

Lammaisten Energia Oy:n liittymien
hinnoittelumenetelmät ja periaatteet
1.6.2026



Sisällys

1	Tarkoitus ja laajuus	4
2	Määritelmät	4
3	Yleistä	5
4	Liittymispisteen määrittäminen	5
5	Liittymän toimitusaika	6
6	Kapasiteetin varaamisen periaatteet	6
7	Kypsyysskriteerit ja liittymistehon määrittäminen	7
8	Joustavat liittymät	8
9	Pienjänniteliittymät	9
9.1	Vyöhykehinnointelu	9
9.2	Vyöhykkeet	10
9.3	Aluehinnointelu	10
9.4	Korotettu aluehinnointelu	11
9.5	Tapauskohtainen hinnointelu	11
9.6	Rakennuskustannukset alue- ja tapauskohtaisessa hinnointelussa	12
9.7	Pienjänniteverkon liittymän suurentaminen	12
9.8	Pienjänniteverkon liittymän pienentäminen	12
9.9	Liittymän muuttaminen yksivaiheisesta kolmivaiheiseksi	13
9.10	Pienliittymä	13
10	Keskijänniteliittymät	13
10.1	Keskijänniteliittymän hinnointelu	13
10.2	Keskijänniteliittymän liittymän muutokset ja suurentaminen	14
11	Suurjänniteliittymät (110 kV)	14
12	Kapasiteettivarausmaksu	15
12.1	Pienjänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu	15
12.2	Keskijänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu	16
12.3	Suurjännitteisen jakeluverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu	16
13	Muut liittymää koskevat muutokset	16
13.1	Liittymän pienentäminen saman jännitetason sisällä	16
13.2	Liittymän jännitetason vaihtaminen liittymää suurennettaessa	16
13.3	Liittymissopimuksen päättyminen	17
13.4	Liittymien jakaminen, yhdistäminen ja siirtäminen toiseen paikkaan	17

13.5	Liittymän ylläpito.....	17
14	Tuotantoliittymä.....	17
14.1	Enintään 1 MVA sähköntuotantolaitoksen liittäminen jakeluverkkoon.....	18
14.2	Yli 1 MVA sähköntuotantolaitoksen liittäminen jakeluverkkoon tai suurjännitteiseen jakeluverkkoon.....	18
14.3	Tuotantoliittymän liittymispisteen määrittäminen	19
14.4	Liittymän hinnan muodostuminen tuotanto- ja kulutusliittymässä.....	19
14.5	Tuotantoliittymän muutokset	19
14.5.1	Liittymän jännitetason vaihtaminen.....	19
14.5.2	Enintään 1 MVA tuotantoliittymän koon suurentaminen.....	19
14.5.3	Yli 1 MVA tuotantoliittymän koon suurentaminen jakeluverkossa tai suurjännitteisessä jakeluverkossa.....	20

1 Tarkoitus ja laajuus

Tätä ohjetta ja näitä hinnoittelumenetelmiä- ja periaatteita sovelletaan Lammaisten Energia Oy:n liittymiin ja niiden hinnoitteluun jakelu- ja suurjännitteisessä jakeluverkossa.

2 Määritelmät

Liittyjä on luonnollinen henkilö, oikeushenkilö tai muu toimija, joka tekee tai on tehnyt verkonhaltijan kanssa liittymissopimuksen sähköverkkoon liittämistä ja jolla on oikeus käyttää verkkoa sovitun liittymistehon puitteissa sähkön ottamiseen, syöttämiseen tai molempiin.

Liittymissopimus on verkonhaltijan ja liittyjän välinen sopimus, jossa sovitaan sähköverkkoon liittämisen ehdoista, liittymispisteestä, liittymistehosta sekä muista liittämiseen liittyvistä teknisistä ja taloudellisista oikeuksista ja velvollisuuksista. Liittymissopimus antaa liittyjälle oikeuden liittää sähkölaitteistonsa verkkoon ja käyttää verkkoa sovitun liittymistehon mukaisesti, ja vastaavasti velvoittaa verkonhaltijan toteuttamaan liittämisen sopimuksen ja sovellettavien säädösten mukaisesti.

Liittymällä tarkoitetaan liittyjän oikeutta liittymissopimuksessa yksilöidyssä paikassa liittyä jakeluverkkoon sekä sopijapuolten sähkölaitteistojen välistä rajapintaa.

Liittymän koko tarkoittaa liittymän suurimman sähkönjakelun (sähkön ottaminen ja/tai syöttäminen) määrittelyä, esimerkiksi nimellisvirran (sulakekoon) tai tilaustehon mukaan.

Liittymispiste on jakeluverkon ja liittyjän sähkölaitteistojen välinen kohta (omistusraja), jollei toisin ole sovittu. Liittymispiste määritellään liittymissopimuksessa.

Liittymismaksu on maksu, jonka suorittamalla liittyjä saa liittymissopimukseen perustuvat oikeudet. Liittymismaksuista on erillinen hinnasto.

Liittymisjohto on sähkön siirtoon tarkoitettu johto tai johtokokonaisuus, joka yhdistää liittyjän sähkölaitteiston verkonhaltijan sähköverkkoon liittymispisteessä. Liittymisjohto sijaitsee lähtökohtaisesti liittyjän hallinnoimalla alueella ja kuuluu yleensä liittyjän vastuulle rakennuttamisen ja kustannusten osalta, ellei toisin sovita tai lainsäädännöstä muuta johdu. Liittymisjohto ei ole osa verkonhaltijan säänneltyä jakeluverkkoa siltä osin kuin se kuuluu vapaan kilpailun piiriin.

Kapasiteettivarausmaksu kuvaa keskimääräistä kustannusta, jonka yhden tehoyksikön lisääminen olemassa olevaan verkkoon keskimäärin aiheuttaa, kun verkko mitoitetaan siten, että se kestää aiempaa suuremman tehonsiirron. Toisin sanoen kapasiteettivarausmaksu kuvaa keskimääräistä laskennallista mitoituskustannuksen muutosta suhteessa tehonsiirtokyvyn muutokseen.

3 Yleistä

Verkonhaltijalla on velvollisuus liittää sähköverkkoonsa kaikki tekniset vaatimukset täyttävät liittyjät toiminta-alueellaan tasapuolisin ja syrjimättömin ehdoin. Liittymisen tulee tapahtua kohtuullisessa ajassa, eikä verkkoon pääsyä saa perusteettomasti rajoittaa.

