

**RME/NVE**

Postboks 5091, Majorstua  
0301 Oslo

[rme@nve.no](mailto:rme@nve.no)

Deres ref; Tore Langset, trl@nve.no

03.03.21

## Kommentarer til rapport om kalibrering

Viser til rapport om kalibrering skrevet av AFRY som RME ønsker kommentarer til innen 3.3.21. Energi Norge representerer størstedelen av landets nettselskap. Med dette svaret følger våre innspill til det utsendte dokumentet

Rapporten har ingen konkrete anbefalinger, men drøfter ulike måte å gjøre kalibreringen på. En undersøkelse som Energi Norge gjennomførte høsten 2020 viser at det skal investeres for vel 100 milliarder kroner i regional- og lokalt distribusjonsnett de neste 10 årene, mye knyttet til elektrifisering relatert til det "grønne skiftet". Om lag halvparten av investeringene er reinvesteringer. Dette er like mye som de 10 foregående årene som igjen tilsier at investeringsinsentivene i reguleringsmodellen fortsatt bør være gode. Uten kalibrering må et selskap være 100 % effektivt for å få full kostnadsdekning inklusive kapitalkostnader.

Uten kalibrering vil gjennomsnittlig lønnsomhet bli avgjort av forutsetninger som regulator gjør alene så som for eksempel modellvalg knyttet til for eksempel effektivitetsmålingen. Hovedformålet med kalibreringen er å gi nettvirksomheten kostnadsdekning og sikre at et normalt effektivt selskap får rimelig lønnsomhet. Et krav om nøytralitet i forhold til CAPEX / OPEX i kalibreringen ift ulike kostnadsstrukturer, kan gå på bekostning av hovedformålene. Med ulike kostnadsstrukturer tenkes på ulik sammensetning av kostnadene, driftskostnader versus kapitalkostnader. Det kan også være mer grunnleggende forskjeller i måten noen selskap løser oppgavene sine på. Et krav om nøytralitet kan redusere kostnadsdekningen for bransjen. Økende grad av nøytralitet vil svekke

[www.energinorge.no](http://www.energinorge.no)

Postboks  
7184 Majorstuen, 0307 Oslo

Besøksadresse  
Middelthuns gate 27, 0307 Oslo

Telefon  
(+47) 23 08 89 00

E-post  
post@energinorge.no

Tilsluttet:



investeringsincentivene. Dersom en skal endre på dagens kalibrering må det gjøres grundige analyser og vurderinger.

Ved tidligere høringer har Energi Norge argumentert primært for gode investeringsinsentiver. Dette er fremdeles viktig med tanke på det store investeringsbehovet i distribusjonsnettet. Allikevel tenker vi at det kan vurderes om ulike driftstiltak herunder bruk av fleksibilitet etc. bør tilgodesees på en bedre måte også i reguleringsmodellen. Disse tiltakene kan bidra til å redusere fremtidig investeringsbehov og bør tas i bruk dersom det er samfunnsøkonomisk riktig.

En utfordring vil være å sette i verk tiltak og justering av reguleringsmodellen på riktig tidspunkt, det vil si når de nye virkemidlene er på plass og kan gi effekt.. Vi mener RME bør vente med å endre på kalibreringen i modellen til nye oppgaveparametere er på plass. Dersom kalibreringen skal endres må «gammelnettproblematikken», det vil si tilfeller der investering er eneste alternativ, løses på en annen måte. Dette må det finnes en løsning på før en endring i kalibreringen kan gjennomføres. RME må uansett vurdere trinn 3 på nytt når nye oppgaveparametre skal implementeres.

**Vår anbefaling til RME blir derfor at vurderinger knyttet til endringer i kalibreringen utsettes til nye oppgaveparametre er innført.**

Vi vedlegger NHHs vurdering av AFRYs kalibreringsrapport.

Vennlig hilsen  
Energi Norge



Kristin H Lind

Direktør nett og kraftsystem



Trond Svartsund

Næringspolitisk rådgiver

Vedlegg: NHHs vurdering av rapporten fra AFRY