



energiavirasto
energimyndigheten

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

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

Asiakirjan päivämäärä on: 30.11.2022

Dokumentet är daterat: 30.11.2022

The document is dated: 30.11.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Tiina Karppinen

Pvm / Datum / Date: 30.11.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 30.11.2022

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 >](#)



Gasgrid Finland Oy
sähköisesti: mika.myotyri@gasgrid.fi

Kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevan verkkosäännön mukaisten kertoimien, kausitekijöiden ja alennusten asettaminen

Asianosainen

Gasgrid Finland Oy

Vireilletulo

9.11.2022

Ratkaisu

Energiavirasto asettaa tariffiverkkosäännön 28 artiklan mukaisesti Gasgrid Finland Oy:n käytettäväksi siirtoverkkotoiminnan hinnoittelussaan päätöksen liitteen 2 mukaiset kertoimet, kausitekijät ja alennukset.

Gasgrid Finland Oy:n tulee soveltaa päätöksen mukaisia kertoimia, kausitekijöitä ja alennuksia 1.1.2023 alkaen.

Selostus asiasta

Komission asetus (EU) 2017/460 (niin kutsuttu Tariffiverkkosääntö) on tullut sovellettavaksi Suomessa 1.1.2020 alkaen. Asetuksessa vahvistetaan verkkosääntö, jossa esitetään kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevat säännöt, mukaan luettuina viitehintamenetelmän soveltamista, siihen liittyviä kuulemis- ja julkaisuvaatimuksia sekä rajahinnan laskemista vakioituille kapasiteettituotteille koskevat säännöt.

Tariffiverkkosäännön 28 artiklan mukaisesti Energiavirasto järjesti kuulemisen alennuksista, kertoimista ja kausitekijöistä 11.11.-25.11.2022.

Energiavirasto sai kuulemiseen yhden lausunnon Helen Oy:ltä.

Gasgrid Finland Oy:n esitys kertoimiksi, kausitekijöiksi ja alennuksiksi

Gasgrid Finland Oy (Gasgrid) esittää tariffikauden osalta siirtymää kalenterivuosisiperusteisesta hinnoittelusta kaasuvuosiperusteiseen hinnoitteluun perustuen alueelliseen tariffivyöhykkeeseen kuuluvien maiden tariffikausien harmonisointiin, shipperien parempaan kykyyn huomioida siirtopalveluiden hintataso budjetointivaiheessa sekä kaasumarkkinoilla yleisesti noudatettavaan kaasuvuosiperusteiseen



toimintaan. Tämän johdosta vuoden 2023 alusta käynnistyvän tariffikauden esitetään poikkeuksellisesti olevan yhdeksän kuukauden mittainen 30.9.2023 saakka.

Kertoimet

Gasgrid Finland Oy on esittänyt vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1.1, kuukausituotteen kertoimeksi 1.25, päivätuotteen kertoimeksi 1.5 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 1.7. Kertoimia sovellettaisiin standardoiduille kapasiteettituotteille Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä, biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä sekä Imatran syöttöpisteessä tariffivuonna 2023.

Lisäksi Gasgrid Finland Oy esittää, että mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako (vahvistetut nominaatiot) ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 1,7 = 2,55.

Perusteluksi Gasgrid Finland Oy esittää seuraavaa:

Suomen, Viron ja Latvian siirtoverkonhaltijat ovat muodostaneet alueellisen tariffialueen, jossa syöttökapasiteetin viitehinta sekä lyhyempikestoisten kapasiteettituotteiden kertoimet on harmonisoitu vuoden 2020 alusta alkaen. Yhteisen tariffialueen muodostamiseksi siirtoverkonhaltijat solmivat ITC-sopimuksen (Inter-TSO Compensation), jonka yhteydessä sovittiin syöttökapasiteetin hintatasosta kaikkiin tariffialueen syöttöpisteisiin. Sopimuksen myötä Balticconnectorissa ei ole syöttö- eikä ottotariffia.

Ottovyöhykkeen osalta järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija, Gasgrid Finland, asettaa omalle markkinalle parhaiten soveltuvat kapasiteettituotteiden kertoimet. Gasgrid Finland esittää seuraavia kertoimia sovellettavan standardoiduille kapasiteettituotteille Suomen ottovyöhykkeellä tulevalle tariffikaudelle: vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1.1, kuukausituotteen kertoimeksi 1.25, päivätuotteen kertoimeksi 1.7 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 2,0.

