

Järvi-Suomen Energia Oy:n liittymien hinnoittelumenetelmät ja periaatteet

1. Yleistä

Tämä Järvi-Suomen Energia Oy:n (JSE) 13.4.2026 päivätty liittymien hinnoittelumenetelmät ja periaatteet tulevat voimaan 1.6.2026 alkaen ja korvaa aikaisemmat hinnoittelumenetelmät ja periaatteet.

Tämä ohje on tehty Energiaviraston 15.12.2025 vahvistamien liittymien hinnoittelumenetelmät dokumentin mukaisesti.

Liittymiä varten rakennettava sähköjakeluverkko perustuu JSE:n verkoston suunnitteluun liittyviin ohjeisiin.

Liittymismaksu määräytyy kulloinkin voimassa olevien hinnoittelumenetelmien ja periaatteiden sekä voimassa olevien hinnastojen mukaisesti. Pienjänniteliittymän (0,4 kV) liittymismaksu ei ole palautuskelpoinen 1.1.2023 alkaen. Keski- tai suurjänniteliittymän (20 kV ja 110 kV) liittymismaksu ei ole palautuskelpoinen 1.1.2012 alkaen.

2. Liittymien hinnoitteluperiaatteet

Olemassa olevan pienjänniteverkon alueella pääsääntöisenä hinnoittelumenetelmänä käytetään vyöhykehinnottelua. Vyöhykehinnottelualueen ulkopuolella käytetään ensisijaisesti aluehinnottelua. Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään, jos aluehinnottelun toteutumiseksi ei ole edellytyksiä.

Keski- ja suurjännitteisissä jakeluverkoissa noudatetaan tapauskohtaista hinnoittelua.

Joustavat liittymät hinnoitellaan normaalisti muiden liittymien tavoin ja niiden toiminnassa noudatetaan Energiaviraston määräystä joustavista liittymistä.

2.1 Vyöhykehinnointelu

Vyöhykkeiden liittymismaksut määräytyvät liittymien aiheuttamien keskimääräisten verkon laajennuskustannusten ja laskennallisen kapasiteettivarausmaksun perusteella.

Tuotannon vyöhykehinta ei sisällä kapasiteettivarausmaksua vaan vain liittymien aiheuttamien keskimääräiset verkon laajennuskustannukset alle 1 MVA voimalaitoskokonaisuuksilta.

Hybridiliittymiä ovat kohteet, joissa on sekä tuotantoa että kulutusta. Liittymismaksu muodostuu joko tuotannon tai kulutuksen tehon mukaisesti sen perusteella, kumpi johtaa kalliimpaan hintaan.

Sähkövaraston vyöhykemaksut määräytyvät liittymien aiheuttamien keskimääräisten verkon laajennuskustannusten ja laskennallisen kapasiteettivarausmaksun perusteella. Sähkövaraston liittymää käsitellään hybridiliittymänä.

2.1.1 Vyöhyke 1

Vyöhyke 1 sisältää asemakaava-alueet, mutta ei koske ranta-asemakaavoja eikä vanhoja rantakaavoja. Vyöhyke 1 sisältää myös liittymät, joiden suora etäisyys on enintään 100 metriä muuntajasta, jotka eivät ole aluehinnoittelun tai palautusehdossa määritellyn alueen sisällä. Liittymismaksu on pääsulakekoon mukainen vyöhykehinta.

Asemakaavat tarkastetaan JSE:n verkkotietojärjestelmästä ja tarvittaessa kunnan vahvistamien tietojen mukaisesti.

2.1.2 Vyöhyke 2

Vyöhyke 2 sisältää liittymät, joiden suora etäisyys verkonhaltijan muuntamosta on enintään 900 metriä tai enintään 200 metriä verkonhaltijan pienjänniteverkosta ja liittymän pääsulakekoko on enintään 3 x 63 A.

Vyöhykkeen 2 hinnoittelua noudatetaan yli 3 x 63 A:n liittymissä, kun suora etäisyys JSE:n muuntamosta on enintään 600 metriä.

Matkat mitataan JSE:n verkkotietojärjestelmästä.

Vyöhykkeen 2 hinnoittelua ei sovelleta liittymiin, jotka ovat aluehinnoittelun tai palautusehdossa määritellyn alueen sisällä.

