

Reguleringsmyndigheten for energi
rme@nve.no

Deres ref. nr. 202205516

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 25.05.2021

Innspill fra Distriktsenergi til RME, vedrørende nye oppgavevariabler i reguleringsmodellens trinn 1

Distriktsenergi representerer mer enn halvparten av landets energiverk. Med dette følger våre innspill til nye oppgavevariabler i reguleringsmodellens trinn 1.

Bakgrunn for høringen

RME vurderer en endring i oppgavevariablene for lokalt distribusjonsnett, og har siden 2018 jobbet med utviklingen av tre konsepter for dette som kan oppsummeres som *effektdistanse*, *energidistanse* og *pålitelighetsvariabel*. Det analytiske arbeidet har blitt gjort gjennom til sammen syv eksterne konsulentrapporter fra 2019 til 2022.

Distriktsenergis innspill

Dagens oppgaver i lokalt distribusjonsnett er:

1. Kunder
2. Nettstasjoner
3. Km høyspent nett.

Men disse har noen påpekte svakheter:

Lavspentnettet er ikke representert. Selskapene kan komme dårlig ut av å ha et langt lavspentnett og færre nettstasjoner.

Det kan gjøre det mindre gunstig å velge 400 V

Flere viktige kostnadsdrivere blir ikke direkte fanget opp av de tre oppgavene

Av disse kan nevnes:

Type kunder • Avstand • Energi levert • Effekt levert • Risiko for avbrudd •

Nettstasjoner og km nett er ikke helt eksogent (kan påvirkes utenfra)

Utfordringen er å finne forbedringer som ikke skaper andre, større problemer.

Etter innføringen av AMS målere har kundenes effektforbruk blitt målt, noe som gir muligheter for å vurdere nye oppgavevariabler slik som effekt x distanse.

Distriktsenergi har i samarbeid med Energi Norge fått laget en rapport fra Afry som drøfter arbeidet og rapportene som er gjort så lang. (vedlegg)

Det ble også holdt et eget webinar rundt dette tema i regi av Distriktsenergi og Energi Norge, den 19. mai, der både RME og Afry holdt innlegg.

Et av spørsmålene som kom opp under webinarret, var hvorfor ikke det fysiske nettet blir brukt, da mange selskap allerede har oversikt over dette. Distriktsenergi erfarer at RME vil se på dette spørsmålet i en egen rapport, noe vi er svært positive til.

Distriktsenergi holder nok en knapp på å bruke de fysiske nettene som grunnlag da f.eks. topografisk forhold blir vanskelig å få beregnet rettferdig i et syntetisk nett. Dette vises også i rapporten at nettenes utstrekning konsekvent blir målt for kort, noe som blir en utfordring når det også viser seg at det er stor variasjon for hvordan selskapene kommer ut av denne beregningen. Det blir kun målt rette linjer i radialer slik at masket nett ikke blir tatt hensyn til.

Når RME kommer så langt i utredningen at det er mulig å dra noen konklusjoner (i forhold til å beholde dagens oppgavevariabler eller innføre effekt x distanse) bør disse to spørsmålene besvares:

Er kvaliteten på resultatene/beregningene så gode at de blir rettferdige for selskapene?

Vil effekt x distanse være en klar forbedring i forhold til dagens metode?

Er svaret nei på disse spørsmålene bør man beholde dagens oppgavevariabler inntil videre.

Distriktsenergi vil også anbefale at det opprettes en referansegruppe for å diskutere det videre arbeidet (slik det ble gjort for trinn 2, rammevilkårene)

Afry sin rapport laget for Distriktsenergi og Energi Norge (der det også blir kommentert på pålitelighetsvariabellen) er vedlagt i pdf format.

Vennlig hilsen

Distriktsenergi.



Knut Lockert

Daglig leder