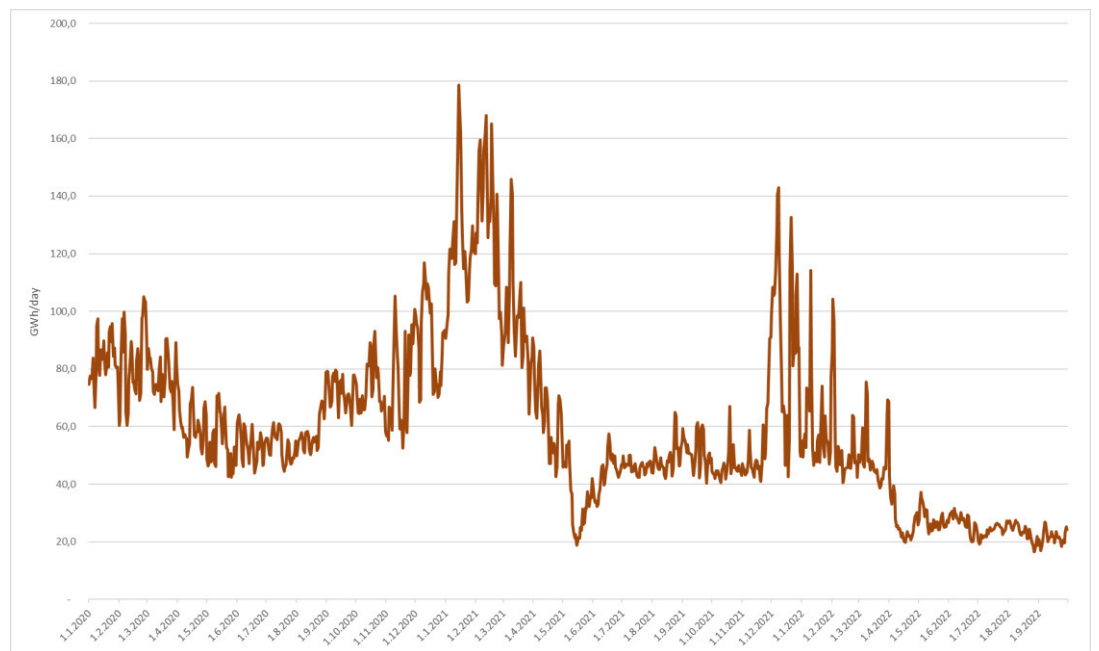
Lisäksi Gasgrid Finland Oy esittää, että mikäli Suomen ottovyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,0) mukainen yksikkö-hinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 2,0 = 3,0.

Perusteluiksi Gasgrid Finland esittää seuraavaa:

- Suomen kaasumarkkinalle on luonteenomaista teollisuuden nopea käynnistymistarve häiriön sattuessa ja energiantuotannon nopeasti muuttuva kaasun käyttötarve. Muutokset markkinatilanteessa ovat johtaneet siihen, että kaasun käyttö energiantuotantosektorilla on keskittynyt entistä voimakkaammin talvikaudelle ja aiempaa lyhyemmille jaksoille muun



muassa sääolosuhteista ja kaasun energian hintatasosta johtuen. Tällaisen jakson aikana kaasun käyttöteho voi olla moninkertainen nk. peruskuor-
maan verrattuna (ks. kuva alla). Siirtoinfrastruktuuri toimii siten aiempaa
enemmän varastonomaisena infrastruktuurina mahdollistaen energianläh-
teen nopean käyttöönoton suurella teholla. Markkinatilanteen arvioidaan
johtavan vastaavanlaiseen kaasun käyttöprofiiliin myös tulevana tariffi-
 kautena.



Kuva 1. Kaasun käyttöprofiili 1.1.2020-30.9.2022.

Markkinaosapuolten kapasiteettivaraukset toimivat osaltaan lähtötietona järjestel-
mävastaavan siirtoverkonhaltijan operatiivisessa suunnittelussa. Korkean toimi-
tusvarmuuden ja kustannustehokkaan verkoston operoinnin saavuttamiseksi siir-
toverkonhaltijan on tärkeää tietää vuorokausi etukäteen riittävällä tarkkuudella,
millaisiin ottovyöhykkeen siirtomääriin tulee varautua. Tämän vuoksi Gasgrid Fin-
land esittää lyhyiden tuotteiden välille hintaporrasta, jonka toivotaan ohjaavan
kapasiteettituotteiden varaamista päivätuotteisiin päivänsisäisten tuotteiden si-
jaan.

- Ottokapasiteetin hintakertoimiin esitetään korotusta lyhytkestoisten kapa-
siteettituotteiden (päivä- ja päivänsisäinen kapasiteettituote) osalta,
jotta siirtopalveluiden ja -infrastruktuurin käytön kustannukset katetaan
teollisuus- ja energiantuotantosektorin välillä tasapainoisemmin tehotar-
peet sekä kaasun käyttäjäsegmentissä muuttunut kaasun käyttöprofiili
huomioiden. Päiväkapasiteetin hintakerrointa esitetään korotettavan 1,5
→ 1,7 ja päivänsisäistä kapasiteettituotetta 1,7 → 2,0.

Kausitekijät



Gasgrid Finland ei näe tarpeen oikaista kapasiteettituotteiden hintoja syöttö- tai ottopisteissä soveltamalla kausitekijöitä. Näin ollen Gasgrid Finland esittää kausitekijäksi kerrointa yksi (1) vuoden 2023 alussa käynnistyvälle tariffikaudelle.

