiden siirrettävät varavoimakoneet, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa. Vapautus koskee myös niitä kulutuskohteissa sijaitsevia sähköjärjestelmän kanssa rinnankäyviä varavoimageneraattoreita, joiden käyttö johtaa aina ottotehon pienemiseen liittymispisteessä kuitenkin siten, ettei syöttösuunta liittymispisteessä vaihdu.



1.1.6

~~Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta sähkövarastoilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti.~~

Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta sähkövarastoilta, joiden tarkoitus on varmistaa keskeytymätön sähkötehon syöttö turvattavalle kuormitukselle sähköverkon häiriöiden aikana ja joita käytetään rinnan sähköjärjestelmän kanssa enintään viisi minuuttia tilanteessa, jossa siirrytään varavirtalähteen syötöltä verkkosyötölle.

Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta sähkövarastoilta, jotka ovat verkkoyhtiöiden kiinteitä komponentteja, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa. Samoin laskutuksesta on vapautettu ne rinnankäyvät sähkövarastot, joita käytetään vain tukemaan voimalaitoksen tai kulutuskohteen toimintaa, jotta se täyttää järjestelmätekniset vaatimukset. Vapautus koskee myös niitä kulutuskohteissa sijaitsevia sähköjärjestelmän kanssa rinnankäyviä sähkövarastoja, joiden käyttö johtaa aina ototehon pienemiseen liittymispisteessä kuitenkin siten, ettei syöttösuunta liittymispisteessä vaihdu."

- (57) Toiseen julkiseen kuulemiseen annetussa lausunnossa edellä mainittuja poikkeuksia, joilla vapautetaan tietyt voimalaitokset sekä sähkövarastot tehomaksusta, on pidetty perusteltuina. Toisaalta lausunnoissa on nostettu esille, että verkonhaltijat voivat hyödyntää sähkövarastoja verkkonsa kehittämistarpeen pienentämiseen, lykkäämiseen tai poistamiseen joko omistamalla näitä kiinteinä verkkokomponentteina tai hankkimalla joustoja ulkopuolisina palveluna. Lausujan mukaan esitetty muotoilu tulee käsittelemään erilaisia joustoratkaisuita epätasaroisesti, kun palveluna hankitut sähkövarastopalvelut ovat tehomaksun alaisia mutta kiinteinä verkkokomponentteina eivät ole. Lausunnonantaja on kannattanut teknologia- ja toteutustapaneutraalia tehomaksun poikkeusta.

- (58) Fingrid on todennut 15.8.2025 Energiavirastolle sähköpostitse toimittamassaan vastineessaan seuraavaa:

"Fingrid pitää Leppäkosken Sähkö Oy:n ehdotusta harkinnanarvoisena, mutta sen käytännön toteutus on hankalaa. Jos myös palveluna hankitut joustoratkaisut (sähkövarastot) olisi vapautettu tehomaksusta, niiden tulisi olla vapautettu vain silloin, kun ovat vain verkkoyhtiön käytössä. Kanta-verkkopalvelulaskutus on kuukausikohtainen, eikä Fingridin näkemyksen mukaan ole käytännössä toteutuskelpoista, että laskutuksesta vapautustieto vaihtelisi tällä taajuudella."

- (59) Fingrid on 15.8.2025 toimitetun vastineensa yhteydessä ehdottanut Energiaviraston harkittavaksi seuraavaa lisäystä kantaverkkopalveluhinnoittelun kohtaan 1.1.6 (lisätty osuus alleviivattu):

"Samoin tehomaksun laskutuksesta voidaan vapauttaa myös ne rinnankäyvät sähkövarastot, jotka on hankittu joustopalveluna koko kalenterivuodelle yksinomaan verkkoyhtiön käyttöön. Asiakkaan tulee erikseen



ilmoittaa edeltävän vuoden joulukuussa, mikäli sähkövarasto on tällä perustein vapautettu tehomaksun laskutuksesta.”

- (60) Energiavirasto on 26.8.2025 toimitetulla selvityspyynnöllä pyytänyt Fingridiltä lisäselvitystä siitä, miten ehdotetut sähkövaraston tehomaksun vapautukset suhteutuvat Fingridille verkkopalvelun tuottamisesta aiheutuviin kustannuksiin. Asiassa lähetettyjen useiden selvitys- ja lausuntopyyntöjen myötä ehdoissa käytettyjä sähkövaraston, energiavaraston ja voimalaitoksen määritelmiä on selvennetty ja sähkövaraston tehomaksun käsite on muutettu energiavaraston tehomaksuksi. Energiavaraston tehomaksun poikkeuksia kohdassa 1.1.5 on selvennetty lopullisiin vahvistettaviin ehtoihin seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu ja poistettu yliviivattu):

”Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta ~~verkonhaltijoiden omistamilta energiasähkövarastoilta, jotka ovat verkkoyhtiöiden kiinteitä komponentteja~~, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa. Energiavarastojen tehomaksua ei myöskään veloiteta rinnankäyviltä energiavarastoilta, joita käytetään joustopalvelun tarjoamiseen verkonhaltijalle, mikäli verkonhaltija on solminut vähintään vuoden pituiseksi ajaksi energiavaraston käyttöä koskevan pitkäaikaisen sopimuksen, jonka mukaan verkonhaltijalla on ensisijainen oikeus energiavaraston kapasiteetin varaamiseen huolehtiakseen sähköverkkonsa varmasta, luotettavasta ja tehokkaasta käytöstä.”

- (61) Vastaavasti voimalaitosten tehomaksun soveltamisalaa (kohta 1.1.4) on selvennetty lopullisiin vahvistettaviin ehtoihin seuraavasti (lisätty osuus alleviivattu):

”Pumppuvoimalaitoksista ja vastaavista energiavaraston osaksi lukeutuvista voimalaitoksista ei veloiteta voimalaitoksen tehomaksua tai lyhyen käyttöajan energiamaksua, vaan niitä käsitellään kantaverkkopalvelulaskutuksessa kuten muitakin energiavarastoja.”

Voimalaitosten, hybridivoimalaitosten ja sähkövarastojen määritelmiä koskeva selvitys

- (62) Voimassa olevien kantaverkkopalveluehtojen kohdan 8.1 mukaan kantaverkkolaskutuksessa ei oteta huomioon nimellisteholtaan alle 1 MW generaattoreita tai voimalaitoksia, jotka eivät ole mukana valtakunnallisessa taseselvityksessä.
- (63) Ensimmäiseen kuulemiseen saapuneessa lausuntopalautteessa on esitetty, että yli 1 MW tuotanto ja -hybridilaitoksien kuvaus on epäselvä ja monitulkintainen. Palautteessa on toivottu tarkempaa ja yksiselitteistä kuvausta, miten 1 MW ja sitä isommat tuotanto- ja hybridilaitokset määritellään kantaverkkopalvelulaskutuksen näkökulmasta, esim. suuntaajakytketyt voimalaitokset, tahtikoneet, hybridi-voimalat ja mahdolliset varavoimakoneet.
- (64) Fingrid on 14.3.2025 toimittamissaan päivitetyissä kantaverkkopalveluehtojen ja kantaverkkopalveluhinnoittelun versioissa täsmentänyt voimalaitoksen määritelmää ja 1 MW tehorajaa siten, että laskutusta sekä laskutusta varten toimitettavia tietoja koskevista kohdista on viitattu *vähintään 1 MW* voimalaitoksiin. Fingrid on myös tähän liittyen selventänyt saapuneen lausuntopalautteen johdosta voimalaitoksen käsitettä 14.3.2025 toimittamissaan päivitetyissä kantaverkkopalveluehtojen kohdassa 8.1 (vahvistettujen ehtojen kohta 9.1) sekä



kantaverkkopalveluhinnoittelun kohdassa 1.1.4. Käsitettä on edelleen selvennetty Energiaviraston selvityspyynnön perusteella 25.4.2025 sekä 26.5.2025 toimitetuissa ehtoversioissa, jossa sen muotoilu kuului seuraavasti:

”Voimalaitokseksi katsotaan myös voimalaitoskokonaisuudet, jotka koostuvat saman verkkoluvallisen verkon liittymispisteen taakse liitetystä samaa teknologiaa (suuntaajakytketty / tahtikone) hyödyntävästä VJV-tyypipiluokittelun mukaisista A- ja/tai B-tyypin voimalaitoksista.”

- (65) Fingrid on perustellut edellä mainittua voimalaitoksen määritelmää kustannusvastaavuudella. Fingridin mukaan ei olisi kustannusvastaavaa eikä tarkoituksenmukaista, jos saman liittymispisteen takaisia saman teknologian hankkeita (esimerkiksi aurinkovoimahankkeita) voitaisiin osittaa alle 1 MW kokonaisuuksiksi ja näin välttää kantaverkkopalvelumaksut. Voimalaitokset vaikuttavat Fingridin mukaan verkon siirtotarpeisiin niiden kokonaistehon perusteella riippumatta siitä, kuinka monesta erillisestä yksiköstä voimalaitos koostuu.
- (66) Fingrid on myös täsmentänyt 14.3.2025 toimittamiensa kantaverkkopalveluehtojen kohdissa 8.3 ja 8.4 (vahvistettujen ehtojen kohdat 9.3 ja 9.4) sähkövarastojen sekä hybridivoimalaitosten 1 MW rajausta siten, että sähkövarasto tai hybridivoimalaitos on vähintään 1 MW, jos sen kulutustilan tai tuotantotilan mitoitus-teho on vähintään 1 MW. Lisäksi kulutusmaksun perusteita on täsmennetty kantaverkkopalveluhinnoittelun kohdissa 1.1.1 ja 1.1.4.
- (67) Toiseen kuulemiseen saapuneissa lausunnoissa eräs lausunnonantaja on katsonut, että Fingrid on tehnyt lausunnonantajan aiemmassa lausunnossa esittämät tarkennukset koskien tehomaksujen perimistä voimalaitoksilta, jotka muodostuvat yhdestä tai useammasta alle 1 MW generaattorista. Toinen lausunnonantaja on kuitenkin edelleen pitänyt määrittelyä epäselvänä. Lausunnonantaja on todennut, että määritelmällä ilmeisesti tarkoitettaisiin tilannetta, jossa jakeluverkkoyhtiön verkossa olevan liittymispisteen taakse liittyy useita samaa teknologiaa hyödyntäviä voimalaitoksia. Lausunnonantajan mukaan määritelmän voisi kuitenkin tulkita myös niin, että kohdalla tarkoitetaan jakeluverkkoyhtiön ja Fingridin välistä liittymispistettä, jolloin jakeluverkkoyhtiön verkko voisi muodostaa yli 1 MW voimalaitoskokonaisuuden. Tätä tulkintaa tukisi lausunnonantajan mukaan se, että kyseiset ehdot koskevat Fingridin verkkoon liittyviä tahoja. Asiaa on osin selvennetty Fingridin sivuilta löytyvässä dokumentissa ”Esimerkkejä kantaverkkopalvelulaskutuksen soveltamisesta”, joka ei ole kuitenkaan osana lausuttavia dokumentteja. Lausunnonantaja on esittänyt määritelmän selventämistä väärinymmärrysten mahdollisuuden välttämiseksi.
- (68) Fingrid on todennut 15.8.2025 Energiavirastolle sähköpostitse toimittamassaan vastineessaan seuraavaa:

”Voimalaitoskokonaisuuden määritelmää on täsmennetty Kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 8.1 ja Kantaverkkopalveluhinnoittelun kohtiin 1.1.1 ja 1.1.4. Lisäksi Fingrid on julkaissut selventäviä esimerkkejä laskutuksesta kotisivuillaan <https://www.fingrid.fi/kantaverkko/liitynta-kantaverkkoon/kantaverkkosopimus-ja--palvelumaksut/kvpe-ja-kantaverkkohinnoittelu-ehtojen-paivitys-2025/>.”



- (69) Fingrid on 15.8.2025 toimitetun vastineensa yhteydessä lisännyt vielä seuraavan täsmennyksen selvityksen yhteydessä toimittamiensa kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 8.1 (vahvistettujen ehtojen kohta 9.1) sekä kantaverkkopalveluhinnittelun kohtiin 1.1.1 ja 1.1.4:

"Verkkoluvalliseen verkkoon saman kantaverkon liittymispisteen taakse liitettyä samaa teknologiaa hyödyntävät voimalaitokset eivät muodosta voimalaitoskokonaisuutta, mikäli niillä on omat liittymispisteet verkkoluvalliseen verkkoon."

- (70) Fingrid on 16.9.2025 toimittamissaan ehtojen päivitettyissä versioissa koonnut sekä kantaverkkopalveluehdoissa sekä kantaverkkopalveluhinnittelussa käytettyjen käsitteiden määritelmät kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 2 ja vastavasti poistanut päällekkäiset määritelmät muista ehtojen kohdista.

Muu palaute ja täsmennykset ehtoihin

- (71) Fingrid Oyj on lisännyt 20.12.2024 toimittamiinsa vahvistettavaksi pyydettyihin kantaverkkopalveluehtoihin aiemmin vahvistettuihin ehtoihin nähden selventäviä mainintoja energia- ja sähkövarastoja sekä sähkövarastojen järjestelmäteknisiä vaatimuksia koskien (vahvistettujen ehtojen kohdat 4, 6.2 ja 7.2).
- (72) Fingrid on 20.12.2024 toimittamissaan vahvistettavaksi pyydettyissä kantaverkkopalveluehdoissa poistanut aiemmin vahvistettujen ehtojen kohdasta 6.2 (vahvistettujen ehtojen kohta 7.2) päällekkäisiä, toiseen ehdodokumenttiin sisältyviä ehtoja loissähkön tehoreserviä koskien. Uudessa ehtomuotoilussa on todettu, että loistehoreservikapasiteetin määrittämisessä ja sen ylläpidossa noudatetaan Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjetta. Energiavirasto on vahvistanut kyseisen sovellusohjeen sisältämät ehdot 17.9.2019. Fingrid on poistanut myös muita päällekkäisyyksiä ehdoista (vahvistettujen kantaverkkopalveluehtojen kohta 10 ja kantaverkkopalveluhinnittelun kohta 1.1.4).
- (73) Fingrid on 20.12.2024 toimittamissaan vahvistettavaksi pyydettyissä kantaverkkopalveluehdoissa tehnyt selventäviä muutoksia ehdoissa mainitun markkina-aiakaysikön osalta, koska markkina-aiakaysikön sähkön vuorokausimarkkinoilla on tarkoitus muuttua tunnista vartiin syyskuussa 2025 (vahvistettujen ehtojen kohdat 8.2, 9.5 ja 10.2).
- (74) Fingrid on 20.12.2024 toimittamissaan vahvistettavaksi pyydettyissä kantaverkkopalveluehdoissa poistanut kohdassa 7.2 (vahvistettujen ehtojen kohta 8.2) mainitun muuntajatietojen korjaamisen aikarajan (enintään kuluva vuoden alusta lukien), jolloin korjaamiseen soveltuu vahvistettujen kohdassa 10.4 todettu yleinen laskujen korjaamisen kolmen vuoden aikaraja.
- (75) Fingrid on 14.3.2025 toimittamissaan päivitettyissä kantaverkkopalveluehtojen sekä kantaverkkopalveluhinnittelun versioissa täydentänyt ehtoja tiedoilla, jotka aiemmin sisältyivät kantaverkkopalvelusopimuksen liitteeseen 3 ("Asiakkaan liittymispisteet sekä mittaus- ja laskutustiedot"). Liitteeseen 3 sisältyvät siirtopalvelun ehdot on vahvistettu osana kantaverkkosopimusta 30.11.2015 päätöksellä 1437/433/2015. Liitteen 3 viimeisellä sivulla on lueteltu laskutusperiaatteet, jotka peilaavat voimassa olevan kantaverkkopalveluhinnittelun hinnoittelumallia. Energiavirasto on selvityspyynnössään 30.1.2025 todennut, että mikäli liitteeseen



2 ehdotetut muutokset vahvistetaan, liite 2 olisi ristiriidassa liitteen 3 kanssa. Fingrid on esittänyt muutoksia tässä yhteydessä toimittamiensa päivitettyjen kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 7.2 (vahvistettujen ehtojen kohta 8.2) ja kantaverkkopalveluhinnoittelun kohtaan 1.1 siten, että näihin kohtiin on lisätty liitteeseen aiemmin 3 sisältäneet tiedot. Lisäksi liitteen 3 viimeinen sivu on poistettu kokonaan.

- (76) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluehtojen versiossa muuttanut viittauksia 110 kV verkkoihin muotoon "vähintään 110 kV verkko", koska suunnitteilla olevan sähkömarkkinalain muutoksen (HE 45/2025 vp) perusteella on mahdollista, että jakeluverkkoyhtiöt voisivat tulevaisuudessa omistaa yli 110 kV jännitetaso verkkoo, mikäli lakiehdotus hyväksytään (vahvistettujen ehtojen kohdat 5.4 ja 9.5).
- (77) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluehtojen versiossa laajentanut loistehotukea koskevan kohdan 6.2 (vahvistettujen ehtojen kohta 7.2) soveltamisalaa yli 110 kilovoltin jännitetaso liittymispisteistä kaikkiin vähintään 110 kilovoltin liittymispisteisiin. Fingridin 25.4.2025 toimittaman selvituksen mukaan kyseessä on korjaus, jotta kantaverkkopalveluehtojen sanamuoto vastaa nykykäytäntöä, joka on kuvattu 1.1.2021 päivätyn loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeen kohdassa 7. Energiavirasto on asian selvittämisen yhteydessä huomannut, ettei Fingrid ole vahvistuttanut soveltamiin loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeeseen sisältyviä siirtopalvelun ehtoja Energiavirastolla ja kehottanut Fingridiä pyytämään kyseisten ehtojen vahvistamista viipymättä. Energiavirasto toteaa, että vastaava ehto on kuitenkin sisältynyt myös Energiaviraston 17.9.2019 päätöksellä (dnro 2062/433/2019) vahvistettuun loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeen kohtaan 7. Näin ollen kyse on Fingridin esittämällä tavalla aiemmin vahvistettujen ehtojen sisäisen ristiriidan korjaamisesta.
- (78) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluehtojen versiossa muuttanut lausuntopalautteen johdosta laskun oikaisun alarajaa kohdissa 7.2, 8.1 ja 9.4 (vahvistettujen ehtojen kohdat 8.2, 9.1 ja 10.4) lausuntopalautteessa esitetyn mukaiseksi (150 euroa) perustellen muutosta sillä, että nykyinen alaraja (100 euroa) on pieni suhteessa laskutuksen korjaukseen käytettyyn työmäärään.
- (79) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluehtojen versiossa täsmentänyt lausuntopalautteen perusteella ehtoa 7.5 (vahvistettujen ehtojen kohta 8.5) siten, että siinä todetaan jakeluverkkojen taseselvityksestä ja tiedonvaihdesta vastaavan sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö eli Datahub mittausasetuksen 4 luvun 8 §:ssä säädetyllä tavalla.
- (80) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluehtojen versiossa täsmentänyt lausuntopalautteen johdosta kohdan 9.4 (vahvistettujen ehtojen kohta 10.4) laskun oikaisemista koskevaa ehtoa. Käsitettä on edelleen selvennetty Energiaviraston selvityspyynnön perusteella 26.5.2025 toimitetuissa ehtoversioissa siten, että erityisinä syinä laskutuksen korjaamiseen kuutta kuukautta pidemmältä ajanjaksolta pidetään laskuun sisältyviä viranomaismaksuja ja veroja.



