

LIITTYMISMAKSUHINNASTO

1.4.2023 alkaen

Liittymismaksut

Liittymän koko	Vyöhyke 1 0 m – 200 m	Vyöhyke 2A 200 m – 600 m	Vyöhyke 2B 600 m – 1000 m	Vyöhyke 2C 1000 m – 1200 m
3x25 A	3 783,52 €	5 147,52 €	7 379,52 €	9 859,52 €
3x35 A	5 016,72 €	6 380,72 €	8 612,72 €	11 092,72 €
3x63 A	8 434,90 €	9 798,90 €	tapauskoht.	tapauskoht.
	Pienjänniteliittymän (0,4 kV) kapasiteettivarausmaksu			176,20 €/kVA
	Pienjänniteteholiittymän muuntamolla (0,4 kV) kapasiteettivarausmaksu			168,27 €/kVA
	Keskijänniteteholiittymän (20 kV) kapasiteettivarausmaksu			153,02 €/kVA
	Keskijänniteliittymä sähköaseman kennossa			14,60 €/kVA

Kolmivaiheistaminen kaikilla vyöhykkeillä 2026,35 €

Liittymismaksut sisältävät arvonlisäveron 24 %

Parikkalan Valo Oy noudattaa sähköverkkoon liittymisessä yleisiä liittymisehtoja (LE 2019) sekä noudatamme liittymien hinnoittelussa Energiaviraston antamaa hinnoittelumenetelmää (2105-2191/432/2018).

Liittymismaksullaan liittyjä saa oikeuden vastaanottaa tehoa sähköverkosta tai siirtää tehoa sähköverkkoon liittymissopimuksessa sovitun liittymistehon mukaisesti.

Vyöhykehinnoittelu

Vyöhyke 1

Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 63 A.

Liittymiskohta sijaitsee voimassa olevalla asemakaava-alueella tai alle 200 metrin päässä lähimmästä (20/0,4 kV) jakelumuuntamosta, linnuntietä mitaten.

Vyöhyke 2A

Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 63 A.

Liittymiskohdan etäisyys olemassa olevaan (20/0,4 kV) muuntamoon on vähintään 200 metriä, mutta kuitenkin enintään 600 metriä, linnuntietä mitaten.

Vyöhyke 2B

Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 35 A.

Liittymiskohdan etäisyys olemassa olevaan (20/0,4 kV) muuntamoon on vähintään 600 metriä, mutta kuitenkin enintään 1000 metriä, linnuntietä mitaten.

Vyöhyke 2C

Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 35 A.

Liittymiskohdan etäisyys olemassa olevaan (20/0,4 kV) muuntamoon on vähintään 1000 metriä, mutta kuitenkin enintään 1200 metriä, linnuntietä mitaten.

Vyöhyke 3

Liittymiskohta sijaitsee vyöhykkeiden 1 ja 2A - C ulkopuolisilla alueilla. Liittymismaksu määräytyy liittijää tai liittijäryhmää varten rakennettavan sähköverkon kapasiteettivarausmaksusta ja rakentamiskustannuksista.

Vyöhykkeellä 3 sovelletaan ensisijaisesti aluehinnoittelua, mutta myös tapauskohtaista hinnoittelua voidaan käyttää.

Liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia.

Teholiittymät

Pienjänniteteholiittymä tarkoittaa pienjänniteverkkoon liitettävää liittymää, jossa pääsulakkeiden koko määritellään huipputehon mukaan. Tehon tarpeen ylittäessä 3 x 63 ampeerin liittymistehon, siirrytään huipputehon mukaiseen hinnoitteluun.

Teholiittymien liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia.

Pienjänniteteho

$$a + b \times P$$

a = liittymisestä aiheutuva rakennuskustannus

b = kapasiteettivarausmaksu

P = liittymisteho

Keskijänniteteho

$$a + b \times P$$

a = liittymisestä aiheutuva rakennuskustannus

b = kapasiteettivarausmaksu

P = liittymisteho

Tuotannon liittymismaksut

Tuotannon liittymissopimuksissa sovelletaan yleisiä liittymisehtoja (LE2019).

Mikäli liittymällä olevan kulutuksen teho (otto jakeluverkosta) ylittää tuotannon tehon (anto jakeluverkkoon), sovelletaan liittymällä kulutuksen liittymismaksuperiaatteita.

