

Suomen kaasinsiirtoverkoston tariffi 1.1.2020 alkaen

25.06.2019

SISÄLLYS

Johdanto	3
1. Siirtopalveluiden viitehintamenetelmän kuvaus	4
2. Viitehinnat siirtomaksuille	4
3. Muut kuin siirtopalvelut ja niiden hinnoittelu	6

Johdanto

Suomen kaasunsiirtoverkoston järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija julkaisee tässä dokumentissa siirtotariffin, jota sovelletaan kaasun siirtojärjestelmässä Suomessa 1.1.2020 – 31.12.2020.

Maakaasumarkkinalain mukaisesti järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan oikeudet ja velvoitteet asettaa siirtomaksuja rajoittuvat Suomen sisäisiin syöttö- ja ottopisteisiin. Maakaasujärjestelmän ulkomaan yhteyksien osalta valvova viranomainen, Energiavirasto, on asettanut siirtomaksut, jotka on myös kuvattu tässä hinnastossa.

Lisätietoa siirtopalveluiden maksuista antaa:

Janne Grönlund

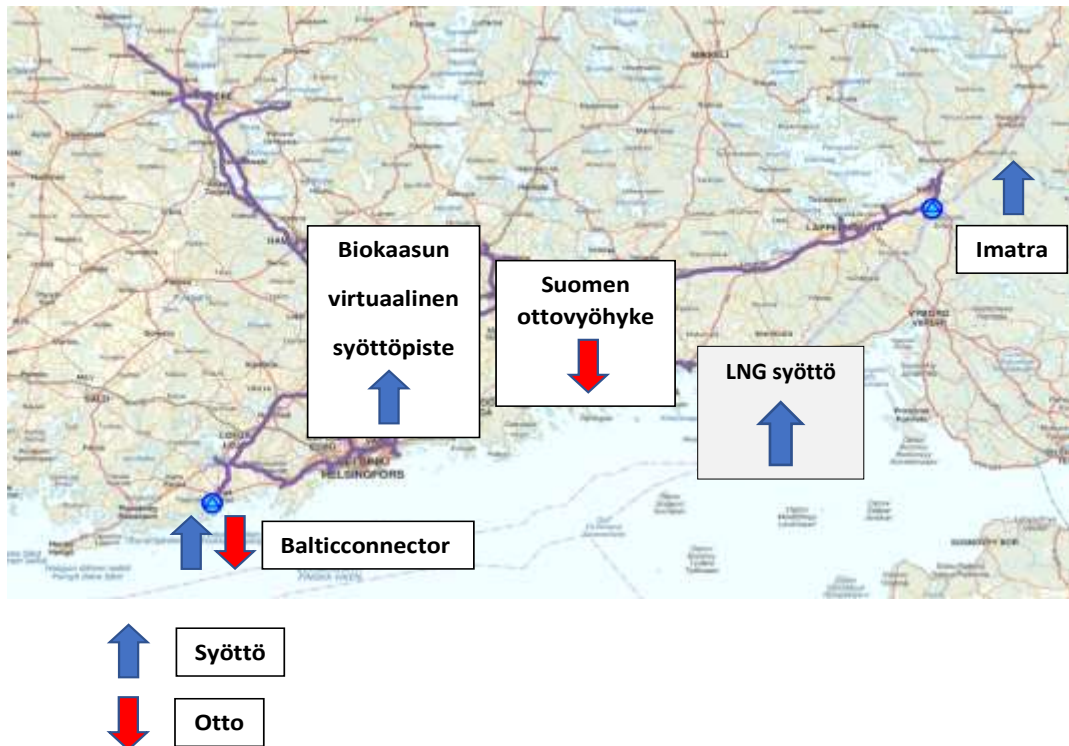
Operatiivinen Johtaja, Gasum TSO

janne.gronlund@gasum.com

1. Siirtopalveluiden viitehintamenetelmän kuvaus

Suomen kaasun syöttö- ja ottojärjestelmän viitehintamenetelmänä sovelletaan 1.1.2020 alkaen postimerkkihinnoittelua. Postimerkkihinnoittelussa syöttö- ja ottopisteiden välinen etäisyys tai tekninen siirtokapasiteetti eivät vaikuta siirtokapasiteetin yksikköhintaan. Postimerkkihinnoittelua sovelletaan kapasiteettimaksuihin. Kapasiteettimaksua sovelletaan sekä syöttökapasiteettiin sekä ottokapasiteettiin.