Alennukset

Tariffiverkkosäännön 9 artikla asettaa tapaukset, joissa alennuksia on mahdollista soveltaa.

Tariffien mukautukset varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa sekä nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin ja eristyneisyyden päättävään infrastruktuuriin yhteydessä olevissa ottokohdissa on tariffiverkkosäännön mukaan mahdollista soveltaa

1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitäntäpisteelle.

2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.

Gasgrid Finland esittää, että artiklan 9 mukaisia alennuksia ei Suomessa sovelleta tariffikautena 2023.

Gasgrid Finlandin mukaan tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita. Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti. Näin ollen Gasgrid Finlandin mukaan myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia.

Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin Gasgrid Finlandin mukaan vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shippereille tarjotaan Gasgrid Finlandin mukaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää kapasiteettia kiinteän kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinta on Gasgrid Finlandin mukaan 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi.

Helen Oy:n lausunto 21.11.2022

Helen toteaa lausuntonaan 21.11.2022 kapasiteettituotteiden kerrointen tasosta tariffivuodelle 2023 seuraavaa.

Helen näkee tarpeellisenä, että:

- kaasumarkkinan kokonaisvolyymin maksimoimiseksi



- avoimen kaasumarkkinarakenteen selkeyden ja markkinaehtoisuuden taakamiseksi
- kaasun kilpailukyvyn turvaamiseksi tasapuolisesti eri tyyppisissä loppukäytötarkoituksissa
- erot pitkien ja lyhyiden kapasiteettituotteiden kertoimien välillä tulee pyrkiä pitämään mahdollisimman pieninä myös jatkossa.

Edellä esitetyillä perusteilla Helen ei tue Gasgrid Finland Oy:n esitystä lyhyimpien ottokapasiteettien (päivä ja päivänsisäinen) hintakertoimien korottamisesta tariffivuodelle 2023, vaan esittää kaikkien hintakertoimien säilyttämistä (sekä syöttöettä ottovyöhykkeillä) samansuuruisina ja ennallaan jo tariffivuosina 2020-2022 käytössä olleiden tasojen mukaisina.

Gasgrid Finland Oy:n lausunto päätösluonnokseen

Energiavirasto varasi Gasgrid Finland Oy:lle mahdollisuuden lausua päätösluonnoksesta. Gasgrid Finland Oy lausui päätösluonnoksesta 29.11.2022.

Gasgrid Finland Oy:n mukaan ei ole lausuttavaa hintakertoimia, kausitekijöitä tai alennuksia koskien päätösluonnokseen.

Gasgrid toteaa kuitenkin kuulemismateriaalissa esittämänsä tariffikausisiirtymän osalta seuraavaa. Gasgrid on kuulemisaineistossa esittänyt siirtymää kalenterivuosisiperusteisesta tariffikaudesta kaasuvuosiperusteiseen tariffikauteen. Neljä maata (Suomi, Viro, Latvia ja Liettua) kattavan alueellisen syöttökapasiteettitariffivyöhykkeen aikataulu siirtyy Gasgrid Finland Oy:n lausunnon mukaan myöhemmäksi (aikaisintaan 1.10.2024) kuluneen vuoden aikana tapahtuneista merkittävistä muutoksista johtuen. Lisäksi tulevana vuonna tapahtuvat merkittävät muutokset, kuten suuren kokoluokan LNG-termiinalin käyttöönotto sekä siirtohinnoittelussa olevat epävarmuudet tulevan vuoden siirtopalveluiden käyttövolyyymien osalta ovat Gasgrid Finland Oy:n mukaan johtaneet siihen, että Gasgrid lykkää mahdollista tariffikausisiirtymää kalenterivuosisiperusteisesta hinnoittelusta kaasuvuosiperusteiseen hinnoitteluun myöhemmäksi. Näin ollen vuoden 2023 alusta alkaen sovellettava hinnasto tulee olemaan voimassa 1.1.2024 klo 7:00 saakka

Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)

Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 5 §:n mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa 2 §:ssä tarkoitettua kansallisen ja unionin lainsäädännön ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä hoitaa muut 2 §:ssä tarkoitettua lainsäädännössä sille annetut tehtävät.

Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 12 §:n 2 momentin mukaan maakaasuverkonhaltijaan, järjestelmävalvontaan siirtoverkonhaltijaan ja nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksen haltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään:

- 1) maakaasumarkkinalaissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä;



2) maakaasuverkkoasetuksessa sekä sen nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä, siltä osin kuin niitä sovelletaan Suomessa;

3) maakaasumarkkinadirektiivin nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä;

Euroopan parlamentin ja neuvoston (EY) N:o 715/2009, maakaasunsiirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä ja (EY) N:o 1775/2005 kumoamisesta

Maakaasuasetuksen johdanto-osan mukaan korkeapaineputkistot, jotka yhdistävät paikalliset jakelijat kaasuverkkoon ja joita ei käytetä ensisijaisesti paikallisen jakelun yhteydessä, kuuluvat tämän asetuksen soveltamisalaan.

