

Asia: VN/7696/2020

Valtioneuvoston asetus sähköverkkoihin asennettavien sähkön mittauslaitteistojen ja mittaustietoa käsittelevien tietojärjestelmien toiminnallisista vaatimuksista

Lausunnonantajan lausunto

Voitte kirjoittaa lausuntonne alla olevaan tekstikenttään

Tässä kommenttimme luonnokseen Valtioneuvoston asetuksesta sähköverkkoihin asennettavien sähkön mittauslaitteistojen ja mittaustietoa käsittelevien tietojärjestelmien toiminnallisista vaatimuksista.

Perustelumuistiossa todetaan, että silloin kun asiakkaan laskutus ei perustuisi loisenergiaan, loisenergiatietoa ei tarvitsisi mitata tai rekisteröidä. Tämä olisi hyvä tarkentaa myös asetuksen teksteihin.

Samaan aikaan, kun pientuotanto ja siihen liittyvät hyvityslaskennat ja tehopohjaisten laskutuskomponenttien käyttö yleistyy ja mittauslaitteiston muistiin varastoitavan tiedon määrä kasvaa, ei maksettavan hinnan perusteena olevan mittaustiedon lukeminen mittauslaitteiston näytöltä neljältä kuukaudelta ennen luentahetkeä ole enää järkevä vaatimus, joka pystyttäisiin toteuttamaan asiakasystävällisesti ja kustannustehokkaasti. Olisi hyvä, jos riittäisi, että näytöltä näkyisi vain kumulatiivinen lukema ja laskutuksen perusteena olevat mittaustiedot olisivat tarkasteltavissa esimerkiksi asiakkaiden käytössä olevassa maksuttomassa online-palvelussa.

Mittauslaitteiston nollavian havaitsemista koskevaa vaatimusta tulisi muuttaa niin, että mittauslaitteiston tulee kyetä havaitsemaan nollavian aiheuttama jännite-epäsymmetria. Lisäksi olisi tarpeen tarkentaa ainakin perustelumuistioon millaisella viiveellä verkonhaltijan edellytetään seuraavan ja ryhtyvän toimenpiteisiin mittauslaitteiston havaitessa nollavian aiheuttaman jännite-epäsymmetrian.

Mittaustiedon kerääminen mittauslaitteistolta mittaustiedon luentajärjestelmään joka kuudes tunti tarkoittaa tiedonsiirron kapasiteetin kannalta käytännössä sitä, että keskitinpohjainen PLC-tekniikka ei ole tulevaisuudessa enää vaihtoehto etäluennan tiedonsiirron toteutuksessa. Tämä on hyvä huomioida tällä hetkellä PLC-tekniikkaa etäluennassa käyttävien verkkoyhtiöiden osalta säätämällä riittävän pitkä siirtymäaika asetuksen vaatimusten täyttämiseksi ennen seuraavia mittalaitteiden massavaihtoja.

On kannatettavaa, että asetuksessa on rajattu ne käyttöpaikat, joiden mittauslaitteisto tulee varustaa kuormanohjausreleellä, jotta verkkoyhtiöille ei aiheudu ylimääräisiä kustannuksia niiden käyttöpaikkojen mittauslaitteistojen osalta, joissa kuormanohjaustoiminnallisuudelle kuormanohjausreleen kautta ei ole todellista tarvetta.

Kuormanohjaustoimintojen toteuttamisesta kuuden tunnin sisällä ohjauskäskyn antamisesta tässä vaiheessa vielä tarkemmin määrittelemättömän kuormanohjausrajapinnan kautta ei ole vielä riittävästi tietoa. Rajapinnasta ei pidä aiheutua kohtuuttomia kustannuksia eikä työmäärää verkkoyhtiölle verrattuna tällä hetkellä käytössä olevaan verkkoyhtiöiden hallinnoimaan kuormanohjausmalliin.

Siirtymäsäännösten osalta esitämme, että valtioneuvoston sähköntoimitusten selvityksestä ja mittauksesta annetun asetuksen (66/2009) 6 luvun 5 §:ssä säädettyjen vaatimusten mukaisia sähkönmittauslaitteistoja voisi asentaa myös yksittäistapauksia laajemminkin uuden asetuksen voimaantulosta lähtien ja aina 31.12.2024 saakka, jos verkkoyhtiöllä on vielä varastossaan kyseisen asetuksen vaatimukset täyttäviä mittalaitteita.

Asetuksessa säädetään, että verkonhaltijan sähköverkossa olevien kaikkien sähkön mittauslaitteistojen ja -järjestelmien on täytettävä 1 ja 2 §:n mukaiset vaatimukset viimeistään 5 heinäkuuta 2031. Tämä aikataulu tulee johtamaan siihen, että joka tapauksessa 2020-luvun alkuvuosina asennettujen nykyisen asetuksen (66/2009) vaatimusten mukaisten mittalaitteiden osalta pitoaika tulee jäämään liian lyhyeksi. Siinä tapauksessa ennenaikaiset mittalaitteinvestoinnit tulisi huomioida Energiaviraston valvontamallissa.

Pasma Anna
Oulun Energia Siirto ja Jakelu Oy