

Hinnoitteluperiaatteet ja menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi

Sisällys

1.	YLEISTÄ	3
1.1	Kehittämis- ja liittämismäärärahat	3
2.	Liittymäsopimus	4
2.1	Määräaikainen liittymissopimus	4
2.2	Liittymistehon yleiset määritysperiaatteet.....	5
2.3	Liittymän toimitusaika	5
2.4	Liittämiskohdan määrittely	6
2.5	Liittymisjohto.....	6
3.	Liityntäkapasiteetin varaamisperiaatteet	7
4.	Joustava liittäminen	8
4.1	Väliaikainen joustava liittymissopimus	8
4.2	Pysyvä joustava liittymissopimus	8
4.3	Joustavan sähköliittymän laitteistot.....	9
5.	Kapasiteettivarausmaksut	9
5.1	Suurjänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu kulutukselle	10
5.2	Keskijänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu	10
5.3	Pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu	11
5.4	Kapasiteettivarausmaksu verkkoa syöttävissä liittymissä	11
5.4.1	Hyötyjen huomiointi pienjänniteverkossa	11
5.4.2	Hyötyjen huomiointi keskijänniteverkossa	12
5.4.3	Hyötyjen huomiointi suurjänniteverkossa	12
6.	Vyöhykehinnointi.....	13
6.1	Vyöhykehinnan määrittäminen tuotanto- ja kulutusliittymille sekä hybridiliittymille	13
7.	Aluehinnoittelu	14
7.1	Korotettu aluehinnoittelu	15
8.	Tapauskohtainen hinnoittelu.....	15
8.1	Pienjänniteverkko.....	16

8.2	Keskijänniteverkko	16
8.3	Suurjännitteinen jakeluverkko	17
8.4	Tuotanto- ja hybridiliittymien hinnoitteluperiaatteet	17
8.5	Voimalaitoskokonaisuudet	17
8.6	Jälkiliittyjälauseke tapauskohtaisessa hinnoittelussa	18
9.	Liittymän muutokset	18
9.1	Liittymistehon suurentaminen	18
9.2	Liittymän kolmivaiheistaminen.....	19
9.3	Liittymisjännitteen muutos	19
9.4	Liittymän ylläpito.....	20
9.5	Liittymän koon pienentäminen	20
9.6	Liittymän irtisanominen	20
9.7	Liittymän omistajanvaihdos	21
10.	Erityisratkaisut ja lisäpalvelut	21
10.1	Toisen liittymän samaan kohteeseen hinnoittelu	21
10.2	Varasyöttöyhteydet ja varaliittymät	21
11.	Liittyjän pyytämä poikkeava toteutus	22
11.1	Liittyjän toive kahdesta syöttösuunnasta	22
11.2	Liittymien yhdistäminen	22
12.	Liittymän kytkennän viivästyminen.....	22

1. YLEISTÄ

Kaikilla toiminta-alueellamme sijaitsevilla sähkökäyttöpaikoilla, voimalaitoksilla ja energiavarastoilla on mahdollisuus liittyä sähköverkkoon noudattaen liittämisen yleisiä periaatteita. Periaatteiden tarkoituksena on varmistaa, että pääsy sähköverkkoon on kaikille tasapuolista, syrjimätöntä, kohtuullista ja teknisesti perusteltua. Liitettävän sähkölaitteiston on täytettävä standardien ja verkkoyhtiön määrittelemät tekniset vaatimukset.

Seuraavassa on kuvattu periaatteet liittämiseksi ja sen hinnoittelulle. Hinnoittelumenetelmät noudattavat Energiaviraston määrittelemiä voimassa olevia hinnoittelumenetelmiä ja periaatteita sekä sähkömarkkinalakia. Liittymismaksut tarkistetaan tarvittaessa ja Energiaviraston ohjeiden päivittyessä. Liittymismaksuihin lisätään kulloinkin voimassa oleva arvonnisävero.

Raahen Energia käyttää voimassa olevia Energiateollisuus ry:n suosittelemia sähkökäyttöpaikkojen liittämisehtoja, suurjännitteisen jakeluverkon liittämisehtoja sekä yleisiä sopimusehtoja ja verkkopalveluehtoja. Voimassa olevat ehdot ovat saatavilla myös Energiateollisuus ry:n verkkosivuilta.

1.1 Kehittämis- ja liittämisvelvollisuus

Kehittämis- ja liittämisvelvollisuus velvoittavat verkonhaltijaa ylläpitämään ja vahvistamaan sähköverkkoa niin, että uudet liittymät voidaan toteuttaa kohtuullisessa ajassa. Jos liittämisen mahdollistaminen edellyttää sähköverkon vahvistamista, näitä kustannuksia ei sisällytetä yksittäisille liittyjille perittäviin liittymismaksuihin vaan ne kohdistetaan tasapuolisesti ja syrjimättömästi osaksi verkonhaltijan palveluistaan perimiä maksuja.

Jakeluverkossa liittämisvelvollisuus koskee verkonhaltijan vastuualuetta. Suurjännitteisessä jakeluverkossa liittämisvelvollisuus koskee aluetta, jolla sijaitsevien verkon käyttäjien olisi teknisesti, taloudellisesti tai maankäytöllisesti edullisempaa liittyä kyseisen verkonhaltijan kuin jonkun toisen verkkoon.

2. Liittymäsopimus

Liittymissopimus laaditaan kirjallisesti kohtuullisessa ajassa sen jälkeen, kun liittyjä on toimittanut kaikki riittävät tiedot ja hanke on edennyt vaiheeseen, jossa sen valmistuminen on todennäköistä. Todennäköistä valmistumista osoittavana kriteerinä (kypsyyskriteerinä) voidaan pitää sitä, että hankkeella on lainvoimainen rakentamislupa, rakentamiselle vaadittu kaava on lainvoimaisesti hyväksytty sekä suurjänniteliittymällä mahdollinen liittymisjohdon hankelupa on lainvoimainen ja rakentamiseen liittyvä lunastuslupahakemus jätettynä. Mikäli kyse on hankkeesta, joka ei vaadi näitä lupia tai liittyjällä ei perusteltujen syiden vuoksi ole mahdollista hankkia lainvoimaista rakentamislupaa tai kaavaa ennen liittymissopimuksen solmimista, ja liittyjä voi perustellusti esittää, että hanke on tarkoitus liittää verkkoon kohtuullisessa ajassa, joka suurjännitteisillä liittymillä on 36 kuukautta liittymissopimuksen voimaantulosta, liittymissopimus voidaan solmia jo ennen taikka ilman lainvoimaista rakentamislupaa tai kaavaa.

Pienien liittymien liittymissopimuksen laatiminen yleensä kestää muutamia viikkoja ja suuritehoisten liittymien tapauksessa käsittelyaika voi olla kuukausia.