Samanaikaisesti verkkonhaltijan tulee kehittää ja ylläpitää sähköverkkoa siten, että se pystyy vastaamaan liittyjien kohtuullisiin sähkönkäyttö- ja tuotantarpeisiin. Tämä voi edellyttää verkon vahvistamista tai laajentamista, mutta kehittämisen tulee olla suunnitelmallista ja kustannustehokasta.

Velvollisuuksia arvioidaan kokonaisuutena siten, että verkkoa kehitetään riittävästi liittymisen mahdollistamiseksi, kuitenkin aiheuttamatta kohtuuttomia kustannuksia tai haittaa muille verkon käyttäjille. Tavoitteena on turvata sähköverkon tasapuolinen saatavuus ja tehokas käyttö. Lammaisten Energian hinnoittelumenetelmät noudattavat Energiaviraston päätöksen (Dnro 3122-3209 /040302/2025) mukaisia hinnoittelumenetelmiä ja -periaatteita sekä sähkömarkkinalainsäädäntöä.

Liittymissopimukseen sovelletaan kulloinkin voimassa olevia Energiateollisuus ry:n suosittelemia yleisiä liittymisehtoja (vahvistushetkellä voimassa LE2019, SJLE2019). Liittymismaksuun sisältyy jakeluverkkoon kytkentä ja kaikkien Lammaisten Energian verkkopalvelun laskutukseen tarvittavien energiamittareiden asennus.

Lammaisten Energia Oy:n alueella ennen 1.4.2018 sovitut arvonlisäverottomat liittymismaksut ovat palautuskelpoisia liittymissopimuksen voimassaolon päättyessä. Palautettavasta liittymismaksusta vähennetään purkukustannukset.

Lammaisten Energia Oy:n kanssa 1.4.2018 jälkeen tehtyjen liittymissopimusten 3x100A ja sen yli olevien liittymien liittymismaksuja ei palauteta liittymissopimuksen päättyessä.

Liittymissopimus on liittymisehdoissa kerrotuin rajoituksin siirtokelpoinen uudelle sähkönkäyttöpaikan- tai sähköntuotantopaikan omistajalle tai haltijalle. Siirronsaajalla tulee olla dokumentti liittymän siirtymisestä.

Liittymismaksuista peritään arvonlisävero 3x100A pääsulakkeella ja sitä suuremmilta liittymiltä. Arvonlisävero määräytyy siitä ajanhetkestä, kun liittymä on kytkettävissä jakeluverkkoon.

4 Liittymispisteen määrittäminen

Lammaisten Energia määrittää liittymispisteen sijainnin pienjännitteisessä jakeluverkossa lähtökohtaisesti liittymän hallinnoiman alueen, kuten tontin rajalle ja suuren kiinteistön tai alueen ollessa kyseessä sähköistettävän kohteen välittömään läheisyyteen siten, että liittymisjohdon pituus muodostuu mahdollisimman lyhyeksi ja toteutus on maasto-olosuhteet

huomioiden tarkoituksenmukainen. Lammaisten Energia huomioi liittymispisteen määrittelyssä sähkömarkkinalain säännökset ja tavoitteet, kuten liittyjien tosiasiallisen oikeuden kilpailuttaa liittymisjohto sekä verkonhaltijan yksinoikeuden rakentaa sähköjakeluverkkoa vastuualueellaan. Suurempitehoisissa liittymissä ja keskijännite- tai suurjänniteverkoissa liittymispiste voidaan määrittää esimerkiksi suoraan sähköasemalle, kytkinlaitokselle tai muuhun verkon kannalta optimaaliseen pisteeseen, jos tämä on verkon kehittämisen, kapasiteetin hallinnan ja muiden asiakkaiden palvelun kannalta perusteltua.

Liittymisteho määrittää, mihin ja miten liittyjä on mahdollista sekä järkevää liittää.

5 Liittymän toimitusaika

Liittymä toimitusaika perustuu liittymän suunnitteluun, luvitukseen ja rakentamiseen. Pien- ja keskijänniteliittymät toimitetaan tyypillisesti muutamassa kuukaudessa (alle 6 kk). Toimitusaika voi kuitenkin viivästyä erityisistä syistä. Erityiset syyt voisivat tarkoittaa esimerkiksi kyseessä olevaan liityntään liittyviä verkonhaltijan vaikutusmahdollisuuksien ulkopuolella olevia tekijöitä, kuten maankäyttölupaa tai muuta erityislupaa koskevan viranomaisprosessin kesto taikka sellainen komponenttien saatavuutta koskeva rajoite, jota verkonhaltija ei ole kohtuudella voinut ennakoida, taikka liityntäpyynnön ajoittuminen sellaiseen ajankohtaan, mikä edellyttäisi talviaikaista ja korkeakustanteista liittymän rakentamista.

Suurjänniteverkossa kohtuullinen liittymisaika on hyvin tapauskohtainen ja toimitusaika riippuu suuresti siitä, joudutaanko uutta 110 kV verkkoa rakentamaan. Pien- ja keskijänniteverkossa liittymän toteuttamisen edellyttämät toimenpiteet pystytään tekemään pääsääntöisesti varsin nopeasti eikä rakentamisen laajuudella ole lähtökohtaisesti yhtä merkittävää vaikutusta liittymän toimitusaikaan. Suurjänniteverkon liittymät pyritään toimittamaan 24 kk kuluessa.

6 Kapasiteetin varaamisen periaatteet

Kapasiteetin jakamisen tavoitteena on varmistaa sähköverkon tehokas käyttö, mahdollistaa useiden liittyjien eteneminen samanaikaisesti sekä turvata tasapuolinen ja kohtuullinen pääsy verkkoon kaikille asiakkaille. Lammaisten Energia jakaa sähköverkon liityntäkapasiteettia siten, että kaikilla liittyjillä on tasapuoliset mahdollisuudet päästä verkkoon kohtuullisessa ajassa. Kapasiteetin jakamisen periaatteita sovelletaan yhdenmukaisesti kaikkiin liittyjiin riippumatta niiden tyypistä tai käyttötarkoituksesta. Kapasiteetin jakamisessa on vältettävä tilanteita, joissa yksittäinen liittyjä varaa niin suuren osuuden käytettävissä olevasta kapasiteetista, että muiden liittyjien liittämisen viivästyy tai estyy. Periaatteita sovelletaan vain niillä verkon alueilla, joilla kapasiteetin niukkuus sitä edellyttää, sekä tapauksiin, joissa yksittäinen suuritehoinen liittyjä voisi jäädyttää verkonvahvistuksien ajaksi kokonaan ainakin muiden pienempitehoisten liittyjien liittämisen. Mikäli kapasiteettia on riittävästi kaikkien liittyjien tarpeisiin, ei rajoittavia jakoperiaatteita sovelleta.