- (81) Fingridin 20.12.2024 toimittamassa vahvistettavaksi pyydettyssä kantaverkkopalveluhinnoittelun kohdassa 1.1.1 on selvennetty, ettei sähkövarastojen latausenergiasta ja voimalaitosten omakäyttösähköstä laskuteta kulutusmaksua.
- (82) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan päivitettyssä kantaverkkopalveluhinnoittelun versiossa täsmentänyt loistehomaksujen määräytymistä koskevaa kohtaa 1.2 lausuntopalautteen perusteella.
- (83) Kantaverkkopalveluehtojen ja kantaverkkopalveluhinnoittelun sanamuotoihin on lisäksi tehty selventäviä täsmennyksiä, joilla ei ole vaikutusta ehtojen tulkintaan (vahvistettujen kantaverkkopalveluehtojen kohdat 1, 3, 4, 6.5, 7.1, 8.1, 8.2, 8.3, 8.5, 9.1, 10.1 sekä kantaverkkopalveluhinnoittelun kohdat 1, 1.1.4, 1.1.5 ja 1.1.7).

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi (EU) 2019/944 sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta

- (84) Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivin (EU) 2019/944 sähkön sisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta (jäljempänä "sähkömarkkinadirektiivi") 59 artiklan 7 kohdan mukaan lukuun ottamatta tapauksia, joissa ACERilla on toimivalta vahvistaa ja hyväksyä ehdot tai menetelmät asetuksen (EU) 2019/943 VII luvun mukaisten verkkosääntöjen ja suuntaviivojen täytäntöönpanemiseksi asetuksen (EU) 2019/942 5 artiklan 2 kohdan mukaisesti niiden koordinoitun luonteen vuoksi, sääntelyviranomaisilla on oltava velvollisuus vahvistaa tai hyväksyä riittävän ajoissa ennen niiden voimaantuloa ainakin kansalliset menetelmät, joita käytetään seuraavien seikkojen laskennassa tai niitä koskevien ehtojen vahvistamisessa:
 - a) liittäminen ja pääsy kansallisiin verkkoihin, siirto- ja jakelutariffit tai niitä koskevat menetelmät mukaan lukien; näiden tariffien tai menetelmien on mahdollistettava tarvittavien investointien tekeminen verkkoihin niin, että kyseisillä investoinneilla voidaan varmistaa verkkojen toimivuus;
 - b) sellaisten lisäpalvelujen tarjonta, jotka suoritetaan mahdollisimman taloudellisesti ja jotka tarjoavat verkon käyttäjille asianmukaisia kannustimia sähkön syötön ja oton tasapainottamiseksi; tällaiset lisäpalvelut on tarjottava oikeudenmukaisesti ja syrjimättömästi, ja niiden on perustuttava puolueettomiin kriteereihin; ja
 - c) pääsy rajat ylittäviin infrastruktuureihin, mukaan lukien kapasiteetin jakoa ja siirtorajoitusten hallintaa koskevat menettelyt.

Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2019/943 sähkön sisämarkkinoista

- (85) Euroopan parlamentin ja neuvoston sähkön sisämarkkinoista antaman asetuksen (EU) 2019/943 (jäljempänä "sisämarkkina-asetus") 18 artiklan 1 kohdan mukaan verkonhaltijoiden verkkoon pääsystä perimien maksujen, mukaan lukien verkkoon liittämisestä perittävät maksut, verkon käyttömaksut ja soveltuvin osin verkon vahvistamiseen liittyvät maksut, on oltava kustannuksia vastaavia ja avoimia, niissä on otettava huomioon tarve turvata verkon käyttövarmuus ja joustavuus,



niiden on vastattava todellisia kustannuksia, sikäli kuin nämä ovat verrattavissa tehokkaan ja rakenteeltaan vastaavan verkonhaltijan kustannuksiin, ja niitä on sovellettava syrjimättömästi. Maksut eivät saa sisältää asiaan liittymättömiä kustannuksia, joilla tuetaan niihin liittymättömiä toimintapoliittisia tavoitteita. Verkkomaksujen määrittämiseksi käytetyllä menetelmällä on neutraalisti tuettava koko järjestelmän tehokkuutta pitkällä aikavälillä asiakkaille ja tuottajille annettavien hintasignaalien kautta, ja sitä on erityisesti sovellettava tavalla, joka ei aiheuta myönteistä tai kielteistä syrjintää jakelutasolla ja siirtotasolla verkkoon liitetyn tuotannon välillä, sanotun kuitenkaan rajoittamatta direktiivin 2012/27/EU 15 artiklan 1 ja 6 kohdan ja kyseisen direktiivin liitteessä XI säädettyjen perusteiden soveltamista. Verkkomaksut eivät saa syrjiä myönteisesti tai kielteisesti energian varastointia tai aggregointia, eivätkä ne saa luoda pidäkkeitä omalle tuotannolle, omalle kulutukselle eivätkä kulutusjouktoon osallistumiselle. Maksut eivät saa olla sidoksissa etäisyyteen, sanotun kuitenkaan rajoittamatta tämän artiklan 3 kohdan soveltamista.

Sähkömarkkinalaki (588/2013)

- (86) Sähkömarkkinalain 1 §:n mukaan kyseisen lain tarkoituksena on varmistaa edellytykset tehokkaasti, varmasti ja ympäristön kannalta kestävästi toimiville kansallisille ja alueellisille sähkömarkkinoille sekä Euroopan unionin sähkön sisämarkkinoille siten, että hyvä sähkön toimitusvarmuus, kilpailukykyinen sähkön hinta ja kohtuulliset palveluperiaatteet voidaan turvata loppukäyttäjille. Sen saavuttamisen ensisijaisina keinoina ovat terveen ja toimivan taloudellisen kilpailun turvaaminen sähkön tuotannossa ja toimituksessa sekä kohtuullisten ja tasapuolisten palveluperiaatteiden ylläpitäminen sähköverkkojen toiminnassa.
- (87) Sähkömarkkinalain 3 §:n mukaan laissa tarkoitetaan:
- 1) sähköverkolla toisiinsa liitetyistä sähköjohdoista, sähköasemista sekä sähköverkon käyttöä ja sähköverkkopalveluiden tuottamista palvelevista muista sähkölaitteista ja sähkölaitteistoista, järjestelmistä ja ohjelmistoista muodostettua kokonaisuutta, joka on tarkoitettu sähkön siirtoon tai jakeluun;
 -
 - 9) verkonhaltijalla elinkeinonharjoittajaa, jolla on hallinnassaan sähköverkkoa ja joka harjoittaa luvanvaraista sähköverkkotoimintaa tässä verkossa;
 -
 - 21 c) energian varastoinnilla, kun on kyse sähköverkosta, sähkön loppukäytön siirtämisestä sen tuottamisen jälkeiseen ajankohtaan tai sähköenergian muuntamista sellaiseen energiamuotoon, jota voidaan varastoida, tällaisen energian varastointia ja tällaisen energian myöhempää muuntamista sähköenergiaksi tai käyttöä toisena energiankantajana;
 - 21 d) energiavarastolla ja sähkövarastolla, kun on kyse sähköverkosta, paikkaa, jossa energiaa varastoidaan;
 -



30 c) kiinteällä verkkokomponentilla verkkokomponenttia, joka on kanta- tai jakeluverkon yhtenäinen osa, energiavarasto mukaan lukien, ja jota käytetään ainoastaan kanta- tai jakeluverkon varman ja luotettavan toiminnan varmistamiseen ja jota ei käytetä valtakunnalliseen tasehallintaan eikä siirtorajoitusten hallintaan;

--

- (88) Sähkömarkkinalain 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.
- (89) Sähkömarkkinalain 21 §:n mukaan verkonhaltijan on kohtuullista korvausta vastaan myytävä sähköä siirto- ja jakelupalveluja niitä tarvitseville sähköverkkonsa siirtokyvyn rajoissa.
- (90) 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. Kuluttajille suunnatut myyntiehdot on lisäksi esitettävä selkeällä ja ymmärrettävällä tavalla, eikä niihin saa sisältyä sopimusten ulkopuolisia esteitä kuluttajien oikeuksien toteutumiselle.
- (91) Sähkömarkkinalain 24 §:n 3 momentin mukaan verkkopalvelujen hinnoittelussa ei saa olla perusteettomia tai sähkökaupan kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja. Siinä on kuitenkin otettava huomioon sähköjärjestelmän toimintavarmuus ja tehokkuus sekä kustannukset ja hyödyt, jotka aiheutuvat voimalaitoksen liittämisestä verkkoon.
- (92) Sähkömarkkinalain 27 §:n 1 momentin mukaan verkonhaltijan on julkaistava verkkopalvelujensa yleiset myyntiehdot ja -hinnat sekä niiden määräytymisperusteet.
- (93) Sähkömarkkinalain 49 a §:n 1 momentin mukaan järjestelmävastaava kantaverkonhaltija vastaa vastuualueellaan jakeluverkoissa käytävän sähkökaupan markkinaprosessien edellyttämän tiedonvaihdon ja -hallinnan keskitetystä järjestämisestä ja taseselvityksestä jakeluverkoissa (*sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelut*).
- (94) Sähkömarkkinalain 52 a §:n 1 momentin mukaan jakeluverkonhaltijan on mahdollisuuksien mukaan hyödynnettävä joustopalveluja jakeluverkkonsa käytön ja kehittämisen tehostamiseksi sekä siirtorajoitusten hallitsemiseksi vastuualueellaan tai vastuualueensa rajojen yli tapahtuvissa siirroissa. Jakeluverkonhaltijan on hankittava joustopalvelut avointen, syrjimättömien ja markkinapohjaisten menettelyjen mukaisesti. Joustopalvelujen hankintaehtojen on oltava tasapuolisia ja syrjimättömiä joustopalvelujen tuottajille eikä niissä saa olla perusteettomia tai kilpailua ilmeisesti rajoittavia ehtoja. Joustopalvelujen hankintaehtojen on edistettävä energiatehokkuustoimenpiteiden toteuttamista ja kustannustehokkuutta. Ehdot on julkaistava.



Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)

- (95) Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain (jäljempänä "valvontalaki") 10 §:n 1 momentin mukaan Energiaviraston tulee päätöksellään (vahvistuspäätös) vahvistaa verkonhaltijan, järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan ja järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan sekä nesteytetyn käsittelylaitoksen haltijan noudatettaviksi seuraavat palvelujen ehdot ja palvelujen hinnoittelua koskevat menetelmät ennen niiden käyttöönottamista:
-
- 3) verkonhaltijan siirtopalvelun ehdot;
-
- (96) Valvontalain 10 §:n 4 momentin mukaan vahvistuspäätös, jossa määrätään 1 momentin 1 kohdassa tarkoitetuista menetelmistä, on voimassa kahden toisiaan seuraavan neljän vuoden pituisen valvontajakson ajan. Jos verkonhaltija on aloittanut toimintansa muihin verkonhaltijoihin sovellettavan valvontajakson ollessa kesken, on 1 momentin 1 kohdassa tarkoitettu vahvistuspäätös kuitenkin voimassa kyseisen valvontajakson loppuun. Vahvistuspäätös, jossa määrätään 1 momentin 2 kohdassa tarkoitetuista ehdoista, edellytyksistä ja tariffeista, on voimassa Energiaviraston määräämän enintään kahden vuoden pituisen ajan. Muut 1 momentissa tarkoitettut päätökset ovat voimassa toistaiseksi tai, jos erityistä syytä on, päätöksessä määrätyn määräajan.
- (97) Valvontalain 12 §:n 1 momentin mukaan sähköverkonhaltijaan ja järjestelmävastaavaan kantaverkonhaltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään:
- 1) sähkömarkkinalaissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä;
 - 2) sähkökauppa-asetuksessa sekä sen nojalla annetuissa täytäntöönpanosäädöksissä ja delegoiduissa säädöksissä;
- (3 kohta on kumottu L:lla 21.8.2020/633.)
- 4) kantaverkonhaltijaan kohdistuvassa lainvoimaisessa päätöksessä, joka on annettu yhteistyövirastoasetuksen 6 artiklan 10 kohdan nojalla.
- (98) Valvontalain 12 a §:n 1 momentin mukaan Energiaviraston tulee julkaista 10 ja 11 §:ssä tarkoitettut vahvistuspäätökset. Vahvistuspäätöksen yhteydessä on julkaistava yksityiskohtaiset tiedot 10 §:ssä tarkoitettujen verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirto- ja jakelupalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevista menetelmistä ja kustannuksista.
- (99) Valvontalain 12 a §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston on ennen 10 §:ssä tarkoitettujen vahvistuspäätösten antamista järjestettävä julkinen kuuleminen, jossa vahvistuspäätöksen kohteena oleville toiminnanharjoittajille, heidän asiakkailleen ja muille sidosryhmille varataan mahdollisuus lausua näkemyksensä vahvistuspäätösten sekä niiden sisältämien menetelmien ja ehtojen sisällöstä. Jos vahvistuspäätöksen antamista edeltävästä julkisesta kuulemisesta on säädetty 2



§:ssä tarkoitetussa Euroopan unionin lainsäädännössä, sovelletaan julkisen kuulemisen järjestämiseen unionin lainsäädännössä säädettyä menettelyä.

(100) Valvontalain 13 §:n 1 momentin mukaan Energiamarkkinavirasto voi muuttaa vahvistuspäätöstä antamallaan uudella päätöksellä, jonka käsittely on tullut viireille vahvistuspäätöksen kohteen hakemuksesta tai Energiamarkkinaviraston omasta aloitteesta. Määrääjäksi annettua vahvistuspäätöstä voidaan muuttaa päätöksen kohteen tai Energiamarkkinaviraston aloitteesta ja toistaiseksi voimassa olevaa vahvistuspäätöstä Energiamarkkinaviraston aloitteesta, jos:

- 1) päätöksen kohde on antanut virheellisiä tai puutteellisia tietoja, jotka ovat vaikuttaneet päätöksen sisältöön;
- 2) muutos perustuu lainsäädännön muuttumiseen;
- 3) muutos perustuu muutoksenhakutuomioistuimen antamaan ratkaisuun;
- 4) muutokseen on painava syy päätöksen antamisen jälkeen tapahtuneen olosuhteiden olennaisen muutoksen johdosta;
- 5) muutokseen on painava syy vanhentuneiden ehtojen tai hinnoittelujärjestelyjen uudistamisen johdosta; tai
- 6) muutos on tarpeen Suomea sitovan kansainvälisen velvoitteen täytäntöön panemiseksi.

(101) Valvontalain 38 §:n mukaan Energiaviraston mainitun lain nojalla antamaa päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta, jollei Energiavirasto tai hallintotuomioistuin toisin määrää. Päätöstä, joka koskee virheellisesti perityn maksun palauttamista yksittäiselle asiakkaalle, tai päätöstä, joka koskee uhkasakon maksettavaksi tuomitsemista, ei kuitenkaan saa panna täytäntöön ennen kuin se on lainvoimainen.

Johtopäätökset

Energiaviraston toimivalta

(102) Fingrid Oyj on sähkömarkkinalain 3 §:ssä tarkoitettu verkonhaltija, jolle Energiavirasto on päätöksellään 19.1.2015 (dnro 831/410/2013) myöntänyt luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa. Energiavirasto on määrännyt samalla päätöksellä Fingridin järjestelmävastaavaksi kantaverkonhaltijaksi Suomen sähköjärjestelmässä.

(103) Valvontalain 10 §:n 1 momentin 3 kohdan perusteella Energiaviraston tulee päätöksellään (vahvistuspäätös) vahvistaa järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan noudatettavaksi siirtopalvelun ehdot ennen niiden käyttöönottamista. Vahvistuspäätös on valvontalain 10 §:n 4 momentin pääsäännön mukaan voimassa toistaiseksi.

(104) Vahvistuspyynnön mukaisessa ehtokokonaisuudessa on kyse valvontalain 10 §:n 1 momentin mukaisesti vahvistettavista kantaverkonhaltijan siirtopalvelun ehdoista, joita koskee etukäteisen valvonnan periaate, joka perustuu



sähkömarkkinadirektiivin (EU) 2019/944 59 artiklan 7 kohdan vaatimuksiin. Lain esitöiden (HE 20/2013 vp, valvontalain 10 §:n yksityiskohtaiset perustelut) mukaan etukäteinen toimivalta merkitsee, ettei verkonhaltija saa ottaa käyttöön etukäteisen toimivallan piiriin kuuluvien palveluiden ehtoja ennen kuin Energiavirasto on antanut niitä koskevan vahvistuspäätöksen.

- (105) Energiavirasto on toistaiseksi voimassa olevalla päätöksellä 30.11.2015 (dnro 1437/433/2015) vahvistanut kantaverkonhaltijan käyttöön kantaverkkosopimukseen, sen liitteisiin sekä sovellusohjeisiin sisältyvät siirtopalvelun ehdot. Tämän jälkeen Energiavirasto on päätöksillään dnrot 1437/433/2015, 2230/433/2016, 2062/433/2019, 1181/040303/2022 sekä 2934/040303/2023 vahvistanut muutoksia aiemmin vahvistettuihin kantaverkkosopimuksen liitteisiin "Kantaverkkopalveluehdot" (liite 1), "Kantaverkkopalveluhinnoittelu" (liite 2) sekä "Loissähkön toimitus ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohje".
- (106) Nyt esitetyssä vahvistuspyynnössä Fingrid pyytää Energiavirastoa vahvistamaan kantaverkkosopimuksen liitteiden 1-2 päivitettyjen versioiden sisältämät ehdot sekä valvontalain 10 §:n soveltamisalaan kuuluvien ehtojen poistamisen liitteestä 3. Koska verkonhaltijalle ei voi olla yhtäaikaaisesti vahvistettuna kaksia toisistaan eriäviä ehtoja, nyt vahvistettavaksi esitetyt ehdot korvaavat aiemmin vahvistetut kyseisten liitteiden ehdot osana kantaverkonhaltijan siirtopalvelun ehtoja. Aiempien vahvistuspäätösten muuttaminen edellä kuvatulla tavalla on tullut vireille vahvistuspäätöksen kohteen aloitteesta, eikä siten edellytä valvontalain 13 §:ssä mainittujen erityisten perusteiden täyttymistä.