Keskijännitteellä (20 kV) tuotannon liittymismaksut käsitellään tapauskohtaisesti.

Liittäminen sähköverkkoon

Yli 500 kVA:n tuotantolaitokset kytketään kaikissa tapauksissa suoraan Parikkalan Valo Oy:n kytkinlaitoksen omaan kennoon omalla johdolla. Tällöin kyseinen johtolähtö laitteineen palvelee yksinomaan siihen liittyvää tuotantolaitosta.

Mikäli tekniset reunaehdot sitä vaativat, tulee myös 500 kVA:ta pienemmät laitokset liittää Parikkalan Valo Oy:n kytkinlaitoksen omaan kennoon omalla johdolla.

Liittymismaksujen määräytyminen

Alle 2 MVA:n tuotantolaitoksilta peritään ne välittömät laajennuskustannukset, jotka muodostuvat yksinomaan tuotantolaitosta palvelevan verkonosan ja laitteistojen rakentamisesta. Kohteissa, joissa on sähköntuotannon ohella sähkönkulutusta, veloitetaan sähkönkulutuksen osalta liittymismaksu sähkönkäyttökohteita koskevien hinnoitteluperiaatteiden mukaisesti.

Yli 2 MVA:n tuotantolaitoksilta peritään ne välittömät laajennuskustannukset, joita laitoksen liittäminen verkkoon vaatii.

Tuotannon liittymisen tekniset reunaehdot

20 kV:n jakeluverkkoon liitettävä tuotantolaitteisto on varustettava riittävän nopealla tietoliikenneyhteydellä Parikkalan Valo Oy:n kytkinasemalle kaukolaukaisu ja kauko-ohjauksia varten.

Sähköverkkoon liittyvien tuotantolaitosten teknisten vaatimusten määrittämisessä sovelletaan Senerin julkaisua ”Pienvoimaloiden liittäminen jakeluverkkoon”, 2001 sekä perussuojauksen, että lisäsuojauksen osalta.

Sähköverkkoon liittyvän mikrotuotannon teknisten vaatimusten määrittämisessä sovelletaan lisäksi Energiateollisuuden verkostosuosituksista ”Mikrotuotannon liittäminen sähköjakeluverkkoon” (YA9:13) sekä nimellisteholtaan enintään 100 kVA tuotantolaitoksille Energiateollisuuden julkaisua ”Tekninen liite 1, Enintään 100 kVA tuotantolaitoksia koskevat tekniset vaatimukset” ja yli 100 kVA tuotantolaitoksille julkaisua ”Tekninen liite 2, Yli 100 kVA tuotantolaitoksia koskevat tekniset vaatimukset”.

Verotus

Liittymismaksuista peritään arvonlisävero

1. Yleistä

Parikkalan Valo Oy noudattaa sähköverkkoon liittymisessä yleisiä liittymisehtoja (LE 2019), sekä Energiaviraston antamaa määräystä (Dnro 2105-2191/432/2018) sähköverkkoon liittämisen hinnastoista ja hinnoitteluperiaatteista.

Jakeluverkossa noudatettavia hinnoitteluperiaatteita ovat vyöhykehinnoittelu, aluehinnoittelu, korotettu aluehinnoittelu sekä tapauskohtainen hinnoittelu.

Sähköverkkoon liittyjälle rakennetaan pääsääntöisesti yksi liittymä.

Liittymismaksu sisältää kapasiteettivarausmaksun ja sähköverkon liittämisen kannalta tarpeellisen verkon laajentamiskustannusten olemassa olevasta verkosta sovittuun liittymispisteeseen.

Liittymismaksut ovat siirtokelpoisia liittymän maantieteelliseen paikkaan sidottuina.

Liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia ja sisältävät aina arvonlisäveron.

Liittymismaksun suuruus määräytyy liitettävän kohteen sijainnin (1, 2 ja 3) määrittelemän rakennuskustannuksen ja kapasiteettivarausmaksun mukaan.

Etäisyys pienjänniteliittymän liittymispisteeseen mitataan aina lähimmästä olemassa olevasta 20/0,4 kV muuntamosta suorana matkana linnuntietä.