Mikäli verkon kapasiteetti on niukka eikä kaikkien liittyjien tarpeita voida täyttää samanaikaisesti ilman verkon vahvistamista, verkonhaltija turvaa ensisijaisesti olemassa olevien liittymien käyttömahdollisuudet sekä tavanomaisten ja pienempitehoisten uusien liittymien liittämisen. Suuritehoisille liittyjille voidaan tällöin myöntää vain osa niiden tarvitsemasta kiinteästä kapasiteetista siihen saakka, kunnes verkkoa on vahvistettu. Näin varmistetaan, että verkon käyttö säilyy mahdollisimman tehokkaana ja useampi liittyjä voidaan liittää ilman kohtuutonta viivettä.

Kapasiteettia varataan paitsi jo tiedossa oleville liittyjille, myös sellaisille potentiaalisille liittyjille, joiden voidaan perustellusti arvioida liittyvän verkkoon lähitulevaisuudessa. Kapasiteetin jakaminen ei perustu pelkästään liittymisjärjestykseen, vaan jakamisessa on huomioitu kokonaisuus siten, että kapasiteetti ei lukkiudu pitkäksi aikaa yksittäisille hankkeille muiden kustannuksella.

Käytännön toteutuksessa verkonhaltija on määrittänyt jännitetaso- ja aluekohtaiset tehorajat, joiden ylittävien liittymien osalta kapasiteetin jakoperiaatteita sovelletaan. Näiden rajojen ylittävissä tapauksissa kapasiteettia jaetaan siten, että jokaiselle liittyjälle varataan kohtuullinen ja mahdollisimman tasapuolinen osuus käytettävissä olevasta kapasiteetista. Mikäli kapasiteettia jää tämän jälkeen jäljelle, voidaan se jakaa liittyjien kesken tasapuolisesti suhteessa heidän tarpeisiinsa. Lisäksi verkonhaltija hyödyntää joustavia liittymäratkaisuja tilanteissa, joissa kiinteä kapasiteetti ei riitä kaikkien tarpeisiin.

Lammaisten Energian keskijänniteverkossa kapasiteetinjakoperiaatteita aletaan soveltaa, kun päämuuntajan kuormitusaste on noussut 70 %:iin. Kapasiteettitilannetta voi tarkastella liityntäkarttapalvelusta. Alueilla, joilla kapasiteetista on niukkuutta, kapasiteetinjakoperiaatetta sovelletaan liittyjiin, joiden liittymisteho on 500 kW tai suurempi.

Lammaisten Energian suurjänniteverkossa kapasiteettia varataan alemmille jännitetasoille vähintään 20 %. Kapasiteetinjakoperiaatetta aletaan soveltaa, kun liittymän koko ylittää 10 MW ja/tai kapasiteetista on niukkuutta.

Jäljellä oleva kapasiteetti jaetaan jännitetasosta riippumatta tasapuolisesti ja syrjimättömästi lähtökohtaisesti 1/3 vapaasta kapasiteetista siihen asti, kunnes verkon vahvistustoimenpiteet ovat valmistuneet, eikä alueella tarvitse noudattaa kapasiteetinjakoperiaatetta.

7 Kypsyyskriteerit ja liittymistehon määrittäminen

Kypsyyskriteereiden tavoitteena on varmistaa sähköverkon kapasiteetin tehokas, tasapuolinen ja todelliseen tarpeeseen perustuva käyttö sekä mahdollistaa liittymien toteuttaminen kohtuullisessa ajassa. Verkonhaltija varaa liityntäkapasiteettia ja määrittää liittymistehon siten, että kapasiteettia kohdennetaan vain toteutumassa oleville ja riittävän pitkälle edenneille hankkeille. Liityntäkapasiteetin varaamisessa huomioidaan tarvittaessa myös kantaverkkoyhtiön asettamat vaatimukset.

Sitova liittymätarjous annetaan vain hankkeille, joiden toteutuminen on todennäköistä ja joiden kypsyys voidaan osoittaa asianmukaisilla selvityksillä. Hankkeen riittävä kypsyystaso voidaan osoittaa esimerkiksi lainvoimaisella kaavalla ja rakennusluvalla sekä liittymisjohdon lunastuslupahakemuksella. Verkonhaltija voi tapauskohtaisesti käyttää myös muita kriteereitä hankkeen kypsyystason arviointiin.

Liittymisteho määritetään liittyjän todellisen ja lähitulevaisuuden tarpeen perusteella, eikä sitä mitoiteta pelkästään laitteiston nimellisteho tai varautuminen epävarmaan tulevaan käyttöön. Verkonhaltija voi vaatia liittyjältä selvitystä liittymistehon laskentaperusteista. Mahdollinen myöhempi tehonkasvu käsitellään lähtökohtaisesti erillisenä liittymistehon muutoksena.

Liittymissopimuksessa asetetaan määräaika liittymän käyttöönotolle, ja verkonhaltijalla on oikeus tarkistaa liittymistehoa sekä vapauttaa kapasiteettia, mikäli hanke ei etene suunnitellusti tai toteutunut tehontarve poikkeaa olennaisesti sovitusta. Tarvittaessa liittymissopimus voidaan purkaa ja kapasiteetti kohdentaa muille liittyjille.

Kapasiteettia ei varata perusteettomasti eikä liittymismaksua palauteta tilanteissa, joissa liittymistehoa pienennetään tai liittymissopimus puretaan.

8 Joustavat liittymät

Joustavan liittymän keskeinen periaate on, että liittyjälle tarjotaan mahdollisuus liittyä verkkoon tavanomaista nopeammin, mutta siten, että liittymän käytettävissä oleva teho voi vaihdella verkon käyttötilanteen mukaan. Tämä tarkoittaa, että liittyjälle ei välttämättä voida taata jatkuvasti täysimääräistä siirtokapasiteettia, vaan kapasiteetin käyttö voi olla osittain rajoitettua erityisesti ruuhkatilanteissa tai verkon häiriötilanteissa.

Joustavien liittymien käyttö ei muuta liittymismaksun määräytymisen perusteita, vaan liittymismaksu määräytyy lähtökohtaisesti liittymissopimuksessa sovitun huipputehon perusteella samalla tavalla kuin kiinteissä liittymissä. Näin varmistetaan hinnoittelun tasapuolisuus ja kustannusvastaavuus eri liittymätyyppien välillä.

Joustavia liittymiä tarjotaan alueilla, joilla on pulaa liityntäkapasiteetista.