Sopimuksessa määritellään liittymän liittämiskohta, liittymismaksu ja liittymän koko, joka perustuu tosiasialliseen tehontarpeeseen sekä liittymän käyttöönoton määräaika.

Liittymällä tarkoitetaan liittyjän oikeutta liittymissopimuksessa yksilöidyssä paikassa liittyä jakeluverkkoon. Liittymäsopimus on siirrettävissä uudelle kiinteistön omistajalle kirjallisen ilmoituksen perusteella, mutta sitä ei voi siirtää toiselle kiinteistölle.

Uusien liittymien ja liittymien muutosten yhteydessä liittymismaksuihin lisätään arvonlisävero voimassa olevan verokannan mukaisesti. Liittymismaksut katsotaan palvelun vastikkeeksi, minkä vuoksi niihin sovelletaan arvonlisäveroa. Vanhat liittymismaksut, joihin ei ole lisätty arvonlisäveroa, ovat palautuskelpoisia ja uudet palautuskelvottomia. Ennen 1.7.1995 maksetut liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia.

2.1 Määräaikainen liittymissopimus

Määräaikainen liittymissopimus on tilapäistä sähköntarvetta varten tehtävä määräaikainen liittymissopimus, joka tehdään korkeintaan kahdeksi vuodeksi. Tilapäinen sähköntarve voi koskea esimerkiksi rakennustyömaata tai muuta lyhytaikaista kertaluonteista tapahtumaa.

Tilapäisessä liittymässä ei ole liittymismaksua. Tilapäisen liittymän rakentamisen ja purun kustannukset laskutetaan liittyjältä täysimääräisenä. Rakennustyömaalla tilapäisen liittymän syöttöjohtona pyritään käyttämään lopullisen liittymän liittymisjohtoa.

Mikäli tilapäistä liittymää varten rakennetaan muuntamo, peritään muuntamosta kuukausittain jakelumuuntajan kokoon perustuvaa vuokraa.

2.2 Liittymistehon yleiset määrittämissääntöperiaatteet

Liittymisteho on määriteltävä liittymisen todellisen tarpeen mukaisesti eikä laitteistojen nimellistehojen perusteella. Myös sähkövarastojen osalta liittymisteho määräytyy laitteiston käyttöasetusten pohjalta eikä sen mukaan, mikä olisi sen suurin kyvykyys ladata verkosta tai purkaa verkkoon. Hybridiliittymille, joissa on sekä verkkoon syöttöä että verkosta ottoa, voidaan määrittää erilliset tehorajat.

Mikäli liittymisen varaa perusteettomasti ylimääräistä kapasiteettia, tämä voi kasvattaa sähköverkon rakentamis- ja ylläpitokustannuksia sekä hidastaa muiden asiakkaiden liittämistä, jolloin verkonhaltijalla on oikeus pienentää liittymistehoa ja vapauttaa tarpeeton kapasiteetti muiden asiakkaiden käyttöön. Jos liittymistehoa vähennetään tai liittymä puretaan, liittymismaksuja ei palauteta liittymiselle. Tämä toimintatapa estää ylimääräisiä kustannuksia siirtymästä muiden asiakkaiden kannettavaksi ja korostaa liittymisen velvollisuutta arvioida oma tehontarpeensa tarkasti.

Liittymissopimus puretaan, mikäli hanke viivästyy merkittävästi eikä liittymisen kykene osoittamaan, että hanke etenee. Sen sijaan, jos liittymisen pystyy todistamaan, että viivästys johtuu ymmärrettävistä, liittymisestä riippumattomista syistä eikä ole merkittävä, sopimus pysyy voimassa.

2.3 Liittymisen toimitusaika

Pienjänniteverkoissa liittymisen toimitusaika on tavallisesti 2–3 kuukautta, keskijänniteverkoissa 3–6 kuukautta ja suurjänniteverkoissa noin 24 kuukautta. Liittämisaikat voivat pidentyä liittymisen laajuuden, teknisen toteutuksen monimutkaisuuden tai verkonhaltijasta riippumattomien syiden vuoksi. Suurjänniteverkon osalta liittymisaika on erittäin tapauskohtainen ja pidempi toimitusaika voi johtua esimerkiksi kantaverkon rajoituksista, luvitusprosessin viivästyisestä tai verkkokomponenttien heikosta saatavuudesta.

2.4 Liittämiskohdan määrittely

Liittämiskohta määritellään jakeluverkon ja liittyjän sähkölaitteiston väliseksi omistusrajaksi, ja sen sijainnin määrittely perustuu verkonhaltijan yksinoikeuteen rakentaa jakeluverkkoa vastuualueellaan sekä liittyjien oikeuteen kilpailuttaa liittymisjohto. Liittämiskohta arvioidaan sähköverkon kokonaistehokkuuden kannalta. Liittämiskohta pyritään sijoittamaan mahdollisimman lähelle käyttö- tai tuotantopaikkaa, jotta vältetään tarpeettomasti pitkien liittymisjohtojen rakentamista ja rinnakkaisten sähköverkkojen syntyä.

Pienjänniteverkon liittymissä liittämiskohta määritellään useimmiten liittyjän hallinnoiman alueen rajalle tai suuren kiinteistön ollessa kyseessä sähköistettävän kohteen läheisyyteen. Suurin pienjännitteellä toteutettava liittymäkoko on 3x1000 A.

Keskijänniteliittymissä liittämiskohta sijaitsee tyypillisesti liittyjän muuntamalla keskijännitekojeistossa. Mikäli liittymisteho on niin suuri (esimerkiksi yli 3 MVA), että sähköaseman ja liittyjän välinen sähköverkko palvelisi käytännössä vain kyseistä liittyjää, liittämiskohta määritetään lähtökohtaisesti suoraan sähköasemalle. Rengasverkossa verkon häiriötilanteiden korvattavuus on taattava vaihtoehtoisilla syöttöreiteillä.

Suurjännitteisessä jakeluverkossa liittämiskohta määritetään verkonhaltijan olemassa olevalle tai suunnitellulle sähköasemalle.

Liittämiskohdan määrittää verkkoyhtiö. Liittyminen ylemmälle jännitetasolle voi olla perusteltua, mikäli liittyjän tehontarve haittaa muiden asiakkaiden liittämistä, synnyttää tehottomia ratkaisuja tai vaatii epätavallisen laajoja verkon vahvistuksia.

Liittämiskohdan siirtämisestä liittyjän toiveesta aiheutuneet kustannukset peritään liittymissopimuksella erillisenä maksuna.

2.5 Liittymisjohto

Liittymismaksuun ei sisälly liittymisjohdon rakentaminen liittämiskohdasta eteenpäin liittyjän pääkeskukselle. Liittymisjohdon rakentaminen on liittyjän vastuulla ja se on liittyjän omaisuutta ja kunnossapidettävää.