Uuden liittymän energiamittaus laitteet sisältyvät liittymismaksuun.

Yli 3 x 63 ampeerin liittymät varustetaan kaukoluettavalla tuntitehomittauksella.

Tarjouspyynnöt käsitellään kuukauden sisällä.

2. Vyöhykehinnoittelu

Vyöhyke 1

Liittymiskohta sijaitsee voimassa olevalla asemakaava-alueella tai alle 200 metrin päässä lähimmästä 20/0,4 kV jakelumuuntamosta. Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 63 ampeeria.

Vyöhyke 2A

Asemakaavan ulkopuoliset kohteet, kun liittymiskohdan etäisyys olemassa olevasta 20/0,4 kV jakelumuuntamosta on vähintään 200 metriä ja enintään 600 metriä. Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 63 ampeeria.

Vyöhyke 2B

Asemakaavan ulkopuoliset kohteet, kun liittymiskohdan etäisyys olemassa olevasta 20/0,4 kV jakelumuuntamosta on vähintään 600 metriä ja enintään 1000 metriä. Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 35 ampeeria.

Vyöhyke 2C

Asemakaavan ulkopuoliset kohteet, kun liittymiskohdan etäisyys olemassa olevasta 20/0,4 kV jakelumuuntamosta on vähintään 1000 metriä ja enintään 1200 metriä. Liittymän pääsulakkeen koko on 3 x 25 – 35 ampeeria.

Vyöhyke 3

Liittymiskohta sijaitsee vyöhykkeiden 1 ja 2 ulkopuolisilla alueilla. Liittymismaksu määräytyy liittyjää tai liittymäryhmää varten rakennettavan jakeluverkon rakentamiskustannuksista.

Vyöhykkeellä 3 sovelletaan ensisijaisesti aluehinnoittelua, mutta myös tapauskohtaista hinnoittelua voidaan käyttää.

3. Liittymismaksut

Liitteenä olevan hinnaston mukaisesti

4. Aluehinnoittelu

Vyöhykkeellä 2 saattaa liittymän muuntopiiriin sisältyä erityisehtoja, kuten aluehinta tai jälkiliittymälause (ks. kohta 17 jälkiliittymälauseke), joka voi olla eri kuin voimassa olevan hinnaston vyöhykehinta.

Aluehinnoittelua käytetään ennalta rajatun, vyöhykehinnoittelun ulkopuolelle jäävän alueen liittymien liittymähinnan määrittämiseksi. Aluehinnoittelu perustuu määritellyn alueen suunniteltuihin verkonlaajennuskustannuksiin sekä kapasiteetinvarausmaksuun.

Aluehinnoittelua voidaan käyttää yhden tai useamman muuntopiirin alueelle.

- Aluehinta muodostuu jakamalla hinnoittelun kohteena olevalle rajatulle alueelle arvioitujen liittymien rakennuskustannukset sekä olemassa olevasta verkosta varatusta kapasiteetista aiheutuneet laskennalliset mitoitukseen vaikuttavat kustannukset (kapasiteettivarausmaksu) alueen potentiaalisten liittyjien määrällä liittymistehojen suhteessa.

Potentiaalisia liittyjä ovat kaikki olemassa olevat rakennukset tai kaavoitetut rakennuspaikat, huomioiden myös mahdolliset poikkeuslupakohteet.

- Jaetaan rakennuskustannukset potentiaalisten liittyjien lukumäärällä, jolloin saadaan aluehinta liittymää kohti.
- Rakennuskynnys, eli miten monta liittyjää on oltava, ennen kuin rakennustyöt aloitetaan, on 60 % potentiaalisten liittyjien määrästä.