Liityntäkapasiteettia voi tarkastella liityntäkarttapalvelusta

Joustavien liittymien periaatteisiin kuuluu myös se, että joustava kapasiteetti ei ole yksittäiselle liittyjälle taattua eikä pysyvästi varattua. Kun uusia liittyjä liittyy verkkoon tai kapasiteetti muuten niukkenee, käytettävissä oleva joustokapasiteetti tulee jakaa tasapuolisesti kaikkien joustavien liittymien kesken. Aikaisemmin liittyneet asiakkaat eivät siten ole etuoikeutetussa asemassa suhteessa myöhemmin liittyviin asiakkaisiin.

Lisäksi joustavien liittymien toteutuksessa on huomioitava sähköverkon tekniset reunaehdot ja toimitusvarmuus. Joustavien ratkaisujen käyttö ei saa vaarantaa verkon normaalia toimintaa eikä muiden asiakkaiden sähkönsaantia.

Jos joustavan liittymän toteuttaminen vaatii liittymäkohtaisia lisälaitteita (esim. automaatio, suojaus tai tiedonsiirto), verkonhaltija sisällyttää näiden kustannukset liittymismaksuun. Sen sijaan tehonohjauslaitteet kuuluvat aina liittymän vastuulle.

9 Pienjänniteliittymät

Pienjänniteverkon liittymismaksut on jaettu maantieteellisen sijaintinsa perusteella keskimääräisiin vakiohintaisiin hintavyöhykkeisiin 1-2C (vyöhykehinnottelu). Vyöhykkeiden ulkopuolella sovelletaan alue- tai tapauskohtaista hinnoittelua. Alue- tai tapauskohtaisesti hinnoiteltavilla liittymillä Lammaisten Energia tarkistaa liittymälle edullisimman vaihtoehdon hinnoitteluperiaatteiden mukaisesti.

Uusien pienjänniteliittymien liittymismaksun perusteena on vyöhykkeillä pääsulakekoko. Hinta perustuu uuden sähköverkon laajentamisesta aiheutuviin keskimääräisiin rakentamiskustannuksiin kullakin vyöhykkeellä sekä kapasiteettivarausmaksuun.

Liittymän pyynnöstä voidaan kohteeseen toimittaa toinen tai tarvittaessa useampikin liittymä. Vyöhykehinnottelulla alueella veloitetaan vyöhykehinnaston mukainen liittymismaksu ja vyöhykehinnottellun alueen ulkopuolella noudatetaan tapauskohtaisen hinnoittelun periaatetta.

9.1 Vyöhykehinnottelu

Vyöhykehinnottelulla tarkoitetaan pienjänniteliittyjien jakamista yhdenmukaisesti ja tasapuolisesti maantieteellisen sijaintinsa perusteella keskimääräisiin vakiohintaisiin hintavyöhykkeisiin 1-2C. Liittymät otetaan vyöhykehinnottelun piiriin 800 metrin etäisyydelle muuntamosta (vyöhykkeet 1 2A, 2B ja 2C) kappaleessa 9.2 olevilla perusteilla. Vyöhykehinnat on esitetty voimassa olevissa hinnastoissa.

Vyöhykkeiden etäisyys mitataan linnuntietä olemassa olevasta lähimmästä muuntamosta.

Vyöhykkeillä liittymismaksut on määritelty vyöhykkeillä syntyneiden keskimääräisten välittömien verkkoon liittämisen aiheutuvien laajennuskustannusten (ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia) sekä pienjänniteverkon laskennallisen kapasiteettivarausmaksun perusteella. Kapasiteettivarausmaksun laskennassa on käytetty Energiaviraston julkistamaa laskentatyökalua ja siinä on huomioitu liittymien painottuminen eri vyöhykkeille. Liittymismaksun suuruus määräytyy liittymän pääsulakkeiden koon perusteella.

Liittymispiste on pääsääntöisesti tontin tai rakennuspaikan rajalla sijaitseva maakaapelijakokaappi, pienjänniteilmajohdon pylväk (verkon puoleiset liittimet sisältyvät Lammaisten Energian toimitukseen), muuntamo tai muu erikseen sovittava piste.

Vyöhykkeiden ulkopuolella sovelletaan ensisijaisesti aluehinnoittelua tai korotettua aluehinnoittelua. Tapauskohtaista hinnoittelua sovelletaan, jos liitettäviä kohteita on vain yksi, eikä alueella ole muita potentiaalisia liittymiä.

9.2 Vyöhykkeet

Lammaisten Energialla on neljä hintavyöhykettä, jotka on määritetty perustuen niiden etäisyyteen lähimmästä muuntamosta.

- Vyöhyke 1
Liittymät, joissa liittymispisteen etäisyys lähimmästä muuntamosta on suoraan mitattuna enintään 200 m. Lisäksi kaikki asemakaava-alueet
Vyöhykkeen ulkopuolisen alueen muuttuessa asemakaava-alueeksi, muuttuu se vyöhykkeen 1 hinta-alueeksi.
- Vyöhyke 2A
Liittymät, joissa liittymispisteen etäisyys lähimmästä muuntamosta on suoraan mitattuna 201-400 m ja liittymän koko on enintään 3x125A
- Vyöhyke 2B
Liittymät, joissa liittymispisteen etäisyys lähimmästä muuntamosta on suoraan mitattuna 401-600 m ja liittymän koko on enintään 3x63A
- Vyöhyke 2C
Liittymät, joissa liittymispisteen etäisyys lähimmästä muuntamosta on suoraan mitattuna 601-800 m ja liittymän koko on enintään 3x25A

9.3 Aluehinnoittelu

Vyöhykehinnoittelun ulkopuolella sovelletaan aluehinnoittelua, jolla tarkoitetaan tietyn ennalta rajatun, vyöhykehinnoittelun ulkopuolelle jäävän, alueen liittymien liittymismaksujen määrittelyä.

Aluehinnoittelussa ennalta rajatulle alueella määritetään potentiaaliset liittymät ja lasketaan näiden liittymien vaatimat verkon rakentamiskustannukset.

Potentiaalisilla liittymillä tarkoitetaan sellaisia kohteita, joiden voidaan olettaa liittyvän jakeluverkkoon kohtuullisen ajan kuluessa. Potentiaalisiksi liittymiksi katsotaan olemassa olevat rakennukset ja kaavoitetut rakennuspaikat.