Liittymisjohdolla tarkoitetaan sähköjohdon ja -laitteistojen muodostamaa yhtenäistä kokonaisuutta, jonka avulla liitetään sähköverkkoon liittyjän tai liittyjien:

- sähkökäyttökohde;
- yksi tai useampi toisiinsa kytketty energiavarasto;
- yksi tai useampi voimalaitos;
- yksi tai useampi voimalaitos ja niihin kytkeytyvät yksi tai useampi energiavarasto;

3. Liityntäkapasiteetin varaamisperiaatteet

Liitettävyydestarkastelun yhteydessä arvioidaan riittääkö alueen kapasiteetti nykyisten ja potentiaalisten liittyjien tarpeisiin ilman verkon vahvistamista. Mikäli kapasiteetti ei riitä, niin se jaetaan tasapuolisesti kaikille todennäköisesti lähiaikoina verkkoon liittyville kapasiteetinjakoperiaatteiden mukaisesti.

Yksittäinen tavanomaista suuritehosempi liittyjä ei saa liittymistehollansa tukkia verkkoa siten, että muita teholtaan tyypillisiä ja erityisesti alemman jännitetason asiakkaita ei voitaisi enää liittää normaalissa ajassa liittymäoikeuden mukaisella teholla verkkoon.

Kapasiteetinjakoperiaatetta sovelletaan suuritehoisille yli 2 MVA:n liittymille.

Kapasiteetti jaetaan tasapuolisesti kaikkien liittyjien kesken perustuen paikallisiin olosuhteisiin ja verkon vahvuuksiin. Tilannetta tarkastellaan aina tarvittaessa tapauskohtaisesti. Tehorajan ylittävä osuus voidaan sopia tapauskohtaisesti joustavaksi kapasiteetiksi.

Liityntäkapasiteettia jaetaan siten, että ensin turvataan ennusteiden mukainen tehonkasvu olemassa oleville liittymille liittymäoikeuden rajoissa sekä uusien alemmien jännitetason liittymien liittäminen. Tämän jälkeen sallitaan kyseiselle uudelle kysytylle suuritehoiselle liittymälle kiinteää kapasiteettia määritettyyn 2 MVA:n rajaan asti. Tästä ylijäävä vapaa kapasiteetti pyritään varaamaan kaikkien potentiaalisten todennäköisesti lähiaikoina samaan jännitetasoon liittyville liittymille samaan tehonrajaan asti, mikäli mahdollista. Jos potentiaalisten liittyjien ja niiden tarvitseman tehon arviointi on liian epävarmaa, voidaan tarvittaessa tehdä yksinkertaistettu oletus, että verkkoon olisi liittymässä toinen saman tehoinen suuritehoinen liittyjä ja varataan tälle tehoa tehorajaan asti.

Mikäli vapaata kapasiteettia on vielä jäljellä sen jälkeen, kun lähitulevaisuuden potentiaalisille liittyjille sekä kyseiselle liittyvälle suuritehoiselle liittyjälle on varattua kapasiteettia tehorajaan asti, kapasiteetti jaetaan kiinteänä liittymistehona tasapuolisesti kaikkien potentiaalisten liittyjien ja kyseisen suuritehoisen liittyjän kesken. Jos osalla liittyjistä on huomattavasti pienemmät tehotarpeet ja nämä täytetään, niin tällöin luonnollisesti suurempitehoiselle liittyjälle voidaan sallia kiinteää liittymistehoa muita enemmän, koska muilla ei ole tälle tarvetta.

4. Joustava liittymä

Sähkömarkkinalain mukaan joustavalla liittymissopimuksella tarkoitetaan liittymissopimusta, jonka ehdoissa on sovittu:

- rajoituksista liittymispisteen taatulle teholle, tai
- liittymän sähkönkäytön tai sähkönsyötön ohjaamisesta verkonhaltijan toimesta.

4.1 Väliaikainen joustava liittymissopimus

Joustavia liittymäsopimuksia tarjotaan sähköverkon osissa, joissa kapasiteettia on rajoitetusti. Joustavien liittymien tarkoituksena on nopeuttaa liittymien liittämistä ja hyödyntää olemassa olevaa kapasiteettia tehokkaasti häiritsemättä muiden liittyjien palveluja. Kun sähköverkon laajennus tai vahvistaminen on saatu valmiiksi, joustavasta liittymästä siirrytään kiinteään liittymissopimukseen. Joustava liittymisteho voi muuttua kiinteäksi myös asteittain, kun verkon kehittäminen etenee. Joustavat liittymät hinnoitellaan normaalein liittymismaksuperustein.

Joustavassa liittymissopimuksessa sovitaan:

- enimmäisarvot kiinteälle sähkön syötölle sähköverkkoon ja sähköverkosta otolle sekä joustavasta lisäsyötön ja -oton kapasiteetista;
- kiinteään ja joustavaan syötön ja oton kapasiteettiin sovellettavien sähkönsiirron tai sähkönjakelun maksujen määrittämisperusteet;
- joustavan liittymissopimuksen voimassaoloaika ja koko pyydetyn kiinteän kapasiteetin liitännän myöntämiselle ennakoitu päivämäärä.

Liittyjän, jolla on joustava liittymissopimus, on asennettava liittymään luotettavaksi todettu tehonohjausjärjestelmä.

4.2 Pysyvä joustava liittymissopimus

Pysyvästi joustavia liittymissopimuksia ei voida tarjota asiakkaille ilman Energiaviraston lupaa.

Pysyviä joustavia liittymissopimuksia voidaan käyttää tilanteissa, joissa muulle sähköverkon kehittämiselle ei ole perusteltua tarvetta. Verkon kehittäminen voitaisiin katsoa tehottomammaksi ratkaisuksi esimerkiksi silloin, jos yksittäinen liittymä tai yksittäiset liittymät vaatisivat verkon merkittävää vahvistamista verkon syrjäisessä osassa, johon ei ole

odotettavissa sijoittuvan muita verkon käyttäjiä. Mikäli sähköverkon olosuhteet muuttuvat niin, että pysyvän joustavan liittymän tarpeet poistuvat, siirrytään kiinteään liittymissopimukseen.

Pysyvästi joustavassa liittymissopimuksessa mainitaan:

1. Verkkokomponentit, joihin pysyvästi joustavan liittymissopimuksen tekeminen perustuu (Energiaviraston päätöksessä on yksilöity perusteena olevat verkkokomponentit).
2. enimmäisarvot kiinteälle sähkön syötölle sähköverkkoon ja sähköverkosta otolle sekä joustavasta lisäsyötön ja -oton kapasiteetista;
3. kiinteään ja joustavaan syötön ja oton kapasiteettiin sovellettavien sähkönsiirron tai sähkönjakelun maksujen määrittämisperusteet;
4. pysyvästi joustavan liittymissopimuksen voimassaoloaika tai voimassaolon määräytymisperuste.

Liittyjän, jolla on pysyvästi joustava liittymissopimus, on asennettava liittymään luotettavaksi todettu tehonohjausjärjestelmä.

