

## Syöttötariffia mittarista

Tuulivoimahankkeissa kahdentoista vuoden ajan maksettavan syöttötariffin maksukauden alkaminen ja päättyminen on herättänyt paljon keskustelua tuulivoimakehittäjien keskuudessa, koska tuulivoimapuistoon kuuluvat tuulivoimalat valmistuvat usein eriaikaisesti. Uusiutuville energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun tuotantotukilain mukaan kahdentoista vuoden syöttötariffin maksukausi alkaa seuraavasta tariffijaksosta, kun tuulivoimapuiston hyväksymispäätös syöttötariffijärjestelmään tulee lainvoimaiseksi. Milloin siis kannattaa hakea tuulivoimapuiston ensiksi valmistuvat tuulivoimalat syöttötariffijärjestelmään?

Mikäli mittaroinnista pystytään järkevästi ja kustannustehokkaasti sopimaan verkonhaltijan kanssa, vaikuttaisi vastaus edellä mainittuun kysymykseen olevan, että tuulivoimalat kannattaa hakea syöttötariffijärjestelmään välittömästi voimaloiden valmistuttua.

Tuotantotukilain mukaan tuulivoimalalla tarkoitetaan: *”voimalaitosta, jossa tuotetaan tuuliturbiineilla sähköä ilman virtauksen liike-energiasta yhdessä tai useammassa samaan verkonhaltijan mittariin kytketyssä generaattorissa”*

Jokainen tuulivoimala (yhdestä tai useammasta turbiinista muodostava kokonaisuus), joka täyttää edellä mainitun tuotantotukilaissa säädetyn määritelmän, voidaan lain mukaan hakea syöttötariffijärjestelmään.

Energiamarkkinavirasto on 14.2.2013 asianajotoimisto Krogerus Oy:lle osoittamassaan lausunnossaan lausunut, että edellä mainitun lainkohdan perusteella *”generaattoreita, joilla on omat*

*verkonhaltijan mittarit, voi hakea myös erillisillä hakemuksilla syöttötariffijärjestelmään, jolloin jokaista voimalaa käsitellään erillisenä tuulivoimalana”*. Jos tuulivoimalat haettaisiin siten erillisillä hakemuksilla syöttötariffijärjestelmään, olisi kullakin tuulivoimalalla oma tariffikausi, joka alkaisi hyväksymispäätöstä seuraavasta tariffijaksosta. Hyväksyminen syöttötariffijärjestelmään edellyttää luonnollisesti, että myös muut tuotantotukilaissa säädetty erityiset edellytykset tuulivoimalalle täytyvät.

### ERILLISMITTAROINNIN TOTEUTTAMINEN

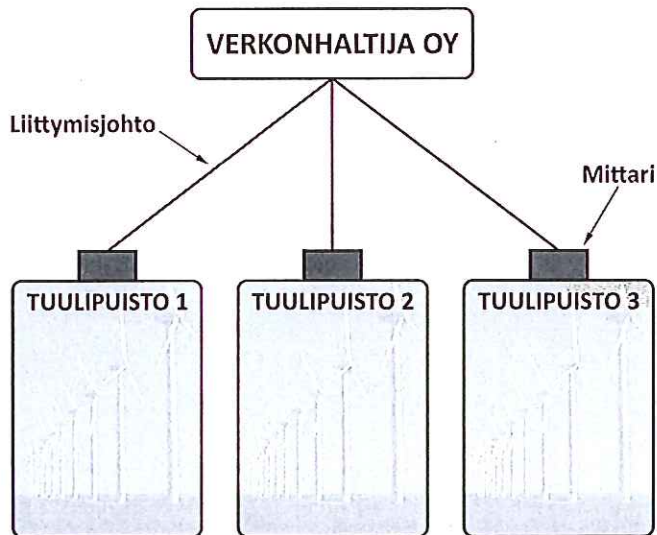
Käytännössä syöttötariffikauden hyöty voidaan maksimoida siten, että tietylle alueelle suunniteltu koko tuulivoimatuotantokapasiteetti (esim. 100 MW:n tuulivoimapuisto) pilkotaan pienempiin tuulivoimapuistoihin (ääritapauksessa yhden tuulivoimalan ”tuulivoimapuistoihin”) verkonhaltijan kanssa sovitun ns. taka- tai alamittaroinnin kautta. Tällä tavoin yksittäisen hankekehittäjän koko alueelle suunnittelema tuulivoimatuo-

tantokapasiteetti voidaan hakea erikseen syöttötariffijärjestelmään pienissä tuulivoimapuistoissa, joille kaikille saadaan oma kahdentoista vuoden syöttötariffin maksukausi. Tällöin tulee kuitenkin muistaa, että jokainen hakemus käsitellään erillisenä hakemuksena.