Alueen liittymismaksut määräytyvät jakamalla koko alueen rakentamiskustannukset potentiaalisille liittymille. Lisäksi olemassa olevasta verkosta varatusta kapasiteetista aiheutuneet kustannukset peritään käyttäen keskijänniteverkolle määritettyä kapasiteettivarausmaksua (kertaa liittymän liittymisteho). Yksittäisen liittymän hinta, eli aluehintaa, määräytyy liittymän koon perusteella. Jos liittymät ovat samankokoisia, jaetaan kustannukset suoraan liittymien lukumäärällä.



Alueen liittymät myydään edellä mainitulla aluehinnalla, jos alueen rakennuskynnys ylittyy. Liittymien liittymissopimukseen ei sisällytetä jälkiliittyjälauseketta eli liittymismaksua ei palauteta, kun heidän rahoittamaansa verkonosaan liittyy uusia liittymiä.

Rakennuskynnyksellä tarkoitetaan koko alueen sähköistyskustannuksien prosentuaalista osuutta, jolla viimeistään liittymien rakentaminen alueella käynnistetään. Määritelty rakennuskynnys on 60%.

Mikäli aluehinnoittelun alueella on vyöhykkeisiin kuuluvia liittymiä, nämä otetaan huomioon laskettaessa aluehintaa, mutta kyseisiltä liittyjiltä veloitetaan kuitenkin ko. vyöhykkeen mukainen liittymismaksu.

Hinta-alue on voimassa 10 vuotta, ellei alueella ole siirrytty tätä ennen vyöhykehinnoitteluun. 10 vuoden jälkeen hinnoittelun alueella sovelletaan vyöhykehinnoittelua.

9.4 Korotettu aluehinnoittelu

Mikäli määritellyltä alueelta ei löydy riittävästi halukkaita liittymiä ja halukkaiden liittymien liittymismaksujen summa muodostuu pienemmäksi kuin rakennuskynnyksen määrittämä 60 % osuus alueen kokonaiskustannuksista, tarjotaan halukkuutensa ilmoittaneille liittyjille mahdollisuutta liittyä sähköverkkoon korotetulla aluehinnalla.

Korotetun aluehinnan liittymismaksun suuruus määritellään siten, että 60 % koko alueen rakentamiskustannuksista jaetaan toteutuville liittymille liittymän koon perusteella. Lisäksi olemassa olevasta verkosta varatusta kapasiteetista aiheutuneet kustannukset veloitetaan liittyjältä käyttäen keskijänniteverkolle määritettyä kapasiteettivarausmaksua (kertaa liittymän liittymisteho). Jos liittymät ovat teholtaan samankokoisia, jaetaan kustannukset suoraan liittymien lukumäärällä.

Kun liittymismaksu määräytyy korotetun aluehinnan perusteella, liittymissopimukseen sisällytetään jälkiliittyjälauseke. Jälkiliittyjälausekkeella tarkoitetaan hyvitysehtoa, jonka perusteella liittyjälle tai useammalle liittyjälle palautetaan heidän aiemmin maksamiaan liittymismaksuja (rakennetun uuden alueen rakentamiskustannuksista; kapasiteettivarausmaksusta veloitetaan erikseen) siinä vaiheessa, kun heidän rahoittamaansa verkonosaan liittyy uusia liittymiä. Jälkiliittyjälauseke on voimassa niin kauan kuin aluehinnoittelu on voimassa. Ensivaiheen liittymän saamien palautusten määrä voi olla yhteensä korkeintaan korotetun aluehinnan ja aluehinnan erotuksen verran. Palautusta voi kuitenkin tapahtua osissa alueelle liittyvien uusien liittymien myötä.

9.5 Tapauskohtainen hinnoittelu

Tapauskohtaisella hinnoittelulla tarkoitetaan liittymäkohtaisesti määritettyä liittymismaksua, joka perustuu kyseisen liittymän rakentamisesta aiheutuviin jakeluverkon välittömiin laajennuskustannuksiin sekä kapasiteettivarausmaksuun.

Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään niihin pienjänniteverkon liittymiin, jotka sijoittuvat vyöhyke- ja aluehinnoittelun ulkopuolelle esimerkiksi silloin, jos alueella ei ole muita potentiaalisia liittymiä, joita varten rakennettua verkkoa voitaisiin hyödyntää. Tapauskohtaista hinnoittelua käytetään myös, mikäli se johtaa liittymän kannalta edullisempaan hinnoitteluun kuin aluehinnoittelu.

Liittymismaksu muodostuu välittömistä laajennuskustannuksista a ja kapasiteettivarausmaksusta b sekä liittymistehosta S . Maksun suuruus määräytyy kaavalla

$$a + b \times S,$$

missä

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheuttavat laajennuskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu (€/kW), jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräiset vahvistamiskustannukset
- S on liittymän liittymisteho [kW]

Laajennuskustannukset käsittävät toiminnaltaan täysin uusien ja yksinomaan liittymää palvelevien verkkokomponenttien rakentamisen olemassa olevan verkon ja liittymispisteen välille siten, että verkko toteutetaan mahdollisimman edullisesti ja siten, että sillä ei korvata olemassa olevaa verkkoa. Laajennuskustannuksiin ei lueta vanhan verkon korvaamista uudella verkolla tai uuden linjan rakentamista vanhan viereen.

9.6 Rakennuskustannukset alue- ja tapauskohtaisessa hinnoittelussa

Alue- tai tapauskohtaista hinnoittelua sovellettaessa liittymismaksujen laskenta perustuu Energiaviraston käyttämiin yksikköhintoihin.

9.7 Pienjänniteverkon liittymän suurentaminen

Vyöhykehinnoittelun piiriin kuuluvan liittymän suurentamisesta veloitetaan lisäliittymismaksua, joka lasketaan uutta ja entistä pääsulakekokoa vastaavien voimassa olevan hinnaston liittymismaksujen erotuksena samalla vyöhykkeellä.

Vyöhykehinnoittelun ulkopuolella lisäliittymismaksuna veloitetaan pienjänniteverkolle laskettu kapasiteettivarausmaksu kertaa liittymätehon muutos.

9.8 Pienjänniteverkon liittymän pienentäminen

Liittymän pääsulakekokoa pienennettäessä ja/tai liittymän siirtyessä uuden alue/vyöhykehinnoittelun sisällä eri portaisiin, liittymismaksua ei hyvitetä liittymälle.

9.9 Liittymän muuttaminen yksivaiheisesta kolmivaiheiseksi

Muutettaessa yksivaiheinen liittymä kolmivaiheiseksi, peritään liittymismaksuna puolet ko. vyöhykkeen hinnoittelun mukaisesta liittymismaksusta. Vyöhykkeiden ulkopuolisella alueella kolmivaiheistamismaksu määritellään tapauskohtaisesti.