4.3 Joustavan sähköliittymän laitteistot

Jos joustavan sähköliittymän toteuttaminen edellyttää normaaliin liittymään nähden ylimääräisiä laitteistoja, jotka on tarkoitettu yksinomaan kyseiselle liittyjälle, verkonhaltija voi lisätä nämä kustannukset eriteltyinä liittymismaksuun. Tällaisia laitteistoja voivat olla esimerkiksi automaatioon, suojaukseen tai tiedonsiirtoon liittyvät ratkaisut.

Tehonohjauslaitteisto ja sen asentaminen ovat kuitenkin aina liittyjän vastuulla.

5. Kapasiteettivarausmaksut

Kapasiteettivarausmaksu on osa liittymismaksua. Kapasiteettivarausmaksulla katetaan sähköliittymien aiheuttama keskimääräinen verkonvahvistustarve. Verkonhaltija voi periä liittymismaksuissa verkonvahvistuksesta aiheutuvia kustannuksia vain keskimääräisellä kapasiteettivarausmaksulla.

Kapasiteettivarausmaksu määritetään erikseen kullekin käytössä olevalle jännitetasolle Energiaviraston laskentatyökalulla. Energiaviraston laskentatyökalu määrittää uusien liittymien aiheuttaman laskennallisen keskimääräisen vahvistuskustannuksen. Tämä tarkoittaa, että työkalu laskee, kuinka paljon yhden kVA:n liittäminen verkkoon keskimäärin lisää verkon vahvistuskustannuksia. Laskenta pohjautuu Energiaviraston yksikköhintoihin ja

komponenttien tehonsiirtokyvyn perusteella määritettyihin kustannuksiin. Lisäksi laskennassa otetaan huomioon sallitun jännitteenaleneman vaikutukset, tehonsiirtokyvyn heikkeneminen etäisyyden kasvaessa, sekä maakaapelointiaste.

5.1 Suurjänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu kulutukselle

Keskimääräisellä tehonsiirtoyhteyden pituudella tarkoitetaan lähtökohtaisesti eri jakorajojen pisimpien siirtoyhteyksien pituuksien keskiarvoa.

Energiaviraston 110 kV kapasiteettivarausmaksun laskentatyökalu huomioi ainoastaan ilmajohtot. Raahen Energialla ei ole ilmajohtoa, joten perusteltu marginaalikustannus on maakaapeliverkolle laskettu 110 kV kaapeleiden yksikköhintojen sekä johtojen siirtotehojen kulmakertoimesta.

Taulukko 1 110 kV:n maakaapelien keskimääräinen siirtokyky ja -kustannus

	€/km	Keskimääräinen siirtokyky (MW) kulutus
110 kV Kaapelit (3-vaihetta)		
Maakaapeli Al enintään 500 mm ² tai pienempi	252 400	67
Maakaapeli Al 800 mm ²	297 000	81
Maakaapeli Al 1000 - 1200 mm ²	335 500	89
Maakaapeli Al 1600 mm ²	406 000	97
Maakaapeli Al 2000 mm ²	476 500	101

Marginaalikustannukseksi kulmakertoimesta saadaan 6104 €/MW/km

Keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu on keskimääräisen marginaalikustannuksen ja keskimääräisen tehonsiirtoyhteyden pituuden tulo, joka jaetaan lopuksi kahdella.

Suurjännitejänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu kulutukselle on 4,9 €/kVA (alv 0 %).

5.2 Keski-jänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu

Keski-jänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu on laskettu hyödyntäen Energiaviraston laskentatyökalua. Vuonna 2026 Raahen Energian 10 kV:n verkon osuus koko keski-jänniteverkosta on ollut n. 75 %, jonka takia laskennat on tehty sekä 10 kV:n että 20 kV:n

osalta ja laskettu näistä painotettu keskiarvo. Lopulliseksi keskijänniteverkon keskimääräiseksi kapasiteettivarausmaksuksi kulutukselle on näin saatu 24,4 €/kVA.

5.3 Pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu

Lopulliseksi pienjänniteverkon keskimääräiseksi kapasiteettivarausmaksuksi Energiaviraston laskentatyökalua hyödyntäen on saatu 99,9 €/kVA

5.4 Kapasiteettivarausmaksu verkkoa syöttävissä liittymissä

Tuotannosta katsotaan olevan hyötyä verkolle, mikäli sähköverkosta otettava sähköteho rajapisteessä on suurempi kuin tuotannon syöttämä teho verkkoon. Tuotantopainotteisilla alueilla, joissa tuotanto lisää verkon kuormaa, kapasiteettivarausmaksu määritetään ilman hyötyjen huomioimista.

5.4.1 Hyötyjen huomiointi pienjänniteverkossa

Pientuotannon hyödyt pienjänniteverkossa ovat usein vähäisiä ja johtavat monesti tarpeeseen vahvistaa verkkoa oikosulkutehon, jännitteen laadun ja suojausjärjestelmien toimivuuden varmistamiseksi. Samalla oikosulkuteholla voidaan liittää verkkoon huomattavasti enemmän kulutusta kuin pientuotantoa tai sähkövarastoja.

Nopeaan säätöön osallistuvat laitteistot, kuten sähkövarastot, asettavat erityisiä haasteita jakeluverkolle johtuen niiden nopeista tehonmuutoksista, synkronoidusta toiminnasta ja kyvystä vaihtaa nopeasti tuotannon ja kulutuksen välillä. Sähkövarastoliitynnöissä tulee huomioida jännitteenmuutos verkon mitoituksessa, kun laite siirtyy täydestä tuotantotehosta täyteen kulutustehoon.

Pienimuotoisen sähköntuotannon (alle 1 MVA) jakeluverkkoon liittämistä veloitettavaan liittymismaksuun ei ole sisällytetty sähköverkon vahvistamisesta aiheutuvia kustannuksia eli kapasiteettivarausmaksua

5.4.2 Hyötyjen huomiointi keskijänniteverkossa

Keskijänniteverkon tuotantoliittymien hyötyjen arvioinnissa keskeistä on tarkastella, kuinka asiakaspuolelta verkkoon liitetty tuotanto vaikuttaa nykytilassa verkon mitoitukseen, kuormitukseen ja investointitarpeeseen. Keskijänniteverkon rakenteet on mitoitettu kulutuksen huipputehojen ja toimitusvarmuusvaatimusten perusteella, joten tuotannon vaikutus on vielä toistaiseksi jäänyt vähäiseksi.

Keskijänniteverkossa hyötyjen huomiointi tapahtuu vähentämällä keskijänniteverkon keskimääräisestä kapasiteettivarauskustasta (24,4 €/kVA) päämuuntajan marginaalikustannus (12,6 €/kVA). Keskijänniteverkon tuotannon keskimääräiseksi kapasiteettivarauskustaksi hyödyt huomioituna saadaan tällä tavalla hyödyntäen Energiaviraston laskentatyökalua **11,8 €/kVA**. Ilman hyötyjä keskijänniteverkon tuotannon kapasiteettivarauskustaksi on sama kuin kulutukselle eli 24,4 €/kVA.