Julkiset kuulemiset

- (107) Valvontalain 12 a §:n mukaan Energiaviraston on ennen 10 §:ssä tarkoitettujen vahvistuspäätösten antamista järjestettävä julkinen kuuleminen, jossa vahvistuspäätöksen kohteena oleville toiminnanharjoittajille, heidän asiakkailleen ja muille sidosryhmille varataan mahdollisuus lausua näkemyksensä vahvistuspäätösten sekä niiden sisältämien menetelmien ja ehtojen sisällöstä.
- (108) Energiavirasto on järjestänyt lain edellyttämän julkisen kuulemisen ehtojen sisällöstä 28.1.-28.2.2025 välisenä aikana.
- (109) Energiavirasto on ehtojen täsmentämisen jälkeen järjestänyt lain edellyttämällä tavalla toisen julkisen kuulemisen ajalla 23.6.2025-1.8.2025, jonka kohteena on ollut päivitettyjen ehtojen lisäksi vahvistuspäätöksen luonnos.
- (110) Saapuneiden lausuntojen sekä Energiaviraston selvityspyyntöjen perusteella Fingrid on täsmentänyt ehtoja kappaleista 15-83 ilmenevällä tavalla.

Siirtokeskeytyssuunnitelmien päivittäminen

- (111) Energiavirasto toteaa, että kantaverkon ylläpidon ja kehittämisen kannalta tarpeellisten huolto-, korjaus- ja muutostöiden sähköturvallinen toteuttaminen edellyttää sähkönsiirron keskeyttämistä ajoittain tietyissä verkonosissa töiden suorittamisen ajaksi. Toisin kuin yllättävissä vika- ja häiriötilanteissa, joista johtuvista siirtokeskeytyksistä on sovittu erikseen kantaverkkopalveluehtojen kohdassa 6.2, suunniteltujen huolto-, korjaus- ja muutostöiden aiheuttamien siirtokeskeytysten aikataulut voidaan yleensä suunnitella hyvissä ajoin ja tällä tavoin vähentää



siirtokeskeytyksistä asiakkaille aiheutuvaa haittaa. Joskus myös näihin suunnitelmiin on välttämätöntä tehdä muutoksia, jolloin asiakkaan kannalta olennaiseksi nousee se, miten ja milloin muutoksista ilmoitetaan.

- (112) Siirtokeskeytysten toteuttamista koskevien ehtojen tulee olla sähkömarkkinalain 18 ja 24 §:n mukaisesti tasapuolisia ja syrjimättömiä kaikille verkon käyttäjille. Lisäksi verkkopalveluiden tarjonnassa ei saa sähkömarkkinalain 18 §:n nojalla olla perusteettomia ehtoja. Sähkömarkkinalain 27 §:n 1 momentin nojalla verkonhaltijan tulee myös julkaista verkkopalveluidensa yleiset myyntiehdot. Säännöstä koskevien yksityiskohtaisten perusteluiden (HE 20/2013 vp) mukaan lain tavoitteena on pyrkimys laajaan avoimuuteen verkkopalvelujen ja verkkotoiminnan osalta. Energiavirasto katsoo, että siirtokeskeytysten toteuttamista koskevien ehtojen avoimuus on olennainen edellytys myös sille, että sähkömarkkinalain tasapuolisuutta ja syrjimättömyyttä koskevien vaatimusten toteutumista voidaan arvioida.
- (113) Fingrid on täsmentänyt kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 6.3 siirtokeskeytyssuunnitelmien muuttamisen edellytyksiä ja muutoksista ilmoittamisen aikataulua. Energiavirasto katsoo, että täsmennettyjen ehtojen perusteella keskeytyssuunnitelman muuttamiseen liittyvät ehdot ovat avoimia ja selkeitä ja riittävästi perusteltuja. Avoimet ja selkeät ehdot mahdollistavat sen, että kantaverkonhaltijan asiakkaat voivat yksittäisessä soveltamistilanteessa arvioida kantaverkonhaltijan siirtopalvelun tarjoamiseen liittyvien toimien tasapuolisuutta ja syrjimättömyyttä.
- (114) Energiavirasto katsoo, että Fingrid on myös riittävästi perustellut, miksi kunkin vuoden siirtokeskeytyssuunnitelma toimitetaan vasta tammikuun loppuun mennessä. Fingridin toimittaman selvityksen perusteella siirtokeskeytykset sijoittuvat pääasiassa kesäkaudelle. Mikäli siirtokeskeytyksiä kuitenkin tehdään tammi-kuussa, täsmennetyn ehdon mukaan näistä ilmoitetaan joka tapauksessa kolme viikkoa ennen keskeytyksen toteuttamista, ellei keskeytys johdu sellaisista poikkeuksellisesta ja kiireellisestä syystä, ettei ilmoitusta voida antaa näin ajoissa.

Tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittaminen

- (115) Energiavirasto toteaa, että verkonhaltijalla voi sinänsä olla perusteltu syy velvoittaa asiakkaitaan toimittamaan sille verkon käyttöön liittyviä tietoja, mikäli nämä ovat tietoja pyytävän verkonhaltijan tehtävien suorittamisen kannalta oleellisia. Fingridin mukaan tarve tuotanto- ja kulutussuunnitelmille liittyy verkon käyttötilanteiden suunnitteluun erityisesti siirtokeskeytystilanteissa. Voimassa oleviin verkkopalveluehtoihin nähden uutta olisi, että suunnitelmätietoja voisi vahvistettujen kantaverkkopalveluehtojen kohdan 6.3 perusteella jatkossa kerätä tarvittaessa myös yli 10 MW kulutuskohteista ja sähkövarastoista. Fingridin mukaan käyttötilanteiden suunnittelun merkitys kasvaa, kun sähköjärjestelmää käytetään enenevässä määrin siirtokyvyn äärirajoilla energiamurroksen myötä. Energiavirasto katsoo, että Fingrid on riittävästi perustellut tarvettaan pyydetyille tiedoille.
- (116) Nyt kyseessä olevan tiedonantovelvollisuuden kohdalla on huomioitava erityisesti se, että ehdon nojalla Fingrid voi vaatia asiakasta toimittamaan sille sellaisia tietoja, jotka eivät koske suoraan asiakkaan omaa toimintaa ja jotka asiakas siten joutuu hankkimaan erikseen muilta sopimuskumppaneiltaan. Mainittu piirre koskee erityisesti jakeluverkonhaltijoita. Näin ollen tietojen tarpeellisuuden lisäksi on



varmistettava, että Fingridin asiakkaila on tosiasiasa mahdollisuus toimittaa Fingridille vaaditut tiedot. Energiaviraston näkemyksen mukaan sopimusehto, jota asiakkaiden ei ole mahdollista noudattaa, ei olisi yhteensopiva sähkömarkkinalain 1 §:n kohtuullisten palveluperiaatteiden turvaamista koskevan tavoitteen kanssa ja voisi pahimassa tapauksessa käytännössä muodostaa verkkoon pääsyn esteen.

- (117) Fingridin toimittaman selvityksen mukaan nykyinen vaatimus voimalaitosten tuotantosuunnitelmien toimittamisesta on kirjattuna Energiateollisuus ry:n suosittelemiin suurjännitteisen jakeluverkon verkkopalveluehtoihin (SJVPE 2019). Kyseisissä ehdoissa ei sen sijaan ole vaatimusta kulutuskohteiden ja sähkövarastojen suunnitelmien toimittamisesta jakeluverkonhaltijalle. Siten jakeluverkonhaltijat eivät pystyisi käytännössä noudattamaan 20.12.2024 toimitetun ehtoversion mukaista velvoitetta koskien tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittamista.
- (118) Fingrid on päivittänyt kantaverkkopalveluehtojen kohtaa 6.3 siten, että sitä sovelletaan jakeluverkonhaltijoihin vasta 1.1.2027 alkaen. Siirtymäajan on tarkoitus mahdollistaa jakeluverkonhaltijoiden ehtojen päivittäminen siten, että jakeluverkonhaltijat käytännössä pystyvät täyttämään tiedonantovelvollisuutensa. Julkiseen kuulemiseen lausuneet jakeluverkkojen edustajat eivät ottaneet kantaa tarvittavan siirtymäajan pituuteen. Energiavirasto toteaa, että siirtymäajan pituudessa on huomioitava vähintään jakeluverkonhaltijoiden ehtojen päivittämisen edellyttämän vahvistusmenettelyn kesto, joka on tavanomaisesti useita kuukausia. Energiavirasto katsoo, että ainakin yksittäiseen ehtokohtaan rajattuna vahvistusmenettelyn pitäisi kohtuudella olla toteutettavissa noin vuoden ja kolmen kuukauden siirtymäajan sisällä.
- (119) Ottaen huomioon asiassa saadun selvityksen ja ehdon voimaantulolle asetetun siirtymäajan, Energiavirasto katsoo, että tuotanto- ja kulutussuunnitelmien toimittamista koskeva ehto on sähkömarkkinalain kanssa yhteensopiva.

Tuotannon ja kulutuksen mittaustietojen toimittaminen Datahubin kautta

- (120) Lausuntopalautteessa on toivottu, että Fingrid hyödyntäisi kantaverkkolaskutusta varten tarvittavien mittaustietojen keräämiseen keskitetyn tiedonvaihtoyksikön ("Datahub") tietoja. Edellä esitetyllä tavalla Energiavirasto katsoo, että verkonhaltijan tulee pystyä perustelemaan ehtoihinsa sisältyvä tiedonvaihtovelvollisuus verkonhaltijalle kuuluvien tehtävien suorittamisen näkökulmasta. Siten kuulemispalautteeseen sisältyvää esitystä luopua mittaustietojen erillistä toimittamisesta tulee tarkastella siitä näkökulmasta, onko Fingridillä perusteltu tarve mittaustietojen erilliseen keräämiseen laskutusta varten.
- (121) Fingridin esittämän selvityksen perusteella Datahub ei sisällä kaikkia kantaverkkolaskutuksen edellyttämiä tietoja yhdenkään asiakasryhmän osalta. Energiavirasto katsoo siten, ettei kantaverkkopalveluehtojen kohtiin 9.1, 9.3 ja 9.4 sisältyvä vaatimus laskutusta varten tarvittavien tietojen erillisestä toimittamisesta ole nykytilanteessa perusteeton. Energiaviraston käsityksen mukaan sähkömarkkinalailla ei ole kuitenkaan ollut tarkoitus asettaa Fingridin esittämällä tavalla esitetty tietojen luovuttamiselle Fingridin ja sen täysin omistaman tytäryhtiön Fingrid Datahub Oy:n välillä. Sähkömarkkinalain näkökulmasta Fingrid Datahub Oy on nimittäin osa järjestelmävastaavaa kantaverkonhaltijaa, sillä esimerkiksi



sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palveluiden järjestäminen on sähkömarkkinalain 49 a §:ssä säädetty nimenomaisesti järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan vastuulle. Ehdon lainmukaisuutta ei myöskään voi perustella yksin vakiintuneella käytännöllä.

- (122) Energiaviraston näkemyksen mukaan kuulemispalautteessa esitettyä toivetta tiedonvaihdon yhtenäistämisestä voidaan pitää yhteneväisenä sähkömarkkinalainsäädännön tavoitteiden kanssa. Keskitettyä tiedonvaihtoa koskevan hallituksen esityksen (HE 144/2018 vp, kohta 3.1 "Tavoitteet") mukaan sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelujen käyttöönoton tavoitteena on asiakkaiden palvelujen laadun parantaminen ja monipuolistaminen, vähittäismarkkinoiden markkinaprosessien kustannustehokkuuden lisääminen ja tiedonvaihdossa käsiteltävän tiedon laadun parantaminen. Energiaviraston käsityksen mukaan hallituksen esityksen kokonaisvaltaisena tavoitteena on ollut keskittää tiedonvaihtoa ja sitä kautta vähentää tiedonvaihdosta aiheutuvaa päällekkäistä hallinnollista työtä ja kustannuksia. Toisaalta tiedonvaihdon kehittämistä koskeva sääntely kohdistuu kuitenkin nimenomaisesti jakeluverkoissa käytävän sähkökaupan eli sähkön vähittäismarkkinoiden tiedonvaihtoon. Energiavirastolla ei siten ole toimivaltaa velvoittaa Fingridiä kehittämään kantaverkkolaskutuksen edellyttämää tiedonvaihtoon liittyviä prosessejaan lausuntopalautteessa esitetyllä tavalla.

Rajapistemittausten tietojen toimittaminen

- (123) Energiavirasto on saapuneen lausuntopalautteen johdosta pyytänyt Fingridiltä lisäselvitystä sen selvittämiseksi, onko Fingridin asiakkailla tosiasiaa mahdollisuus noudattaa kantaverkkopalveluehtojen 9.5 tarkoitettua tiedonantovelvoitetta. Fingrid on tehnyt ehtoon muutoksia, joilla tiedonantovelvollisuuden tarkoitusta on selvennetty ja samalla huomioitu toimintatapa tilanteessa, jossa asiakas ei pysty toimittamaan tarvittavia kulutus- ja rajapistemittausten tietoja. Energiavirasto katsoo, että Fingrid on siten riittävästi perustellut ehtoa ottaen erityisesti huomioon, että tiedonantovelvollisuus soveltuu vain poikkeustilanteisiin.

Sähköveron maksamista koskeva vakuus

- (124) Energiavirasto toteaa, että kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 10.2 sisältyvä vakuusvaade aiheuttaa kustannuksia osapuolelle, johon se kohdistuu. Näin ollen on varmistettava, että vakuusvaadetta sovelletaan sähkömarkkinalain 18 ja 24 §:n edellyttämällä tavalla tasapuolisesti ja syrjimättömästi.
- (125) Fingrid esitti 14.3.2025 toimittamassaan ehtoversiossa vakuusehtoon muutoksia, joiden perusteella vakuutta koskevan ehdon soveltaminen yksittäiseen asiakkaaseen olisi ollut Fingridin vapaassa harkinnassa. Energiavirasto toteaa, että vakuusehdon soveltamisedellytykset ovat olennainen osa vakuusehtoa, eikä tällainen verkonhaltijan yksipuolinen harkintavalta ehdon soveltamisesta olisi yhteensopiva ehtojen avoimuutta edellyttävän sähkömarkkinalain 27 §:n kanssa. Lisäksi vakuusehdon soveltamisedellytysten avoimuus on olennaista myös sen kannalta, että ehtojen tasapuolisuutta ja syrjimättömyyttä on mahdollista arvioida.
- (126) Fingrid on 26.4.2025 toimittamassaan ehtoversiossa täsmentänyt vakuutta koskevan ehdon soveltamisedellytyksiä siten, että kullakin asiakkaalla on etukäteen mahdollisuus arvioida, soveltuuko vakuusvaade asiakkaaseen. Fingrid on lisäksi



täsmäntänyt vakuuden muotoon ja voimassaoloon liittyviä ehtoja. Energiavirasto katsoo, että täsmennetty ehto täyttää sähkömarkkinalain 18, 24 ja 27 §:n avoimuutta, tasapuolisuutta ja syrjimättömyyttä koskevat vaatimukset.

- (127) Ehdon sanamuotoihin liittyen Energiavirasto kuitenkin toteaa, että sähkön ja eräiden polttoaineiden valmisteverosta annetun lain (1260/1996, jäljempänä "sähköverolaki") 5 §:n nojalla sähköverovelvollisia ovat verkonhaltijat, sähköntuottajat ja pientuottajat, sähköä veroluokan II verolla hankkineet tai tuottaneet tahot käyttäessään tai luovuttaessaan sähkön veroluokan I edellyttämään tarkoitukseen, sähköä ansiotoiminnassaan toisesta jäsenvaltiosta tai unionin ulkopuolelta maahantuovat tahot sekä verottoman sähkövarastonpitäjät. Fingrid on säännöksessä tarkoitettu sähköverovelvollinen verkonhaltija.
- (128) Sähköveroa koskeva maksuvastuu ei siis ole lainsäädännön näkökulmasta kantaverkkotoimintaan kuulumaton vastuu. Fingridin asiakkaat, jotka eivät kuulu yllä mainittuihin sähköverolain 5 §:ssä tarkoitettuihin ryhmiin, eivät ole sähköverovelvollisia. Energiavirasto toteaa, että sähköveron maksamista koskevaa vakuutta koskevaa sopimusehtoa voitaisiin tulkita siten, ettei se koske lainkaan asiakkaita, jotka eivät ole sähköverolain 5 §:ssä tarkoitettuja verovelvollisia. Sähköverolaki ei kuitenkaan kuulu valvontalain 12 §:ssä mainittuun vahvistuspäätöksen aineellisoikeudelliseen perustaan. Edellä mainitut ristiriidat sähköverolain kanssa voivat korkeintaan johtaa siihen asiakkaan kannalta edulliseen lopputulokseen, ettei asiakkaan tarvitse maksaa ehtojen mukaista vakuutta Fingridille, mikäli asiakas ei ole sähköverovelvollinen. Näin ollen ehdon mahdollisesti sähköverolain kanssa ristiriidassa oleva muotoilu ei kuitenkaan estä ehdon vahvistamista.

Energiavarastojen tehomaksun käyttöönotto kustannusvastaavuus

- (129) Sisämarkkina-asetuksen 18 artiklan 1 kohdan mukaisesti verkonhaltijan perimien maksujen tulee olla kustannusvastaavia. Kustannusvastaavuudella tarkoitetaan sitä, että kultakin asiakkaalta verkkopalveluista perittävät maksut vastaavat mahdollisimman pitkälti verkonhaltijalle palvelun tuottamisesta aiheutuvia kustannuksia. Kun verkkopalveluiden hinnoittelu on kustannusvastaavaa, verkon käyttäjät maksavat aiheuttamisperiaatteen mukaisesti verkoille aiheuttamaansa rasitukseen suhteutettuja verkkomaksuja. Kustannusvastaavuuden vaatimus koskee myös yleisistä laskutusperiaatteista tehtäviä poikkeuksia, kuten tiettyjen voimalaitosten tai sähkövarastojen vapauttamista tehomaksusta.
- (130) Fingrid on perustellut energiavarastojen tehomaksun käyttöönottoa sillä, että voimalaitoksilta ja kulutukselta peritään jo nykyisin kantaverkon otto- ja antomaksujen lisäksi tehomaksu. Tehomaksun käyttöönottoa ei ole suoranaisesti vastustettu saapuneessa lausuntopalautteessa, vaikka palautteessa on esitetty, että tiettyjen energiavarastojen tulisi olla vapautettuja tehomaksusta. Tehomaksun määräytymisen perusteisiin ei ole myöskään esitetty eriäviä mielipiteitä.
- (131) Energiavirasto toteaa, että Suomen sähköjärjestelmässä viime vuosina yleistyneet sähkövarastot sekä muut mahdolliset energiavarastoteknologiat on perusteltua huomioida erikseen kantaverkkopalveluehdoissa ja -hinnoittelussa. Hinnoittelun yhtenäistämistä siten, että energiavarastoilta peritään maksut yhtenäisin periaattein muiden liittyjien kanssa, voidaan lähtökohtaisesti pitää



kustannusvastaavuuden periaatteen mukaisena, kun vahvistusmenettelyssä ei ole tullut esille näkökohtia, joiden mukaan energiavarastojen kantaverkolle aiheuttama rasitus ja kulurakenne merkittävästi poikkeaisi muista liittyjistä.