Maakaasuasetuksen 1 artiklan mukaan:

Tällä asetuksella annetaan syrjimättömät säännöt maakaasun siirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä, ottaen huomioon kansallisten ja alueellisten markkinoiden erityispiirteet, kaasun sisämarkkinoiden moitteettoman toiminnan varmistamiseksi;

Maakaasuasetuksen 2 artiklan 1 kohdan mukaan

Tässä asetuksessa tarkoitetaan "siirrolla" maakaasun siirtämistä putkistoissa, jotka sisältävät pääasiassa korkeapaineputkia, mutta ei tuotantovaiheen aikaisia putkistoja eikä pääasiassa maakaasun paikalliseen jakeluun käytettäviä korkeapaineputkistojen osia, asiakkaille toimitettavaksi, mutta ei maakaasun toimitusta;

Maakaasuasetuksen 13 artiklan 1 kohdan mukaan

Verkon käyttäjiltä perittävien tariffien on oltava syrjimättömiä, ja ne on määriteltävä erikseen siirtoverkon kunkin syöttö- ja ottokohdan osalta. Kansallisten sääntelyviranomaisien on hyväksyttävä syöttö- ja ottokohtia koskevat kustannusten jakomekanismit ja maksujen määrittämismenettely.

Maakaasuverkkoasetuksen 16 artiklan 2 kohdan mukaan

Siirtoverkonhaltijan on pantava täytäntöön ja julkistettava syrjimättömät ja avoimet kapasiteetinjakomekanismit, joiden on annettava asianmukaisia taloudellisia signaaleja teknisen kapasiteetin tehokasta ja maksimaalista käyttöä varten ja helpotettava investointeja uuteen infrastruktuuriin ja rajat ylittävää maakaasun kauppaa; oltava yhteensopivia markkinamekanismien kanssa, spot-markkinat ja kaupankäynnin keskuskeskukset mukaan luettuina, oltava samalla joustavia, ja niitä on voitava mukauttaa muuttuviin markkinaolosuhteisiin; ja oltava yhteensopivia verkkoihin pääsyä koskevien jäsenvaltioiden järjestelmien kanssa.

Komission asetus (EU) 2017/460 kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevasta verkkosäännöstä

Tariffiverkkosäännön 2 artiklan mukaan:

Tätä asetusta sovelletaan kaasunsiirtoverkkojen kaikkiin ottokohtiin ja kaikkiin syöttökohtiin lukuun ottamatta III, V ja VI lukua, 28 artiklaa ja 31 artiklan 2 ja 3



kohtaa ja IX lukua, joita sovelletaan ainoastaan yhteenliitântäpisteisiin. Asetuksen III, V ja VI lukua, 28 artiklaa ja IX lukua sovelletaan kolmansista maista tulevan siirron ottokohtiin tai kolmansiin maihin suuntautuvan siirron syöttökohtiin, tai molempiin, jos kansallinen sääntelyviranomaisen päättää soveltaa kyseisissä kohdissa asetusta (EU) 2017/459.

Tariffiverkkosäännön 9 artiklan mukaan:

1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitântäpisteelle.
2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.

Tariffiverkkosäännön 13 artiklan mukaan:

1. Kertoimien on sijoitettava seuraaville vaihteluväleille:
 - a) vakioiduilla neljännesvuosikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla kuukausikapasiteettituotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 1,5;
 - b) vakioiduilla vuorokausikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla päivänsisäistä kapasiteettia koskevilla tuotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 3. Asianmukaisesti perustelluissa tapauksissa kerroin voi olla pienempi kuin 1 mutta kuitenkin suurempi kuin 0 tai se voi olla suurempi kuin 3.
2. Jos sovelletaan kausitekijöitä, asianomaiseen vakioituun kapasiteettituotteeseen sovellettavan kertoimen ja asiaankuuluvien kausitekijöiden tulon maakaasuvuoden osalta lasketun aritmeettisen keskiarvon on oltava 1 kohdassa asianomaisille kertoimille annetulla vaihteluvälillä.

Tariffiverkkosäännön 28 artiklan mukaan:

Samaan aikaan 26 artiklan 1 kohdan mukaisesti järjestettävän lopullisen kuulemisen kanssa kansallisen sääntelyviranomaisen on järjestettävä kuuleminen kaikille toisiinsa suoraan yhteydessä olevien jäsenvaltioiden kansallisille sääntelyviranomaisille ja asiaankuuluville sidosryhmille seuraavista seikoista:

- a) kerrointen taso;
- b) kausitekijöitä sovellettaessa kausitekijöiden taso ja laskeminen 15 artiklan mukaisesti;
- c) 9 artiklan 2 kohdan ja 16 artiklan mukaisten alennusten taso.

Kuulemisen päätyttyä on tehtävä perusteltu päätös direktiivin 2009/73/EY 41 artiklan 6 kohdan a alakohdan mukaisesti tämän kohdan a–c alakohdassa tarkoitettuista seikoista. Jokaisen kansallisen viranomaisen on otettava huomioon toisiinsa



suoraan yhteydessä olevien jäsenvaltioiden kansallisten sääntelyviranomaisten kannat.