2.2 Aluehinnoittelu

Aluehinnoittelua käytetään lähtökohtaisesti vain pienjänniteverkossa. Aluehinnoittelulla tarkoitetaan tietyn ennalta rajatun, vyöhykehinnoittelun ulkopuolelle jäävän, alueen liittyjien liittymismaksujen määrittelyä.

Aluehinta muodostuu jakamalla hinnoittelun kohteena olevalle rajatulle alueelle hinnoittelulla laskettujen liittymien rakennuskustannukset ja alueen liittyjien keskijännitteen kapasiteettivarausmaksut yhteensä, jotka jaetaan alueen potentiaalisten liittyjien määrällä liittymistehojen suhteessa.

Aluehinnoittelulla alueella pientuotannon liittymismaksu ei sisällä kapasiteettivarausmaksua alle 1 MVA voimalaitoskokonaisuuksilta. Kapasiteettivarausmaksu kuitenkin peritään kyseisen liittymän kulutuksen liittymistehon mukaisesti.

Alueella olevien ja vyöhykehinnoittelun piiriin kuluvilta liittyjiltä peritään vyöhykehinnoittelun mukainen liittymismaksu.

Potentiaalisia liittyjiä ovat kaikki olemassa olevat rakennukset tai kaavoitetut rakennuspaikat sekä mahdolliset poikkeuslupakohteet, jotka tarvitsevat sähköliittymää kohtuullisessa ajassa.

Rakennuskynnyksenä edellytetään, että asiakkaiden liittymismaksut alueella ovat vähintään alla olevan mukaisesti:

- Liittymismaksu on enintään 2,5 kertaa vyöhykkeen 2 liittymismaksu, jolloin rakennuskynnys on 50 % toteutettavan verkoston kustannuksista.
- Liittymismaksu on yli 2,5 kertaa vyöhykkeen 2 liittymismaksu, jolloin rakennuskynnys on 60 % toteutettavan verkoston kustannuksista.

Aluehinta on voimassa kymmenen vuotta ensimmäisen liittymissopimuksen päivämäärästä. Sama voimassaoloaika ensimmäisen liittymissopimuksen päivämäärästä koskee vanhoja aluehinnoiteltuja muuntopiirejä tai niiden sisällä olevia alueita 1.7.2005 alkaen, ellei alueen hinnoittelusta ole erikseen muuta sovittu.

Jos alueen rakennuskynnys ylittyy yhden tai useamman liittyjän korotetulla aluehinnalla, liittymissopimukseen tehdään jälkiliittyjälauseke. Jälkiliittyjälauseke on hyvitysehto, jonka perusteella liittyjälle tai useammalle liittyjälle palautetaan heidän

aiemmin maksamiaan liittymismaksuja siinä vaiheessa, kun heidän rahoittamaansa verkonosaan liittyy uusia liittymiä.

2.3 Tapauskohtainen hinnoittelu

Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään keski- ja suurjänniteverkon liittymien hinnoitteluun sekä niihin pienjänniteverkon liittymiin, jotka sijoittuvat vyöhyke- ja aluehinnoittelun ulkopuolelle. Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään pienjänniteverkossa aluehinnoittelun sijaan, jos se johtaa liittymän kannalta edullisempaan hinnoitteluun.

Tapauskohtaisessa hinnoittelussa määritellään liittymäkohtaisesti liittymismaksu, joka perustuu kyseisen liittymän rakentamisesta aiheutuviin jakeluverkon välittömiin laajennuskustannuksiin sekä kapasiteettivarausmaksuun. Alle 1 MVA:n voimalaitoskokonaisuuden liittymismaksussa ei veloiteta kapasiteettivarausmaksua.

Tapauskohtaisen hinnoittelun liittymismaksu lasketaan kaavalla $a + b \times P$, missä:

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheuttavat verkon laajennuskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta ja kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on kapasiteettivarausmaksu, jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräisiä vahvistuskustannuksia [€/kVA]
- P on liittymän liittymisteho [kVA]

2.3.1 Pienjänniteverkko

Kun liittymä liittyy olemassa olevaan pienjänniteverkkoon, käytetään liittymismaksun laskennassa pienjänniteverkon keskimääräistä kapasiteettivarausmaksua.

Liittymän liittyessä muuntamolle, käytetään liittymismaksun laskennassa pienjänniteverkon liityntä muuntamalla kapasiteettivarausmaksua.

