

Høring – Forslag til endringer i korrigeringen for rammevilkår i modell for beregning av kostnadsnormer

Vi viser til Reguleringsmyndigheten for energi (RME) sitt høringsdokument nr. 3/2022 "Forslag om endringer i modell for kostnadsnorm. Korrigering for rammevilkår". Før vi kommer med våre innspill, ønsker vi å bemerke at RME har gjort en grundig jobb frem mot høringsdokumentet med god involvering av bransjen.

Energi Norge har følgende kommentarer til høringsforslaget:

- Bransjen er avhengig av mest mulig forutsigbare rammevilkår og en mest mulig "riktig og rettferdig" effektivitetsmodell. Endringene i høringsforslaget er ment å gjelde fra 2023, samtidig som rho endres til 70%. Økt betydning av effektivitetsberegningene i inntektsrammefastsettelsen stiller økte krav til modellens presisjon. Energi Norge forventer at RME vurderer helheten av effektivitetsmodellens påvirkning på selskapenes inntektsrammer og incentiver fremover.
- Som følge av endringer i bransjestrukturen, støtter Energi Norge høringsdokumentets forslag om årlig beregning av koeffisientene for rammevilkårsvariable
- Energi støtter forslaget om maksimumsgrense for rammevilkårskorrigering, Hvorvidt grensen skal være 40%, 20% eller om den gradvis skal nedjusteres er vi imidlertid usikre på.
- Geografifaktorene er basert på lange historiske tidsserier. Med tanke på de klimaendringene vi nå står overfor, stiller vi spørsmål til antall år i tidsseriene, og hvorvidt de eventuelt bør vektas ut fra nærhet i tid.
- Jordkabelandel er ikke lenger foreslått som eget rammevilkår. RME mener at jordkabelandel ikke er en eksogen variabel, og dermed en variabel som selskapene kan påvirke. Dette er en forståelse som støttes av flere av Energi Norges medlemmer. Samtidig er det andre medlemmer som opplever økende krav til bruk av jordkabel fra kommunene og at vurdering av luftlinjer versus jordkabel er mindre påvirkbar.
- Hensikten med rammevilkårskorrigeringen (trinn 2) er å kompensere for at nettselskapene opererer under ulike geografiske forhold som kan være kostnadsdrivende på ulike måter. Det er med andre ord en direkte kobling mellom utformingen av Trinn 1 og Trinn 2 i effektivitetsmodellen. Endringer i oppgavevariablene i Trinn 1, et arbeid som

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

pågår i RME, vil derfor trolig påvirke rammevilkårsparametrene signifikans i Trinn 2. Vi stiller spørsmål til om RME har vurdert robustheten til foreslåtte rammevilkårsparametre i forhold til endringer i oppgavevariable i Trinn 1? I tilfelle ikke, kan dette skape stor uforutsigbarhet for nettselskapene, i og med at oppgavevariablene i Trinn 1 kan endres om få år.

- RME foreslår ingen rammevilkårsparametre for lavspentnett, med begrunnelse at oppgavevariablene i Trinn 1 er basert på høyspentnett. Det kan argumenteres for at oppgavevariablene "antall kunder" og "antall nettstasjoner" i Trinn 1 inneholder forhold som er sterkt korrelert med lengde lavspentnett. Kostnader i lavspentnett er inkludert i totale kostnader og det er også nærliggende å anta at det kan eksistere eksogene forhold som er kostnadsdrivende for lavspentnett. Energi Norge mener derfor RMEs argumenterer for raskt med å utelate rammevilkårsvariable for lavspentnett, og regner med at RME vil vurdere dette i mer detalj fremover.
- RME foreslår ingen rammevilkårskorrigerings for regionalt distribusjonsnett. De siste årene har den vært med i modellen, men ikke vist seg statistisk signifikant. RME har testet flere ulike variabler og kombinasjoner i høringsdokumentet uten statistisk signifikans. At variablene ikke blir signifikante, kan ha sin årsak i lite utvalg (færre selskap) og stor varians i datasettet. Allikevel virker det intuitivt fornuftig at ulike rammevilkår også er kostnadsdrivende utover hva som fanges opp av de vektete oppgaveparametrene i Trinn 1. Energi Norge mener derfor at rammevilkårskorrigerings for regionalt distribusjonsnett fortsatt bør være en del av beregningene og heller utelates dersom de viser seg ikke-signifikante. Alternativet kan også være å benytte enkelte "brede variabler" som fanger opp mange forhold samtidig.

Om Energi Norge

Energi Norge er en landsomfattende interesse- og arbeidsgiverorganisasjon, som representerer selskapene som produserer, transporterer, bygger og leverer fornybar energi i Norge. Energi Norges cirka 300 medlemsbedrifter står for nesten all kraftproduksjonen i Norge og sørger for daglige leveranser til cirka 90 % av landets strøm- og nettkunder.

Med hilsen
Energi Norge



Kristin H. Lind
Direktør Nett og kraftsystem



Jørn Bugge
Rådgiver Nett og kraftsystem