Tehdessään 1 ja 2 kohdassa tarkoitetun päätöksen kansallisen sääntelyviranomaisen on otettava huomioon kuulemiseen saadut vastaukset sekä seuraavat seikat:

a) kertoimet:

- i) tasapaino yhtäältä lyhyen aikavälin kaasukaupan helpottamisen ja toisaalta siirtojärjestelmään tehtäviä tehokkaita investointeja varten annettavien pitkän aikavälin signaalien välillä;
- ii) vaikutukset siirtopalvelujen tuottoon ja sen kattamiseen;
- iii) tarve välttää ristiintukemista verkkokäyttäjien välillä ja parantaa rajahintojen kustannusvastaavuutta;
- iv) fyysiseen ja sopimuksista johtuvaan ylikuormitukseen liittyvät tilanteet;
- v) vaikutukset rajat ylittäviin virtoihin;

b) kausitekijät:

- i) vaikutukset infrastruktuurin taloudellisen ja tehokkaan käytön helpottamiseen;
- ii) tarve parantaa rajahintojen kustannusvastaavuutta.

Perustelut

Energiaviraston toimivalta

Energiavirasto toimii maakaasumarkkinalaissa (587/2017), laissa sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) ja Energiavirastosta annetussa laissa (870/2013) tarkoitettuna kansallisena sääntelyviranomaisena valvoen ja seuraten sähkö- ja maakaasumarkkinoita sekä edistäen sähkömarkkinoiden ja maakaasumarkkinoiden toimivuutta.

Energiavirasto valvoo maakaasumarkkinalain noudattamista kansallisena sääntelyviranomaisena lain sähkö- ja maakaasuverkkotoiminnan valvonnasta 6 §:n nojalla.

Vahvistuspäätöksen aineellisoikeudellinen perusta

Vahvistuspäätöksen aineellisoikeudellisesta perustasta säädetään sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 12 §:ssä.

Valvontalain 12 §:n 2 momentin mukaan järjestelmävastaavaan siirtoverkonhaltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään maakaasumarkkinalaissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä; maakaasuverkkosetäksessä, sekä sen nojalla annetuissa; suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä, siltä osin kuin niitä sovelletaan Suomessa sekä maakaasumarkkinadirektiivin nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä.

Kertoimien, kausitekkijöiden ja alennusten soveltaminen

Maakaasuasetuksen johdanto-osan mukaan korkeapaineputkistot, jotka yhdistävät paikalliset jakelijat kaasuverkkoon ja joita ei käytetä ensisijaisesti paikallisen jakelun yhteydessä, kuuluvat asetuksen soveltamisalaan.

Maakaasuasetuksen 1 artiklan mukaan asetuksella annetaan syrjimättömät säännöt maakaasun siirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä, ottaen huomioon kansallisten ja alueellisten markkinoiden erityispiirteet, kaasun sisämarkkinoiden moitteettoman toiminnan varmistamiseksi.

Maakaasuasetuksen 2 artiklan mukaan asetuksessa tarkoitetaan "siirrolla" maakaasun siirtämistä putkistoissa, jotka sisältävät pääasiassa korkeapaineputkia, mutta ei tuotantovaiheen aikaisia putkistoja eikä pääasiassa maakaasun paikalliseen jakeluun käytettäviä korkeapaineputkistojen osia, asiakkaille toimitettavaksi, mutta ei maakaasun toimitusta.

Kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskeva tariffiverkkosääntö on annettu maakaasuasetuksen nojalla.

Energiavirasto toteaa, että tariffiverkkosäännön tarkoittamia kertoimia, kausitekkijöitä ja alennuksia sovelletaan näin ollen siirtoverkonhaltijan siirtoverkossa, eikä niitä sovelleta muiden verkonhaltijoiden jakeluverkon syöttö- ja ottopisteisiin.

Gasgrid on lisäksi esittänyt tariffikauden osalta siirtymää kalenterivuosisiperusteisesta hinnoittelusta kaasuvuosiperusteiseen hinnoitteluun perustuen alueelliseen tariffivyöhykkeeseen kuuluvien maiden tariffikausien harmonisointiin, shipperien parempaan kykyyn huomioida siirtopalveluiden hintataso budjetointivaiheessa sekä kaasumarkkinoilla yleisesti noudatettavaan kaasuvuosiperusteiseen toimintaan. Tämän johdosta Gasgrid esittää vuoden 2023 alusta käynnistyvän tariffikauden poikkeuksellisesti olevan yhdeksän kuukauden mittainen 30.9.2023 saakka.

Gasgrid on ilmoittanut julkaisevansa tulevana tariffikautena sovellettavan viitehinnan (vuosikapasiteettituotteen hinta) sekä tariffiverkkosäännön artiklan 30 mukaiset tiedot viimeistään 30.11.2022.

