

Reguleringsmyndigheten for energi
rme@nve.no

Deres ref. 202004128.

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 10.08.2020

Høringssvar fra Distriktsenergi til RME sin Konsepthøring om forslag til innføring av 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen og høring om forslag til endring av forskrift om måling, avregning, fakturering av netjtjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. om fastsettelse av funksjonskrav og krav til sikkerhet for AMS (nummer 2/2020)

Distriktsenergi representerer mer enn halvparten av landets energiverk.

Innledning/bakgrunn

Høringen består av to deler. Første del er en konsepthøring om hvordan 15 minutters balanseavregning kan innføres i Norge. Andre del er en høring om konkrete endringer i avregningsforskriften om funksjonskrav og krav til sikkerhet for avanserte måle- og styringssystem (AMS).

RME ber om innspill til både den foreslåtte løsningen for innføring av 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen og tidsplanen for innføring, samt til de konkrete forslagene til forskriftsendringer.

Distriktsenergis kommentarer og innspill

Distriktsenergi er på generell basis positive til innføring av 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen. Det vil være starten på det vi tror vil bli obligatorisk helt ned til sluttbrukernivå senere. Dagens 60 minutters tidsoppløsning gjør at store effektuttak over korte tidsrom på noen minutter ikke blir målt korrekt (for lav registrering). Det blir da de andre forbrukerne som blir belastet for mye. Vi kan som eksempel nevne el - ferger.

De senere årene har det norske og det nordiske kraftsystemet vært i endring, med mer variabel fornybar kraftproduksjon og økt elektrifisering. Denne utviklingen gir nye utfordringer for Statnett med å planlegge kraftsystemet og øker behovet for tiltak for å unngå ubalanser og frekvensavvik.

Statnett ser en økt forekomst av frekvensavvik i det nordiske kraftsystemet, noe som øker risikoen for at mindre feil vil kunne gi større negative konsekvenser for driftsstabiliteten. Dagens tidsoppløsning på 60 minutter i balanseavregningen og markedene, gir ingen insentiver for markedsaktørene til å tilpasse produksjon og forbruk innad i timen. Ved å endre tidsoppløsningen fra 60 til 15 minutter, vil markedsaktørene få insentiv til å planlegge

seg i balanse innenfor hvert kvarter. Dette vil gi mindre behov for tiltak fra systemansvarlig, og en mer effektiv og sikker systemdrift.

Forslaget om Innføring av 15 minutters balanseavregning er derfor et viktig første steg mot en effektiv innføring av 15 minutters tidsoppløsning også i markedsløsningene. En slik overgang vil gjøre systemdrift, markeder og markedsaktører bedre i stand til å tilpasse seg et kraftsystem i endring.

Distriktsenergi (på samme måte som RME) anser fordelene med å endre tidsoppløsningen til 15 minutter i balanseavregningen til å være så store at det ikke er et spørsmål om denne overgangen skal innføres, men når og hvordan det skal skje.

Endringen vil kreve tilrettelegging og tekniske tilpasninger gjennom hele måleverdikjeden. For å sikre en smidig og robust prosess, foreslår derfor RME en gradvis innføring med tre etterfølgende steg:

1. Innføring av nye funksjonskrav for elektrisitetsmålere.
2. Innhenting og oversendelse av måleverdier per 15 minutter til Elhub.
3. Endring av balanseavregningen fra 60 til 15 minutter.

RME foreslår at det skal registreres og oversendes måleverdier med en registreringsfrekvens per 15 minutter for målepunkt tilknyttet - all innmating, unntatt plusskunder - alt uttak i høyspenningsanlegg og - all utveksling mellom nettområder, inkludert utveksling mot utlandet.

RME foreslår i tillegg at det åpnes for en mulighet til å registrere og oversende måleverdier per 15 minutter for målepunkt tilknyttet næringskunder i lavspenningsanlegg. Denne muligheten inkluderer også plusskunder som er næringskunder. RME foreslår ingen endringer for målepunkt tilknyttet forbrukere i lavspenningsanlegg.

Distriktsenergi er positiv til disse forslagene fra RME.

Høringen beskriver videre forslag til forskriftsendringer

I del B av dokumentet foreslår RME nye funksjons- og sikkerhetskrav for AMS i avregningsforskriften. RME foreslår her en ny definisjon av avanserte måle- og styringssystem (AMS). Denne definisjonen er lik den RME foreslo i høringen om sikkerhetskrav for AMS fra 2018.

Definisjonen lyder: «Toveis informasjons- og kommunikasjonssystem fra og med elektrisitetsmålere benyttet til avregning for de enkelte målepunkt, til og med sentralsystemet hos nettselskap eller nettselskapets leverandør.»

Definisjonen inkluderer alle målepunkt benyttet for avregning i lav- og høyspenningsanlegg, inkludert alle målepunkt for uttak, innmating og utveksling mellom nettområder.

Høringsforslaget innebærer ingen endringer i kravet til å installere AMS i målepunkt tilknyttet sluttbrukere i lavspenningsanlegg.

Distriktsenergi er positive til RME sine forslag til forskriftsendringer.

Høringen beskriver videre en tidsplan for en stegvis innføring av 15 minutters balanseavregning

For å sikre en smidig innføring mener RME at det er nødvendig å etablere en tidsplan med enkelte steg, eller milepæler, fram mot overgangen til 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen.

En stegvis innføring vil legge til rette for at nettselskapene og Elhub kan verifisere at innsamlings- og oversendelsessystemene opererer i tråd med relevante krav.

RME foreslår følgende tidsplan: -

Nye funksjonskrav for AMS i målepunkt for uttak i høyspenningsanlegg, utveksling mellom nettområder og innmating foreslåes at skal gjelde fra 1. juli 2022. –

Nettselskapene skal starte å oversende måleverdier med en tidsoppløsning per 15 minutter til Elhub senest seks måneder før balanseavregningen endres til 15 minutter. –

Overgangen til 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen skal skje innen andre kvartal 2023. Dette er i tråd med de nordiske systemoperatørens veikart for innføring av «Nordic Balancing Model».

Distriktsenergi er positiv til RME sine forslag til tidsplaner.

Vennlig hilsen

Distriktsenergi.



Knut Lockert
Daglig leder