5. Korotettu aluehinta

- Mikäli alueelta ei löydy riittävästi halukkaita liittyjä, halukkuutensa ilmoittaneille liittyjille on mahdollista liittyä sähköverkkoon korotetulla aluehinnalla.
- Korotetun aluehinnan liittymismaksun suuruus määritetään siten, että alueen rakennuskynnystä vastaava prosentuaalinen osuus alueen kokonaiskustannuksista jaetaan liittymishalukkuutensa ilmoittaneiden liittyjien kesken liittymistehojen suhteessa.
- Jälkiliittyjälausekkeella korotetussa aluehinnassa tarkoitetaan hyvitysehtoa, jonka perusteella liittyjälle tai useammalle liittyjälle palautetaan heidän aiemmin maksamiaan liittymismaksuja siinä vaiheessa, kun heidän rahoittamaansa verkonosaan liittyy uusia liittyjä. Jälkiliittyjälause on voimassa 15 vuotta tai kun rakennuskynnys on täyttynyt.
- Kun aluehinnoittelun perusteella rakennettu sähköverkko on valmistunut, on aluehinta voimassa 15 vuotta, jonka jälkeen ryhdytään soveltamaan vyöhykehinnoittelua. Sähköverkon valmistuminen lasketaan kalenterivuosina alueen ensimmäisen liittymän käyttöönotosta.
- Aluehinta ei säily vakiona, vaan sitä korotetaan aluehinnan laskentaan käytettyjen yksikköhintojen ja/tai kapasiteettivarausmaksun muuttuessa.

6. Tapauskohtainen hinnoittelu

Tapauskohtaisella hinnoittelulla tarkoitetaan liittymäkohtaisesti määritettyä liittymismaksua, jonka tulee perustua kyseisen liittymän rakentamisesta aiheutuviin jakeluverkon välittömiin laajennuskustannuksiin sekä kapasiteettivarausmaksuun.

Tapaukset, jotka sijoittuvat vyöhykehinnoittelun ja aluehinnoittelun ulkopuolelle sekä tilanteissa, joissa tapauskohtaista hinnoittelua voidaan joutua käyttämään pienjänniteverkossa silloin, jos alueella ei ole tarkasteluhetkellä muita potentiaalisia liittyjä, joita varten rakennettua verkkoa voitaisiin kunnolla hyödyntää.

jälkiliittyjälauseketta käytetään aina, kun tapauskohtainen liittymismaksu on suurempi kuin uloimman vyöhykkeen vastaavan sulakekoon maksu. (ks. kohta 17).

7. Liittymispiste

Liittymispiste määritellään liittymissopimuksessa. Liittymän sähkösuunnittelijan ja -urakoitsijan on noudatettava voimassa olevia standardeja.

Liittyjää varten rakennettava liittymisjohto, jolla liittymän sähköasennukset liitetään sähköverkkoon, ei sisälly liittymismaksuun. Liittymisjohdon rakentaminen on vapaan kilpailun piiriin kuuluva toimenpide. Liittymisjohdon tulee olla vähintään AXMK 4x25S tai teknisesti vastaava, liittymisjohdon poikkipinta määräytyy tarvittavan tehon ja toimivan johdonsuojauksen vaatimusten mukaan.

Liittymispisteen siirron lähtiessä asiakkaan omasta tarpeesta. Kustannukset sähköverkon laajentamisesta tulevat asiakkaan maksettavaksi. Kustannuksia ei peritä liittymismaksulla, jos liittymisteho ei muutu. Muuttunut liittymispiste päivitetään liittymissopimukseen vastaamaan todellista tilannetta.

8. Teholiittymät

Teholiittymien liittymismaksut eivät ole palautuskelpoisia.

8.1 Pienjännitetehtoliittymä

Pienjännitetehtoliittymä tarkoittaa pienjännitteellä (0,4 kV) liitettävää liittymää, jossa pääsulakkeiden koko määritellään huipputehon mukaan. Tehon tarpeen ylittäessä 3 x 63 ampeerin liittymistehon, siirrytään huipputehon mukaiseen hinnoitteluun. Pienjännitetehtoliittymän suurin mahdollinen koko on 500 kVA, tätä suuremmat liittymät toteutetaan keskijänniteliittyminä.

Hinnoittelun lähtökohtana on liittymän rakentamisesta aiheutuvat välittömät sähköverkon laajentamiskustannukset sekä pienjännitetehtoliittymille määritetty kapasiteettivarausmaksu. Tätä hinnoittelu menetelmää sovelletaan tilanteissa, joissa hinnastosta ei löydy liittymistehoa vastaavaa liittymähintaa. Pienjännitetehtoliittymien hinnoittelu noudattaa seuraavaa muotoa:

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

8.2 Pienjännitetehtoliittymän koon suurentaminen

Tehonlisäyksen hinnoittelu perustuu uuden ja vanhan tehon väliseen erotukseen sekä pienjännitetehtoliittymille määritettyyn kapasiteettivarausmaksuun. Muutostilanteessa vanhaa liittymissopimusta päivitetään tarpeellisilta osin vastaamaan uutta todellista tilannetta.