2.3.2 Keskijänniteverkko

Kun liittymä liittyy olemassa olevaan keskijänniteverkkoon, silloin käytetään liittymismaksun laskennassa keskijänniteverkon kulutuksen keskimääräistä kapasiteettivarausmaksua.

Liittyjän liittyessä sähköasemalle, käytetään liittymismaksun laskennassa keskijänniteverkon liityntä sähköasemalla kapasiteettivarausmaksua. Alle 1 MVA:n voimalaitoskokonaisuuden liittymismaksussa ei veloiteta kapasiteettivarausmaksua.

2.3.3 Suurjännitteinen jakeluverkko

Suurjännitteisessä jakeluverkossa laajennuskustannukset muodostuvat liittymispisteessä tehtävästä tarpeellisesta sähköverkon laajennuksesta. Liittymä toteutetaan joko johdonvarsi- tai sähköasemaliityntänä. Laajennuskustannukset eivät sisällä 110 kV:n johdon tai maakaapelin rakentamista, koska tältä osin kyse on joko hankeluvan mukaisesta liittyjän vastuulle kuuluvasta liittymisjohdon tunnusmerkit täyttävästä rakentamisesta tai suurjännitteisen jakeluverkon hankeluvan mukaisesta verkon kehittämisestä.

Voimalaitosten kokonaisuuksia palvelevan keräilyverkkojen tapauksessa huomioidaan myös rakentamiseen liittyviä kustannuksia, siltä osin kuin ne eivät ole JSE:n verkon kehittämisen investointeja.

2.3.4 Jälkiliittyjälauseke

Pienjänniteverkon liittymissä liittymissopimukseen tehdään jälkiliittyjälauseke, mikäli liittymismaksu on korkeampi kuin liittymätehoa vastaava vyöhykkeen 2 liittymismaksu. Jälkiliittyjälauseke on voimassa 10 vuotta liittymissopimuksen allekirjoituspäivästä.

Jälkiliittyjälauseketta käytetään myös keskijänniteverkon ja suurjänniteverkon liittymissä, jos laajennettu verkko saattaa tulevaisuudessa palvella myös muita liittyjiä. Jälkiliittyjälauseke keskijänniteverkossa on voimassa 10 vuotta ja suurjänniteverkossa 15 vuotta liittymissopimuksen allekirjoituspäivästä.

3. Liittymistehon muuttaminen ja liittymän muutostyöt

3.1 Liittymistehon suurentaminen

Vyöhykehinnittelun piirissä olevan liittymän lisäliittymismaksu on hinnaston uuden ja olemassa olevan liittymän sulakekokoa vastaavien liittymismaksujen erotus. Liittymistehon suurentamisessa ja liittymismaksuissa huomioidaan liittymätyypin muutokset sekä hybridiliittymän liittymistehojen muutokset niin, että suurennoksen jälkeen liittymismaksujen määräytyminen vastaa määräytymisperiaatteeltaan uuden vastaavan liittymän hankinnan liittymismaksujen määräytymistä vyöhykehinnittelussa.

Muissa kuin vyöhykehinnoittelun piirissä olevilla liittymillä liittymistehon korotuksessa lisäliittymismaksu määräytyy liittyjään noudatettavan kapasiteettivarausmaksun hinta kertaa liittymätehon nousun määrä.

Vyöhykehinnoittelun ulkopuolella liittymistehon suurentamisessa ja liittymismaksuissa huomioidaan liittymätyypin muutokset sekä hybridiliittymän liittymistehojen muutokset niin, että suurenoksen jälkeen liittymismaksujen määräytyminen vastaa määräytymisperiaatteeltaan uuden vastaavan liittymän hankinnan liittymismaksujen määräytymistä. Liittymän tyyppin muuttuessa liityntätehojen kasvattamisen yhteydessä, lisäliittymismaksu määräytyy aina korkeampaan lopputulemaan liittymätyypin hinnoittelun mukaisesti. Jos liittymätehon suurentamisen yhteydessä liittymän liittymispistettä joudutaan perustellusta syystä muuttamaan tai se tapahtuu liittyjän toiveesta pois vyöhykehinnoittelun piiristä, niin liittyjältä veloitetaan verkon laajennuskustannukset tapauskohtaisesti lisäliittymismaksussa.