9.10 Pienliittymä

Pienliittymä on yksivaiheinen ja se on tarkoitettu vain yhden, tehontarpeeltaan enintään 500 watin laitteiston kuten mainostaulun tai kaapeli-tv-vahvistimen verkkoon liittämiseksi. Pienliittymissä liittymisen sähköurakoitsija rakentaa verkon Lammaisten Energian osoittamaan liittymispisteeseen. Energiamittaria ei asenneta, vaan verkkopalvelun laskutus tapahtuu liitetyn laitteiston vakiotehon mukaisesti. Liittymismaksun suuruus perustuu pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksuun sekä keskimääräisiin kytkentä- ja käyttöönottokustannuksiin. Pienliittymää ei ole mahdollista suurentaa, vaan tarvittaessa tulee hankkia kokonaan uusi suurempi liittymä.

10 Keskijänniteliittymät

Keskijänniteverkon liittymien hinnoittelussa käytetään tapauskohtaista hinnoittelua.

Lammaisten Energia määrittelee liittymispisteen lähimpään teknisesti liitettävissä olevaan keskijänniteverkon pisteeseen (muuntamo-/erotinasema tai sähköaseman kenttä).

Mikäli kyse on niin suurista liittymistehoista, että liittymä varaisi käytännössä koko suunnitellun tai olemassa olevan verkon siirtoyhteyden tehonsiirron itselleen, eikä suunniteltua tai olemassa olevaa verkkoa voida hyödyntää Lammaisten Energian muita liittymiä varten, on tarkoituksenmukaista ja perusteltua, että liittymispiste on sähköasemalla tai suoraan ylemmällä jännitetasolla.

10.1 Keskijänniteliittymän hinnoittelu

Keskijänniteliittymien liittymismaksut muodostuvat välittömistä laajennuskustannuksista a ja kapasiteettivarausmaksusta b sekä liittymistehosta S.

Maksun suuruus määräytyy kaavalla

$$a + b \times S,$$

missä

a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheuttavat laajennuskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]

- b on keskijänniteverkon kapasiteettivarausmaksu (€ kVA), jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräiset vahvistamiskustannukset
- S on liittyjän liittymisteho [kVA]

Kapasiteettivarausmaksun suuruus määräytyy liittymispisteen perusteella hyödyntäen Energiaviraston laskentataulukkoa.

Mikäli liittymispiste on sähköasemalla, välittömät laajennuskustannukset (a) määräytyvät sähköaseman lähtökentän teknisen ratkaisutavan mukaan. Lisäksi veloitetaan suojaus- ja automaatiolaitteiston kenttäkohtainen osa. Yksikköhintoina käytetään Energiaviraston yksikköhintataulukkoa.

Liittymispiste määritellään liittymissopimuksessa.

Mahdollisia varasyöttötarpeita varten liittyjällä on oikeus hankkia varasyöttöyhteys erillisellä liittymällä, joka hinnoitellaan tässä dokumentissa määritellyin perustein.

10.2 Keskijänniteliittymän liittymän muutokset ja suurentaminen

Liittymän suurentamisesta veloitetaan välittömät laajennuskustannukset (a) sekä uuden ja vanhan liittymistehon väliseen eroon perustuva kapasiteettivarausmaksu (b). Maksun suuruus määräytyy kaavalla $a+b*(\text{uusi teho[kVA]}-\text{vanha teho[kVA]})$.

Mikäli liittymispiste pysyy samana, välittömät laajennuskustannukset (a) ovat 0 € Mikäli liittymispiste muuttuu liittyjän tarpeen takia, välittömät laajennuskustannukset (a) määräytyvät kappaleen 10.1 mukaisesti.

11 Suurjänniteliittymät (110 kV)

Suurjänniteverkon liittymien hinnoittelussa käytetään tapauskohtaista hinnoittelua.

Yli 10 MVA liittymät (tai erikoistapauksissa kappaleessa 10 mainitut liittymistehopoikkeukset) liitetään lähtökohtaisesti suurjännitteiseen jakeluverkkoon. Mikäli kyse on niin suurista liittymistehoista, että liittyjä varaisi käytännössä koko suunnitellun siirtoyhteyden tehonsiirron itselleen, eikä suunniteltua verkkoa voida hyödyntää Lammaisten Energian omiin siirtotarpeisiin tai muita liittyjiä varten, on tarkoituksenmukaista ja perusteltua, että liittyjä liittyy suoraan kantaverkkoon.

Suurjännitteisessä jakeluverkossa liittymismaksut muodostuvat välittömistä laajennuskustannuksista a ja kapasiteettivarausmaksusta b sekä liittymistehosta S.

Maksun suuruus määräytyy kaavalla

$$a + b \times S,$$

missä

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheuttavat laajennuskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on suurjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu (€MVA), jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräiset vahvistamiskustannukset
- S on liittäjän liittymisteho [MVA]

Lammaisten Energia määrittää toteutettavan teknisen ratkaisun ja liittymispisteen sijainnin asiakkaan tarpeet sekä verkon pitkän aikavälin kehittämisen tavoitteet ja suunnitelmat huomioiden. Suurjännitteisen jakeluverkon liittymissä liittymispiste määritetään lähtökohtaisesti verkonhaltijan olemassa olevalle tai suunnitellulle kytkinlaitokselle tai sähköasemalle. Laajennuskustannukset (a) sisältävät asiakkaalle tulevien kenttien aiheuttamat kustannukset.

Liityntä nykyisten tai suunniteltujen sähköasemien ulkopuolelle johdon varteen voidaan tapauskohtaisesti arvioida ja toteuttaa poikkeustapauksissa.

Mikäli lisäksi on rakennettava täysin uutta ja yksinomaan liittijää palvelevaa verkkoa, nämä kustannukset lisätään liittyjältä veloittaviin edellä mainittuihin välittömiin laajentamiskustannuksiin.

Lammaisten Energian mahdollisesti maksamat yläpuolisen verkon liittymis- ja kapasiteettivarausmaksut, jotka uuden liittäjän liittämistä aiheuttavat eivät kuitenkaan tule liittäjän maksettavaksi, vaan ovat osa verkon kehittämiskustannusta.

Liittymän rakentamisessa käytettävät sähköjakeluverkon komponentit hinnoitellaan Energiaviraston vahvistamalla yksikköhinnoilla.

Liittymispiste määritellään liittymissopimuksessa.