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheutuvat verkon laajennuskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta ja kehittämisestä aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on kapasiteettivarausmaksu, jolla huomioidaan olemassa olevan verkon keskimääräisiä vahvistuskustannuksia [€/kVA]
- P_{uusi} on liittymän uusi liittämisteho [kVA]
- P_{vanha} on liittymän vanha liittymisteho [kVA]

8.3 Keskijänniteliittymä

Keskijänniteverkolla tarkoitetaan jännitetasoltaan 20 kV sähköverkkoa. Verkonhaltija perii liittämistä aiheutuvat välittömät verkon laajentamisesta aiheutuvat rakennuskustannukset sekä kapasiteettivarausmaksun. Verkon laajentamista ovat kokonaan uuden sähköverkon rakentaminen sekä toiminnallisesti uusien komponenttien lisääminen olemassa olevaan verkkoon. Liityttäessä suoraan sähköasemalle kapasiteettivarausmaksusta jätetään pois keskijänniteverkon vahvistamiskulut.

Kapasiteettivarausmaksulla varataan olemassa olevasta verkosta liittymistehoa vastaava siirtokapasiteetti liittymän käyttöön. Kapasiteettivarausmaksu sisältää verkon vahvistuskustannukset.

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheutuvat verkon laajennuskustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkon suojauskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on kapasiteettivarausmaksu, joka kattaa olemassa olevan keski- tai suurjännitejakeluverkon vahvistamisen [€/kVA] tai [€/MVA]
- P on liittymän liittämisteho [kVA] tai [MVA]

8.4 Keskijänniteliittymän koon suurentaminen

Keskijännitetehtoliittymän tehonlisäyksen hinnoittelu perustuu tästä aiheutuviin välittömiin sähköverkon laajennuskustannuksiin sekä uuden ja vanhan liittymistehon väliseen erotukseen sekä keskijänniteverkolle määritettyyn kapasiteettivarausmaksuun.

- a on kustannus, joka sisältää välittömät verkkoon liittämistä aiheutuvat verkon laajennuskustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkon suojauskustannukset; ei sisällä verkon vahvistamisesta aiheutuvia kustannuksia [€]
- b on kapasiteettivarausmaksu, joka kattaa olemassa olevan keski- tai suurjänniteverkon vahvistamisen [€/kVA] tai [€/MVA]
- P_{uusi} on liittymän uusi liittämisteho [kVA] tai [MVA]
- P_{vanha} on liittymän vanha liittymisteho [kVA] tai [MVA]

9. Kapasiteettivarausmaksu

Kapasiteettivarausmaksulla katetaan sähköliittymien rakentamisen aiheuttama olemassa olevan sähköverkon vahvistamistarve. Kapasiteettivarausmaksu kuvaa keskimääräistä laskennallista mitoituskustannuksen muutosta suhteessa tehosiirtokyvyn muutokseen. Kapasiteettivarausmaksulla sähköliittymänhaltija saa myös oikeuden varata sähköverkon jakelukapasiteetista maksun suuruutta vastaavan määrän. Kapasiteettivarausmaksu on määritetty energiaviraston päätöksen Dnro 2105-2191/432/2018 mukaan käyttäen Energiaviraston laskentatyökalua. Laskentatyökalu määrittää keskimääräisen laskennallisen vahvistuskustannuksen olemassa olevalle sähköverkolle. Laskentatyökalu laskee, kuinka paljon yhden tehoyksikön liittäminen verkkoon laskennallisesti vaikuttaa keskimääräisen olemassa olevan verkon mitoitukseen ja mahdolliseen vahvistustarpeeseen. Samaa kapasiteettivarausta käytetään vyöhyke-, alue-, tapauskohtaisessa sekä pienjännitetehtä hinnoittelussa.