Kertoimet

Tariffiverkkosäännön 13 artiklan mukaan kertoimien on asetettava seuraavalle vaihteluvälille:

- a) vakioiduilla neljännesvuosikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla kuukausikapasiteettituotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 1,5;
- b) vakioiduilla vuorokausikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla päivänsisäistä kapasiteettia koskevilla tuotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 3.

Asianmukaisesti perustelluissa tapauksissa kerroin voi olla pienempi kuin 1 mutta kuitenkin suurempi kuin 0 tai se voi olla suurempi kuin 3.

Syöttökapasiteetti



Gasgrid Finland Oy on esittänyt käytettäväksi syöttökapasiteettikertoimia seuraavasti: vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1.1, kuukausituotteen kertoimeksi 1.25, päivätuotteen kertoimeksi 1.5 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 1.7 sovellettavaksi syöttöpisteissä tariffivuodelle 2022.

Mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako (vahvistetut nominaatiot) ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 1,7 = 2,55.

Gasgrid Finland Oy on todennut syöttökapasiteetin hintakertoimien osalta, että Suomen, Viron ja Latvian siirtoverkonhaltijat ovat muodostaneet alueellisen tariffialueen, jossa syöttökapasiteetin viitehinta sekä lyhyempikestoisten kapasiteettituotteiden kertoimet on harmonisoitu vuoden 2020 alusta alkaen. Yhteisen tariffialueen muodostamiseksi siirtoverkonhaltijat solmivat ITC-sopimuksen (Inter-TSO Compensation), jonka yhteydessä sovittiin syöttökapasiteetin hintatasosta kaikkiin tariffialueen syöttöpisteisiin. Sopimuksen myötä Balticconnectorissa ei ole syöttö- eikä ottotariffia.

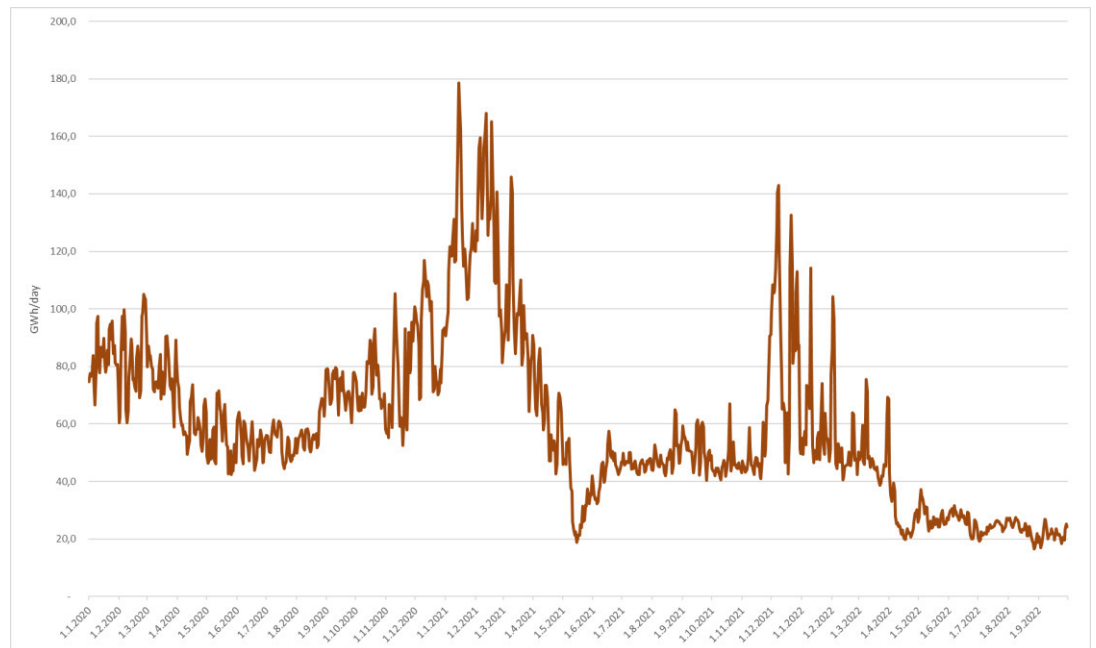
Ottokapasiteetti

Gasgrid Finland Oy on esittänyt käytettäväksi ottokapasiteetinkertoimia seuraavasti: vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1.1, kuukausituotteen kertoimeksi 1.25, päivätuotteen kertoimeksi 1.7 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 2.0 sovellettavaksi ottopisteissä tariffivuodelle 2022.

Mikäli Suomen ottovyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,0) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 2,0 = 3,0.