5.4.3 Hyötyjen huomiointi suurjänniteverkossa

Suurjänniteverkon kapasiteettivarauskustan laskentatyökalu määrittää myös keskimääräisen hyödyn, jonka tuotanto aiheuttaa. Suurjänniteverkon hyötyjen huomioimisen määrittämisessä on käytetty seuraavia parametreja:

- Tuotannon hetkellinen huipputeho sj-verkossa 0 MVh
- Kulutuksen pienin hetkellinen teho 110 kV verkossa 6 MW
- Kulutuksen hetkellinen huipputeho 25 MW

Keskimääräinen hyödyn määrittäminen perustuu toukokuun 2026 tilanteeseen.

Energiaviraston laskentatyökalun avulla keskimääräiseksi kapasiteettivarauskustaksi suurjänniteverkon tuotannolle ilman hyötyjä saadaan 4884 €/MVA ja hyödyt huomioituna 1856 €/MVA.

Hyötyjen huomiointi päivitetään uusien liittymien liittyessä. Kun tuotantoa on liittynyt verkkoon niin paljon, että sähköä aletaan siirtää verkkoa syöttävissä rajapisteissä ajoittain sähköjärjestelmään päin, alkaa tuotannon kasvusta saatava hyöty pienentyä asteittain liittymätehojen kasvaessa. Lopulta saavutetaan piste, jossa hyötyä ei enää ole.

6. Vyöhykehinnointelu

Liittymismaksun suuruuteen vaikuttavat rakennuspaikan sijainti ja pääsulakekoko tai liittymisteho.

Vyöhykehinnointelulla tuotanto- ja kulutusliittymille sekä sähkövarastoliittymille tarkoitetaan pienjänniteliittyjien jakamista yhdenmukaisesti ja tasapuolisesti maantieteellisen sijaintinsa perusteella keskimääräisiin vakiohintaisiin hintavyöhykkeisiin. Vyöhykehinnat ovat määritetty Energiaviraston kapasiteettivarausmaksun laskentatyökalulla.

Vyöhykkeiden sisäpuolella kaikki liittyjät, jotka täyttävät liittymätehon ja etäisyyden kriteerit, kuuluvat vyöhykehinnointelun piiriin. Olemassa olevan ilmajohtoverkon alueella etäisyys lasketaan lähimmästä mahdollisesta liittämiskohdasta. Poikkeuksena tästä ovat saarikohteet, joissa verkonhaltijan sähköverkkoa ei ole ennestään, joihin sovelletaan aluehinnointelua tai tapauskohtaista hinnoittelua.

Vyöhyke 1 (V1) kattaa seuraavat liittymät:

- Vyöhykkeeseen 1 sisältyy rajoituksetta kaikki asemakaava-alueella sijaitsevat sulakekooltaan enintään 3x630 A liittymät etäisyydestä riippumatta. Ei koske yleiskaavoja, ranta-asemakaavoja tai rantakaavoja.
- Liittymät, jotka sijaitsevat enintään 300 metrin etäisyydellä linnuntietä lähimmästä olemassa olevasta jakelumuuntamosta.

Kapasiteettivarausmaksu V1 vyöhykkeellä 55,9 €/kVA

Vyöhyke 2 (V2)

- Etäisyys linnuntietä olemassa olevasta muuntamosta 301–600 m ja liittymän sulakekoon ollessa enintään 3x 63 A

Kapasiteettivarausmaksu V2 vyöhykkeellä 130,7 €/kVA

6.1 Vyöhykehinnan määrittäminen tuotanto- ja kulutusliittymille sekä hybridiliittymille

Vyöhykehinnat on määritetty tuotanto- ja kulutusliittymille. Hybridiliittymissä, joissa syötetään sähköä verkkoon sekä otetaan verkosta sähköä, hinta määrittyy oton tai syötön

huipputehon mukaisesti siten, että näistä kalliimpi hinta määrittää liittymälle vyöhykehinnan. Liittymismaksun määrittely vyöhykkeillä perustuu seuraavaan:

1. **Kapasiteettivarausmaksu** kattaa liittymien keskimääräisen tehonsiirtotarpeen kasvattamisen kustannukset. Tuotannon vyöhykehintaan ei sisälly kapasiteettivarausmaksua (alle 1 MVA tuotanto). Poikkeuksena tästä on hybridiliittymät, joiden osalta liittymältä voidaan periä kulutuksen osalta kapasiteettivarausmaksu (alle 1 MVA tuotanto). Sähkövaraston osalta vyöhykemaksu saa myös sisältää kapasiteettivarausmaksun, jos se ei kuulu voimalaitoskokonaisuuteen.
2. **Energiaviraston yksikköhinnoilla laskettuihin keskimääräisiin laajennuskustannuksiin.** Verkonlaajennuskustannuksiin ei ole sisällytetty verkon vahvistamisen tai kehittämisen liittyviä kustannuksia. Keskimääräinen verkon laajennuskustannus sisältää liittymisjohdon rakentamisen liittämiskohtaan asti sähköverkon syöttöpisteestä (muuntamo, jakokaappi, pylvä).

Liittymisjohtoina käytetään yleisesti TN-C-järjestelmän mukaisia AXMK-tyyppisiä 4-johdinkaapeleita. Uusissa liittymissä tai lisäliittymätapauksissa liittymisjohto on suositeltavaa mitoittaa pääkeskuksen nimellisvirran tai mahdollisen myöhemmän laajennusvarauksen mukaan. Liittymisjohdon keskimääräinen pituus ja maakaapelin kaivutyön keskimääräiset kustannukset vaihtelevat vyöhykkeiden mukaan. Pienempien liittymien tapauksessa useita liittymiskaapeleita sijoitetaan samaan kaivantoon vyöhykkeellä 1 ja 2, mikä alentaa kustannuksia liittyjää kohden.

Tuotannon osalta laajennuskustannukset ovat kulutusta suuremmat tarvittavan mitoituksen vuoksi. Tuotannon ja sähkövarastojen liittymillä laajennuskustannuksissa on käytetty liittymisjohtoja, jotka ovat poikkipinta-alaltaan suurempia ja kykenevät vastaamaan pientuotannon ja sähkövarastojen vaatimuksiin.

Voimassa olevat vyöhykehinnat löytyvät erillisestä hinnastosta.

7. Aluehinnoittelu

Aluehintaa määritetään jakamalla rajatun alueen liittyjien arvioidut rakennuskustannukset ja kapasiteettivarausmaksut potentiaalisten liittyjien määrällä liittymistehojen suhteessa. Lähtökohtaisesti käytetään keskijänniteverkon kapasiteettivarausmaksua, koska kyse on yleensä uuden muuntopiirin rakentamisesta.