10. 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 keskijänniteverkolle laskettu kapasiteettivarausmaksu kertaa liittymätehon muutos. Tilanteessa, jossa on ensin tilattu ja toimitettu pienempi liittymä, mutta halutaankin koko kasvattaa lähitulevaisuudessa, voidaan laajennuskustannusten veloittamismahdollisuudet selvittää tarvittaessa Energiavirastolta. Toisin sanoen, liittymiskustannusten tulee muodostua yhtä suureksi riippumatta siitä, onko liittyjä päätyttyä nykyiseen liittymistehoon korottamalla liittymistehoaan vai suoraan uuden liittymän kautta.

Liittymän suurentamistarve voi tulla kyseeseen myös todettujen mittaustietojen pohjalta. Liittymissopimuksessa määritellyn sulakekoon mukaista maksimivirtaa tai maksimitehoa ei ole sallittua ylittää. Tarvittaessa pääsulakekokoa tulee suurentaa ja lisäliittymismaksua veloitetaan edellä mainituin periaattein.

11. Liittymän jännitetaso muuttaminen

Muutettaessa liittymän jännitetasoa, irtisanotaan olemassa oleva liittymissopimus ja rakennetaan uusi liittymä ja tehdään uusi liittymissopimus.

12. Varasyöttöyhteys

Verkonhaltijalla ei ole veloitetta tarjota liittyjälle varasyöttöyhteyttä.

13. Liittymän pienentäminen

13.1 Pienjänniteliittymät, korkeintaan 3 x 63 ampeeria

Liittymän kokoa pienennettäessä peritään hinnaston mukainen palvelumaksu. Aikaisemmin perittyjä liittymismaksuja ei hyvitetä. Liittyjällä on oikeus suurentaa niin halutessaan pääsulakekokoonsa alkuperäiseen sulakekokoon. Muutos kirjataan liittymissopimuksen liitteeksi. Palaaminen on mahdollista 10 vuoden ajan, jonka jälkeen oikeus suurempaan liittymään poistuu ja pienemmästä liittymästä tehdään uusi liittymissopimus.

13.2 Pienjänniteliittymät, yli 3 x 63 ampeeria (Teholiittymät)

Yli 3x63 ampeerin liittymän pienentämisestä peritään palvelumaksu. Asiakkaalla ei säily oikeutta palata suuremmalle liittymälle, jollei siitä ole erikseen sovittu. Liittymän koon pienentämisestä laaditaan uusi liittymissopimus. Jos liittymää halutaan myöhemmin jälleen suurentaa, peritään kyseisten sulakeryhmien liittymismaksujen erotus.

13.3 Yli 3x63A liittymän väliaikainen pienentäminen

Yli 3 x 63 ampeerin liittymä voidaan pienentää väliaikaisesti perimällä hinnaston mukainen palvelumaksu. Verkkokapasiteetin varaamisesta peritään uuden sulakekoon mukainen perusmaksu. Väliaikainen pienentäminen on voimassa vuoden, jonka jälkeen tehdään sopimus uudesta sulakekoosta.

13.4 Keskijänniteliittymä

Jos keskijänniteverkossa liittymää halutaan pienentää, päivitetään liittymissopimukseen pienempi liittymisteho. Jännitetaso muuttuessa suuremmasta pienempään, nykyinen liittymä irtisanotaan ja tehdään uusi liittymissopimus.

14. Yksivaiheiliittymän muutos kolmivaiheiseksi

Yksivaiheisen liittymän suurentamisesta peritään tehonlisäystä vastaava kapasiteettivarausmaksu kaikilla vyöhykkeillä.

15. Määräaikainen liittymä

Ehtojen vahvistamishetkellä voimassa olevien Energiategollisuus ry:n suosittelemien yleisten liittymisehtojen (LE2019) mukaan liittymissopimus määräaikaisliittymästä sovitaan liittyjän kanssa rajoitetuksi ajaksi, enintään kahdeksi vuodeksi. Jos määräaikaisen sähkökäytön aika on liittymisestä sovittaessa tiedossa, voidaan sopia enintään viiden vuoden voimassaoloajasta.

Verkkopalvelun osalta perus- ja tehomaksut veloitetaan kaksinkertaisena hinnaston mukaiseen normaalituotteeseen verrattuna.