JSE:lla kaikilla liittyjillä on kolmivaiheinen liittymäoikeus, jolloin kolmivaiheistamiseen liittyvää liittymismaksua ei ole.

3.2 Liittymän koon pienentäminen

Liittymäkoon pienentämistä peritään palvelumaksuhinnaston mukainen maksu eikä se oikeuta asiakasta liittymismaksun palautukseen.

3.3 Liittymispisteen muuttaminen

Liittämiskohdan siirtäminen asiakkaan pyynnöstä on mahdollista vain saman kiinteistön alueella. Siirrosta aiheutuneet muutostilakustannukset veloitetaan liittyjältä ja ne ovat arvonlisäverollisia.

Liittymän jännitetason vaihtamisessa vanha liittymissopimus päättyy ja tehdään uudelle jännitetasolle uusi liittymissopimus.

3.4 Liittämien yhdistäminen

Liittyjä voi yhdistää samalla alueella omistamistaan vierekkäisistä liittymistä liittymistehoja yhden liittymän alle maksamalla muutoksesta aiheutuvat kustannukset. Tilanne liittymissopimuksissa päivitetään vastaamaan muutoksen jälkeistä tilannetta.

3.5 Liittämisen lisäpalvelut

Jos liittyjä haluaa rakentaa erillisen varasyöttöyhteyden JSE:n verkkoon, niin kyseessä on liittymisjohdon rakentamista vastaava toimenpide. Jos

varasyöttöyhteyden toteuttamisessa JSE:n olemassa olevaan verkkoon rakentamaan vain liittijää palvelevaa verkostoa, niin verkoston laajennuskustannukset huomioidaan liittymismaksun määräytymisessä.

3.6 Liittämisen lisäpalvelut

Liittämisen lisäpalvelut eivät saa aiheuttaa haittaa tai ylimääräisiä kustannuksia muille asiakkaille.

3.6.1 Liittäjän pyytämä poikkeava toteutus

Jos liittyjä ja sitä syöttävä verkko toteutetaan asiakkaan toiveesta toisin kuin JSE:n suunnitteluohjeet määrittävät, niin ylimääräiset kustannukset voidaan lisätä liittymismaksuun. Laskentaperiaate on tapauskohtainen.

3.6.2 Varasyöttöyhteyden rakentaminen ja varaliittymä

Jos liittyjä haluaa rakentaa erillisen varasyöttöyhteyden JSE:n verkkoon, niin kyseessä on liittymisjohdon rakentamista vastaava toimenpide.

Liittyjä voi toteuttaa oman varasyöttönsä esimerkiksi hankkimalla erillisen liittymän, josta liittyjä rakennuttaa oman varasyöttöyhteyden. Varasyötön liittymän hinnoittelussa huomioidaan, että varaako se erillistä kapasiteettia ja siten kuuluuko liittymän hintaan kapasiteettivarausmaksu.

3.6.3 Toisen liittymän tarjoaminen samassa kohteessa jo liittyneelle

JSE voi tarjota asiakkaalle samassa kohteessa useamman kuin yhden liittymän, jotta asiakkaan palvelutarpeet tulevat huomioiduksi.

3.6.4 Joustavan sähköliittymän laitteistot

Joustavan liittymän toteuttamiseksi tarvittavat ylimääräiset laitteistot, jotka palvelevat vain kyseistä liittijää, JSE voi lisätä eriteltynä liittymismaksuun.

4. Kapasiteettivarausmaksu

4.1 Kapasiteettimaksu jakeluverkossa

JSE käyttää keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun määrittämisessä Energiaviraston julkaisemaa laskentatyökalua, eikä siten ole omaa työkalua kapasiteettivarausmaksun määrittämiseen.

Energiaviraston työkalua käyttäen kapasiteettivarausmaksu määritetään erikseen kullekin käytössä olevalle jännitetasolle sekä liitännöille sähköasemalle ja jakelumuuntamolle. JSE:n parametri laskentatyökalussa ovat:

Tehokulma cos(ϕ)	0,95
Keskijänniteverkko	
Suurin sallittu suunnittelun mukainen jännitteenalenema (%)	5,00 %
Keskimääräinen lähdön pituus (km)	27 km
Jännitetaso (kV)	20 kV
KJ-maakaapelointiaste (%)	35 %
Varasyötön huomioiminen (%)	75 %
Pienjänniteverkko	
Suurin sallittu jännitteenalenema (%)	10 %
Jännitetaso (kV)	0,4 kV
Keskimääräinen 0,4 kV runkojohtolähdön pituus muuntamolta (m)	400 m
PJ-maakaapelointiaste (%)	49 %

4.2 Kapasiteettivarausmaksu suurjännitteisessä jakeluverkossa

JSE käyttää keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun määrittämisessä Energiaviraston julkaisemaa Laskentatyökalu 2.