Kuvassa 1 on esitetty Suomen kaasinsiirtoverkoston syöttö- ja ottopistejaottelu, jota sovelletaan siirtohinnastossa 1.1.2020 alkaen.



Kuva 1 Suomen kaasinsiirtoverkoston syöttö- ja ottopistejaottelu.

2. Viitehinnat siirtomaksuille

Luvussa 2 on esitetty varsinaiset kaasinsiirtomaksut, joita ovat kiinteän ja keskeytyvän kapasiteetin syöttömaksut ja ottomaksut. Kapasiteettimaksujen lisäksi myös hyödykemaksu on siirtomaksu. Kaikki hinnastossa esitetyt yksikköhinnat perustuvat ylempään lämpöarvoon.

Kapasiteetti- ja hyödykemaksun lisäksi siirtoverkonhaltija veloittaa verkoston käytöstä ja palveluistaan myös muita kuin varsinaisia siirtopalveluita. Muiden kuin siirtopalveluiden hinnoittelumenetelmä sekä hinnat on esitetty luvussa 3.

Taulukossa I on esitetty siirtotariffit, jotka ovat voimassa tariffikauden 1.1.-31.12.2020.

Taulukko I Siirtohinnoista tariffikaudelle 1.1.-31.12.2020.

Siirtotariffit	
Kiinteän kapasiteetin maksu / vuosituotteen rajahinta	
Syöttökapasiteetti (entry)	
Imatra *	0.14277 €/kWh/päivä/vuosi
Balticconnector *	0.00000 €/kWh/päivä/vuosi
Biokaasun virtuaalinen syöttöpiste	0.14277 €/kWh/päivä/vuosi
LNG:n syöttöpiste	0.14277 €/kWh/päivä/vuosi
Ottokapasiteetti (exit)	
Balticconnector *	0.00000 €/kWh/päivä/vuosi
Suomen ottovyöhyke	1.04859 €/kWh/päivä/vuosi
Kiinteän kapasiteetin maksu / lyhyiden tuotteiden kertoimet En/Ex	
Kapasiteettilaji	Kerroin
Kvartaali	1.10
Kuukausi	1.25
Päivä	1.50
Päivänsisäinen	1.70
Keskeytyvä kapasiteetti	
Keskeytyvän kapasiteetin alennus prosentteina vastaavan kiinteän tuotteen hinnasta.	
Syöttökapasiteetti	Alennus
Imatra *	5 %
Biokaasun virtuaalinen syöttöpiste	0 %
LNG:n syöttöpiste	0 %
Hyödykemaksu (energiamaksu)	
Siirretyn kaasumäärän mukaisesti	0.00006 €/kWh
Hyödykemaksu maksetaan Suomen ottovyöhykkeellä.	

*Energiaviraston asettama maksu

3. Muut kuin siirtopalvelut ja niiden hinnoittelu

Uudelleennominointimaksu (Energiaviraston asettama maksu)

Uudelleennominointimaksua voidaan soveltaa Balticconnectorin syöttö- / ottopisteessä. Uudelleennominointimaksun perimisen perusteet syntyvät, kun osapuoli uudelleennominoimalla pienentää aiemmin tehtyä nominaatiota kaasuvuorokauden aikana, muutos ylittää sovitun toleranssin ja siirtoverkonhaltija on joutunut pienentämään kaikkien verkonkäyttäjien nominointeja pro rata-suhteessa Balticconnectorin ylikuormituksen hallitsemiseksi. Maksu peritään vain toleranssin ylittävästä osasta.

Toleranssi: 50 000 kWh/h

Hinnoittelu: 0,002 €/kWh

Liittymähinnoittelu

Järjestelmävastaavalla siirtoverkonhaltijalla on liittämismääräysten tekniset vaatimukset täyttävillä maakaasun käyttö- ja varastointikohteille, nesteytetyn maakaasun käsittelylaitteistoille ja uusiutuvista energialähteistä peräisin olevan kaasun tuotantolaitoksille. Järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija perii liittymästä kaikki liittymästä aiheutuvat kohtuulliset kustannukset.

Hinnoittelu: Liittymästä aiheutuvat kustannukset arvioidaan tapauskohtaisesti.

Nominaatiosta poikkeamismaksu

Nominaatiosta poikkeamismaksua voidaan soveltaa Suomen ottovyöhykkeellä.

Hinnoittelu: 0 €/kWh

Kapasiteetin ylitysmaksu

Kapasiteetin ylitysmaksua maksetaan Suomen ottovyöhykkeellä sekä biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä.