Sovittaessa määräaikaisliittymästä, tulee selvittää, tarvitaanko jatkossa samalla käyttöpaikalla pysyvää sähköliittymää ja onko mahdollista sopia suoraan lopullisesta sähköliittymästä. Rakennuskustannuksina veloitetaan määräaikaiskäyttöä varten tarvittavan verkon välittömät rakentamiskustannukset sekä palveluhinnaston mukainen kytkentämaksu. Rakentamiskustannusten yhteydessä veloitetaan myös verkoston purkamiskustannukset.

Mikäli määräaikaisliittymä otetaan myöhemmin pysyvään käyttöön, veloitetaan hinnaston mukainen liittymismaksu seuraavin ehdoin:

- Jos liittymän muuttamisesta pysyväksi ei aiheudu muutuskustannuksia, hinnaston mukaisesta liittymismaksusta vähennetään määräaikaisliittymästä veloitetut verkoston rakentamis- ja purkukustannukset. Hyvitys on kuitenkin enintään liittymismaksun suuruinen. Mikäli muutos vaatii toimenpiteitä paikan päällä, veloitetaan aina vähintään näistä toimenpiteistä aiheutuneet kulut palveluhinnaston mukaisesti.
- Jos liittymän muuttaminen pysyväksi aiheuttaa muutuskustannuksia, hinnaston mukaisesta liittymismaksusta vähennetään määräaikaisliittymästä veloitetut verkoston rakentamis- ja purkukustannukset ja verkonmuutuskustannuksen erotus. Pysyvän liittymän liittymismaksuna peritään kuitenkin enintään hinnaston mukainen liittymismaksu.

16. Liittymän ylläpito

Sähköliittymästä peritään liittymän ylläpitotuotteen mukaista maksua kulloinkin voimassa olevan hinnaston mukaisesti, mikäli sähkökäyttö halutaan tilapäisesti lakkauttaa. Uusilla liittyjillä ylläpitotuotteen laskuttaminen aloitetaan verkon valmistumista seuraavan kalenterivuoden lopussa. Liittymän ylläpitoon siirto edellyttää saatavien maksamista.

17. Jälkiliittymälauseke

Jälkiliittymälauseketta voidaan käyttää tapauksissa, joissa aluehinnoittelun rakennuskynnys ei toteudu, mutta liittyjät haluavat siitä huolimatta liittymänsä rakennettavaksi. Jälkiliittymälausekkeet ovat voimassa 15 vuotta ja ne korvataan aluehinnoittelulla, mikäli rakennuskynnys alueella täyttyy. Jälkiliittymälauseke koskee vain ja ainoastaan pysyviä sähköliittymiä, määräaikaiset liittymät (LE 2019 kohta 2.5) eivät kuulu jälkiliittymälauseeseen tarkoitettaviin pysyviin liittymiin. Palautuksia ei enää makseta, kun korotetun aluehinnan rakennuskynnys on täyttynyt.

18. Tekniset reunaehdot

Uusien pienjänniteliittymien (0,4 kV) yksivaiheinen mitoitusosikosulkuvirta on vyöhykkeellä 1 vähintään 1k1 300 ampeeria, muilla vyöhykkeillä voidaan vapaa-ajanrakennukset mitoittaa minimi 1k1 arvolla 250 ampeeria. Vakinaisessa asuinkäytössä olevat rakennukset mitoitetaan kuitenkin 1k1 300 ampeeria mukaan. Toimitettu sähkö on SFS-EN 50160 Yleisen jakeluverkon jakelujännitteen ominaisuudet –standardin mukaista.

Parikkalan Valo rakentaa verkoston normaalin rakennustavan mukaan, 20 kV ilmajohto- ja pylväsmuuntamoratkaisuina ja 0,4 kV johdot maakaapelina.

19. Liittymän irtisanominen

Asiakas voi halutessaan irtisanoa nykyisen liittymänsä ja tehdä sopimuksen uudesta pienemmästä liittymästä. Asiakkaalle palautetaan alkuperäinen palautuskelpoinen liittymismaksu purkukuluilla vähennettynä. Mikäli sähköverkko jää ennalleen, ei mitään laskennallisia purkukuluja vähennetä. Purkukustannukset ovat korkeintaan maksetun liittymismaksun suuruisia.