JSE:n parametrit laskentatyökalussa ovat:

Keskimääräinen pylväsväli	238 m
Keskimääräinen siirtoetäisyys 110 kV verkossa	55 km
Vapaasti seisovien pylväsrakenteiden osuus reittikilometreissä suhteessa 110 kV verkon pituuteen	1,75 %

4.3 Kapasiteettivarausmaksu verkkoa syöttävissä liittymissä

Tuotannon kapasiteettivarausmaksua sovelletaan liittymille, jotka syöttävät verkkoa. Tehon siirtyessä molempiin suuntiin liittymässä, silloin huomioidaan kalliimpi kapasiteettivarausmaksu laskettaessa liittymismaksua. Alle 1 MVA tuotannoille liittymismaksu ei sisällä tuotannon kapasiteettivarausmaksua, mutta kulutuksen kapasiteettivarausmaksu huomioidaan normaalisti.

4.4 Hyötyjen huomiointi kapasiteettivarausmaksussa

Voimalaitosten mahdolliset hyödyt on huomioitu JSE:n hinnastossa olevissa kapasiteettivarausmaksuissa, jossa suurjännitteellä on käytetty Energiaviraston laskentatyökalua.

Suurjänniteverkon hyötyjen huomioinnin laskennan parametrit vuoden 2026 alussa:

Tuotannon hetkellinen huipputeho sj-verkossa	41,62 MVA
--	-----------

Kulutuksen pienin hetkellinen teho 110 kV verkossa	60,62 MVA
Kulutuksen huipputeho	247,65 MVA

Keskijännitteen hyötyjen huomiointi perustuu samaan pääperiaatteeseen kuin suurjännitteen tuotantoliittymissä.

5. Liittymäkapasiteetin varaaminen

Lähtökohtana on liittyjän pyytämä liittymisteho, jota tarkastellaan JSE:n tilanne ja periaatteet huomioiden.

5.1 Periaatteet vapaan liityntäkapasiteetin tasapuoliselle jakamiselle

Vapaan kapasiteetin jakamisen periaatteet koskevat JSE:ssa keski- ja suurjänniteverkkoa, joissa on nyt tai JSE:n arvion mukaan tulee lähitulevaisuudessa olemaan kapasiteetti riittämätöntä täyttämään liittyjien tarpeet. Tämä periaate koskee keskijännitteellä 1,0 MVA:n ja sitä suurempia liittymiä sekä suurjännitteellä 10 MVA:n ja sitä suurempia liittymiä.

Jos rajallista kapasiteettia jaetaan useamman potentiaalisen liittyjän kesken, niin se toteutetaan tasapuolisesti liittyjien kesken. Sähköverkon vahvistuksen toimenpiteiden ajan myös hyödynnetään joustavia liittymiä. Tasapuolisessa kapasiteetin jakamisessa huomioidaan ensin ennusteiden mukainen tehon tarve ja sen jälkeen kapasiteetti jaetaan matalimmasta jännitetasosta alkaen niin, että suuritehoisen liittyjän kapasiteettia rajataan normaalisti ensimmäisenä. Tasapuolinen kapasiteetin jakaminen voidaan tehdä myös jakamalla kiinteitä samansuuruisia tehoja liittyjille. Eri liittymätyyppejä kohdellaan kapasiteetin jakamisessa tasapuolisesti ja eri liittyjien tarpeet huomioiden ennen mahdollisesti tarvittavaa verkon vahvistuksen toteutusta.

JSE:n kapasiteetinjakoperiaatteista ja arvioista huolimatta tulee JSE tarkastelemaan tilannetta tarvittaessa tapauskohtaisesti, jotta ratkaisu on perusteltu ja sillä saavutetaan kapasiteetin jakamisen tavoitteet.