Ottovyöhykkeen kapasiteetin hintakertoimien perusteluiksi Gasgrid on esittänyt seuraavaa:

- Suomen kaasumarkkinalle on luonteenomaista teollisuuden nopea käynnistymistarve häiriön sattuessa ja energiantuotannon nopeasti muuttuva kaasun käyttötarve. Muutokset markkinatilanteessa ovat johtaneet siihen, että kaasun käyttö energiantuotantosektorilla on keskittynyt entistä voimakkaammin talvikaudelle ja aiempaa lyhyemmille jaksoille muun muassa sääolosuhteista ja kaasun energian hintatasosta johtuen. Tällaisen jakson aikana kaasun käyttöteho voi olla moninkertainen nk. peruskuormaan verrattuna (ks. kuva alla). Siirtoinfrastruktuuri toimii siten aiempaa enemmän varastonomaisena infrastruktuurina mahdollistaen energianlähteen nopean käyttöönoton suurella teholla. Markkinatilanteen arvioidaan johtavan vastaavanlaiseen kaasun käyttöprofiiliin myös tulevana tariffikautena.



Kuva 2. Kaasun käyttöprofiili 1.1.2020-30.9.2022.

Edelleen Gasgridin mukaan markkinaosapuolten kapasiteettivaraukset toimivat osaltaan lähtötietona järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan operatiivisessa suunnittelussa. Korkean toimitusvarmuuden ja kustannustehokkaan verkoston operoinnin saavuttamiseksi siirtoverkonhaltijan on tärkeää tietää vuorokausi etukäteen riittävällä tarkkuudella, millaisiin ottovyöhykkeen siirtomääriin tulee varautua. Tämän vuoksi Gasgrid Finland on esittänyt lyhyiden tuotteiden välille hintaporrasta, jonka toivotaan ohjaavan kapasiteettituotteiden varaamista päivätuotteisiin päivänsisäisten tuotteiden sijaan.

- Ottokapasiteetin hintakertoimiin esitetään korotusta lyhytkestoisten kapasiteettituotteiden (päivä- ja päivänsisäinen kapasiteettituote) osalta, jotta siirtopalveluiden ja -infrastruktuurin käytön kustannukset katetaan teollisuus- ja energiantuotantosektorin välillä tasapainoisemmin tehotarpeet sekä kaasun käyttäjäsegmentissä muuttunut kaasun käyttöprofiili huomioon. Päiväkapasiteetin hintakerrointa esitetään korotettavan 1,5 → 1,7 ja päivänsisäistä kapasiteettituotetta 1,7 → 2,0.

Helen Oy on esittänyt, ettei se tue Gasgrid Finland Oy:n esitystä lyhyimpien ottokapasiteettien (päivä ja päivänsisäinen) hintakertoimien korottamisesta tariffivuodelle 2023, vaan esittää kaikkien hintakertoimien säilyttämistä (sekä syöttö- että ottovyöhykkeillä) samansuuruisina ja ennallaan jo tariffivuosina 2020-2022 käytössä olleiden tasojen mukaisina. Perusteluinaan Helen Oy on esittänyt, että kaasumarkkinan kokonaisvolyymin maksimoimiseksi, avoimen kaasumarkkinarakenteen selkeyden ja markkinaehtoisuuden takaamiseksi, kaasun kilpailukyvyyn turvaamiseksi tasapuolisesti eri tyyppisissä loppukäyttötarkoituksissa erot pitkien ja lyhyiden kapasiteettituotteiden kertoimien välillä tulee pyrkiä pitämään mahdollisimman pieninä myös jatkossa.

Energiavirasto toteaa, että Gasgrid on perustellusti esittänyt seuraavia perusteita ottokapasiteetin kerrointen eriyttämisestä syöttökapasiteetin kertoimista.



Muutokset markkinatilanteessa ovat Gasgridin mukaan johtaneet siihen, että kaasun käyttö energiantuotantosektorilla on keskittynyt entistä voimakkaammin talvikaudelle ja aiempaa lyhyemmille jaksoille, jolloin jakson aikana kaasun käyttöteho voi olla moninkertainen nk. peruskuormaan verrattuna (ks. kuva alla). Siirtoinfrastruktuuri toimii Gasgridin mukaan siten aiempaa enemmän varastonomaisena infrastruktuurina mahdollistaen energianlähteen nopean käyttöönoton suurella teholla. Markkinatilanteen arvioidaan johtavan vastaavanlaiseen kaasun käyttöprofiiliin myös tulevana tariffikautena.

Gasgrid esittää ottokapasiteetin hintakertoimiin korotusta lyhytkestoisten kapasiteettituotteiden (päivä- ja päivänsisäinen kapasiteettituote) osalta, jotta siirtopalveluiden ja -infrastruktuurin käytön kustannukset katetaan teollisuus- ja energiantuotantosektorin välillä tasapainoisemmin tehotarpeet sekä kaasun käyttäjäsegmentissä muuttunut kaasun käyttöprofiili huomioiden. Päiväkapasiteetin hintakerrointa Gasgrid esittää korotettavan 1,5 → 1,7 ja päivänsisäistä kapasiteettituotetta 1,7 → 2,0. Edellä mainitun perusteella Energiavirasto pitää muutettua kerrointen tasoa perusteltuna ja syrjimättömänä.

