

Sähkömarkkinalain muutosten vaikutus maaseutuverkkoyhtiölle

Kuulemistilaisuus, Talousvaliokunta 16.3.2021
Toimitusjohtaja Heikki Juntunen
Kajave Oy

vasta **41%** verkkomme pituudesta täyttää säävarmuuskriteerit

Mikäli ehdotetut muutokset lakiin ja valvontamalliin toteutuvat, emme harvaan asutun seudun maaseutuyhtiönä pysty täyttämään lain mukaisia säävarmuusvelvoitteita.

1

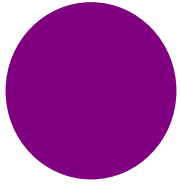
Tarvittu investointimäärä vuosille 2021- 2036 PJ- ja KJ-verkkoon on 210 M€. Edessä on taajamien ulkopuolisten alueiden tuominen säävarmuuskriteerit täyttävän verkon piiriin ja siten kalliimmat investoinnit käyttöpaikkaa kohden, kuin mitä tähän asti on tehty. Tuottotason leikkaus vie pohjan suunnitelmilta.

2

Lisäaika ei tuo helpotusta. Kajavelle on jo myönnetty nykyinen sähkömarkkinalain mahdollistama jatkoaika vuoteen 2036, jolloin olemme lain edellyttämällä tasolla säävarmuuskriteerien osalta.

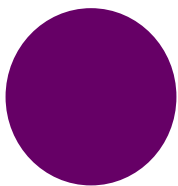
3

Aidosti toimivia vaihtoehtoisia isoon mittakaavan ratkaisuja ei ole käytössä lähitulevaisuudessa. Jos toimitusvarmuuden parantamiseen liittyvät tekniikoita (varavoima, akustot) löytyisi, tulisi sen olla osa verkkoliiketoiminnan verkkopääomaa (verkostoyksiköitä).



Ympäristötavoitteet ja syrjäseudulla asuvat. Myös maaseudulla asuvilla suomalaisille on tarjottava mahdollisuus osallistua vähähiilisyystavoitteiden saavuttamiseen. Toimiva sähköverkko on alusta vähähiilisyiden tavoitteiden saavuttamiseksi.





Työllistävä vaikutus. Verkkoyhtiö on Kainuun alueen merkittävä työllistäjä. Investointien leikkaaminen vie työpaikkoja.



kajave

Tarvittava investointitaso vuosille 2021 -2036

Tarvittu investointimäärä 2021 - 2036 keski- ja pienjänniteverkkoon on 210 M€

Investointitason tai kaapelointiasteen muutosten vaikutukset:

- a) Jos vuotuinen investointitaso olisi lakimuutoksen myötä 40 % nykyistä pienempi -> tarvittaisiin 8 lisävuotta säävarmuuskriteerin täyttämiseksi vuoden 2036 jälkeenkin eli **2044**.
- b) Jos investoinnin toteutettaisiin enemmän ilmajohtopainotteisena (keskijännitekaapelointi-% laskisi noin 15%:iin kun nyt suunnitelma on 30%) investointimäärä olisi ~170M€ -> silloinkin tarvittaisiin 5 lisävuotta 2036 vuoteen eli 2041. Tämä vaihtoehto ei ole niin säävarma ja nostaa vuosittaisia ylläpitokustannuksia merkittävästi

Yhtiön investoinnit rahoitetaan asiakkailta saavalla tuottovirralla sekä lainarahalla.

Konkreettisia muutosehdotuksia lakiin ja Energiaviraston valvontamalliin

Maaseutuyhtiönä ehdotamme esitettyyn lakimuutokseen seuraavia muutoksia:

- Nykyisen lain mukaiset jatkoajat siirretään myös uuteen lakiin, jolloin toimitusvarmuusinvestointien takaraja on vuodessa 2044
 - lisäämään tarvitaan välttämättä, koska rahaa on vähemmän käytettävissä
- Muutos vakiokorvauksiin toteutetaan pidemmällä ajalla, jotta maaseudun yhtiöt ehtivät toteuttamaan toimitusvarmuusinvestointeja
- Sähköveroon toteutetaan alueellinen alennus. Tällä pienennetään Itä- ja Pohjois-Suomen harvaan asuttujen alueiden sähkönsiirtomaksuja
 - eli pienennetään asiakkaiden sähkönsiirtomaksua heikentämättä yhtiöiden toimitusvarmuusinvestointeja

Valvontamalliin esitämme maaseutuyhtiölle seuraavat tarkennukset

- Valvontamallin muutokset toteutetaan ennalta päätetyssä aikataulussa 1.1.2024 alkaen - harkiten ja vaikutukset analysoiden
- Jos mallia kuitenkin muutetaan aikaisemmin, niin olemassa oleva jakeluverkon omaisuusmassa ja tuottoregulaatiomalli jäädytetään 31.12.2021 tilanteeseen. 1.1.2022 alkaen rakennettavalle uudelle verkolle sovelletaan uusia parametrejä
 - poistaa porrasmaisen muutoksen ja tuo riittävän pitkän siirtymäajan ja toiminnan ennakoitavuuden
- WACC-% laskenta pidetään nykyisenä
 - tasoittaa heilahtelua ja tuo ennakoitavuutta