5.2 Kypsyyskriteerit ja liittymistehon määrittäminen suuritehoisille liittyjille

JSE:n kypsyyskriteerit koskevat keskijännitteellä ja suurjännitteellä kaikkia liittymiä. Lähtökohtaisesti sitovan tarjouksen ja liittymissopimuksen tekemisen edellytykset ovat samat, jotta JSE voi tehdä liittymätarjouksen tai liittymissopimuksen. Jos liittyjä esittää vaatimuksille korvaavia tapoja arvioida liittymän toteutuksen luotettavuutta,

niin ne katsotaan liittäjän esityksen mukaan erikseen. Luotettavia tapoja osoittaa liittymän kypsyyskriteereiden täyttäminen ovat seuraavat, joista kaikki vaaditut kohdat tulee liittymän toteuttaa:

- Hankkeen toteuttamiseksi on olemassa lainvoimainen kaava
- Hankkeen toteuttamiseksi tarvittavat rakennusluvut ovat lainvoimaisia
- Asemapiirustus on toimitettu JSE:lle
- Mahdollisen liittymisjohdon lunastuslupa on lähetetty
- Liittymisjohdon mahdollinen hankelupa on lähetetty Energiavirastolle tai on saatava vahvistus, ettei hankelupaa tarvita
- Liittymällä on kantaverkonhaltijan kirjallinen lupa liittymissopimuksen tekemiseksi, jos liittymä sellaista tarvitsee
- Asiakas on toimittanut pyydetyn mukaisesti kulutus- ja / tai tuotantoennusteet viiden vuoden ajalta

Liittymissopimukseen kirjataan liittymän toteutuksen aikataulu, jonka mukaisesti liittymän käyttöönotto tapahtuu. Tämä määräaika tulee olla perusteltavissa ja lähtökohtana enimmäisajalle JSE pitää kantaverkonhaltijan soveltamaa aikamäärettä. Jos liittymän toteutus viivästyy olennaisesti liittymissopimuksessa sovitusta aikataulusta, niin JSE voi yksipuolisesti purkaa liittymissopimuksen tai siirtää sen toimitusaikaa. Jos liittyjä pystyy osoittamaan viivästyksen johtuneen ymmärrettävistä liittyjästä riippumattomista syistä, niin viivästyksen tulee olla merkittävä ennen JSE:n yksipuolisia liittymissopimukseen kohdistuvia toimenpiteitä.

Liittymän tehot määritellään liittäjän todellisen tarpeen perusteella, jotka liittyjä voi JSE:lle liittymissopimuksen teon yhteydessä osoittaa. Perusteltavissa olevan määräajan ulkopuoliselle tehon tarpeelle ei liittymissopimusta tehdä, vaan sen liittyjä voi sopia erillisellä lisäliittymissopimuksella sen ehtojen täytyessä.

JSE varmistaa liittymissopimuksen kirjauksien perusteella, että JSE:llä on mahdollisuus pienentää liittäjän varaamaan perusteetonta liittymistehoa. Perusteeton liittymistehon varaus on silloin, jos se ei valmistu liittymissopimuksen aikataulun mukaisesti tai liittyjä ei tarvitse liittymissopimuksen mukaista liittymistehoa. JSE seuraa liittymissopimuksen mukaisien tietojen ja aikataulujen toteutumista. Kun liittymän kapasiteettien käyttöönotto viivästyy huomattavasti, niin liittäjän toimitusaikaa voidaan myös JSE:n toimesta yksipuolisesti siirtää ja antaa vapautuva aikaisempi kapasiteetti sitä tarvitsevalle liittyjälle. Mikäli liittymän käyttöönotolle ei ole uskottavaa perustetta tai aikataulua, niin JSE voi purkaa liittymissopimuksen. Jos liittäjän tehon tarve ei täytä sopimuksen ehtoja, niin JSE pienentää liittymissopimuksen tehoa yksipuolisesti ja uusi teho kirjataan

liittymissopimukseen. Kun liittyyjä pystyy osoittamaan viivästyksen johtuneen tai liittymissopimusta pienemmän tehon johtuvan ymmärrettävistä liittyyjästä riippumattomista syistä, niin viivästyksen tulee olla merkittävä ennen JSE:n yksipuolisia liittymissopimukseen kohdistuvia toimenpiteitä.

Tämän 5.2. luvun mukaisesta liittymän pienentämisestä tai purkamisesta ei liittyyjälle palauteta liittymismaksua.