Potentiaalisten liittyjien määrä arvioidaan olemassa olevien rakennusten, kaavoitettujen rakennuspaikkojen ja tiedossa olevien poikkeuslupakohteiden sekä maanomistajilta saatavien alustavien tietojen perusteella.

Jos vyöhykehinnoiteltavia liittyjiä sijoittuu alueelle, näiltä peritään vyöhykehinnoittelun mukainen maksu, ja muiden liittymismaksu lasketaan jakamalla koko alueen kokonaiskustannukset alueelle sijoittuvien kaikkien potentiaalisten liittyjien määrällä.

Aluehinnoitellulla alueella pientuotannon liittymismaksu ei sisällä kapasiteettivarausmaksua. Kapasiteettivarausmaksua voidaan periä kuitenkin vähintään kyseisen liittymän kulutuksen liittymistehon mukaisesti.

Rakentamiskynnys, jolla verkonhaltija käynnistää viimeistään liittymien rakentamisen alueella on 60 %, eli kun liittyjät maksavat liittymismaksuina vähintään 60 % koko alueen liittymiskustannuksista, liittymien rakennustyöt voidaan aloittaa. Aluehinnoittelu on voimassa kymmenen vuotta tai niin pitkään, että alueella siirrytään soveltamaan vyöhykehinnoittelua.

Aluehintojen voimassaoloaika on 10 vuotta ensimmäisen liittymän sopimuspäivämäärästä alkaen, minkä jälkeen noudatetaan vyöhykehinnoittelua.

7.1 Korotettu aluehinnoittelu

Mikäli alueelta ei löydy riittävästi liittyjiä kattamaan rakennuskynnyksen määrittämää kustannusosuutta, liittyjille voidaan tarjota mahdollisuutta liittyä verkkoon korotetulla aluehinnalla. Korotettu aluehintaa määräytyy jakamalla rakennuskynnyksen mukainen kustannus halukkaiden liittyjien kesken liittymistehojen suhteessa.

Verkonhaltija voi hyödyntää porrastettua hinnoittelua, jossa oletetaan todennäköisesti useamman liittyjän liittyvän verkkoon samanaikaisesti. Esimerkiksi, jos alueella on 20 potentiaalista liittyjää, mutta vain yksi liittyy aluksi, ensimmäisen liittyjän liittymähinta voidaan laskea olettamalla kuuden liittyvän alussa. Tätä hintaa sovellettaisiin, kunnes kuusi liittyjää on liittynyt ja tämän jälkeen noudatettaisiin normaalia korotetun hinnan periaatetta ja mahdollisia maksupalautuksia aiemmin liittyneille.

Jälkiliittyjälauseke varmistaa, että aiemmin liittyneille palautetaan liittymismaksuja uusien liittyjien liittyessä, kunnes kaikki ovat maksaneet saman aluehinnan liittymistehostaan riippumatta liittymisajankohdasta. Jälkiliittyjälauseke on voimassa niin kauan kuin aluehinnoittelu on voimassa.

8. Tapauskohtainen hinnoittelu

Tapauskohtainen hinnoittelu noudattaa seuraavaa muotoa:

$a + b \times P$

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

8.1 Pienjänniteverkko

Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään niihin pienjänniteverkon liittymiin, jotka sijoittuvat vyöhyke- ja aluehinnoittelun ulkopuolelle. Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään pienjänniteverkossa aluehinnoittelun sijaan, jos se johtaa liittäjän kannalta edullisempaan hinnoitteluun. Tapauskohtaista hinnoittelua voidaan joutua käyttämään pienjänniteverkossa silloin, jos alueella ei ole tarkasteluhetkellä muita potentiaalisia liittymiä, joita varten rakennettua verkkoa voitaisiin hyödyntää.

Pienjänniteverkon tapauskohtaisessa hinnoittelussa liittäjän liittyessä suoraan muuntamolle verkonhaltija voi käyttää kaikille kyseisille liittymille kapasiteettivarausmaksua, joka huomioi keskimääräisen laskennallisen verkon vahvistuksen vain jakelumuuntamolle asti (37,7 €/kVA).

Jälkiliittymälauseke varmistaa kustannusten tasapuolisen jakautumisen kaikkien liittymien välillä liittymistehon suhteessa silloin, kun laajennettu verkko palvelee useampia liittymiä. Lausekkeen avulla aiemmin liittyneet voivat saada liittymismaksupalautuksia uusien liittymien toteutuessa. Aiemmat verkon laajennukset, jotka eivät hyödytä uutta liittymää, jätetään uuden liittymän liittymismaksun ulkopuolelle, eikä niistä synny palautettavaa aiemmin liittyneille.

Jälkiliittymälausekkeen voimassaoloaika pienjänniteverkoissa on vähintään 10 vuotta.

8.2 Keskijänniteverkko

Liittymien hinnoittelussa otetaan huomioon ainoastaan liittämistä aiheuttavat välittömät kustannukset, eikä siihen sisällytetä tarpeettomia kuluja, kuten rengasmaisen keskijänniteverkon rakentamista. Jos liittyminen tapahtuu olemassa olevalle sähköasemalle, laajennuskustannuksiin sisällytetään sähköaseman lähtökentän kustannukset.

Sähköasemalle liittyville käytetään erillistä kapasiteettivarausmaksua, jossa huomioidaan ainoastaan keskijänniteverkon päämuuntajan marginaalikustannus 12,6 €/kVA.

8.3 Suurjännitteinen jakeluverkko

Suurjännitteisen jakeluverkon laajennuskustannukset perustuvat pääasiassa liittymispisteessä tehtäviin välittömiin laajennuskustannuksiin. Kytkinlaitosliitynnässä liittyjä vastaa liityntäkentän kustannuksista, johon liittyjä liittyy omalla liittymisjohdolla.

8.4 Tuotanto- ja hybridiliittymien hinnoitteluperiaatteet

Liittymää pidetään ensisijaisesti tuotannon liittymänä, jos liittymän nimellinen tuotantoteho ylittää kulutuksen maksimitohon.

Kapasiteettivarausmaksu muodostuu aina sen perusteella, kummasta aiheutuu korkeampi kustannus:

- kulutuksen siirtoteho ja kulutuksen kapasiteettivarausmaksu vai
- verkkoon syötön siirtoteho ja tuotannon kapasiteettivarausmaksu,

Alle 1 MVA:n tuotannon liittämismaksu perustuu liittämisestä aiheutuviin välittömiin kustannuksiin, eikä kapasiteettivarausmaksua peritä. Poikkeuksena tästä on hybridiliittymät, joiden osalta liittymältä voidaan periä kulutuksen osalta kapasiteettivarausmaksu (alle 1 MVA tuotanto). Sähkövaraston osalta vyöhykemaksu saa myös sisältää kapasiteettivarausmaksun, jos se ei kuulu voimalaitoskokonaisuuteen.

