

RME

Postboks 5091, Majorstua
0301 Olso

Sted:
Trondheim

Vår ref.: HCF
Deres ref.: 201904507

Dato:
28.07.2020

Innspill til ekspertrapport «Fra brettet til det smarte nettet» - driftskoordinering i kraftsystemet

På oppdrag fra Olje og energidepartementet har Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) satt ned et ekspertutvalg som har gjennomgått driftskoordineringen i kraftsystemet. Ekspertutvalget har nylig levert en rapport «Fra brettet til det smarte nettet» som inneholder en rekke anbefalinger til fremtidens organisering og ansvarsforhold i kraftsystemet. RME har bedt om tilbakemeldinger på ekspertrapporten. EnergiNorge har i samarbeid med blant andre Tensio utarbeidet utfyllende merknader til innholdet i rapporten. Høringssvaret til Energi Norge dekker derfor også Tensios syn på en god måte. Tensio slutter seg til dette høringssvaret. I tillegg til å signalisere støtte til nevnte svarbrev ønsker Tensio å levere noen utdypende kommentarer..

Det regionale og lokale distribusjonsnettene står fortsatt foran store investeringer, som følge av til dels reinvesteringer, men også investeringer som følge av det grønne skifte. Samtidig er det mange nye energiløsninger på vei inn i samfunnet som kan konkurrere med kraft levert gjennom strømmettet. Tensio ønsker virkemidler slik at strømmettet kan være en attraktiv bærer av energi på like linje med fremtidige energiløsninger.

Det er viktig at nettet utnyttes og utvikles på en effektiv og samfunnstjenlig måte. Det er viktig at organiseringen og ansvarsfordelingen blir slik at DSO-ene ikke bare har virkemidlene som skal til for å sikre at det lokale og regionale distribusjonsnettene blir utviklet og utnyttet på best mulig vis man også slik at investeringer med høye kostnader og liten nytte forhindres eller utsettes. Tensio tror mange av disse virkemidlene ligger i utnyttelse av fleksibilitetsmarkedet i regionalt og lokalt distribusjonsnett samt automatisering og digitalisering prosesser og beslutninger rundt driften av nettet.

Mye av den fremtidige fleksibiliteten som kan være med å redusere investeringsnivået i det regionale og lokale distribusjonsnettene finnes på lavere spenningsnivå. DSO-ene er de som har nærmest tilknytning til disse fleksibilitetsressursene og som har kjennskap til de lokale forholdene. Det er DSO-ene som skal ta investeringsbeslutninger i det fremtidige strømmettet og det er derfor viktig at DSO-ene har kompetanse og verktøy for alternativer måter å utnyttet eksisterende nett på. Dette kan være å kjøpe fleksibilitet gjennom fra produsenter gjennom tilgjengelig kapasitet, eller hos aggregatorer gjennom fleksibilitet hos en rekke enkeltkunder (Elbiler, frysedisker, ol). Tensio mener det er viktig at DSO-ene får et

selvstendig ansvar for inngåelse av avtaler for kjøp av fleksibilitet, som også ekspertgruppen peker på.

Automatisering og digitalisering er på full fart inn i det norske strømnettet. Dette vil føre til at en god del av dagens overvåkingsfunksjoner og driftsbeslutninger kan automatiseres. Gjennom Pilot-arbeidet som er gjort mellom Statnett og en del nettselskaper er det utviklet flere prototyper på digitale modeller som vil kunne være viktige virkemidler for å få bedre utnyttelse av det regionale og lokale distribusjonsnettet. Noe av utfordringene for utvikling av slike verktøy har vært håndtering av markedssensitiv informasjon samt spørsmålet om nøytralitet for nettselskapene. Tensio setter som en forutsetning at alle DSOer skal oppfattes som nøytrale og dermed også skal kunne motta markedssensitiv informasjon. Med nøytrale DSO-er vil data om revisjonsønsker og produksjonsplaner kunne utveksles mellom produsenter og DSO noe som vil kunne bidra til bedre utnyttelse av strømnettet gjennom bedre revisjonskoordinering og bedre flaskehalshåndtering. Spesielt bedre flaskehalshåndtering vil være et viktig bidrag for å utsette investeringer i regionalt og lokalt distribusjonsnett.

Beredskapsevnen i kraftforsyningen blir svekket hvis regionale nettselskap ikke får mulighet til rask inngripen på selvstendig basis. For å unngå økte samfunnsøkonomiske kostnader er det viktig med klare myndighets- og ansvarsområder i grensesnittet mellom TSO/DSO. Det er DSO-ene som drifter det regionale og lokale distribusjonsnettet som har best kjennskap til lokale forhold. Det er også DSO-ene som sitter med ansvaret for investeringsbeslutninger i det sitt nett. Tensio mener derfor det må være regionale DSO-er som tar ansvar for koordineringen av det regionale distribusjonsnettet også i beredskapssituasjoner.

Mvh

Hilmar FredriksenCTO

Tensio AS