

Reguleringsmyndigheten for energi
rme@nve.no

Deres ref. nr. 202100557

Vår ref.: Arvid Bekjorden

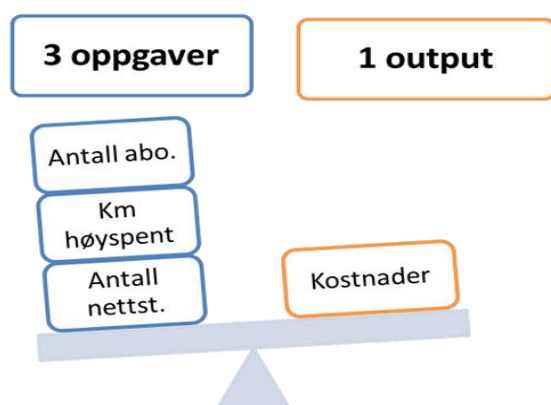
Vår dato: 12.03.2021

Innspill fra Distriktsenergi til RME sin eksterne rapport; Methods for calculating power and energy distance

Distriktsenergi representerer mer enn halvparten av landets energiverk. Med dette svaret følger våre innspill til rapportene.

Bakgrunn for høringen

I trinn en i RME sin DEA modell for måling av effektivitet (som også gir grunnlag for hvor mye inntektsramme hvert nettselskap får) er det antall abonnement, km høyspent, antall nettstasjoner og kostnader som er variablene som brukes i dag (se figuren under)



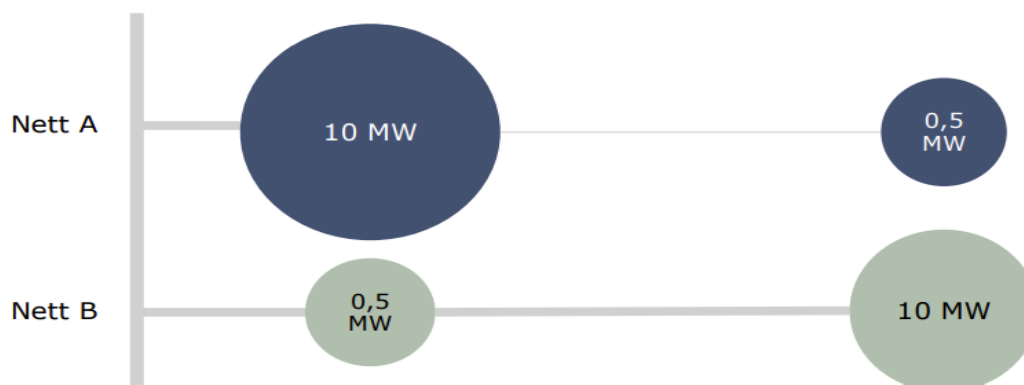
THEMA har på oppdrag fra RME studert hvordan variablene effekt- og energiavstand kan beregnes i det lokale distribusjonsnettet som et alternativ til dagens variabler. Variablene skal beskrive hvor mye effekt og energi et nettselskap må transportere, og hvor langt dette må transporteres. En referansegruppe bestående av fire nettselskaper har bistått med data.

Distriktsenergis innspill

Distriktsenergi er positive til at RME undersøker muligheter til å forbedre dagens modell som har en del svakheter. Elektrifiseringen som skjer i stadig raskere tempo gir nye utfordringer for dagens nettsystemer, da spesielt med tanke på effektuttak. Dagens modell favoriserer store effektuttak nære uttakspunktene. De selskapene som har samme effektuttak lengre ute i sitt nett, taper på denne beregningsmåten.

Figuren nedenfor beskriver at Nett A har fordeler med dagens modell mens Nett B vil komme bedre ut med det nye forslaget

Nye outputvariabler vil kunne påvirke selskapene avhengig av nett-topografi



Vi ser for oss to ulike selskaper: ett med mye effekt lengre ut i nettet, og et med mindre effekt lengre ut i nettet. Selskapet med mye effekt lengre ut i nettet vil trenge mer nett, og dermed ha høyere kostnader enn selskapet med mindre effekt lengre ut i nettet.

I dagens modell har begge selskapene like mange oppgaver, og dette medfører at nettselskapet med mye effekt lengre ut i nettet kommer dårligere ut sammenlignet med selskapet med mindre effekt lengre ut i nettet.

Denne problemstillingen er noe av bakgrunnen for at RME ser nærmere på nye outputvariabler som hensyntar effektdistanse.



Distriktsenergi tror det er best å fortsette utredningen med å inkludere hele distribusjonsnettene fra uttakspunktet i regionalnettet via nettstasjon og videre også inkludert lavspentnettet frem til og med AMS-målerne.

Det gjenstår mye jobb med få forbedret NIS-data i kartsystemene slik at man kan få målt eksakte lengder på høyspent og lavspentnettet hos nettselskapene. Dette vil nok ta tid og koste endel penger.

Hvordan kan det brukes GIS analyser for å se på forskjellen mellom syntetiske nett og bruk av GIS data?

Distriktsenergi ønsker derfor at det blir gjort en konsekvensutredning av kostnaden med å få kartlagt eksakte lengder på høy og lavspentnettet hos nettselskapene.

I rapporten til Thema er det brukt et syntetisk/teoretisk beregnet nett med rette linjer mellom punktene i nettet. Distriktsenergi tror dette blir altfor unøyaktig og kan gi store feil og avvik i forhold til virkeligheten.

Vi vil også påpeke utfordringene med masket nett, der strømmen kan flyte flere veier. Dette bør også utredes nærmere.

Det knytter seg også utfordringer til hvilken time (er) som skal benyttes, som grunnlag for beregningen. Dette bør også utredes nærmere.

Det er også interessant å få sett på/utredet om det er lurt å vente med innføringen av en ny modell til etter at alle kundene blir avregnet etter 15 minutters tidsoppløsning.

Det er kun fire selskaper som har vært med i rapporten, vi tror flere selskaper bør bli tatt med i det videre arbeidet for å få et bredere grunnlag å vurdere resultater fra.

Distriktsenergi tror Elhuben kan være egnet til å gi stordriftsfordeler i forhold til å samle inn og beregne måledata som grunnlag for å beregne effekt og energi fra AMS målerne. Det bør ses nærmere på om dette er tilfelle.

Distriktsenergi ønsker at RME lager et forslag til hva det skal jobbes videre med på bakgrunn av innspillene som kommer inn. Vi hadde også satt pris på, at eventuelle nye rapporter vil bli skrevet på norsk.

Vennlig hilsen

Distriktsenergi.



Knut Lockert

Daglig leder