- (132) Energiavirastolle vahvistettavaksi toimitetuissa ehdoissa on esitetty poikkeuksia voimalaitosten ja energiavarastojen kulumaksun perimisestä. Energiavirastolle toimitetuista selvityksistä ei ilmene, että voimalaitoksen tai energiavaraston käyttötarkoituksen kaupallisuudella olisi vaikutuksia Fingridille verkkopalvelun tuottamisesta aiheutuviin kustannuksiin. Näin ollen Energiavirasto toteaa, että Fingridin alkuperäiseen vahvistettavaksi toimitettuun kantaverkkopalveluhinnoitteluun sisältynyt voimalaitoksen tai energiavaraston kaupalliseen käyttötarkoitukseen perustunut poikkeus tehomaksun tai lyhyen käyttöajan energiamaksun laskuttamisesta ei ole sisämarkkina-asetuksen 18 artiklan kustannusvastaavuusperiaatteen mukainen.
- (133) Fingrid on 24.5.2025 toimittanut Energiavirastolle päivitetyt kantaverkkopalveluehdot, jotka sisältävät vaihtoehtoisen määritelmän tehomaksusta vapautetuille varavoimageraattoreille ja energiavarastoille. Päivitetyissä ehdoissa maksujen vapautus koskee varavoimageraattoreita ja energiavarastoja, joita ei pääsääntöisesti käytetä rinnan verkon kanssa. Energiavirasto toteaa, että tällaiset varavoimageraattorit ja energiavarastot eivät pääasiassa lainkaan käytä kantaverkkopalvelua eivätkä ne lähtökohtaisesti aiheuta kustannuksia kantaverkonhaltijalle, jolloin niiden vapauttaminen tehomaksusta on perusteltua kustannusvastaavuuden näkökulmasta.
- (134) Lisäksi vapautus koskisi varavoimageraattoreita ja energiavarastoja, joita käytetään vain tukemaan sähköjärjestelmän toimintaa tai joiden käyttö johtaa pienempiin verkkovaikutuksiin liittymispisteessä kuin se, ettei niitä aktivoitaisi. Kyseiset varavoimageraattorit ja energiavarastot eivät siten myöskään aiheuta kustannuksia kantaverkonhaltijalle, minkä vuoksi ne voidaan perustellusti vapauttaa tehomaksun maksamisesta.
- (135) Toiseen julkiseen kuulemiseen saapuneen lausuntopalautteen käsittelyn yhteydessä energiavaraston ja sähkövaraston käsitteet on erikseen määritelty kantaverkkopalveluehtojen kohtaan 2. Lisäksi ehdoissa aiemmin käytetty käsite sähkövarastojen tehomaksu on muutettu energiavarastojen tehomaksuksi.
- (136) Sähkömarkkinalain määritelmässä sähkövarasto ja energiavarasto tarkoittavat samaa asiaa, käsittäen laajasti erilaisia energiamuotoja hyödyntävät, energian varastointiin käytetyt järjestelmät. Sähköalan ammattikielessä sähkövarastolla saatetaan kuitenkin viitata sähkömarkkinalain määritelmää suppeampaan käsitteeseen, joka kattaa vain sellaiset varastot, joiden varastoima energia puretaan takaisin sähkömuotoon. Tällaisia sähkövarastoja ovat esimerkiksi erilaiset akut ja kondensaattorit. Fingridin alkuperäisissä vahvistettavaksi toimitetuissa ehdoissa oli todettu, että sähkövaraston tehomaksua sovelletaan myös pumppuvoimalaitoksille. Pumppuvoimalaitokset ovat energiavarastoja, mutta eivät sähkövarastoja edellä mainitussa suppeammassa merkityksessä. Sähkövarastoihin soveltuvia ehtoja on siten ollut tarkoitus soveltaa laajemmin myös muihin energiavarastoihin, jotka toimivat sähkövarastoja vastaavalla tavalla.



- (137) Energiavirasto toteaa, että tehomaksun teknologianeutraali kohdistaminen kaikkiin energiavarastoihin on perusteltua ehtojen tasapuolisuuden ja syrjimättömyyden näkökulmasta. Lisäksi maksujen teknologianeutraalia kohdistumista voidaan lähtökohtaisesti pitää kustannusvastaavuusperiaatteen mukaisena, kun vahvistusmenettelyssä ei ole tullut esille näkökohtia, joiden perusteella eri varastointitekniikoiden kantaverkolle aiheuttama rasitus ja kulurakenne merkittävästi poikkeaisivat toisistaan.
- (138) Toiseen julkiseen kuulemiseen saapuneen lausuntopalautteen käsittelyn yhteydessä tehomaksun poikkeus on täsmennetty koskemaan kaikkia verkonhaltijoiden omistuksessa olevia energiavarastoja riippumatta siitä, ovatko ne kiinteitä verkkokomponentteja vai eivät. Kiinteiksi verkkokomponenteiksi katsottavilla energiavarastoilla tarkoitetaan esimerkiksi kondensaattoreita, vauhtipyöriä ja sähköaseman omakäytön akustoja. Energiaviraston saaman selvityksen ja lausuntojen perusteella jakeluverkonhaltijoiden omistamien energiavarastojen ei lähtökohtaisesti pitäisi vaikuttaa kantaverkon mitoitusarpeisiin riippumatta siitä, ovatko ne kiinteitä verkkokomponentteja vai eivät. Näin ollen kyseiset varastot eivät aiheuta kustannuksia kantaverkonhaltijalle tai niiltä ei joka tapauksessa perittäisi sähkövaraston tehomaksua seuraavin perustein:
- Kondensaattoreita voidaan käyttää esimerkiksi loistehon kompensointiin ja jännitteen säätöön jakeluverkoissa, jolloin ne tehostavat verkon siirtokapasiteetin käyttöä tai tasapainottavat häiriöitä. Kondensaattorit tukevat siten epäsuorasti osaltaan myös järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan tehtävää varmistaa, että sähköjärjestelmä toimii luotettavasti ja varmasti. Näin ollen kondensaattorit toimivat lähtökohtaisesti kantaverkon kustannuksia vähentävänä, ei lisäävänä tekijänä. Kondensaattoreiden teho jää joka tapauksessa lähtökohtaisesti alle 1 megawatin, joka on ehdoissa asetettu alarajaksi tehomaksun perimiselle.
 - Vauhtipyöriä käytetään taajuuden säätöön ja verkon vakautukseen. Vauhtipyörien toiminta tukee Fingridin järjestelmävastuuseen sisältyvää tehtävää varmistaa, että sähköjärjestelmä toimii luotettavasti ja varmasti. Näin ollen kondensaattorit toimivat lähtökohtaisesti kantaverkon kustannuksia vähentävänä, ei lisäävänä tekijänä.
 - Sähköaseman omakäytön akustoja käytetään ensisijaisesti varmistamaan sähköaseman oma toiminta häiriötilanteissa. Kyseessä on siten kantaverkko-palveluhinnoittelussa tarkoitettu sähkövarasto, jonka tarkoitus on varmistaa keskeytymätön sähkötehon syöttö turvattavalle kuormitukselle sähköverkon häiriöiden aikana, joka on muutenkin tehomaksun poikkeuksen piirissä.
 - Edellä mainittujen kiinteiden verkkokomponenttien lisäksi verkonhaltijan omistuksessa voi poikkeusluvalla olla muita kuin kiinteitä energiavarastoja, joita käytetään siirtorajoitusten hallintaan ja verkon toimitusvarmuuden parantamiseen. Kyseiset energiavarastot eivät lähtökohtaisesti lisää kantaverkon liittymispisteessä näkyvää huipputehoa, koska niitä käytetään nimenomaan tasaamaan kulutushuippuja ja verkon normaalin tehokuorman sähkönsaannin varmistamiseen poikkeustilanteissa. Näin ollen kyseiset varastot eivät myöskään lähtökohtaisesti lisää kantaverkonhaltijan kustannuksia.



- (139) Toiseen julkiseen kuulemiseen saapuneen lausuntopalautteen perusteella tehomaksun poikkeuksen soveltamisalaa on lisäksi laajennettu koskemaan myös muiden kuin verkonhaltijan omistamia energiavarastoja, mikäli energiavarasto on ensisijaisesti verkonhaltijan käytössä joustopalvelusopimuksen perusteella. Sähkömarkkinalain 52 a § velvoittaa jakeluverkonhaltijoita hyödyntämään joustopalveluita mahdollisuuksien mukaan. Verkonhaltija voi hankkia tällaisen joustopalvelun ulkopuoliselta palveluntarjoajalta samoihin käyttötarkoituksiin, joihin se käyttäisi omistuksessaan olevaa sähkövarastoa.
- (140) Energiavirasto katsoo, että poikkeuksen laajentaminen verkonhaltijan joustopalveluiden tuottamiseen käytettäviin energiavarastoihin voi olla perusteltua, mikäli tällainen käyttö on pitkäaikaista. Jos energiavarastoa sen sijaan käytetään pääosin muun energiavarastoliiketoiminnan harjoittamiseen, kuten esimerkiksi kaupankäyntiin energiamarkkinoilla, Fingridin täytyy joka tapauksessa huomioida energiavarasto kantaverkon mitoituksessa, vaikka sitä käytettäisiin myös satunnaisesti joustopalvelun tarjoamiseen jakeluverkonhaltijalle. Näin ollen Energiavirasto katsoo perustelluksi rajata tehomaksun poikkeus energiavarastoihin, jotka on pitkäaikaisella sopimuksella varattu ensisijaisesti verkonhaltijan käyttöön. Energiavarastoa voi tällöin käyttää myös muun energiavarastoliiketoiminnan harjoittamiseen, kunhan verkonhaltijalla on ensisijainen oikeus varaston kapasiteetin käyttämiseen.
- (141) Energiavirasto katsoo edellä esitetyn perusteella, että Fingridin 17.9.2025 toimitettujen päivitettyjen ehtojen mukaiset poikkeusperusteet ovat kustannusvastavia sekä huomioivat kustannukset ja hyödyt, jotka aiheutuvat joustosta ja ovat siten sähkömarkkinasääntelyn kanssa yhteensopivia.
- (142) Energiavirasto toteaa vielä, että energiavarastoteknologia kehittyy alati ja siten kaikki energiavarastojen mahdolliset tulevat käyttötarkoitukset ja vaikutukset kantaverkkoon eivät ole tällä hetkellä Energiaviraston tai Fingridin tiedossa. Energiavarastojen tehomaksun kustannusvastaavaa kohdentumista on arvioitava sen tiedon perusteella, joka on vahvistuspäätöstä tehtäessä saatavilla. Mikäli energiavarastoteknologian kehitys tai Fingridille kertyvä kokemus ja tieto energiavarastojen vaikutuksista kantaverkon mitoitukseseen ja kustannuksiin antaa tulevaisuudessa aihetta arvioida maksun kohdentamista toisin, kyseessä voi olla valvontalain 13 §:n 1 momentin 4 kohdassa tarkoitettu painava syy muuttaa vahvistuspäätöstä päätöksen antamisen jälkeen tapahtuneen olosuhteiden olennaisen muutoksen johdosta.

Voimalaitosten, hybridivoimalaitosten sekä energia- ja sähkövarastojen määritelmät

- (143) Tehomaksujen perimiseen liittyen kantaverkkopalvelhinnoittelussa on täsmennetty, että tehomaksu perintään ainoastaan teholtaan vähintään 1 megawatin voimalaitoksilta ja sähkövarastoilta. Tähän liittyen ensimmäisen kuulemisen lausuntopalautteessa on noussut esille voimalaitoksen ja hybridivoimalaitoksen määritelmien selventäminen. Fingridin täsmentämä voimalaitoksen määritelmä perustuu siihen, että kantaverkon liittymispisteen takaiset voimalaitokset vaikuttavat verkon siirtotarpeisiin niiden kokonaistehon perusteella riippumatta siitä, kuinka monesta erillisestä yksiköstä voimalaitos koostuu. Voimalaitoksen määritelmällä pyritään siihen, ettei kantaverkkopalvelumaksuja voida välttää osittamalla hankkeita alle 1 MW kokonaisuuksiin. Toisen kuulemisen



lausuntopalautteen perusteella määritelmään on vielä täsmennetty, että voimalaitoskokonaisuuden määritelmässä liittymispisteellä tarkoitetaan sitä liittymispistettä, jossa ei-luvanvaraiset sähköjohdot tai -verkot liittyvät verkkoluvalliseen verkkoon.

- (144) Energiavirasto katsoo, että Fingridin ehdottama voimalaitoksen määritelmä on tarpeeksi yksiselitteinen, jotta sen soveltamisen asiakkaiden välillä voidaan katsoa olevan tasapuolista ja syrjimätöntä. Määritelmä on myös perusteltu kustannusvastaavuuden näkökulmasta tavoitteella välttää hankkeiden keinotekoinen pilkkominen maksuista vapautumisen tarkoituksessa.
- (145) Sähkövarastojen tehomaksun kustannusvastaavuuden arvioinnin yhteydessä on noussut esille, että ehdoissa käytetty sähkövaraston määritelmä on epätarkka. Ehtoihin on lisätty sähkö- ja energiavaraston määritelmät sekä täsmennetty, mitkä ehdot koskevat myös muita energiavarastoja kuin sähkövarastoja. Kanta-verkkopalveluehtoihin on lisätty uusi kohta 2, johon kantaverkkopalveluehdoissa sekä kantaverkkopalveluhinnoittelussa käytettyjen voimalaitoksen, hybridivoimalaitoksen sekä energia- ja sähkövaraston määritelmät on koottu. Vastaavasti määritelmät on poistettu ehtojen muista kohdista.
- (146) Ehtojen lainmukaisuuden arvioinnin kannalta on olennaista tietää, mitä ehtoja sovelletaan erityyppisiin verkon käyttäjiin. Selkeät määritelmät varmistavat myös sen, ettei ehtoja voida soveltaa epätasapuolisesti tulkitsemalla niitä samantyyppisten käyttäjien välillä eri tavoin. Fingridin tekemät määritelmien selvennykset ovat siten perusteltuja ja tarpeellisia.
- (147) Energiaviraston saamien selvitysten perusteella kaikki verkon käyttäjät eivät kuulu ehtojen soveltamisen kannalta yksiselitteisesti joko energiavaraston tai voimalaitoksen kategoriaan. Selvitysten perusteella pumppuvoimalaitoksiin on tietyissä yhteyksissä tarpeen soveltaa samoja ehtoja kuin voimalaitoksiin, ja toisissa yhteyksissä samoja ehtoja kuin energiavarastoihin, koska pumppuvoimalaitos on teknisten edellytysten näkökulmasta voimalaitos, mutta hinnoittelun näkökulmasta energiavarasto. Energiavirasto katsoo, että samaan käyttäjään voidaan perustellusta syystä soveltaa eri yhteyksissä joko voimalaitosten tai energiavarastojen ehtoja, kunhan käyttäjälle on selkeää, mitkä ehdot tähän missäkin tilanteessa soveltuvat. Ehtoihin on tehty tarpeelliset täsmennykset niihin kohtiin, joiden näkökulmasta pumppuvoimalaitoksiin ja vastaaviin energiavarastoihin ei pääsäännöstä poiketen sovelleta voimalaitoksia koskevia ehtoja.

Kantaverkkosopimuksen liitteen 3 vahvistamatta jättäminen

- (148) Energiavirasto katsoo, että valvontalain 10 §:n 1 momentin etukäteistä valvontatoimivaltaa on tulkittava siten, että verkonhaltijan tulee pyytää yleisesti soveltamiensa ehtojen vahvistamista Energiavirastolta. Edelleen virasto katsoo, että etukäteisen valvonnan periaate huomioon ottaen yksilöllisten ehtojen tulisi vähintään perustua niihin periaatteisiin, jotka vahvistetuista ehdoista ilmenee. Etukäteinen valvonta ei kuitenkaan tarkoita sitä, että Energiaviraston tulisi vahvistaa erikseen jokaisen yksittäisen verkkopalvelusopimuksen yksilölliset sopimuskohdattaiset ehdot. Tällaisia yksilöllisiä ehtoja ovat esimerkiksi asiakkaan yhteystiedot ja liittymispiste.



- (149) Kantaverkkosopimuksen aiemmin vahvistettuun liitteeseen 3 sisältyy pääosin asiakaskohtaisia yksilöllisiä tietoja koskien asiakkaan liittymispistettä ja liitettävien laitosten teknisiä ominaisuuksia. Liitteen viimeinen sivu sisältää kuitenkin yleisiä laskutusperiaatteita, jotka ovat sellaisia yleisiä ehtoja, jotka Energiavirasto on vahvistanut kantaverkonhaltijan noudatettavaksi valvontalain 10 §:n nojalla.
- (150) Fingrid on 14.3.2025 toimittamassaan ehtoversiossa poistanut liitteestä 3 viimeisen sivun ja siirtänyt sen sisältämät laskutusperiaatteet osaksi muita kantaverkkosopimuksen liitteitä. Energiavirasto toteaa, ettei liitteeseen 3 siten sisälly yleisiä ehtoja, jotka kantaverkonhaltijan tulisi vahvistuttaa valvontalain 10 §:n nojalla.

Ehtojen lainmukaisuus

- (151) Valvontalain 12 §:n mukaan järjestelmävastaavaan kantaverkonhaltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään sähkömarkkinalaissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä, sähkökauppa-asetuksessa sekä sen nojalla annetuissa täytäntöönpanosäädöksissä ja delegoiduissa säädöksissä sekä kantaverkonhaltijaan kohdistuvassa lainvoimaisessa päätöksessä, joka on annettu yhteistyövirastoasetuksen 6 artiklan 10 kohdan nojalla.
- (152) Energiavirasto on tutkinut Fingridin esittämien siirtopalvelun ehtojen lainmukaisuuden. Energiavirasto toteaa, että Fingridin 17.9.2025 päivittämien kantaverkkosopimuksen liitteiden 1 ("Kantaverkkopalveluehdot KVPE2025") sekä 2 ("Kantaverkkopalveluhinnoittelu 2026") sisältämät siirtopalvelun ehdot täyttävät valvontalain 12 §:ssä säädetyissä säädöksissä asetetut vaatimukset.

Sovelletut säännökset

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 10 §, 12 §, 12 a §, 13 § ja 38 §

Sähkömarkkinalaki (588/2013) 3 §, 18 §, 24 §, 27 §, 49 a § ja 52 a §

Euroopan parlamentin ja neuvoston sähkönsisämarkkinoista antama asetus (EU) 2019/943, 18 artiklan 1 kohta

Euroopan parlamentin ja neuvoston direktiivi (EU) 2019/944 sähkönsisämarkkinoita koskevista yhteisistä säännöistä ja direktiivin 2012/27/EU muuttamisesta, 59 artiklan 7 kohta

Muutoksenhaku

Tähän päätökseen saa hakea muutosta valittamalla markkinaoikeuteen siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valitusosoitus on päätöksen liitteenä.