8.5 Voimalaitoskokonaisuudet

Verkonhaltija voi laajentaa suurjännitteistä verkkoaan, jos samalle alueelle on liittymässä vähintään kaksi voimalaitoskokonaisuutta. Voimalaitoskokonaisuudet liitetään verkkoon mahdollisimman tehokkaasti, esimerkiksi rakentamalla säteittäinen keräilyverkko, johon tuotantolaitokset voivat liittyä omilla liittymisjohdoillaan. Tällä menettelyllä voidaan vähentää rinnakkaisten liittymisjohtojen rakentamista samalla alueella.

Voimalaitoskokonaisuudella tarkoitetaan:

- yhtä voimalaitosta;

- kahta tai useampaa voimalaitosta, jotka muodostavat yhtenäisen toiminnallisen kokonaisuuden; tai
- yhtä tai useampaa voimalaitosta sekä niihin kytkeytyvää yhtä tai useampaa energiavarastoa, jotka muodostavat yhtenäisen toiminnallisen kokonaisuuden.

Tällaisissa tapauksissa laajennuskustannuksiin sisällytetään liityntäkenttien lisäksi myös kustannukset keräilyverkkoyhteyden rakentamisesta, joka palvelee yksinomaan liittyjien liittämistä verkkoon. Nämä kustannukset jaetaan liittyjien liittymistehojen mukaisesti liittymismaksuihin. Laajennuskustannuksiin ei lasketa keräilyverkon rakentamista rengasmaiseksi.

Useampi erillinen voimalaitoskokonaisuus voi myös rakentaa oman yhteisen sähköntuotannon liittymisverkon. Yksittäisten sähköntuottajien liittymisjohdot ovat aina sähköntuottajan vastuulla.

8.6 Jälkiliittyjälauseke tapauskohtaisessa hinnoittelussa

Jälkiliittyjälauseke vaaditaan pienjänniteverkon liittymissä, jos liittymismaksu ylittää liittymätehoa vastaavan uloimman vyöhykkeen maksun. Tämä lauseke on merkittävä liittymissopimukseen ja sen oltava voimassa vähintään 10 vuotta.

Keskijännite- ja suurjänniteverkoissa jälkiliittyjälauseketta on käytettävä, jos laajennettu verkko voi tulevaisuudessa palvella useampia liittyjiä. Erityisesti suurjänniteverkon lausekkeen voimassaoloaika on vähintään 15 vuotta.

Jälkiliittyjälauseke varmistaa, että kaikki liittyjät osallistuvat verkon laajennuskustannuksiin tasapuolisesti oman liittymistehonsa suhteessa. Siltä osin, kun verkon laajennus palvelee kaikkia liittyjiä, myös kustannukset jyvitetään kaikille liittyjille jälkiliittyjälausekkeen kautta. Kuitenkin sellaiset aiemmin muita liittyjiä varten tehdyt verkon laajennukset, jotka eivät palvele uutta liittyjää, tulee jättää kokonaan pois uuden liittyjän liittymismaksusta eikä tältä osin synny palautettavaa aiemmin liittyneille liittyjille.

9. Liittymän muutokset

9.1 Liittymistehon suurentaminen

Liittymän tehonkorotuksen tai liittymätyypin vaihtamisen yhteydessä asiakkaalta peritään lisäliittymismaksu, jonka määrittäminen riippuu siitä, kuuluuko liittyjä vyöhykehinnon piiriin vai sen ulkopuolelle.

Vyöhykehinnoinnittelun piirissä lisäliittymismaksu määräytyy hinnaston mukaisesti uutta ja olemassa olevaa liittymän sulakekokoa vastaavien liittymismaksujen erotuksena.

Vyöhykehinnoinnittelun ulkopuolella lisäliittymismaksu perustuu kapasiteettivarausmaksuun ja liittymätehon muutokseen. Koska liittyjällä on jo yhteys sähköverkkoon, tehonkorotuksesta tai liittymätyypin muutoksesta voi aiheutua verkonhaltijalle vain verkon vahvistuskustannuksia. Nämä kustannukset voidaan periä keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun perusteella.

Liittymän tyyppin muuttuessa liityntätehojen kasvattamisen yhteydessä sovelletaan lisäliittymismaksun määrittämisessä sen liittymätyypin hinnoittelua, joka johtaa korkeampaan lopputulemaan. Tarkoituksena on varmistaa, että asiakkaan liittymiskustannukset säilyvät tasapuolisina riippumatta siitä, kasvatetaanko liittymätehoa myöhemmin vai hankitaanko alun perin suurempi liittymä.

9.2 Liittymän kolmivaiheistaminen

Kolmivaiheistamisesta perittävä liittymismaksu perustuu vyöhykkeen mukaisiin hintoihin. Vyöhykkeillä kolmivaiheistamisen liittymismaksu on kaksi kolmasosaa 3x25 A liittymän liittymismaksusta. Vyöhykkeen ulkopuolella hinta voi perustua kapasiteettivarausmaksuun ja mahdollisiin liittyvän verkon vahvistuskustannuksiin. Liittymisestä aikaisemmin maksettu liittymismaksu ja kolmivaiheistamisen maksu eivät yhdessä ylitä vastaavan uuden kolmivaiheiliittymän hintaa.

Uuden kolmivaiheisen liittymisjohdon rakentaminen kuuluu liittäjän vastuulle, ellei nykyinen liittymisjohto jo vastaa nykyaikaisia vaatimuksia.

9.3 Liittymisjännitteen muutos

Jännitetason muutoksessa vanha liittymissopimus irtisanotaan ja tilalle solmitaan uusi liittymissopimus, joka vastaa uutta liittymistehoa ja liittämiskohtaa. Palautuskelpoinen liittymismaksu palautetaan purkukustannuksilla vähennettynä liittymän haltijalle, kun liittymä irtisanotaan.

Liittymän jännitetason vaihtamisen osalta verkonhaltijalla on oikeus periä liittymispisteen muutoksesta aiheutuvat laajennuskustannukset sekä lisäksi mahdollinen kapasiteettivarausmaksun muutos, jos uusi kapasiteettivarausmaksu on liittymän vanhan jännitetason kapasiteettivarausmaksua suurempi.

Tarkoituksena on, että asiakas maksaa kapasiteettivarausmaksua yhteensä nykyhinnaston perusteella aina yhtä paljon riippumatta siitä, onko ensin hankittu pienempi liittymä, jota

myöhemmin korotettu vai suoraan suurempi liittymä. Tarkastelu tulee tehdä voimassa olevan hinnaston perusteella

9.4 Liittymän ylläpito

Jos sähköä ei enää käytetä kiinteistössä, mutta halutaan säilyttää mahdollisuus sähköliittymän käyttöön tulevaisuudessa, liittymän voi siirtää ylläpitoon. Ylläpitoon siirtämisen voi tehdä vain sähköliittymän omistaja. Tällöin maksetaan hinnaston mukainen ylläpitomaksu. Sähköliittymää ei voida siirtää ylläpitoon, mikäli johonkin liittymän käyttöpaikoista liittyy voimassa oleva sähkönmyynti- ja verkkopalvelusopimus.

