

REAALIAIKAINEN TIEDONVAIHTO

1 Johdanto

Tätä ohjetta sovelletaan käyttövarmuuden ylläpitoon liittyvässä reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa sekä sen teknisessä toteutuksessa ja määrittelyssä. Yksityiskohtaiset vaihdettavat tiedot sovitaan asiakaskohtaisesti siinä laajuudessa kuin Fingrid tai Asiakas tarvitsee niitä sähköjärjestelmän käyttövarmuuden ylläpidossa. Vaihdettavista reaaliaikaisista tiedoista ylläpidetään luetteloja kantaverkkosopimuksen liitteessä 3.

2 Asiakkaalta tarvittavat kantaverkon käyttövarmuuden ylläpitoa koskevat tiedot

- Verkon pätö-, loisteho- ja jännitemittaukset sekä kytkinlaitteiden tilatiedot. Tämä koskee kantaverkon kanssa rinnankäytössä olevien verkon osien tietoja ja Asiakkaan kanssa sovittaessa kantaverkkoon liittyneiden sähköasemien tietoja..
- Vähintään 10 MVA yksittäisten generaattoreiden reaaliaikaiset pätö- ja loistehomittaukset sekä katkaisijoiden tilatiedot. Mittaustiedot toimitetaan ensisijaisesti netto-mittauksena.
- 1-10 MVA generaattoreiden osalta em. mittaustiedot voidaan siirtää tuottajakohtaisena summana. Mittaustiedot toimitetaan ensisijaisesti nettomittauksena. Tuulivoimatuotanto toimitetaan muusta tuotannosta erillisenä.
- Alle 1 MVA yksittäisten generaattorien tai sähkön syötön turvaamiseksi käytössä olevien varavoimalaitosten osalta reaaliaikaisia tietoja ei tarvitse toimittaa.

Tarvittavat reaaliaikaiset mittaus- ja tilatiedot tulee olla Fingridin käytönvalvontajärjestelmässä siinä vaiheessa, kun uusi voimalaitos tai sähköasema liitetään sähköverkkoon.

3 Fingridin toimittamat tiedot Asiakkaalle

Fingrid toimittaa Asiakkaalle pyynnöstä seuraavat tiedot:

- Asiakkaan liittymiskentän reaaliaikaiset pätö- ja loistehomittaukset sekä tilatiedot
- Asiakkaan liityntäaseman Fingridin voimajohtokenttien tilatiedot, kiskojännitteet ja kompensointilaitteiden katkaisijoiden tilatiedot
- Hälytykset erikseen sovittavassa laajuudessa
- Mikäli asiakas liittyy Fingridin sähköverkkoon haarajohdolla, toimitetaan runkojohdon päiden sähköasemien yllämainitut tiedot
- Asemien reaaliaikaisia tietoja toimitetaan Asiakkaalle vain siinä tapauksessa, jos tiedot eivät sisällä kolmannen osapuolen mittaustietoja. Tiedot voidaan toimittaa, jos Asiakas hankkii tarvittavan luvan kolmannelta osapuolelta.

Käyttöoikeuskenttien kytkinlaitteiden ohjausmahdollisuuksista sovitaan erikseen.

4 Tiedonvaihdon laatu

Reaaliaikaisen tiedonvaihdon päivityssykli on oltava kolme minuuttia tai tiheämpi.

Vikatilanteissa se Sopimusosapuoli, joka havaitsee tiedonvaihdossa vian, informoi toista Sopimusosapuolta tilanteesta. Tiedon toimituksesta vastaava Sopimusosapuoli hoitaa viankorjauksen yhteistyössä toisen Sopimusosapuolen kanssa.

5 Tiedonsiirron rajapinnat

Fingridin ja Asiakkaan välisessä tiedonsiirrossa käytetään alla mainittuja tiedonsiirto-tekniikoita.

5.1 Käytönvalvontajärjestelmät

Reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa käytetään Sopimusosapuolien järjestelmien välillä pääasiassa FEN-verkkoa. Käytettävät protokollat reaaliaikaisessa tiedonvaihdossa ovat Elcom (TASE.1), ICCP (TASE.2) tai IEC 60870-5-104.

5.2 Sähköasemien ala-asetat

Kantaverkon sähköasemilla voi olla molemmilla sopimusosapuolilla oma tai yhteinen ala-asema, johon on järjestetty oma tietoliikenne, ja johdotettu tarvittaessa eri tiedot.

Mahdollinen tiedonvaihto ala-asettien välillä on aina sovittava erikseen. Ala-asetia käytetään asemalta johdotettujen käytönvalvonnan tietojen siirtämiseen.

5.3 Muut rajapinnat

Erikseen sovittaessa myös muut tiedonsiirron rajapinnat ovat mahdollisia (kuten Fingridin tarjoama web-tiedonsiirtopalvelu sisään tuleville tiedoille), mikäli ne ovat teknisesti helpokäyttöisiä, luotettavia sekä kustannustehokkaita.