Tiedoksianto

Päätös annetaan hallintolain (434/2003) mukaisesti tiedoksi Fingrid Oyj:lle sähköisestä asiointista viranomaistoiminnassa annetun lain (13/2003) 19 §:n mukaisena tavallisena sähköisenä tiedoksiantona sähköpostitse.



Päätös on lähetetty kansilehdeltä ilmenevänä asiakirjan päivämääränä.

Lisätiedot

Lisätietoja päätöksestä antaa:

juristi Fanny Hovi
puh. 029 5050 084,
sähköposti fanny.hovi@energiavirasto.fi

Liitteet Valitusosoitus
Kantaverkkopalveluehdot KVPE2025
Kantaverkkopalveluhinnoittelu 2026

Jakelu Fingrid Oyj

Päätöksen 'Tiedoksianto'-kohdasta ilmenee mille taholle päätös on annettu hallinto-
lain mukaisesti tiedoksi ja tiedoksiantotapa

Maksutta

VALITUSOSOITUS

Valitusoikeus hallintopäätöksestä

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

Valituksen tekeminen ja valitusaika

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikaisten laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.



Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on

**Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 HELSINKI**

faksi: 029 56 43314
sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet/#/>

Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

Oikeudenkäyntimaksu

Valituksen käsittelystä markkinaoikeudessa voidaan periä oikeudenkäyntimaksu.

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2440 euroa.

Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015, <https://www.finlex.fi/fi/laki/ajan-tasa/2015/20151455?search%5Btype%5D=pika&search%5Bpika%5D=tuomiois-tuinmaksulaki#P5>) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

**KANTAVERKKOPALVELUEHDOT
KVPE2025**

Sisällys

1	KANTAVERKKOPALVELUEHTOJEN SOVELTAMINEN	3
2	MÄÄRITELMÄT	3
3	KANTAVERKON KEHITTÄMINEN	3
4	ASIAKKAAN KANTAVERKKOLIITYNNÄT	4
5	JÄRJESTELMÄVASTUU	4
5.1	Järjestelmävastuun sisältö	4
5.2	Asiakkaan sähköverkkoon liittyneet asiakkaat	4
5.3	Sähköjärjestelmän hallinta	5
5.4	Huoltotoimenpiteiden ja testausten raportointi	5
5.5	Markkinainformaatio	5
6	KANTAVERKKOPALVELUN LAATU, RAJOITUKSET JA KESKEYTYKSET	5
6.1	Jännitteen ja taajuuden vaihtelut sähkön siirrossa	5
6.2	Vika- ja häiriötilanteet	6
6.3	Kantaverkon huollot, korjaukset ja muutostyöt	6
6.4	Avoimen toimituksen päätyminen	7
6.5	Sopimusvelvoitteiden laiminlyönti	7
6.6	Sähkön käytön, tuotannon ja siirron rajoittaminen	7
7	LOISSÄHKÖ JA LOISTEHORESERVI	8
7.1	Loissähkön käyttö.....	8
7.2	Loistehoreservikapasiteetti ja sen ylläpito.....	8
8	MITTAUKSET	8
8.1	Mittausten järjestäminen	8
8.2	Mittauksen sijainti muualla kuin kantaverkon liittymispisteessä.....	9
8.3	Mittausten laatuvaatimukset.....	9
8.4	Tilavaraus mittaukselle.....	9
8.5	Asiakkaan sähköverkko muodostaa oman mittausalueen taseselvityksessä.....	10
9	ASIAKKAAN SÄHKÖVERKKOA KOSKEVAT ILMOITUKSET	10
9.1	Tuotantoilmoitukset	10
9.2	Nettosähkötehoilmoitukset	11
9.3	Energiavarastojen teho- ja energiaiilmoitukset	11
9.4	Hybridivoimalaitosten teho- ja energiaiilmoitukset.....	11
9.5	Kulutus- ja rajapistemittaukset	12
10	MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN	12
10.1	Netotus	12
10.2	Sähkövero ja siihen liittyvä vakuus	13
10.3	Arvonlisävero sekä muut välilliset verot ja maksut.....	13
10.4	Laskun oikaiseminen	14
11	MAKSUEHDOT	14
11.1	Maksuaika	14
11.2	Muistutukset	14
11.3	Viivästyskorko	14
11.4	Maksuvelvollisuuden laiminlyönti	14
12	MAKSUJEN JA EHTOJEN TARKISTUKSET	15
12.1	Viranomaisten toimenpiteet.....	15
12.2	Epäsuhteen poistaminen.....	15
13	VAHINGONKORVAUKSET	15
13.1	Yleiset edellytykset.....	15
13.2	Vahingonkorvaus Asiakkaalle	16
13.3	Vahingonkorvaus Asiakkaan asiakkaalle	16
13.4	Asiakkaan vahingonkorvausvelvollisuus	17
13.5	Muu vastuu	17
14	YLIVOIMAINEN ESTE	17

1 KANTAVERKKOPALVELUEHTOJEN SOVELTAMINEN

Näitä kantaverkkopalveluehtoja (Kantaverkkopalveluehdot, KVPE2025) sovelletaan siirrettäessä sähköä kantaverkossa, ja ne ovat kiinteä osa Asiakkaan ja Fingridin (Sopijapuolet ja kumpikin erikseen Sopijapuoli) välistä kantaverkkosopimusta (Sopimus).

Nämä Kantaverkkopalveluehdot ovat voimassa toistaiseksi, ja niitä päivitetään tarvittaessa olosuhteiden muuttuessa. Kantaverkkopalveluehdoissa viitatu ohjeet, tekniset ehdot ja Fingridin yhteystiedot on julkaistu Fingridin internetsivuilla.

2 MÄÄRITELMÄT

Energiavarasto: Sellaisten laitteiden, koneistojen ja rakennelmien muodostama toiminnallinen kokonaisuus, jota käytetään sähköön loppukäytön siirtämiseksi sen varastoimisen jälkeiseen ajankohtaan.

Hybridivoimalaitos: Hybridivoimalaitoksella tarkoitetaan voimalaitosta, jossa saman verkkoluvallisen verkon liittymispisteen taakse on liitetty erityyppisiä laitososioita, kuten eri primäärienergianlähteeseen (esim. aurinko, tuuli, vesi) perustuvia voimalaitoksia tai sähkövarastoja, joiden pätötehoa tai loistehoa ohjaa yhteinen säätäjä.

Sähkölaitteisto: Yleisnimitys sähköverkkoon liittyville kohteille, joka kattaa sekä energiavarastot, voimalaitokset että sähköön kulutuskohteet.

Sähkövarasto: Sähköön varastointiin kykenevä yksikkö tai sähköä varastoivien yksiköiden muodostama kaupallinen kokonaisuus, joka on liitetty sähköverkkoon tehoelektroniikan kautta ja jolla on myös yksi liittymispiste siirtoverkkoon, jakeluverkkoon, suljettuun jakeluverkkoon, suurjännitteiseen tasasähköjärjestelmään tai kiinteistön sähköverkkoon.

Voimalaitos: Voimantuotantoa varten rakennettu kokonaisuus, joka muuntaa primäärienergiaa sähköenergiaksi ja pystyy syöttämään sähkötehoa liittymispisteeseen. Voimalaitos rakentuu yhden tai useamman voimantuotantoyksikön ympärille ja sisältää voimantuotantomuodosta riippuen energian tuotantoon vaadittavan laitteiston ja järjestelmät, voimalaitostason säätö- ja automaatiojärjestelmän, voimalaitoksen sisäisen sähköverkon, generaattori-, nosto- ja omakäyttömuuntajat sekä muut voimalaitoksen apulaitteet. Voimalaitokseksi katsotaan myös voimalaitoskokonaisuudet, jotka koostuvat saman verkkoluvallisen verkon liittymispisteen taakse liitetystä samaa teknologiaa (suuntaajakytketty / tahtikone) hyödyntävistä VJV-tyyppiluokittelun mukaisista A- ja/tai B-tyypin voimalaitoksista. Verkkoluvalliseen verkkoon saman kantaverkon liittymispisteen taakse liitetyt samaa teknologiaa hyödyntävät voimalaitokset eivät muodosta voimalaitoskokonaisuutta, mikäli niillä on omat liittymispisteet verkkoluvalliseen verkkoon.

3 KANTAVERKON KEHITTÄMINEN

Fingrid kehittää kantaverkkoa ja siirtoyhteyksiä muihin yhteen liitettyihin sähköverkkoihin ennakoitujen siirtotarpeiden perusteella noudattamalla eurooppalaisia sähköverkon mitoitusperiaatteita sekä suunnittelukäytäntöjä. Kantaverkon kehittämisvelvollisuus perustuu sähkömarkkinalakiin, Fingridin verkkolupaan ja Euroopan Unionin sähkömarkkinoita koskevaan lainsäädäntöön.

Fingridin 400 kV kantaverkkoa kehitetään yhteisten eurooppalaisten mitoitusperiaatteiden mukaisesti ja Fingridin muuta sähköverkkoa ensisijaisesti kansallisten kriteerien pohjalta. Kantaverkon kehittämisen lähtökohtina ovat

asiakkaiden tulevat tarpeet, käyttövarmuuden ylläpitäminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen, kustannustehokkuus ja verkon ikääntymisen hallinta.

Kantaverkon laajuus voi muuttua sähköverkon kehittämisen myötä. Fingrid nimeää kantaverkkoon kantaverkkomääritelmän mukaiset sähköverkon osat. Mikäli kantaverkkoon aiemmin kuulunut sähköverkon osa ei nimeämistilanteessa täytä kantaverkon kriteerejä, Fingrid voi myydä kyseessä olevan johdon tai sisällyttää sen omaan suurjännitteiseen jakeluverkkoonsa. Fingrid toimittaa Asiakkaalle mahdollisimman aikaisin tiedot Asiakasta koskevista merkittävistä kantaverkon muutoksista. Vastaavasti Fingrid voi ostaa kantaverkon kannalta tarpeelliset kantaverkkokriteerit täyttävät verkon osat ja sisällyttää sen osaksi kantaverkkoa.

Suomen kantaverkon kehittämisen kymmenvuotissuunnitelma julkaistaan kahden vuoden välein. Kantaverkon kehittämissuunnitelmaa käytetään pohjana koko Euroopan laajuisessa sähköverkkosuunnitelmassa Suomen osalta. Kantaverkon kehittämissuunnitelman laatimista varten Asiakas toimittaa Fingridin pyynnöstä suunnitelmansa suurjännitteisen sähköverkon kehittämisestä sekä sähköön kulutus- ja tuotantoennusteet kantaverkon liittymispisteidensä osalta. Fingrid sitoutuu säilyttämään luottamukselliset tiedot huolellisesti sekä noudattamaan sähkömarkkinalain 76§:ssä säädettyä salassapitovelvoitetta.

4 ASIAKKAAN KANTAVERKKOLIITYNNÄT

Asiakkaan kantaverkkoliitynnät suunnitellaan yhteistyössä Asiakkaan kanssa. Uusista kantaverkkoliitynnöistä sovitaan liittymissopimuksella, jossa on määritelty liityntää koskevat Sopijapuolten väliset oikeudet, vastuut ja velvoitteet sekä omistusrajat.

Liittymissopimukseen kuuluvissa Fingridin yleisissä liittymisehdoissa (YLE) on määritelty sähköverkkoon liitettävien sähkölaitteistojen yleiset tekniset vaatimukset. Lisäksi sähköverkkoon liitetyn voimalaitoksen tulee täyttää voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset (VJV), sähköverkkoon liitetyn sähkölaitteiston tai jakeluverkon tulee täyttää kulutuksen järjestelmätekniset vaatimukset (KJV) ja sähköverkkoon liitetyn sähkövaraston tulee täyttää sähkövarastojen järjestelmätekniset vaatimukset (SJV). Nämä ehdot ja vaatimukset koskevat myös Asiakkaan sähköverkkoon liittyneitä sähkölaitteistoja niiltä osin kuin vaatimuksissa on erikseen määrätty.

Mikäli kantaverkkoa joudutaan vahvistamaan Asiakkaan uusiin tai olemassa oleviin kantaverkon liittymispisteisiin suoraan tai välillisesti liittyvän sähköön tuonnin tai viennin, poikkeuksellisen suuren sähköön tuotannon tai kulutuksen kasvun tai muun syyn vuoksi, kustannusten korvaamisesta sovitaan erikseen Sopijapuolten kesken.

5 JÄRJESTELMÄVASTUU

5.1 Järjestelmävastuun sisältö

Fingrid vastaa järjestelmävastaavana sähkömarkkinalain ja järjestelmävastuuasetuksen mukaisesti Suomen sähköjärjestelmästä.

5.2 Asiakkaan sähköverkkoon liittyneet asiakkaat

Asiakas on velvollinen huolehtimaan sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyvien asiakkaiden kanssa siitä, että näiden sähköverkot ja niihin liittyvät sähkölaitteistot täyttävät yleiset liittymisehdot (YLE), ja että nämä asiakkaat noudattavat Fingridin järjestelmävastaavana kantaverkonhaltijana antamia ehtoja ja ohjeita, muita Sopimuksessa edellytetyjä ehtoja ja ohjeita sekä mahdollisia muita säädösten nojalla annettuja ohjeita.

5.3 Sähköjärjestelmän hallinta

Fingrid ylläpitää ja käyttää hallitsemaansa kantaverkkoa ja hallitsemiaan siirto-yhteyksiä toisiin sähköverkkoihin noudattamalla muiden siirtoverkonhaltijoiden kanssa sovittuja periaatteita ja sähkömarkkinaviranomaisen myöntämän verkkoluvan ehtoja.

Sähköjärjestelmän tilaa valvotaan Fingridin käytönvalvontajärjestelmällä, jossa on tietoja sähköjärjestelmään liittyneistä sähkölaitteistoista siltä osin kuin se on tarpeellista järjestelmävastuun edellyttämän käyttövarmuuden ylläpitämiseksi. Tiedonvaihto on toteutettava ja ylläpidettävä Fingridin *Reaaliaikaisen tiedonvaihdon sovellusohjeen* mukaisesti. Reaaliaikaisten tietojen tulee olla Fingridin käytettävissä ennen uuden liittymän käytön aloittamista.

Asiakkaan on toimitettava Fingridille sähköjärjestelmän käyttötoiminnassa tarvittavat yhteystietonsa. Käytöstä vastaavalla toimijalla tulee olla ajantasainen tieto Asiakkaan sähkölaitteiston tilasta sekä kyvykkyys ja valtuudet tehdä tarvittavat käyttö- ja ohjaustoimenpiteet Asiakkaan sähkölaitteistossa Fingridin Kantaverkkokeskuksen pyynnöstä. Näitä käyttö- ja ohjaustoimenpiteitä ovat esimerkiksi sähkölaitteiston pätö- tai loistehon muuttaminen, jännite- tai pätötehosäädön tilamuutos, tai laitteiston irrottaminen sähköverkosta. Yksityiskohtaiset vaatimukset määräytyvät voimassa olevien kantaverkko- ja liittymissopimusehtojen mukaan (YLE, VJV, SJV, KJV). Käytöstä vastaavan toimijan tulee olla tavoitettavissa 24 tuntia vuorokaudessa ympäri vuoden. Yhteystietojen muuttuessa on niistä tiedotettava välittömästi Fingridille.

Asiakkaan tulee huomioida muun muassa Sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevan verkkosäännön (KOMMISSION ASETUS (EU) 2017/2196) mukaiset velvoitteet sekä toteuttaa Asiakkaaseen soveltuvat velvoitteet ja toimenpiteet verkkosäännön sekä Fingridin antaman ohjeistuksen mukaisesti.

5.4 Huoltotoimenpiteiden ja testausten raportointi

Asiakas raportoi Fingridille vähintään viiden vuoden välein Fingridin sähköisissä palveluissa kantaverkkoon ilman suojalaitteita liittyvän Asiakkaan vähintään 110 kV verkon huoltotoimenpiteistä mukaan lukien johtoalueella ja sen läheisyydessä kasvavan puuston käsittelystä.

Asiakkaan raportoi Fingridin yleisten liittymisehtojen ja järjestelmätekniisten vaatimusten mukaisten toiminnallisuuksien testausten, kuten etäohjauskyvykkyiden, toteutuksesta ja tuloksista Fingridin antaman ohjeistuksen mukaisesti.

5.5 Markkinainformaatio

Fingrid julkaisee sähkömarkkinainformaatiota lakisääteisten velvoitteiden ja Sähkömarkkinatiedon julkaisuun liittyvän asetuksen sovellusohjeen mukaisesti. Asiakkaan tulee noudattaa itse sekä huolehtia siitä, että Asiakkaan sähköverkkoon liittyneet kolmannet osapuolet täyttävät markkinainformaation julkaisemiseen liittyvät lakisääteiset velvoitteet.

6 KANTAVERKKOPALVELUN LAATU, RAJOITUKSET JA KESKEYTYKSET

6.1 Jännitteen ja taajuuden vaihtelut sähkön siirrossa

Fingridin ylläpitämä sähkön laaturaportti määrittelee kantaverkon sähkön laatutekijät. Asiakkaan tulee varautua 110 kV liittymispisteen sähkönlaadun vaihteluihin ja mitoittaa sähkölaitteistonsa siten, että ne kestävät raportissa kuvatut jännitteen ja taajuuden vaihtelut. Lisäksi Asiakas on velvollinen noudattamaan liittymispisteissään raportissa asetettuja rajoja käyttötaajuutta suurempitaajuuksien virtojen syöttämiselle

kantaverkkoon. Jos Asiakas tarvitsee keskeytyksetöntä sähköä tai yleistä parempaa sähkön laatua, Asiakkaan tulee varmistaa tämä omilla järjestelmillään.

6.2 Vika- ja häiriötilanteet

Fingrid huolehtii koko sähköjärjestelmää koskevien vakavien häiriöiden selvittämisestä ja järjestelmän palauttamisesta normaalitilaan. Sopijapuolet noudattavat Fingridin *Sähköjärjestelmän vakavien häiriöiden selvittämisen yleisohjeen* periaatteita. Yhteistoiminnan kehittämiseksi Asiakas toimittaa voimassa olevan kantaverkon suurhäiriötä koskevan oman ohjeensa Fingridille sähköisesti.

Sopijapuolet ilmoittavat toisilleen mahdollisimman pian vioista ja häiriöistä, joilla on vaikutusta kantaverkon käyttöön ja käynnistävät häiriöpaikan erottamis- ja turvaamistoimenpiteet välittömästi häiriön ilmaannuttua.

Sopijapuolilla on oikeus irrottaa sähkölaitteistonsa sähköverkosta henkilövahinkojen välttämiseksi ilman ennakkovaroitusta sähköverkon vika- ja häiriötapauksissa.