Kausitekijät

Tariffiverkkosäännön 13 artiklan 2 kohdan mukaan, jos sovelletaan kausitekijöitä, asianomaiseen vakioituun kapasiteettituotteeseen sovellettavan kertoimen ja asiainkuuluvien kausitekijöiden tulon maakaasuvuoden osalta lasketun aritmeettisen keskiarvon on oltava 1 kohdassa asianomaisille kertoimille annetulla vaihteluvälillä.

Gasgrid Finland Oy on esittänyt, että se ei näe tarpeen oikaista kapasiteettituotteiden hintoja syöttö- tai ottopisteissä soveltamalla kausitekijöitä. Näin ollen Gasgrid Finland esittää kausitekijäksi kerrointa yksi (1) vuoden 2023 alussa käynnistytävälle tariffikaudelle.

Kuulemisessa lausunnon antanut taho ei ole lausunut Gasgrid:n esittämistä kausitekijöistä.

Energiavirasto pitää kausitekijän kerrointa yksi (1) perusteltuna ja syrjimättömänä.

Alennukset

Tariffiverkkosäännön 9 artiklan 1 kohdan mukaan kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitännäspisteelle.

Tariffiverkkosäännön 9 artiklan 2 kohdan mukaan nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.

Gasgrid Finland Oy on esittänyt, ettei alennuksia sovelleta Suomessa. Saadussa lausunnossa ei ole myöskään esitetty alennuksen soveltamista siirtoverkkoon syötön yhteydessä.



Edellä mainituin perustein alennusta ei aseteta.

Keskeytyvän kapasiteetin kertoimet

Tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Artiklan 16 mukaan rajahinnat keskeytyvän kapasiteetin vakioituille kapasiteettituotteille lasketaan kertomalla asianomaisten kiinteän kapasiteetin vakioitujen kapasiteettituotteiden, tapauksen mukaan 14 tai 15 artiklan mukaisesti lasketut rajahinnat 100 prosentin ja 2 ja 3 kohdassa esitetyn mukaisesti lasketun ennakoalennuksen välisellä erolla.

Gasgrid on esittänyt, että biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita. Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan Gasgridin mukaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti, jolloin myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia.

Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin Gasgridin mukaan vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shippereille tarjotaan Gasgridin mukaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää kapasiteettia kiinteän kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinnaksi on esitetty 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi.

Energiavirasto pitää esitettyä keskeytyvän kapasiteetin hintaa perusteltuna.

Sovelletut säännökset

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 6 §, 12 §, 36 §

Komission asetus (EU) 2017/460 kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevasta verkkosäännöstä 2 artikla, 9 artikla, 13 artikla, 28 artikla

Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EY) N:o 715/2009, annettu 13 päivänä heinäkuuta 2009, maakaasunsiirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä ja asetuksen (EY) N:o 1775/2005 kumoamisesta artiklat 2, 13 ja 16

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus on tämän päätöksen liitteenä. Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

Lisätiedot

Lisätietoja antaa johtava asiantuntija Tiina Karppinen (puh. 029 5050 035, tiina.karppinen@energiavirasto.fi)

Liitteet Valitusosoitus
Kertoimet, kausitekijät ja alennukset



Jakelu

Gasgrid Finland Oy



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). Määräaikojen 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 oikaisuvaatimuspäätöksestä 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:

**Sörnäistenkatu 1
00580 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://asiointi2.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

Valittajalta (muulta kuin yksityishenkilöltä) peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2120 euroa.

Yksityishenkilön oikeudenkäyntimaksu markkinaoikeudessa on 530 euroa.

Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.



Dnro 2516/050003/2022

Energiavirasto asettaa Gasgrid Finland Oy:n käytettäväksi seuraavat kertoimet, kausitekijät ja alennukset. Kertoimia, kausitekijöitä ja alennuksia sovelletaan 1.1.2023 alkaen siirtoverkonhaltijan siirtoverkon syöttö- ja ottopisteissä ja jakeluverkon ja siirtoverkon välisessä rajapisteessä.

Syöttökapasiteettituotteiden kertoimet 1.1.2023 alkavalle tariffikaudelle.

Kapasiteettituote	Kerroin
Vuosituote (viitehintaa)	1
Neljännesvuosituote	1,1
Kuukausituote	1,25
Päivätuote	1,5
Päivänsisäinen tuote	1,7

Mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako (vahvistetut nominaatiot) ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehintaa $\times 1,5 \times 1,7 = 2,55$.

Ottokapasiteettituotteiden kertoimet 1.1.2023 alkavalle tariffikaudelle.

Kapasiteettituote	Kerroin
Vuosituote (viitehintaa)	1
Neljännesvuosituote	1,1
Kuukausituote	1,25
Päivätuote	1,7
Päivänsisäinen tuote	2,0

Mikäli Suomen ottovoyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,0) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehintaa $\times 1,5 \times 2,0 = 3,0$.

Keskeytyvän kapasiteetin kerroin

Keskeytyvää kapasiteettia tarjotaan vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinnaksi asetetaan 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi hinta.

Kausitekijät

Kausitekijöitä ei sovelleta.

Alennukset

Alennuksia ei sovelleta.