Liittymän suurentamisesta veloitetaan välittömät laajennuskustannukset (a) sekä uuden ja vanhan liittymistehon väliseen eroon perustuva kapasiteettivarausmaksu (b). Maksun suuruus määräytyy kaavalla $a+b*(\text{uusi teho[MVA]}-\text{vanha teho[MVA]})$.

12 Kapasiteettivarausmaksu

12.1 Pienjänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu

Kapasiteettivarausmaksu perustuu liittäjän aiheuttamiin keskimääräisiin verkon vahvistamiskustannuksiin ja määräytyy liittymistehon mukaan ilman, että siihen sisällytetään verkon yleisiä kehittämiskustannuksia.

Keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu on laskettu Energiaviraston laskentatyökalun avulla huomioiden liittymien painottuminen eri alueille.

Pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu on liittymähinnastossa kohdassa pienjänniteliittymät, liittymismaksut

12.2 Keski­jänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu

Kapasiteettivarausmaksu perustuu liittyjän aiheuttamiin keskimääräisiin verkon vahvistamiskustannuksiin ja määräytyy liittymistehon mukaan ilman, että siihen sisällytetään verkon yleisiä kehittämiskustannuksia.

Keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu on laskettu Energiaviraston laskentatyökalun avulla

Keski­jänniteverkon kapasiteettivarausmaksu on liittymähinnastossa kohdassa keski­jänniteverkon kapasiteettivarausmaksu

12.3 Suur­jännitteisen jakeluverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu

Suur­jännitteisen jakeluverkon keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun laskennassa on sovellettu Energiaviraston määrittelemää kapasiteettivarausmaksun laskentataulukkoa, jossa on huomioitu myös Lammaisten Energian suur­jännitteiseen jakeluverkkoon sisältyvät maakaapeliosuudet Energiaviraston ohjeistuksen mukaisesti. Laskentaperiaatteena on ollut selvittää kapasiteettivarausmaksu verkon eri pisteille ja näistä kapasiteettivarausmaksuista on muodostettu suur­jänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu. Tuotannon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu on määritetty samoin perustein.

Suur­jännitteisen jakeluverkon kapasiteettivarausmaksu on liittymähinnaston kohdassa suur­jänniteverkon kapasiteettivarausmaksu

13 Muut liittymää koskevat muutokset

13.1 Liittymän pienentäminen saman jännitetason sisällä

Liittymätehon pienentämisestä ei peritä maksua.

Liittymän pääsulakekoon tai liittymätehon pienentyessä liittyjälle ei palauteta suoritettua liittymismaksua.

13.2 Liittymän jännitetason vaihtaminen liittymää suurennettaessa

Vaihdettaessa liittymä jännitetasolta toiselle (tyypillisesti pienjänniteverkosta keski­jänniteverkkoon), vanha liittymissopimus korvataan uutta liittymistehoa ja uutta liittymispistettä vastaavalla sopimuksella käyttäen keski­jänniteverkon liittymiin sovellettavia liittymismaksun määräytymisperiaatteita. Liittymän suurentamisesta veloitetaan muutoksesta aiheutuvat välittömät laajennuskustannukset sekä uuden ja vanhan liittymistehon väliseen eroon perustuva kapasiteettivarausmaksu.

13.3 Liittymissopimuksen päätyminen

Liittymissopimuksen päättyessä, liittymän palautuskelpoisesta liittymismaksusta vähennetään liittymän purkamisesta aiheutuneet kulut. Purkukustannuksia vähennetään enintään palautettavaa liittymismaksua vastaava määrä.

13.4 Liittymien jakaminen, yhdistäminen ja siirtäminen toiseen paikkaan

Liittymä(t) voidaan jakaa, yhdistää tai siirtää maantieteellisesti toiseen paikkaan vain saman kiinteistön tai kiinteistöryhmän sisällä. Yhdistäminen on sallittua lisäksi vain, jos liittymät ovat samassa muuntopiirissä ja verkkoa ei tarvitse vahvistaa muutoksen takia. Pienin jako-osuus on 3x25 A. Muutostyöstä mahdollisesti aiheutuvat välittömät verkostonrakentamis- tai purkukustannukset veloitetaan liittyjältä, kun muutos tehdään liittymän oman tarpeen takia. Liittymää jaettaessa tai yhdistäessä liittymän koko pyöristetään alaspäin seuraavaan hinnaston mukaiseen liittymäkokoon. Mikäli liittymisoikeutta halutaan samassa yhteydessä kasvattaa, hinta määräytyy avoimna olevien ampeerimäärien osalta kohdan 9.2 mukaisesti.

13.5 Liittymän ylläpito

Liittymän tulee laittaa liittymä ylläpitoon, jos sähkönkäyttö sähkönkäyttöpaikassa on keskeytynyt ja liittymissopimus halutaan pitää voimassa tai jos liittymää ei ole kytketty sähköverkkoon kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun Lammaisten Energia on ilmoittanut kytkennän olevan mahdollista tehdä.

Liittymän ylläpidosta tehdään erillinen sopimus ja siitä veloitetaan hinnaston mukainen maksu. Maksulla katetaan Lammaisten Energialle liittymän ylläpidosta aiheutuvat kustannukset.

Mikäli liittymä on ollut ylläpidossa alle vuoden ja se otetaan uudelleen käyttöön, veloitetaan kytkennästä palvelumaksuhinnaston mukainen palvelumaksu.

14 Tuotantoliittymä

Kyseessä on tuotannon liittymä, jos liittymän nimellinen tuotantoteho on suurempi kuin kyseisen liittymän kulutuksen suurin mahdollinen teho.

Sähköverkkoon liittyvän tuotantolaitoksen liittymismaksun hinnoitteluperiaate on määritelty erikseen näennäissähköteholtaan enintään 1 MVA tehoiselle tuotantolaitokselle ja näennäissähköteholtaan yli 1 MVA tuotantolaitokselle jakeluverkossa ja suurjännitteisessä jakeluverkossa. Liittymä vastaa liittymisjohdon rakentamisesta ja siitä aiheutuvista kustannuksista.

Liittymän rakentamisessa käytettävät sähkönjakeluverkon komponentit hinnoitellaan Energiaviraston vahvistamalla yksikköhinoilla.

14.1 Enintään 1 MVA sähköntuotantolaitoksen liittäminen jakeluverkkoon

Näennäissähköteholtaan enintään 1 MVA tuotantolaitoksen liittymismaksu määräytyy liittymän rakentamisesta aiheutuvien välittömien verkkoon liittämisestä aiheutuvien laajennuskustannusten mukaan. Sähköverkon mahdollisia vahvistuskuluja ei sisällytetä liittymismaksuun eli kapasiteettivarausmaksua ei veloiteta tuotannon osalta.