Suomen ottovyöhyke: Mikäli shipperin verkosta otto Suomen ottovyöhykkeellä ylittää lopullisen taseselvityksen tulosten perusteella shipperin yhteenlasketun kaasupäiväkohtaisen kapasiteetin ottovyöhykkeellä, shipperin on maksettava kapasiteetinylitysmaksua.

Biokaasun virtuaalinen syöttöpiste: Mikäli shipperin verkkoon syöttö biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä ylittää lopullisen taseselvityksen tulosten perusteella shipperin yhteenlasketun kaasupäiväkohtaisen kapasiteetin biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, shipperin on maksettava kapasiteetinylitysmaksua.

Kapasiteetin ylitysmaksun hinnoittelu:

Varatun kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin mukainen yksikköhinta.

Päiväkohtainen tasepoikkeamamaksu

Tasekaasun osto- ja myyntihinnat

Järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan määritelmä neutraalille kaasunhinnalle

Neutraali kaasunhinta on kaasupörssin päivänsisäisten tuotteiden painotettu keskihinta yksikössä €/kWh kaasutoimituspäivän aikana.

Järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan tasekaasun ostohinta

Askel 1: Neutraali kaasunhinta vähennettynä 0,5 prosentilla neutraalista kaasunhinnasta

Askel 2: Neutraali kaasunhinta vähennettynä 3,0 prosentilla neutraalista kaasunhinnasta

Oston marginaalihinta: Alin hinta seuraavista:

1) järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan kaupankäyntihinta (määrillä painotettu keskiarvo) päivänsisäisistä tuotteista ko. kaasutoimituspäivänä, kun järjestelmän ennustettu tasepoikkeama on ollut keltaisella vyöhykkeellä (= TSO on osallistunut tasekaasun kauppaan kaasupörssin kautta) kaasutoimituspäivän aikana tai

2) sovellettava mukautettu hinta (askel 1 tai 2). Hinta ei kuitenkaan voi olla alempi kuin 65 prosenttia neutraalista kaasunhinnasta.

Järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan tasekaasun myyntihinta

Askel 1: Neutraali kaasunhinta lisättynä 0,5 prosentilla neutraalista kaasunhinnasta

Askel 2: Neutraali kaasunhinta lisättynä 3,0 prosentilla neutraalista kaasunhinnasta

Myyntin marginaalihinta: Korkein hinta seuraavista:

1) järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan kaupankäyntihinta (määrillä painotettu keskiarvo) päivänsisäisistä tuotteista ko. kaasutoimituspäivänä, kun järjestelmän ennustettu tasepoikkeama on ollut keltaisella vyöhykkeellä (=TSO on osallistunut tasekaasun kauppaan kaasupörssin kautta) kaasutoimituspäivän aikana tai

2) sovellettava mukautettu hinta (askel 1 tai 2). Hinta ei kuitenkaan voi olla korkeampi kuin 135 prosenttia neutraalista kaasunhinnasta.

Toimivaltaisen viranomaisen julistettua jonkin kaasun toimitusvarmuusasetuksen kriisitason olevan voimassa, järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija voi toimivaltaisen viranomaisen valtuuttamana määrätä tasekaasun hinnoittelusta muulla tavalla.

Tasekaasun päiväkohtainen hinta ei voi ylittää sille asetettua maksimihintaa, joka on 150 €/MWh.

Laatu- ja toimitusvaatimuksista poikkeamisen korvaukset

Korvausehdot on mainittu shipperin puitesopimuksessa.

Maksut hätätilan vallitessa

Korvauksista sovitaan tapauskohtaisesti järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan ja shipperin kesken.

Maksu kapasiteettioikeuden siirrosta

Hinnoittelu: 0 €/siirtoilmoitus

Maksu keskitetystä tiedonvaihdosta (=kaasun datahub)

Maksua sovelletaan keskitetyn tiedonvaihdon kehitys- ja ylläpitokulujen kattamiseen eikä järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija peri maksuilla voittoa. Maksu peritään jakeluverkonhaltijalta niiden jakeluverkonhaltijan omistamien tai hallinnoimien jakeluverkkojen käyttöpaikkojen osalta, joiden tietoja ylläpidetään käyttöpaikkarekisterissä (=kaikki jakeluverkkojen päivittäin ja ei-päivittäin luettavat käyttöpaikat pois lukien yksittäiset ei-päivittäin luettavat liesikäyttökohteet).

Hinnoittelu: 1,25 €/käyttöpaikka/kk