



18.6.2007

Hyväksytty: sähköverkkovaliokunta 6.6.2007
sähkökauppavaliokunta 18.6.2007
hallitus 8.8.2007

TUNTIREKISTERÖIVÄN MITTAUKSEN EDISTÄMINEN - ENERGIATEOLLISUUS RY:N SUOSITUS

Energiateollisuus ry (ET) suosittelee, että sähkönkäyttökohteiden etämittausta edistetään voimakkaasti. Kaikkien etäluettavien mittalaitteiden tulee mahdollistaa jatkuva ja luotettava tuntimittaus.

Toimialan piirissä tuntirekisteröivän mittauksen yleistymistä pidetään selvänä, mutta kehityksen nopeudesta ja tuntimittauksen leviämisen tavoitenopeudesta on vaihtelevia käsityksiä.

Asiakkaiden kannalta etäluenta, tuntimittaus sekä entistä tiheämpi mittarinluenta avaavat omalta osaltaan mahdollisuuden asiakasryhmäkohtaisesti tarjottaville palveluille ja niiden laadun kohottamiselle. Asiakkaat voivat halutessaan valita todettuun kulutukseen perustuvan laskutuksen. Etä- ja tuntimittauksen avulla saadaan nykyistä tarkempaa tietoa kulutuksen ajoittumisesta mm. energiansäästötoimenpiteitä varten. Mittari voidaan lukea nopeasti ja oikea-aikaisesti muuton, myyjänvaihdon ja hinnanmuutoksen yhteydessä. Etäluenta ja tuntimittaus mahdollistavat uusien tuotteiden kehittämisen. Etäluenta nopeuttaa toimintaa ja lisää asiakkaiden luottamusta sähkömarkkinoita kohtaan.

Myyjän näkökulmasta tuntimittautustiedot on voitava ottaa käyttöön taseselvityksessä mahdollisimman pian. Tällöin tehdyistä investoinneista saadaan täysi hyöty sähkömarkkinoiden toiminnalle. Nyt mittauksen kehitystavoite puuttuu. Ei tiedetä, milloin tuntitiedot ovat sähkönmyyjien käytettävissä tai milloin tuotetarjonnassa voidaan tukeutua uudenaikaisen mittauksen tarjoamiin kehittyneisiin ohjausmahdollisuuksiin. Myyjien syrjimätön kohtelu edellyttää verkonhaltijoiden tarjoavan mittarin toiminnallisuuden tarjoamat palvelut kaikille myyjille yhtäläisin ehdoin.

Näkemykset verkonhaltijoiden tuntimittauksen avulla saavuttamista prosessihyödyistä vaihtelevat voimakkaasti ja ovat luonnollisesti riippuvaisia mm. nykyisistä mittarinluentaratkaisista, verkkoalueen ominaisuuksista sekä edellytyksistä hyödyntää nykyaikaisen mittaritekniikan ja kaksisuuntaisen tiedonsiirron suomia muita mahdollisuuksia.

Selvää on, että ehdotettavat toimet aiheuttavat lisäkustannuksia verkonhaltijoille. Mittauksen ja markkinoiden myönteinen kehittyminen sekä myyjien ja verkkoyhtiöiden tasapuolinen kohtelu edellyttävät, että tuntimittauksen sekä siihen perustuvan tarkemman taseselvityksen ja tiedonvaihdon aiheuttamat lisäkustannukset otetaan jakeluverkkoliiketoiminnan viranomaisvalvonnassa huomioon.



18.6.2007

Alla on esitetty ET:n toimenpide- ja tavoitetasosuosituksia mm. prosentteina mittarikannasta. Tavoitteen toteuttaminen edellyttää kuitenkin lähes täysimääräistä verkonhaltijoiden panostusten kompensointia hinnoittelun valvonnan kautta.

Esitettyjen tavoitteiden toteutuminen tarkoittaa käytännössä sitä, että jakeluverkon haltijoiden loppuasiakkaille siirtämästä energiasta yli 95 % olisi tuntimittauksen piirissä.

Energiateollisuuden tuntimittauksen leviämistavoite:

1. 1.1.2009 alkaen kaikkien asennettavien uusien mittareiden tulee olla tuntimittauskelpoisia.
2. 1.1.2014 vähintään 80 % jokaisen jakeluverkon haltijan käyttöpaikoista tulisi olla tuntimittauksen piirissä. Samalla tulisi kaikkien suuremmilla kuin 3x25 A pääsulakkein varustettujen käyttöpaikkojen olla tuntimitattuja.
3. Viimeistään vuoden 2012 alusta alkaen taseselvityksessä käytetään siihen kykenevillä mittalaitteistoilla varustettujen käyttöpaikkojen osalta mitattuja tuntitietoja. Mittaustiedot toimitetaan myyjille päivittäin.
4. Verkkoyhtiöt voivat tarjota mittauslaitteistojen kautta asiakkaille ohjauspalveluita omista, myyjän ja/tai asiakkaan tarpeista lähtien. Tästä syystä mittausjärjestelyissä ja asiakkaiden sähköasennuksissa tulee ottaa huomioon nämä ohjaustarpeet.
5. On kehitettävä yhtenäiset määrittelyt tuntimittausjärjestelmiin pohjautuville palveluille ja tuotteille, joita verkonhaltijat tarjoavat.
6. Mittausjärjestelmän sisäiset sekä sen ja muiden järjestelmien väliset tiedonsiirron rajapinnat on harmonisoitava pohjoismaisella tasolla (Nordic AMR-Forum).