Ylläpidossa oleva liittymä voidaan siirtää uudelle omistajalle esimerkiksi kiinteistökaupan yhteydessä. Liittymä on mahdollista pitää ylläpidossa myös omistajanvaihdoksen jälkeen.

9.5 Liittymän koon pienentäminen

Liittymätehon pienentämisestä ei peritä asiakkaalta maksua. Toimenpiteistä, jotka ovat tarpeellisia esimerkiksi mittauksen tai sulakkeiden vaihtaminen, peritään normaali palvelumaksuhinnaston mukainen maksu.

9.6 Liittymän irtisanominen

Sähköliittymän irtisanominen voi olla hyvä vaihtoehto, jos sähköä ei tarvita tällä hetkellä eikä tulevaisuudessa. Liittymän tai kiinteistön omistaja voi hoitaa irtisanomisen ja se tulee tehdä kirjallisessa muodossa.

Ennen sähköliittymän irtisanomista on tärkeää varmistaa, että mahdollinen sähkönmyyntisopimus on irtisanottu käyttöpaikan haltijan toimesta. Palautuskelpoiset liittymismaksut maksetaan takaisin, kun sähköliittymä irtisanotaan, mutta niistä ensiksi vähennetään liittymän purkukustannukset, jotka voivat olla enintään samansuuruiset kuin palautettava liittymismaksu. Jos asiakkaalla on avoimia maksueriä verkkoyhtiölle, nämä voidaan vähentää palautettavasta summasta.

On tärkeää huomioida, että irtisanottua liittymää ei voi enää ottaa käyttöön uudelleen. Mikäli sähköä tarvitaan myöhemmin, tulee solmia uusi liittymissopimus ja maksaa uusi liittymämaksu uuden liittymän saamiseksi käyttöön.

Jos käytöstä poistettu pääkeskus otetaan uudelleen käyttöön, valtuutetun sähköurakoitsijan on suoritettava käyttöönottotarkastus. Tällä varmistaa, että liittymä täyttää voimassa olevat määräykset ja standardit

9.7 Liittymän omistajanvaihdos

Sähköliittymä on irtainta omaisuutta, eikä se siirry automaattisesti kiinteistökaupan tai perinnönjaon yhteydessä. Omistajanvaihdoksesta on aina ilmoitettava sähköverkkoyhtiölle. Ilmoituksen liitteeksi tarvitaan yleensä kopio kauppakirjasta, joka sisältää tiedot kaupan kohteesta sekä kohdan, jossa sähköliittymän siirtyminen vahvistetaan (ei koko kauppakirjaa), tai jokin muu asiakirja, joka osoittaa, miten taho on saanut omistusoikeuden kiinteistöön.

10. Erityisratkaisut ja lisäpalvelut

10.1 Toisen liittymän samaan kohteeseen hinnoittelu

Toisen sähköliittymän tarve arvioidaan tapauskohtaisesti liittyjän kohtuullisten palvelutarpeiden perusteella. Esimerkiksi samanlaisten sähkölaitteistojen liittäminen useiden liittymien kautta samalle alueelle ilman perusteltua syytä ei ole hyväksyttävää, vaan liittymä on toteutettava yhdellä suuremmalla liittymällä. Perusteltu syy voi kuitenkin olla esimerkiksi taloyhtiössä tai huoltoasemalla, joka tarvitsee erillisen sähköliittymän sähköautojen latausta varten.

Mikäli sähköliittymä palvelee kiinteistön nykyisiä käyttäjiä ja sijaitsee lähellä olemassa olevaa liittymää, sovellamme tapauskohtaista hinnoittelua, vaikka liittymä normaalisti kuuluisi vyöhykehinnoittelun piiriin. Muissa tapauksissa toinen liittymä hinnoitellaan samalla tavalla kuin ensimmäinen.

Sähköliittymät on suunniteltava ja rakennettava standardien mukaisesti ja asennusten on oltava selväpiirteisiä. Sopivilla merkinnöillä tulee osoittaa, miten eri osat saadaan jännitteettömiksi (SFS 6000-8-801.537).

10.2 Varasyöttöyhteydet ja varaliittymät

Ole yhteydessä asiakaspalveluumme, mikäli tarvitset varasyöttöyhteyden. Varmistamme, että varasyöttöjärjestelmä toteutetaan turvallisesti ja asianmukaisesti.

Varasyöttö voidaan toteuttaa hankkimalla erillinen liittymä, johon liittyjä rakennuttaa oman varasyöttöyhteytensä. Liittyjä ei saa kytkeä kahta eri syöttöpistettä yhteen siten, että jakelu- tai kantaverkko muodostuu asiakkaan kautta renkaaksi. Kapasiteettivarausmaksua ei peritä, jos varaliittymä varaa sähköverkon kapasiteettia vain silloin, kun pääliittymä on poissa käytöstä. Kapasiteettivarausmaksu kuitenkin peritään, jos varaliittymän syöttö tulee esimerkiksi eri sähköasemalta kuin pääliittymän syöttö ja tämä varaa verkosta ylimääräistä kapasiteettia.

11. Liittymän pyytämä poikkeava toteutus

11.1 Liittymän toive kahdesta syöttösuunnasta

Jos liittyjä pyytää toisen syöttösuunnan liittymälleen, ylimääräiset investointikustannukset sisällytetään liittymismaksuun, mikäli vastaavia toimenpiteitä ei olisi toteutettu ilman liittymän pyyntöä.

Laajennuskustannuksissa laskutetaan ainoastaan ne kustannukset, jotka aiheutuvat liittämisen kannalta välttämättömästä ja yksinomaan liittymää palvelevasta, säänneltyyn sähköverkkotoimintaan kuuluvasta sähköverkon laajennusrakentamisesta.

11.2 Liittymien yhdistäminen

Samalla alueella olevien liittymien yhdistämisestä veloitetaan muutoksesta aiheutuvat kustannukset suoraan toteuman mukaan. Kapasiteettivarausmaksua peritään vain siinä tapauksessa, että yhdistämisen yhteydessä liittymistehoa kasvatetaan.

12. Liittymän kytkennän viivästyminen

Liittyjällä on oikeus vakiokorvaukseen, jos liittymän kytkeminen viivästyy. Oikeutta ei ole, jos liittymää ei voida kytkeä liittymän puolella olevasta syystä tai jos viivästys johtuu verkkoyhtiön vaikutusmahdollisuuksiensa ulkopuolella olevasta esteestä.