Mikäli liittymässä on tuotannon ohella myös kulutusta, veloitetaan kulutuksen liittymistehoa vastaava liittymismaksu, sisältäen kapasiteettivarausmaksun kulutuksen osalta.

14.2 Yli 1 MVA sähköntuotantolaitoksen liittäminen jakeluverkkoon tai suurjännitteiseen jakeluverkkoon

Näennäissähköteholtaan yli 1 MVA tuotantolaitoksen liittymismaksu määräytyy liittymän rakentamisesta aiheutuvien välittömien verkkoon liittämisestä aiheutuvien laajennuskustannusten sekä tuotannonkapasiteettivarausmaksun perusteella. Laajennuskustannukset sisältävät tyypillisesti asiakkaalle tulevien kenttien aiheuttamat kustannukset.

Kapasiteettivarausmaksulla varataan olemassa olevasta verkosta liittymistehoa vastaava siirtokapasiteetti liittymän käyttöön. Keski-jänniteverkon keskimääräinen kapasiteettivarausmaksun suuruus lasketaan hyödyntäen Energiaviraston laskentataulukkoa.

Suurjännitteisen jakeluverkon osalta keskimääräinen tuotannonkapasiteettivarausmaksun määräytyminen on esitetty kappaleessa 12.3.

Liittymän hinnoittelu voidaan esittää yhtälömuodossa seuraavasti:

$$a + b \times S,$$

missä

- a** on kustannus, joka kattaa välittömät liittämisestä aiheutuvat verkon laajennuskustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkon suojauskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b** on keski-jänniteverkon/suurjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu, jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräiset vahvistamiskustannukset [€/kVA] tai [€/MVA]

S on liittymän liittymisteho [kVA] tai [MVA]

Liittyjä vastaa sähköverkkoston rakentamisesta liittymispisteen jälkeiseltä osuudelta (ml. liittymisjohto).

Liitynnöistä ja liittymistavasta sovitaan erillisellä liittymissopimuksella, jossa määritetään liittymisteho, liittymispiste ja liittymismaksu. Suurjännitteisen jakeluverkon liittymissopimuksen edellytyksenä on, että hanke täyttää kappaleessa 7 kuvatut kypsyyskriteerit.

14.3 Tuotantoliittymän liittymispisteen määrittäminen

Lammaisten Energia määrittää toteutettavan teknisen ratkaisun ja liittymispisteen sijainnin asiakkaan tarpeet sekä verkon pitkän aikavälin kehittämisen tavoitteet ja suunnitelmat huomioiden. Olemassa olevien sähköasemien ja tunnistettujen uusien sähköasemapaikkojen lähellä sijaitsevat liittyjät liitetään lähtökohtaisesti aina sähköasemalle 110 kV kytkinkenttään ja laajennuskustannukset (a) sisältävät asiakkaalle tulevien kenttien aiheuttamat kustannukset.

Liityntä nykyisten tai suunniteltujen sähköasemien ulkopuolelle johdon varteen voidaan tapauskohtaisesti arvioida ja toteuttaa poikkeustapauksissa.

Mikäli kyse on niin suurista liittymistehoista, että liittyjä varaisi käytännössä koko suunnitellun siirtoyhteyden tehonsiirron itselleen, eikä suunniteltua verkkoa voida hyödyntää Lammaisten Energian muita liittyjiä varten, on tarkoituksenmukaista ja perusteltua, että liittyjä liittyy suoraan kantaverkkoon.

14.4 Liittymän hinnan muodostuminen tuotanto- ja kulutusliittymässä

Liitymissä, joissa tehoa siirtyy liittymispisteessä molempiin suuntiin, kapasiteettivarausmaksu muodostuu aina sen perusteella kumpi, kulutuksen siirtoteho ja kulutuksen kapasiteettivarausmaksu vai verkkoon syötön siirtoteho ja tuotannon kapasiteettivarausmaksu, muodostuu kalliimmaksi. Toisin sanoen tavoitteena on, että kapasiteettivarausmaksu muodostuu verkkoa mitoittavan tehon perusteella.

14.5 Tuotantoliittymän muutokset

14.5.1 Liittymän jännitetaso vaihtaminen

Liittymän jännitetasoa vaihdettaessa vanha liittymissopimus korvataan uutta liittymistehoa ja uutta liittymispistettä vastaavalla liittymissopimuksella. Liittymän suurentamisesta peritään muutoksesta aiheutuvat välittömät laajennuskustannukset sekä mahdollinen uuden ja vanhan liittymistehon väliseen eroon perustuva kapasiteettivarausmaksu. Omistussuhteiden mahdolliset muutokset olemassa olevan verkon osalta määritellään tapauskohtaisesti.

14.5.2 Enintään 1 MVA tuotantoliittymän koon suurentaminen

Näennäissähköteholtaan enintään 1 MVA tuotantolaitoksen liittymän tehonlisäyksen yhteydessä liittyjältä veloitetaan yksin sitä palvelevan verkonosan ja laitteistojen rakentamisesta aiheutuneet kustannukset.

Kun olemassa oleva enintään 1 MVA tuotantolaitoksen liittymä kasvaa yli 1 MVA tehoiseksi, liittymämuutos hinnoitellaan yli 1 MVA tuotantolaitoksen hinnoitteluperiaatteiden mukaisesti.

14.5.3 Yli 1 MVA tuotantoliittymän koon suurentaminen jakeluverkossa tai suurjännitteisessä jakeluverkossa

Näennäissähköteholtaan yli 1 MVA tuotantolaitoksen liittymän tehonlisäyksen hinnoittelu perustuu muutoksesta aiheutuviin välittömiin verkon laajennuskustannuksiin sekä uuden ja vanhan liittymistehon välisen erotuksen mukaiseen tuotannon kapasiteettivarausmaksuun

Liittymän koon suurentamisen hinnoittelu voidaan esittää yhtälömuodossa seuraavasti:

$$a + b \times (\text{uusi teho[MVA]} - \text{vanha teho[MVA]}), \text{ missä}$$

- a on kustannus, joka kattaa välittömät liittämistä aiheutuvat verkon laajennuskustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkon suojauskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta tai kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on keskijänniteverkon / suurjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu, jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräiset vahvistamiskustannukset [€/kVA] tai [€/MVA]

uusi teho on liittymän uusi liittymisteho [kVA] tai [MVA]

vanha teho on liittymän vanha liittymisteho [kVA] tai [MVA]