Mikäli sähköjärjestelmässä tai sähköverkkoon liitetystä sähkölaitteistossa havaitaan sähköjärjestelmän käyttöä haittaavia vikoja tai puutteita ja niiden poistaminen viivästyy olennaisesti, Fingridillä on oikeus rajoittaa Asiakkaan kantaverkkopalvelua tai keskeyttää se kokonaan.

Fingridin erikseen pyytäessä Asiakkaan tai Asiakkaan velvoittaman tahon on ilmoitettava Fingridin Kantaverkkokeskukseen Asiakkaan sähköverkkoon suoraan tai välillisesti liittyneiden voimalaitosten, kulutuskohteiden ja energiavarastojen häiriöistä ja niiden arvioidusta kestosta.

Mikäli sähköverkon taajuus laskee, automaattinen alitaajuussuojaus kytkee irti sähkönkulutusta sähköjärjestelmän suurhäiriön välttämiseksi sähköverkon hätätilaa ja käytönpalautusta koskevan verkkosäännön (KOMMISSION ASETUS (EU) 2017/2196) mukaisesti. Asiakkaan on toteutettava kuormien irtikytkentä ja seuranta Fingridin laatiman varautumissuunnitelmaan kuuluvan dokumentin *Automaattisten ali- ja ylitaajuussuojausjärjestelmien toteutus Suomessa* mukaisesti.

6.3 Kantaverkon huollot, korjaukset ja muutostyöt

Sopijapuolet suunnittelevat yhteistyössä siirtokeskeytyksiin liittyvät järjestelyt ja huolehtivat toimenpiteiden toteutuksesta. Tavoitteena on, että siirtokeskeytyksistä aiheutuu Sopijapuolille mahdollisimman vähän haittaa. Sopijapuolet toimittavat toisilleen siirtokeskeytysten suunnittelun ja kytkennänjohtajien yhteystiedot. Kumpikin Sopijapuoli vastaa omista siirtokeskeytyskustannuksistaan.

Fingrid laatii ja ylläpitää kantaverkon siirtokeskeytyssuunnitelmaa. Suunnitelmaan kootaan kaikki kantaverkkoon kohdistuvat ja sen käyttöön vaikuttavat siirtokeskeytykset. Fingrid toimittaa Asiakasta koskevat kuluvan vuoden siirtokeskeytyssuunnitelmat Asiakkaalle tammikuun loppuun mennessä.

Fingrid voi päivittää suunnitelmaa perustelluista, esimerkiksi käyttövarmuuteen, työturvallisuuteen tai aikataulutukseen liittyvistä syistä, jotka tukevat kantaverkon turvallista ja tehokasta käyttöä. Mikäli muutos tai uusi tarve vaikuttaa olennaisesti Asiakkaan toimintaan, Asiakkaalle varataan mahdollisuus esittää näkemyksensä ennen muutoksen vahvistamista.

Fingrid ilmoittaa Asiakkaisiin vaikuttavista siirtokeskeytyksistä vähintään kolme viikkoa ennen keskeytyksen toteuttamista. Poikkeuksellisissa ja kiireellisissä tilanteissa ilmoitus voidaan antaa lyhyemmällä varoitusaajalla.

Sopijapuolet ilmoittavat toisilleen kantaverkon käyttöön vaikuttavat nimellis-jännitteeltään vähintään 110 kV sähköverkkonsa alustavat siirtokeskeytystarpeet ja poikkeukselliset käyttötilanteet vuosittain marraskuun loppuun mennessä seuraavan kalenterivuoden osalta. Sopijapuolet ilmoittavat toisilleen välittömästi tiedossaan olevista siirtokeskeytysmuutoksista ja poikkeuksellisista käyttötilanteista.

Asiakas ilmoittaa tai velvoittaa sähköntuottajan ilmoittamaan Fingridille sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden yli 10 MW voimalaitosten huoltoajankohdat. Fingridillä on oikeus saada erikseen pyydettyä myös tätä pienempien voimalaitosyksikköjen tiedot. Huoltoajankohdat ilmoitetaan vuosittain marraskuun loppuun mennessä seuraavan kalenterivuoden osalta. Asiakas ilmoittaa välittömästi mahdollisista muutoksista ilmoittamiinsa huoltoajankohtiin.

Erikseen pyydettyä Asiakkaan on ilmoitettava tai veloitettava verkkoonsa liittyneitä asiakkaitaan ilmoittamaan sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden voimalaitosten, pois lukien energiavaraston osaksi luettavat voimalaitosten kuten pumppuvoimalaitosten, tuotantosuunnitelmat Fingridille. Lisäksi asiakkaiden, pois lukien jakeluverkonhaltijat, on pyydettyä toimitettava tai veloitettava verkkoonsa liittyneitä asiakkaitaan toimittamaan myös yli 10 MW sähköön kulutuskohteidensa kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW energiavarastojensa lataus- ja purkusuunnitelmat Fingridille. Jakeluverkonhaltijoiden on toimitettava pyydettyä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden yli 10 MW kulutuskohteiden kulutussuunnitelmat ja yli 10 MW energiavarastojen lataus- ja purkusuunnitelmat Fingridille 1.1.2027 alkaen.

Fingridillä on oikeus rajoittaa tai keskeyttää kantaverkkopalvelu sähköverkkonsa huollon, korjauksen, muutostyön, tarkastuksen, testauksen tai muiden vastaavien toimenpiteiden vuoksi. Näissä tapauksissa Fingrid ottaa huomioon Asiakkaan tarpeet keskeytyksen ajankohtaa määritettäessä ja pyrkii mahdollisuuksien mukaan järjestämään kantaverkkopalvelun korvaavilla yhteyksillä.

Edellä mainittujen aikataulujen lisäksi eurooppalainen lainsäädäntö ja verkkosäännöt voivat vaikuttaa joidenkin siirtokeskeytysten suunnitteluun. Mikäli lainsäädäntö tai verkkosäännöt edellyttävät edellä määritellystä poikkeavaa suunnittelua, tällöin noudatetaan lainsäädäntöä tai verkkosääntöjä.

6.4 Avoimen toimituksen päättyminen

Asiakkaalla tulee olla avoin sähköntoimittaja. Asiakkaan avoimen toimittajan vaihtumisesta tai uudesta toimittajasta on ilmoitettava vähintään neljatoista (14) päivää ennen avoimen toimittajan sopimuksen päättymistä. Jos Asiakkaan avoin toimitussopimus päättyy ja Fingridille ei ole ilmoitettu uudesta avoimesta toimittajasta neljatoista (14) päivää ennen avoimen toimituksen päättymistä, Fingridillä on oikeus keskeyttää Asiakkaan kantaverkkopalvelu välittömästi. Mikäli avoimen sähköntoimittajan puuttumisesta aiheutuu Fingridille kustannuksia, Asiakkaalla on velvollisuus korvata Fingridille kyseiset kustannukset.

6.5 Sopimusvelvoitteiden laiminlyönti

Fingridillä on oikeus keskeyttää Asiakkaan sähkön siirto, jos Asiakas olennaisesti laiminlyö maksuvelvoitteensa Fingridille tai on muuten olennaisesti laiminlyönyt Sopimukseen perustuvat velvollisuudet.

6.6 Sähköön käytön, tuotannon ja siirron rajoittaminen

Fingridillä on oikeus järjestelmävastaavana sähköjärjestelmän toimivuuden ollessa uhattuna rajoittaa Asiakkaiden suoraa tai välillistä sähköön käyttöä, sähköön tuotantoa, sähköön tuontia tai sähköön vientiä ottamalla huomioon yhteiskunnan yleiset elintärkeät

toiminnot, mahdolliset viranomais määräykset, voimassa olevat sähköpulan hallintaa ja vakavien häiriöiden selvittämistä koskevat suunnitelmat ja velvoitteet sekä vallitsevat olosuhteet.

Sähköpulan uhatessa noudatetaan Fingridin ylläpitämää *Sähköpulatilanteiden hallinta –ohjetta sidosryhmille*. Ohjeistuksen kehittämiseksi ja yhteensovittamiseksi Asiakas toimittaa voimassa olevan tehonrajoitussuunnitelmansa sähköisesti Fingridille.

Sähkön ylituotantotilanteessa sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ollessa uhattuna Fingrid voi rajoittaa Asiakkaan sekä Asiakkaan verkkoon liittynyttä sähkön tuotantoa. Sähkön ylituotantotilanteessa noudatetaan *Sähkön ylituotantotilanteiden hallinta -ohjetta sidosryhmille*.

7 LOISSÄHKÖ JA LOISTEHORESERVI

7.1 Loissähkön käyttö

Fingrid toimittaa ja vastaanottaa loissähköä ilman erillistä korvausta tunneittain Asiakkaan kullekin kantaverkon liittymispisteelle erikseen määritetyn loissähköikkunan mukaisesti. Loissähkön toimituksessa ja laskutuksessa noudatetaan *Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjetta*. Fingridin loissähkön toimitusvelvoitteet ovat voimassa kantaverkon normaalin käyttötilanteen aikana.

Asiakkaan loissähkön oton ja annon tuntikeskitehoa seurataan kantaverkossa liittymispisteittäin. Mikäli liittymispistekohtainen loissähkön käyttö ylittyy, Fingridillä on oikeus laskuttaa ylityksen aiheuttanutta liittymispisteen haltijaa liitteen 2 Kantaverkkopalveluhinnoittelu mukaisesti.

Fingrid raportoi Asiakkaalle loissähkön käytöstä kantaverkon liittymispistekohtaisesti Fingridin sähköisissä palveluissa.

7.2 Loistehoreservikapasiteetti ja sen ylläpito

Voimalaitosten, joiden mitoitus-teho on yli 10 MW tai joiden liittymispisteen jännitetaso on vähintään 110 kV, on tuettava loistehoreservein sähköjärjestelmän jännitettä. Loistehoreservikapasiteetin määrittämisessä ja sen ylläpidossa noudatetaan *Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjetta*.

Loistehoreservikapasiteetti ja sen ylläpito on veloitte-pohjainen ja perustuu voimassa oleviin voimalaitosten järjestelmätekniisiin vaatimuksiin (VJV) ja sähkövarastojen järjestelmätekniisiin vaatimuksiin (SJV). Loistehoreservikapasiteetin ylläpidosta ja loistehoreservin tuottamisesta ei siten makseta korvausta.

8 MITTAUKSET

8.1 Mittausten järjestäminen

Fingrid vastaa kantaverkon liittymispisteen kautta siirtyvän sähköenergian mittaamisesta, tarvittavien mittausten järjestämisestä sekä mittausten ylläpidosta. Mittaus voi sijaita kantaverkon liittymispisteessä tai myös muualla Asiakkaan tai Fingridin verkossa, mikäli mittausta ei voida kohtuudella järjestää suoraan liittymispisteessä.

Asiakas ilmoittaa Fingridille viipymättä sellaisista verkon tai voimalaitoksen rakennus-hankkeista, kytkentämuutoksista tai vioista, jotka edellyttävät mittausmuutosta, mittauslukemien korjaamista tai laskennallisten mittauslukemien muodostamista.

8.2 Mittauksen sijainti muualla kuin kantaverkon liittymispisteessä

Mikäli mittaus on Asiakkaan sähköverkossa, kantaverkon liittymispisteen ja mittauspaikan väliset markkina-aikayksikkökohtaiset siirto- ja muuntohäviöt sisältyvät Fingridin sähkötaseeseen. Mikäli mittaus on Fingridin sähköverkossa muualla kuin Asiakkaan kantaverkon liittymispisteessä, häviöt sisältyvät Asiakkaan sähkötaseeseen.

Fingrid laskee Asiakkaan kantaverkon liittymispisteen ja mittauspaikan väliset varttikohtaiset häviöt johto- ja muuntajavakuioiden sekä mitattujen varttienergioiden avulla alla olevin laskentayhtälöin:

Johtohäviöt

$P_h = \left(\frac{P}{U}\right)^2 R$, missä P on siirtoenergia ja laskentajännitteenä käytetään 115 kV.

Muuntohäviöt

$P_h = \left(\frac{P}{S_N}\right)^2 P_k + P_0$, missä P on muuntoenergia.

Fingrid laskuttaa tai hyvittää mittauksen sijainnin perusteella Asiakasta laskennallisten varttikohtaisten häviösähkömäärien mukaisesti kaksi kertaa vuodessa. Häviöitä ei laskuteta tai hyvitetä, mikäli korvattava määrä on alle sataviisikymmentä (150) euroa.

Asiakas vastaa annettujen muuntajatietojen oikeellisuudesta ja tietojen päivittämisestä. Mikäli ilmoitetuissa muuntajatiedossa on merkittäviä virheitä, Sopijapuolet sopivat pidemmän aikajakson takautuvasta korjauksesta.

Häviöenergian hintana käytetään vuorokausimarkkinoiden Suomen tarjousalueen markkina-aikayksikön mukaista hintaa. Sopijapuolet sopivat erikseen häviöenergian hinnan uuden määrittämisperusteen käyttöönotosta.

8.3 Mittausten laatuvaatimukset

Mittalaitteistoissa ja niiden asennuksessa sovelletaan sähkökaupan mittauksissa yleisesti noudatettavaa kulloinkin voimassa olevaa julkisia sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeita.

Sopijapuolet ovat velvollisia ilmoittamaan toisilleen viivytystä mittalaitteissa havaitsemistaan vioista ja muista asianomaisten standardien salliman arvon ylittävistä mittausvirheistä sekä ryhtymään välittömästi toimenpiteisiin havaittujen vikojen ja virheiden poistamiseksi.

8.4 Tilavaraus mittaukselle

Mikäli mittalaitteet sijaitsevat muualla kuin Fingridin tiloissa, Asiakas varaa omilta tai sähköverkkoonsa liittyneiltä kolmannen osapuolen sähköasemilta riittävät tilat mittalaitteille liittymispisteessä siirtyvän sähköenergian mittausta varten ja järjestää mittamuuntajat johdotuksineen ja tarvittavine liityntöineen sekä varmennetun apusähkösyötön. Asiakkaan on järjestettävä Fingridin tai tämän palvelutoimittajan edustajalle veloituksetta pääsy sähköasemalle.

8.5 Asiakkaan sähköverkko muodostaa oman mittausalueen taseselvityksessä

Kantaverkon liittymispisteen takainen Asiakkaan sähköverkko muodostaa kantaverkosta erillisen mittausalueen taseselvityksessä.

Asiakas on velvollinen huolehtimaan mittausalueen ylläpitäjän tehtävien järjestämisestä mukaan lukien mittausalueen taseselvitys sekä siihen liittyvän tiedonvaihdon järjestäminen paitsi, jos kantaverkon liittymispisteen takainen sähköverkko on jakeluverkonhaltijan jakeluverkko, jonka verkkoluvan mukainen nimellisjännite on alle 110 kV. Tällöin taseselvityksestä ja tiedonvaihdesta vastaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö eli Datahub.

Asiakas voi valtuuttaa kolmannen tahon huolehtimaan edellä mainituista mittausalueen ylläpitäjän tehtävistä. Mittausalueen ylläpitäjällä tulee olla valmiudet taseselvityksen ja siihen liittyvän tiedonvaihdon hoitamiseen sähköntoimitusten selvityksestä ja mittauksesta annetun valtioneuvoston asetuksen mukaisesti. Mikäli mittausalueen ylläpitäjänä toimii muu taho kuin luvanvaraista sähköverkkotoimintaa harjoittava verkonhaltija tai tasevastaava, mittausalueen ylläpitäjän tehtävistä ja vastuista taseselvityksessä sovitaan erillisellä Fingridin kanssa tehtävällä sopimuksella.

Taseselvityksen sulkeutumisen jälkeen Fingridin ja Asiakkaan taseselvityksen vastaverkkojen väliset virheet korjataan rahallisesti tasepoikkeaman hinnalla.

9 ASIAKKAAN SÄHKÖVERKKOA KOSKEVAT ILMOITUKSET

9.1 Tuotantoilmoitukset

Asiakas toimittaa Fingridille nettotuotantotiedot niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä voimalaitoksista, joista veloitetaan voimalaitoksen tehomaksu tai lyhyen käyttöajan energiamaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Tiedot toimitetaan 15 minuutin aikasarjoina edelliseltä vuorokaudelta käyttövuorokautta seuraavana arkipäivänä. Pumppuvoimalaitoksiin ja muihin energiavaraston osaksi luettaviin voimalaitoksiin sovelletaan tästä poiketen kohdan 9.3 ehtoja.

Fingrid voi käyttää taseselvitykseen toimitettuja voimalaitosten tuotantotietoja kantaverkkolaskituksen tarkistamiseen ja korjaamiseen. Asiakkaan tuotantoilmoitukset on lähetettävä sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla. Voimalaitosten tuotantotietojen tulee olla hyväksyttävästi vahvistettuna viimeistään kolmantena arkipäivänä laskutusjakson päättymisestä.

Voimalaitoksen nettotuotanto määritetään vähentämällä bruttotuotannosta kauppaja- ja teollisuusministeriön 11. huhtikuuta 2003 antaman asetuksen nro 309, tai sitä korvaavan, mukainen mitattu omakäyttöenergia. Asiakas toimittaa Fingridin pyynnöstä nettotuotannon määrittämisessä käytetyt omakäyttöenergian mittaus- ja laskentaperusteet.

Asiakas toimittaa pyydettyä Fingridille edellistä vuotta koskevat tiedot omien sekä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneiden sähköverovelvollisten valmisteverolain perusteella tekemien ilmoitusten mukaisista voimalaitoskohtaisista sähköntuotannon ja omakäyttöenergian kokonaismääristä. Asiakas vastaa annettujen voimalaitostietojen oikeellisuudesta ja tietojen päivittämisestä.

Tuotantoilmoitusten oikaisut tehdään takautuvasti enintään kolmen (3) vuoden ajalta. Oikaisua ei tehdä, mikäli korvattava määrä on alle sataviisikymmentä (150) euroa.

9.2 Nettosähkötehoilmoitukset

Asiakas ilmoittaa ja ylläpitää Fingridille Fingridin sähköisissä palveluissa nettosähkötehot niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä voimalaitoksista, joista veloitetaan voimalaitoksen tehomaksu tai lyhyen käyttöajan energiamaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Pumppuvoimalaitoksiin ja muihin energiavaraston osaksi luettaviin voimalaitoksiin sovelletaan tästä poiketen kohdan 9.3 ehtoja.

Nettosähköteholla tarkoitetaan tuotantomahdollisuuksien ylärajaa eli suurinta nettosähkötehoa, jonka voimalaitos voi tuottaa vähintään yhden tunnin ajan normaalissa käyttötilanteessa. Voimalaitoksen nettosähköteho määritetään vähentämällä bruttotehosta kauppaja- ja teollisuusministeriön 11. huhtikuuta 2003 antaman asetuksen nro 309 tai sitä korvaavan mukainen omakäyttöteho (tuntimitattu omakäyttöenergia). Asiakas toimittaa Fingridin pyynnöstä nettotuotannon määrätyksessä käytetyt omakäyttöenergian mittaus- ja laskentaperusteet. Nettosähkötehon määrittämisessä otetaan huomioon myös voimalaitoksen koneistot ja laitteet, kuten kattila ja teollisuuslaitosten yhteydessä tuotantoprosessi.