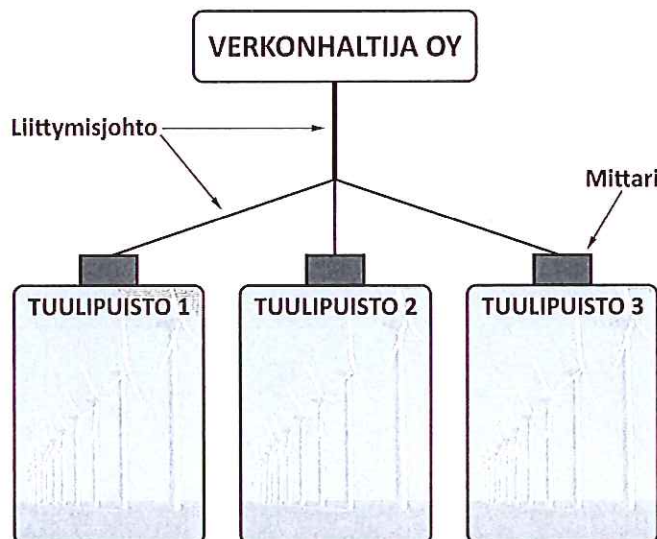
Jos koko tietylle alueelle suunniteltu tuulivoimahanke sen sijaan haettaisiin yhdellä kertaa syöttötariffijärjestelmään, tai jos kaikki tuulivoimalat olisi mittaroitu samaan verkonhaltijan mittariin, laskettaisiin kaikille tuulivoimaloille yhteinen kahdentoista vuoden syöttötariffin maksukausi riippumatta siitä, ovatko jotkin tuulivoimalat vielä esimerkiksi rakentamatta. Tällä saattaa olla suurta taloudellista merkitystä kun otetaan huomioon, että ensimmäisen ja viimeisen alueelle suunnitellun tuulivoimalan valmistumisen välillä saattaa kulua pitkä aika, jopa vuosia.

Taka- tai alamittaroinnilla tarkoitetaan edellä sitä, että verkonhaltijan mittari asennetaan käytännössä jo ennen ver-





Liittymisjohto sähkömarkkinalain (386/1995) mukaan



Liittymisjohto uuden sähkömarkkinalain mukaan

konhaltijan verkon liittymispistettä ja eri tuulivoimahankkeiden johtojen yhdistymistä. Tällaista järjestelyä ei suoraan säädellä voimassa olevassa tai piakkoin voimaan astuvassa uudistetussa sähkömarkkinalaissa, mutta esteitä sille ei liene olemassa.

### MYÖS SÄHKÖMARKKINALAIN MUUTOS MAHDOLLISTAA ERILLISMITTAROINNIN

Keskeinen tuulivoimarakentamista ja tuulivoiman verkkoon liittämistä edistävä muutos ehdotetussa uudistetussa sähkömarkkinalaissa tulee olemaan se, että liittymisjohdon määritelmää ehdotetaan laajennettavaksi kattamaan myös useamman voimalaitoksen yhteen liitetty liittymisjohdot. Siten yksi

yhteinen liittymisjohto voisi palvella useampaa tuulivoimalaa tai tuulivoimapuistoa ilman, että liittymisjohdosta tulisi lain tarkoittamaa mahdollisesti verkkolupaa edellyttävää sähköverkkoa, jonka haltijaan sovellettaisiin laissa säädetyt verkkohaltijan velvollisuudet. SML:n uudistuksen odotetaan tulevan voimaan syksyllä 2013.

Oikeudellinen viitekehys vaikuttaisi siis löytyvän kahdentoista vuoden syöttötariffin maksukauden optimoimiseksi jokaiselle tuulivoimalalle erikseen. Tämä edellyttää kuitenkin sitä, että verkkohaltijan kanssa päästään sopimukseen mittaroinnin toteuttamisesta lainsäädännön edellyttämällä tavalla ja että mittarointiratkaisun toteuttami-

nen on hankekehittäjän kannalta taloudellisesti järkevää. Verkonhaltijan kanta asiaan onkin syytä selvittää välittömästi tuulivoimapuiston kehitystyön alkuvaiheissa. Kokemuksemme perusteella verkkohaltijalla ei sinänsä tulisi olla mitään edellä mainittua taka- tai alimitarointia vastaan, kunhan mittaroinnin kustannuksista sovitaan.

### YLI 125 MW HANKKEEN ERILLISHYVÄKSYNTÄ EU:SSA

Suurempien tuulivoimahankkeiden hankekehityksessä tulee ottaa huomioon myös se, että mikäli yksittäisen hankkeen kokonaisnimellisteho on suurempi kuin 125 MW, edellyttää hanke tämän hetkisten säännösten mukaan Euroopan komission hyväksyntää. Säännökset ovat kuitenkin muuttumassa lähiaikoina. Jos näin suurta yksittäistä hanketta haettaisiin yhtenä kokonaisuutena syöttötariffijärjestelmään, jätettäisiin hakemus lepäämään, kunnes Euroopan komission kanta asiaan on selvitetty. Tämä pitää siis myös ottaa huomioon, kun suunnitellaan yksittäisten tuulivoimahankkeiden kokoa ja strukturointia. ■

**Asianajotoimisto Krogerus** on yksi Suomen suurimmista liikejuridiikan asianajotoimistoista, jonka palveluksessa on tällä hetkellä 90 juristia. Erityisosaamistamme ovat muun muassa energia-, rahoitus-, elintarvike-, terveydenhuolto-, kiinteistö-, teknologia- sekä tietoliikennesektorit. Toimistomme on säännöllisesti mukana markkinoiden merkittävimmissä ja haastavimmissa toimeksiannoissa. Energia- ja infrastruktuuri ryhmämme juristeilla on erittäin laaja kokemus tuulivoimahankkeista ja olemme toimineet useiden hankekehittäjien, rahoittajien ja sijoittajien neuvonantajana erilaisissa hankkeissa. Krogerus on tänä vuonna 2013 voittanut alan arvostetuimman "Chambers Europe Award for Excellence"-palkinnon Suomen sarjassa. Lisätietoja toimistosta [www.krogerus.com](http://www.krogerus.com).