Asiakas vastaa annettujen tehotietojen oikeellisuudesta ja päivittämisestä. Jos Asiakkaan voimalaitosten tai sähköverkkoonsa tai sähköverkkonsa kautta liittyvien voimalaitosten nettosähkötehoihin tulee muutoksia, uusi voimalaitos otetaan käyttöön tai olemassa oleva voimalaitos poistuu, liite 3 päivitetään vastaamaan muuttunutta tilannetta. Tarkistetut arvot tulevat voimaan tarkistushetkeä seuraavan kalenterikuukauden alusta.

9.3 Energiavarastojen teho- ja energiai ilmoitukset

Asiakas ilmoittaa ja ylläpitää Fingridille Fingridin sähköisissä palveluissa kulutustilan ja tuotantotilan mitoitus- ja tehot niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä energiavarastoista, joista veloitetaan energiavarastojen tehomaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Kulutustilan ja tuotantotilan mitoitus- ja tehot määritetään sähkövarastoille Fingridin sähkövarastojen järjestelmäteknisten vaatimusten (SJV) mukaisesti ja pumppuvoimalaitoksilta Fingridin voimalaitosten järjestelmäteknisten vaatimusten (VJV) ja kulutuksen järjestelmäteknisten vaatimusten (KJV) mukaisesti.

Asiakas vastaa annettujen tehotietojen oikeellisuudesta ja päivittämisestä. Jos Asiakkaan energiavarastoihin tai sähköverkkoonsa tai sähköverkkonsa kautta liittyvien energiavarastojen tehotietoihin tulee muutoksia, uusi energiavarasto otetaan käyttöön tai olemassa oleva energiavarasto poistuu, liite 3 päivitetään vastaamaan muuttunutta tilannetta. Tarkistetut arvot tulevat voimaan tarkistushetkeä seuraavan kalenterikuukauden alusta.

Asiakas toimittaa Fingridille lataus- ja purkuenergiatiedot niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä energiavarastoista, joista veloitetaan energiavarastojen tehomaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Tiedot toimitetaan 15 minuutin mittaisina aikasarjoina edelliseltä vuorokaudelta käyttövuorokaudelta seuraavana arkipäivänä. Tietojen tulee olla hyväksyttävästi vahvistettuna viimeistään kolmantena arkipäivänä laskutusjakson päättymisestä kantaverkkolaskutusta varten. Asiakkaan ilmoitukset on lähetettävä sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla.

9.4 Hybridivoimalaitosten teho- ja energiai ilmoitukset

Asiakas ilmoittaa ja ylläpitää Fingridille Fingridin sähköisissä palveluissa kulutustilan ja tuotantotilan mitoitus- ja tehot eriteltynä voimalaitososioiden ja sähkövaraston osalta niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä hybridivoimalaitoksista,

joista veloitetaan tehomaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Kulutustilan ja tuotantotilan mitoitusetot määrätään Fingridin sähkövarastojen järjestelmätekniisten vaatimusten (SJV) ja voimalaitosten järjestelmätekniisten vaatimusten (VJV) mukaisesti.

Jos Asiakkaan hybridivoimalaitoksiin tai sähköverkkoonsa tai sähköverkkonsa kautta liittyvien hybridivoimalaitosten mitoitusetoihin tulee muutoksia, uusi hybridivoimalaitos otetaan käyttöön tai olemassa oleva hybridivoimalaitos poistuu, liite 3 päivitetään vastaamaan muuttunutta tilannetta. Tarkistetut arvot tulevat voimaan tarkistushetkeä seuraavan kalenterikuukauden alusta.

Asiakas toimittaa Fingridille nettotuotanto- ja lataustiedot niistä sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä hybridivoimalaitoksista, joista veloitetaan tehomaksu Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) mukaisesti. Tiedot toimitetaan 15 minuutin mittaisina aikasarjoina edelliseltä vuorokaudelta käyttövuorokaudelta seuraavana arkipäivänä. Tietojen tulee olla hyväksyttävästi vahvistettuna viimeistään kolmantena arkipäivänä laskutusjakson päättymisestä kantaverkkolaskutusta varten. Asiakkaan ilmoitukset on lähetettävä sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla.

9.5 Kulutus- ja rajapistemittaukset

Fingrid voi pyytää Asiakasta toimittamaan kulutus- ja rajapistemittauksia poikkeuskytkentöjen ja varasyöttöjen aikaista laskutusta varten. Mikäli Asiakkaalla on tarvittavat mittaukset saatavilla, tulee Asiakkaan toimittaa ne Fingridille varttisarjoina sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla. Muuten laskutustiedot arvioidaan käytettävissä olevien muiden tietojen perusteella.

10 MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN

Asiakas maksaa sähkön siirrosta kantaverkossa Sopimuksen mukaiset maksut kuukausittain Fingridin lähettämän laskun mukaisesti. Maksut ja hinnoitteluperusteet on esitetty liitteessä 2 (Kantaverkkopalveluhinnoittelu). Asiakkaan maksujen perusteena käytettävät mittaukset on esitetty Sopimuksen liitteessä 3.

10.1 Netotus

Mikäli Asiakkaalla on useita liittymispisteitä samassa kantaverkon kytkinlaitoksessa, kantaverkosta ottomaksun ja kantaverkkoon automaksun perusteena oleva energiamäärä on näiden liittymispisteiden mitattujen pätö- ja loistehoenergiamäärien nettosumma.

Eri asiakkaiden samaan kantaverkon kytkinlaitokseen liittyvien liittymispisteiden mitatut energiamäärät voidaan laskea vastaavasti yhteen. Menettelyn edellytyksenä on, että laskentatavasta tehdään erillinen Fingridin sopimusmallin mukainen netotussopimus asiakkaiden ja Fingridin kesken. Netotussopimuksessa määritellään, mitkä mittaukset lasketaan yhteen sekä nimetään yksi vastuussa oleva asiakas, jolle hyvitys kohdistetaan. Edellä mainittu vastuussa oleva asiakas tekee jaon netotussopijapuolten kesken. Jakoperustetta sovelletaan seuraavan kuukauden alusta netotussopimuksen allekirjoituksesta lukien. Loistehon tuntikeskitehojen ja energioiden netottaminen hyväksytään vastaavalla tavalla.

Mikäli Asiakkaan sähköverkon käyttövarmuus edellyttää rengaskäyttöä ja se on kytkeytyneenä kantaverkon rinnalle, Asiakkaan kantaverkon liittymispisteiden tuntikohtaiset energiamäärät voidaan laskea vastaavasti yhteen. Menettelyn edellytyksenä on, että laskentatavasta tehdään erillinen Fingridin sopimusmallin mukainen netotussopimus Asiakkaan ja Fingridin kesken ja, että netotettava sähköenergia voidaan määrittää mittauksin yksiselitteisesti kaikissa käyttötilanteissa.

Loistehon tuntikeskitehojen ja energioiden netottaminen hyväksytään vastaavalla tavalla.

Netotusta ei sovelleta kyseiseen kytkinlaitokseen vaikuttavissa kantaverkon vika-, huolto- ja muutostilanteissa.

10.2 Sähkövero ja siihen liittyvä vakuus

Sähkövero muodostuu energiaverosta ja huoltovarmuusmaksusta ja mahdollisista muista lakisääteisistä maksuista. Fingrid perii verkonhaltijan ominaisuudessa sähköveron asiakkailta, jotka ovat sähköverovelvollisia ja jotka eivät ole sähköverkkoluvallisia tai rekisteröityneet sähköntuottajiksi.

Fingrid on vastuussa Fingridin sähköverkkoon liitettyjen sähköverovelvollisten asiakkaiden sähköveron maksamisesta. Tämän kantaverkkotoimintaan kuulumattoman maksuvastuun vakuudeksi sähköverovelvollisilta asiakkailta vaaditaan vakuus, joka on Fingridin julkaiseman vakuusmallin mukainen *On First Demand* - tyyppinen pankkitakuu tai pantattu tili. Vakuuden on katettava Asiakkaan arvioidun kolmen (3) kuukauden sähköveron määrän arvonlisäveroineen. Fingrid ei vaadi vakuutta, jos vakuuden määrä alittaisi 100 000 € paitsi, mikäli Asiakkaalla on maksuhäiriömerkintöjä.

Asiakkaan tulee toimittaa Fingridille vakuus Sopimuksen voimaantulohetkeen mennessä. Asiakas vastaa kaikista vakuuteen liittyvistä maksuista ja kuluista. Fingridillä on oikeus käyttää vakuutta Asiakkaalta erääntyneiden saataviensa, kertyneiden viivästyskorkojen ja kohtuullisten perimiskulujen kattamiseksi. Fingridillä on oikeus käyttää vakuutta, vaikka Asiakas riitauttaisi vakuuden käyttämisen. Jos Fingrid käyttää pankkitakuun tai tilipantin tai osan siitä saataviensa kattamiseksi, Fingridillä on oikeus vaatia Asiakasta täydentämään vakuutta alkuperäistä vastaavan summan määräiseksi, jos sopimussuhde edelleen jatkuu.

Pankkitakuun myöntäjän tulee olla Fingridin hyväksymä pankki. Pankkitakuun on oltava voimassa toistaiseksi. Mikäli pankki irtisanoo voimassa olevan pankkitakuun, Asiakkaan tulee toimittaa uusi vakuus. Korvaavan vakuuden tulee olla voimassa ennen irtisanotun pankkitakuun päättymistä.

Sähkön toimittamiseksi veroluokalla II Asiakkaan on annettava Fingridille kirjallinen vakuutus kyseiseen veroluokkaan kuulumisesta. Mikäli Asiakkaan sähkön käyttö jakautuu I ja II veroluokkiin, Asiakkaan tulee lähettää veroluokkaan I kuuluvat mitatut energiamäärät sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla. Laskutusta koskevan kuukauden tiedot tulee olla toimitettuna ja hyväksyttävästi vahvistettuna viimeistään laskutusta seuraavan kuukauden kolmantena arkipäivänä.

Mikäli verovelvollisen Asiakkaan, jolla ei ole sähköverkkolupaa tai joka ei ole rekisteröitynyt sähköntuottajaksi, sähköverkon kautta siirretään sähköä verkkoluvalliselle sähkön käyttäjälle, verottoman sähkövaraston pitäjälle tai sähkön tuottajalle, kyseinen sähkön siirto tulee ilmoittaa sähkökaupan tiedonvaihdon menettelyohjeissa määritellyllä tavalla. Laskutusta koskevan kuukauden energiamittareiden vartikeskitehotiedot tulee olla toimitettuna ja hyväksyttävästi vahvistettuna viimeistään laskutusta seuraavan kuukauden kolmantena arkipäivänä.

10.3 Arvonlisävero sekä muut välilliset verot ja maksut

Sopimuksessa mainittujen maksujen lisäksi Asiakas maksaa Fingridille kulloinkin voimassa olevan arvonlisäveron sekä Sopimuksen määrittelemään sähkön siirtoon kohdistuvat mahdolliset muut Fingridille määrättyt välilliset verot ja viranomaisten määräämät maksut.

10.4 Laskun oikaiseminen

Mikäli mittalaitteistosta tai muusta syystä todetaan aiheutuneen suurempi mittausvirhe kuin 2 %, virheestä kärsineellä Sopijapuolella on oikeus vaatia kanta-verkkolaskutuksen oikaisua. Oikaisun suuruus määritetään käytettävissä olevien mittautietojen ja tarvittaessa ulkopuolisen asiantuntijan avulla oikaisua vaatineen Sopijapuolen lukuun. Jos oikaisu on aiheellinen, virheestä vastuussa oleva Sopijapuoli vastaa kustannuksista.

Fingrid ja Asiakas sopivat pidemmän aikajakson takautuvasta korjauksesta enintään kolmen (3) vuoden ajalta. Jos mittausvirheen syntymisajankohtaa ei voida luotettavasti määrittää, oikaisua ei tehdä ilman erityistä syytä pidemmältä kuin kuuden (6) kuukauden jaksolta. Erityisinä syinä pidetään laskuun sisältyviä viranomaismaksuja ja veroja. Oikaisu koskee tällöinkin koko laskua, ei vain viranomaismaksujen ja verojen osaa. Oikaisua ei tehdä, mikäli korvattava määrä on alle sataviisikymmentä (150) euroa. Laskutuksen oikaisun lisäksi kumpikaan Sopijapuoli ei ole tämän sopimuksen perusteella velvollinen korvaamaan toiselle mittausvirheen takia syntyneitä korkokustannuksia tai muita kustannuksia.

11 MAKSUEHDOT

11.1 Maksuaika

Asiakas maksaa Sopimuksen mukaiset maksut kuukausittain Fingridin lähettämän laskun mukaisesti. Maksuaika on neljätoista päivää. Eräpäivä merkitään laskuun.

Mikäli laskutus viivästyy Asiakkaasta johtuvasta syystä, maksuaikaa lyhennetään viivästystä vastaavasti. Mikäli laskutus viivästyy Asiakkaasta johtuvasta syystä enemmän kuin neljätoista (14) päivää, Asiakas maksaa ylittävältä ajalta kohdan 11.3 mukaisen viivästyskoron.

11.2 Muistutukset

Asiakas tekee laskua koskevat muistutukset viivytyksettä kirjallisesti. Fingrid tarkistaa laskun ja lähettää Asiakkaalle tarvittavan oikaisulaskun viivytyksettä. Muistutus ei vapauta Asiakasta maksuvelvollisuudesta eräpäivänä, ellei Sopijapuolten kesken ole toisin sovittu.

11.3 Viivästyskorko

Jos Asiakkaan maksusuoritus viivästyy eikä lasku ole oleellisesti virheellinen, Asiakas maksaa Fingridille laskun eräpäivästä suorituksen saapumispäivään laskussa mainittua vuotuista viivästyskorkoa, joka on kulloinkin voimassa olevan korkolain mukainen viivästyskorko.

11.4 Maksuvelvollisuuden laiminlyönti

Jos Asiakkaan maksusuoritus myöhästyy laskun eräpäivästä, Fingrid lähettää asiakkaalle kirjallisen maksumuistutuksen.

Jos Fingrid ei ole saanut maksusuoritusta viikon kuluessa maksumuistutuksesta, Fingridillä on oikeus lähettää Asiakkaalle kirjallinen varoitus sähkön siirron keskeyttämisestä. Fingridillä on oikeus lähettää asiakkaalle varoitus myös, mikäli Asiakas on toistuvasti laiminlyönyt laskujen maksun eräpäivänä.

Kirjallisesta varoituksesta käy ilmi Sopimuksen mukaisen sähkön siirron keskeyttämisajankohta. Varoitus lähetetään Asiakkaalle vähintään kahta (2) viikkoa ennen Sopimuksen mukaista sähkön siirron keskeyttämistä.

Fingridillä on oikeus keskeyttää Sopimuksen mukainen sähköön siirto varoituksessa määriteltynä ajankohtana. Keskeytystä ei kuitenkaan panna täytäntöön, mikäli Fingrid on saanut Asiakkaalta maksusuorituksen viivästyskorkoineen keskeyttämisaikaan mennessä ja Asiakas on toimittanut Fingridille vähintään kolmen (3) kuukauden kantaverkkolaskutusta vastaavan kohdassa 10.2 esitetyn vakuuden, pankkitakauksen tai vähintään kolmen (3) kuukauden ennakkomaksun kahden (2) viikon kuluessa varoituksesta. Vakuusmenettelystä luovutaan, mikäli Asiakas on suorittanut maksunsa seuraavan kahdentoista (12) kuukauden aikana ajallaan.

Fingridillä on oikeus käyttää vakuutta Asiakkaalta erääntyneiden saataviensa, kertyneiden viivästyskorkojen ja kohtuullisten perimiskulujen kattamiseksi. Jos Fingrid käyttää pankkitakuuden tai ennakkomaksun tai osan siitä saataviensa kattamiseksi, Fingridillä on oikeus vaatia Asiakasta täydentämään vakuutta alkuperäistä vastaavan summan määräiseksi, jos sopimussuhde edelleen jatkuu.

Fingrid ei maksa ennakkomaksulle korkoa tai vastaa pankkitakaukseen liittyvistä kustannuksista.

Fingridillä on lisäksi oikeus vaatia Asiakasta maksamaan laskutuskauden maksut etukäteen ennakkomaksuna, mikäli Asiakkaan maksusuoritukset ovat toistuvasti myöhässä laskun eräpäivästä tai mikäli Asiakkaalla on maksuhäiriömerkintöjä, Asiakas on joutunut yrityssaneeraukseen tai konkurssiin. Tällainen vaatimus voidaan tehdä enintään yhden (1) vuoden pituiselle jaksolle kerrallaan.

12 MAKSUJEN JA EHTOJEN TARKISTUKSET

12.1 Viranomaisten toimenpiteet

Fingridin kustannuksiin välittömästi ja olennaisesti vaikuttavat muutokset, joita ei ole voitu Sopimusta tehtäessä ottaa huomioon ja jotka eivät tule korvatuiksi kohdan 9 perusteella, otetaan huomioon maksuja lisäävänä tai vähentävänä tekijänä vaikutustensa mukaisesti. Tällaisia muutoksia ovat kansallisista tai eurooppalaisista lainsäädännöllisistä tai viranomaisten muista toimenpiteistä johtuvat verot, julkiset maksut ja velvoitteet ja muut edellä mainituista syistä johtuvat muutokset, jotka kohdistuvat tässä Sopimuksessa tarkoitettuun sähköön siirtoon.

12.2 Epäsuhteen poistaminen

Mikäli Sopijapuolista riippumattomat syyt johtavat Sopimuksen suoritusvelvollisuuksien ilmeiseen epäsuhteeseen, Sopijapuolet neuvottelevat maksujen tai muiden sopimusehtojen tarkistamisesta epäsuhteen poistamiseksi. Tällaisia syitä ovat taloudellisten tai kaupallisten olosuhteiden muutokset, lainsäädännössä tapahtuvat muutokset, viranomaisten toimenpiteet tai muut syyt, joita ei ole voitu ottaa kohtuudella huomioon Sopimusta tehtäessä.

13 VAHINGONKORVAUKSET

13.1 Yleiset edellytykset

Asiakkaan sähkölaitteiston on oltava kohdassa 3 yksilöityjen Fingridin liittymisehtojen mukainen. Asiakas on oikeutettu vahingonkorvaukseen Asiakkaalle Suomessa syntyneistä henkilö- tai esinevahingoista jäljempänä mainituin edellytyksin, mikäli sähköön siirto ei ole Sopimuksen tai liittymissopimuksen mukaista. Asiakkaan oma vahingonkorvausvastuu on määriteltä kohdassa 13.4.

13.2 Vahingonkorvaus Asiakkaalle

Fingrid on vahingonkorvausvastuussa Asiakkaalle Fingridin tai Fingridin alihankkijan lievää suuremmasta tuottamuksesta aiheutuvista esine- tai henkilövahingoista, jos vahinko on aiheutunut Fingridin yleisistä liittymisehdoista poikkeavista jännite- tai taajuusvaihteluista, toistuvista keskeytyksistä, tai yksittäisestä keskeytyksestä, joka johtuu sähkömarkkinalain mukaisen kehittämisvelvollisuuden laiminlyönnistä. Korvausvastuuta ei kuitenkaan synny, mikäli Asiakkaan sähkölaitteisto ei ole liittymissopimuksen mukainen ja tämä on vaikuttanut vahingon aiheutumiseen tai Asiakkaan on muutoin voitu edellyttää varautuvan keskeytyksen tai häiriön aiheuttaman vahingon ennaltaehkäisyyn tai rajoittamiseen suojauslaitteella, ohjeistuksella tai muilla järjestelyillä.

Fingrid ei vastaa esinevahingoista, jotka syntyvät sähkön siirron yksittäisestä keskeytyksestä eikä esinevahingoista, jotka johtuvat muiden omistamien sähköverkkojen aiheuttamista häiriöistä.

Fingrid ei vastaa, mikäli 13.3. kohdassa ei ole muuta määrätty, vahingon seurauksena saamatta jääneestä voitosta, tuotannon menetyksestä, vahingoittuneesta raaka-aineesta, tuotannon uudelleen käynnistämisen kustannuksista, keskeytysten johdosta syntyvistä siirtopalvelun korvaavien järjestelyjen kustannuksista, Asiakkaan asiakkaan laitteistovahingoista, Asiakkaalle tuomituista tai Asiakkaan maksamista vahingonkorvauksista eikä muistakaan edellä kuvatun kaltaisista seurannaisvahingoista.

Fingridin kokonaisvastuu kaikista asiakkaille tapahtumisvuonna sattuneista tämän kohdan perusteella korvattavista vahingoista on yhteensä enintään kaksitoista miljoonaa (12 000 000) euroa kalenterivuotta kohden. Vahinkotapahtumasta voi vaatia korvausta vain kyseisen vuoden osalta. Korvaukset maksetaan kultakin vuodelta seuraavan tammikuun aikana tai heti sen jälkeen, kun korvattavien vahinkojen vuotuinen kokonaismäärä on selvinnyt. Mikäli vahingonkorvausten vuotuinen kokonaismäärä ylittää kaksitoista miljoonaa (12 000 000) euroa, kaikkia korvauksia pienennetään korvausten määrän suhteessa alaspäin.

13.3 Vahingonkorvaus Asiakkaan asiakkaalle

Fingrid suorittaa Asiakkaalle kohdan 13.2 mukaisen vahinkotapahtuman yhteydessä Asiakkaan asiakkaalleen korvaamat vahingot, jos Asiakkaan korvausvelvollisuus perustuu pakottavaan lainsäädäntöön. Jos Asiakkaan asiakas on jakeluverkkoon liittynyt sähkönkäyttäjä, sovelletaan kohdan 13.2 mukaisen vahinkotapahtuman yhteydessä vahinkojen korvausperusteena Energiateollisuus ry:n laatimia Sopimuksen tekohetkellä voimassa olevia verkkopalveluehtoja. Suurjännitteiseen jakeluverkkoon liittyneen Asiakkaan asiakkaalle ei korvata välillisiä vahinkoja. Fingridin korvausvelvoite ei koske sähkökatkosten vakiokorvauksia.

Tämän kohdan nojalla suoritettavan korvauksen edellytyksenä on, että korvattavan vahingon määrä Asiakasta ja vahinkotapahtumaa kohti on yli tuhat (1 000) euroa ja että Asiakas on ilmoittanut viipymättä ja kirjallisesti Fingridille vahingon syntymisestä sekä sopinut ennen suoritusta korvauksen perusteesta ja määrästä Fingridin kanssa. Korvausvastuuta ei kuitenkaan synny, mikäli Asiakkaan tai Asiakkaan asiakkaan on voitu edellyttää varautuvan keskeytyksen tai häiriön aiheuttaman vahingon ennaltaehkäisyyn tai rajoittamiseen suojauslaitteella, ohjeistuksella tai muilla järjestelyillä.

Jos tässä kohdassa tarkoitettu vahinko on aiheutunut sellaiselle sähkön käyttäjälle, jonka sähkön siirrosta huolehtii muu kuin kantaverkkoon suoraan liittynyt Fingridin Asiakas, noudatetaan soveltuvin osin tässä kohdassa edellä mainittuja periaatteita.

Fingridin kokonaisvastuu kaikista asiakkaille tapahtumisvuonna sattuneista tämän kohdan perusteella korvattavista vahingoista on yhteensä enintään kaksi miljoonaa (2 000 000) euroa kalenterivuotta kohden. Vahinkotapahtumasta voi vaatia korvausta vain kyseisen vuoden osalta. Korvaukset maksetaan kultakin vuodelta seuraavan tammikuun aikana tai heti sen jälkeen, kun tämän kohdan perusteella korvattavien vahinkojen vuotuinen kokonaismäärä on selvinnyt. Mikäli vahingonkorvausten vuotuinen kokonaismäärä ylittää kaksi miljoonaa (2 000 000) euroa, kaikkia korvauksia pienennetään korvausten määrän suhteessa alaspäin. Korvaukset Asiakkaan asiakkaalle selvittää ja maksaa Asiakas.

13.4 Asiakkaan vahingonkorvausvelvollisuus

Asiakas vastaa Fingridille Asiakkaan tai Asiakkaan alihankkijan lievää suuremmasta tuottamuksesta aiheuttamista esine- tai henkilövahingoista, jos vahinko on aiheutunut Fingridin suosituksista ylittävistä jännite- ja taajuusvaihteluista. Korvausvastuuta ei kuitenkaan synny, mikäli Fingridin on voitu edellyttää varautuvan keskeytyksen tai häiriön aiheuttaman vahingon ennaltaehkäisyyn tai rajoittamiseen suojauslaitteella, ohjeistuksella tai muilla järjestelyillä.

Asiakas ei vastaa vahingoista, jotka syntyvät sähkönsiirron keskeytymisestä. Asiakas ei vastaa vahingon seurauksena saamatta jääneestä voitosta, tuotannon menetyksestä, vahingoittuneesta raaka-aineesta, tuotannon uudelleen käynnistämisen kustannuksista, keskeytysten johdosta syntyvistä siirtopalvelun korvaavien järjestelyjen kustannuksista, Fingridin Asiakkaan laitteistovahingoista, Fingridille tuomituista tai Fingridin maksamista vahingonkorvauksista eikä muistakaan edellä kuvatuista kaltaisista seurannaisvahingoista.

Asiakkaan kokonaisvastuu tämän kohdan perusteella korvattavista vahingoista on enintään viisisataatuhatta (500 000) euroa kalenterivuotta kohden.

13.5 Muu vastuu

Fingrid ei vastaa muista kuin kohdissa 13.2 ja 13.3 tarkoitetuista vahingoista. Asiakas ei vastaa muista kuin kohdassa 13.4 tarkoitetuista vahingoista.

14 YLIVOIMAINEN ESTE

Fingridillä on oikeus ylivoimaisen esteen (force majeure) sattuessa rajoittaa Asiakkaan sähkönsiirtoa tai keskeyttää se kokonaan.

Ylivoimaiseksi esteeksi katsotaan sellainen tapahtuma, jota Fingrid ei ole voinut estää kohtuullista huolellisuutta noudattaen ja joka tekee Fingridin Sopimuksen mukaisen sähkönsiirron mahdottomaksi tai vaikeuttaa sitä olennaisesti tai tekee sen taloudellisesti tai muuten kohtuuttomaksi.

Ylivoimaisia esteitä ovat sota, sisäiset levottomuudet, sabotaasi, räjähdys, tulipalo, poikkeuksellinen ja ennalta-arvaamaton sääolosuhde, yleinen liikenteen keskeytyminen, lakko tai avainryhmän työnseisaus, työnantajajärjestön määräämä työsulku, viranomaisten toimenpide, tuotantokapasiteetin riittämättömyys tai muu vaikutuksiltaan yhtä merkittävä ja epätavallinen syy. Ylivoimaiseksi esteeksi katsotaan myös edellä mainituista syistä johtuva voimantuotannon keskeytyminen sekä sellainen voimantuotanto- tai siirtojärjestelmän vaurioituminen, johon eurooppalaisissa sähköjärjestelmissä yleisesti sovellettavilla periaatteilla tai lainsäädännön tai viranomaisen vaatimuksilla ei ole voitu varautua.

Ylivoimaisen esteen ilmaantumisesta samoin kuin sen poistumisesta Fingrid ilmoittaa viivytyksettä Asiakkaalle.

KANTAVERKKOPALVELUHINGNOITTELU 2026

Sisällys

1	MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN	3
1.1	Pätötehoa koskevat maksut.....	3
1.1.1	Kulutusmaksu	3
1.1.2	Kantaverkosta ottomaksu	3
1.1.3	Kantaverkkoonantomaksu	3
1.1.4	Voimalaitosten tehomaksu	4
1.1.5	Lyhyen käyttöajan voimalaitokset.....	4
1.1.6	Energiavarastojen tehomaksu	4
1.1.7	Tehomaksut hybridivoimalaitoksilla	5
1.2	Loissähköä koskevat maksut.....	5

1 MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN

Sopijapuolten vastuista, oikeuksista ja velvollisuuksista on sovittu Kantaverkko-sopimuksessa ja Kantaverkkopalveluehdoissa.

Fingrid ilmoittaa vuosittain seuraavan vuoden kantaverkkopalvelumaksut ja maksukomponentit lokakuun loppuun mennessä. Maksut ovat ilman arvonlisäveroä.

Fingridillä on oikeus muuttaa edellä mainittuja maksuja perustelluista syistä ja ilmoittamalla muutoksista vähintään kolme (3) kuukautta ennen muutoksen voimaantuloä.

1.1 Pätötehoa koskevat maksut

Fingrid laskuttaa Asiakkaalta kuukausittain alla esitetyt maksut kantaverkon liittymispistekohtaisesti. Kaikki energiaperusteiset maksukomponentit lasketaan tunneittain summaamalla 15 minuutin mittaustiedot. Anto- ja ottoenergiat netottuvat tunnin sisällä siten, että kantaverkon liittymispisteellä on yhdellä tunnilla vain joko kantaverkosta ottoa tai kantaverkkoon antoa.

1.1.1 Kulutusmaksu

Asiakas maksaa kulutusmaksun kantaverkon liittymispisteissä Asiakkaan sähköverkkoon suoraan tai välillisesti liittyvän sähköenergian kulutuksen määrän perusteella. Energiavarastojen latausenergiasta ja voimalaitosten omakäyttösähköstä ei peritä kulutusmaksua.

Kulutusmaksun perusteena oleva kulutus määritetään Asiakkaan liittymispisteessä virtaavan sähköenergian, Sopimuksen liitteen 3 mukaisten voimalaitosten ja hybridivoimalaitosten nettotuotantojen, energiavarastojen purku- ja latausenergian sekä mahdollisesti Asiakkaan liittymispisteen takana olevan sähköenergian tuonnin ja viennin perusteella.

Kulutusmaksun laskennassa huomioidaan vähintään 1 MW voimalaitosten nettotuotannot. Tätä pienempien tuotantoyksiköiden nettotuotannot huomioidaan vain, jos ne ovat osa vähintään 1 MW voimalaitosta tai hybridivoimalaitosta.

Kulutusmaksun yksikköhinnat ovat talviarkipäivänä x,xx €/MWh ja muuna aikana x,xx €/MWh. Talviarkipäivällä tarkoitetaan 1.12. - 28.2. maanantai - perjantai klo 7.00 - 21.00 välistä aikaa.

1.1.2 Kantaverkosta ottomaksu

Asiakas maksaa kantaverkon ottomaksun kantaverkon liittymispisteiden kautta virtaavan sähköenergian määrän perusteella.

Kantaverkosta ottomaksun yksikköhinta on x,xx €/MWh.

1.1.3 Kantaverkkoon automaksu

Asiakas maksaa kantaverkkoon automaksun kantaverkon liittymispisteiden kautta virtaavan sähköenergian määrän perusteella.

Kantaverkkoon automaksun yksikköhinta on x,xx €/MWh.

1.1.4 Voimalaitosten tehomaksu

Asiakas maksaa voimalaitoksen tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä voimalaitoksista, joiden komission asetuksen (EU) 543/2013 mukaan määritetty nettosähköteho on vähintään 1 MW.

Voimalaitosten tehomaksu peritään Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta voimalaitoksilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittaman nettosähkötehon perusteella.

Voimalaitoksen tehomaksu on xxx €/MW, kk (eli xxx €/MW vuodessa).

Pumppuvoimalaitoksista ja vastaavista energiavaraston osaksi lukeutuvista voimalaitoksista ei veloiteta voimalaitoksen tehomaksua tai lyhyen käyttöajan energiamaksua, vaan niitä käsitellään kantaverkkopalvelulaskutuksessa kuten muitakin energiavarastoja.

1.1.5 Lyhyen käyttöajan voimalaitokset

Sopijapuolet sopivat erikseen vuosittain joulukuussa niistä lyhyen käyttöajan voimalaitoksista, joihin sovelletaan seuraavalle vuodelle energiaperusteista maksua voimalaitoksen tehomaksun sijaan. Sovittujen lyhyen käyttöajan voimalaitoksien tuotannosta Asiakas maksaa erillisen energiaperusteisen maksun niiden nettotuotannon perusteella.

Lyhyen käyttöajan energiamaksu on x,xx €/MWh.

Voimalaitoksen tehomaksua eikä lyhyen käyttöajan voimalaitoksen energiamaksua veloiteta varavoimageneraattoreilta, joita käytetään rinnan sähköjärjestelmän kanssa enintään viisi minuuttia kalenterikuukaudessa, kun sähköjärjestelmä on normaalitilassa.

Voimalaitoksen tehomaksun ja lyhyen käyttöajan voimalaitosten energiamaksun laskutuksesta on vapautettu sähkömarkkinalain 30 § mukaiset verkkoyhtiöiden siirrettävät varavoimakoneet, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa. Vapautus koskee myös niitä kulutuskohdeissa sijaitsevia kalenterivuositain enintään 500 tuntia sähköjärjestelmän kanssa rinnankäyviä varavoimageneraattoreita, joiden käyttö johtaa aina ottotehon pienemiseen verkkoluvallisen verkon liittymispisteessä kuitenkin siten, ettei syöttösuunta liittymispisteessä vaihdu.

1.1.6 Energiavarastojen tehomaksu

Asiakas maksaa energiavaraston tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä energiavarastoista, joiden tuotantotilan tai kulutustilan mitoitusteho on vähintään 1 MW.

Energiavarastojen tehomaksu peritään Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta energiavarastoilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittamien sovittujen mitoitustehojen perusteella. Energiavaraston tehomaksu peritään erikseen energiavaraston kulutustilan ja tuotantotilan mitoitustehosta.

Energiavaraston tehomaksu on x,xx €/MW, kk (eli xxx €/MW vuodessa).

Energiavarastojen tehomaksua ei veloiteta energiavarastoilta, joiden tarkoitus on varmistaa keskeytymätön sähkötehon syöttö turvattavalle kuormitukselle sähköverkon häiriöiden aikana ja joita käytetään rinnan sähköjärjestelmän kanssa enintään viisi minuuttia tilanteessa, jossa siirrytään varavirtalähteen syötöltä verkkosyötölle.

Energiavarastojen tehomaksua ei veloiteta verkonhaltijoiden omistamilta energiavarastoilta, vaikka niitä käytettäisiin rinnan sähköjärjestelmän kanssa. Energiavarastojen tehomaksua ei myöskään veloiteta rinnankäyviltä energiavarastoilta, joita käytetään joustopalvelun tarjoamiseen verkonhaltijalle, mikäli verkonhaltija on solminut vähintään vuoden pituiseksi ajaksi energiavaraston käyttöä koskevan pitkäaikaisen sopimuksen, jonka mukaan verkonhaltijalla on ensisijainen oikeus energiavaraston kapasiteetin varaamiseen huolehtiakseen sähköverkkonsa varmasta, luotettavasta ja tehokkaasta käytöstä.

Energiavaraston tehomaksun laskutuksesta on vapautettu ne rinnankäyvät energiavarastot, joita käytetään vain tukemaan voimalaitoksen tai kulutuskohteen toimintaa, jotta se täyttää järjestelmätekniset vaatimukset.

1.1.7 Tehomaksut hybridivoimalaitoksilla

Asiakas maksaa tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä hybridivoimalaitoksista, joiden kulutustilan tai tuotantotilan mitoitusteho on vähintään 1 MW.

Tehomaksut peritään Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta hybridivoimalaitoksilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittamien sovittujen mitoitustehojen perusteella. Hybridivoimalaitoksen, joka koostuu sekä voimalaitososiosta että sähkövarastosta, voimalaitososiota sovelletaan aina voimalaitoksen tehomaksua, eikä lyhyen käyttöajan energiamaksu koske sitä.

Hybridivoimalaitoksilla tehomaksu peritään erikseen kulutustilan ja tuotantotilan mitoitustehosta. Kulutustilan mitoitustehosta peritään energiavaraston tehomaksu. Tuotantotilan mitoitustehosta peritään ensisijaisesti voimalaitoksen tehomaksu. Mikäli hybridivoimalaitoksen tuotantotilan mitoitusteho ylittää voimalaitososioiden yhteenlasketut nettosähkötehot, peritään ylittävältä osuudelta energiavaraston tehomaksu.

1.2 Loissähköä koskevat maksut

Fingrid seuraa Asiakkaan loissähkön oton ja annon tuntikeskituntitehoa liittymispisteittäin. Mikäli loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeen perusteella määritetty liittymispistekohtainen loissähkön käyttö ylittyy, Fingrid laskuttaa Asiakasta kuukausittain loissähkön oton jaannon tuntikeskitetystä ja loisenergiasta.

Fingrid perii vuoden 2026 alusta alkaen loissähkön siirrosta kyseisen liittymispisteen loissähkörajojen ylittävältä osalta kunkin kuukauden suurimmasta keskituntitehosta xxx €/Mvar, kk ja loisenergiasta x,xx €/Mvarh. Fingrid hyvittää kantaverkon tueksi Asiakkaalta tai Asiakkaan asiakkaalta pyytämästään loistehosta kyseisen liittymispisteen loissähkörajojen ylittävältä osalta kunkin kuukauden suurimmasta keskituntitehosta xxx €/Mvar, kk ja loissähköenergiasta x,xx €/Mvarh. Fingrid ilmoittaa Asiakkaalle Asiakkaan asiakkaalta pyydetyistä loistehon tuesta, ja huomioi nämä ylitykset lievennyksinä Asiakkaan loissähkön laskutuksessa.