

Reguleringsmyndigheten for energi

Vår dato	10.09.2024
Vår referanse	Jørn Bugge
Deres dato	12.06.2024
Deres referanse	202409294

Innspill til RMEs høringsdokument nr 1/2024

Vi viser til RMEs høringsdokument "Forslag til endringer i inntektsreguleringen. Kostnadsdekning for tidlig utredning og økt inntekt når nettselskaper tilknytter nye kunder og tilbyr mer kapasitet" som ble publisert 12. juni.

RME foreslår to endringer i inntektsreguleringen av nettselskapene. I transmisjonsnett og regionalt distribusjonsnett er forslaget at nettselskapet får dekket relevante kostnader tilknyttet tidlige utredninger, noe Fornybar Norge støtter. Forslaget kan oppsummeres til:

- Nettselskapene får dekket tidlige utredningskostnader fra og med regnskapsåret 2024 i inntektsrammen fra og med 2026. Kostnadene inflasjonsjusteres til inntektsrammeåret.
- Nettselskapene må rapportere relevante driftskostnader fra og med 2024.
 - De relevante kostnadene er knyttet til:
 - Effektprognoser
 - Områdestudier
 - Konseptvalgutredninger

For lokalt distribusjonsnett foreslås det en midlertidig ordning fra inntektsrammeår 2025 til senest inntektsrammeår 2029, hvor nettselskapene får økt sin tillatte inntekt basert på årlig utvikling i antall nytilknytninger. Fornybar Norge stiller spørsmål ved treffsikkerheten for dette tiltaket. Oppsummert er forslaget:

- Det fastsettes et beløp som skal inngå i ordningen (50-100 millioner kroner er foreslått).
- Det beregnes en «vektet kundevekst» for hvert av selskapene:
 - Antall nye kunder fordelt på seks kundegrupper multipliseres med en forbruksvekt.
 - Forbruksvekten for hver av kundegruppene er utledet fra statistikk på levert energi per kunde.
- Pris per enhet kundevekst fremkommer ved å dividere fastsatt beløp på summen av «vektet kundevekst» for alle selskaper. Denne benyttes til å beregne tillegg for hvert nettselskap.

- Selskaper som har negativ «vektet kundevekst» et år, settes til 0. De er dermed ikke med å bestemme pris per vektet kundevekst, og de får verken fradrag eller tillegg gjennom ordningen.
- Tillegget legges til kostnadsnormen.

Fornybar Norges utfyllende tilbakemelding følger under.

Fornybar Norges høringsinnspill

Kostnadsdekning for tidlige utredninger i regional- og transmisjonsnett

Fornybar Norge stiller seg som nevnt positiv til forslaget fra RME om kostnadsdekning for tidlige utredninger i regional- og transmisjonsnett.

Dekning av driftskostnader knyttet til tidlige utredninger vil bidra til at nettselskapene kan sette av mer ressurser til denne type utredninger, noe som vil bidra til økt kvalitet og omfang på tidlige utredninger samt raskere tilknytning.

I prosess-skissen i høringsdokumentet fremkommer det på et overordnet nivå hvilke aktiviteter og prosesser det foreslås å gi kostnadsdekning for. RME presiserer at de ikke ønsker å være for spesifikke i forhold til aktiviteter som gis kostnadsdekning. De fleste relevante aktiviteter vil imidlertid være relatert til enten prognoser, områdestudier eller konseptvalgutredninger. RME påpeker at det er nettselskapene som kjenner egne prosesser og oppgaver best og at de ikke ønsker at relevante aktiviteter kan bli ekskludert fra ordningen. Fornybar Norge synes en slik tilnærming til ordningen er en klok avveining av RME som bygger tillit mellom nettselskap og regulator.

Når alle kostnader i tillegg skal rapporteres, vil det gjennom kontroll trolig også øke kunnskapen hos RME om selskapenes interne prosesser samt kunnskapen hos selskapene om hvilke aktiviteter som kan inngå. Fornybar Norge mener dette gir grunnlag for en smidig tilnærming til rapporteringen med god dialog mellom RME og nettselskapene.

Fornybar Norge stiller seg positiv til forslaget fra RME om kostnadsdekning for tidlige utredninger i transmisjonsnett og regionalt distribusjonsnett.

Økt inntektsramme når selskaper tilknytter kunder og tilbyr mer kapasitet

Generelle kommentarer til forslaget

Til tross for at nettselskapene har tilknytningsplikt og at tilknytning skal skje uten ugrunnet opphold, påpeker RME at de har begrensede muligheter til å kontrollere om nettselskapene kunne ha tilknyttet kunder raskere. Videre påpeker de at en slik kontroll uansett ville være både komplisert og kostbar å gjennomføre.

På lenger sikt ønsker RME å gi nettselskapene insentiver til å tilknytte nye kunder med samfunnsøkonomisk optimale ledetider på alle nettnivå. En slik ordning vil imidlertid være avhengig av mer informasjon om hvilke kunder som venter på tilknytning, ventetid og samfunnsøkonomiske kostnader som følge av ventetid.

Parallelt med det langsiktige arbeidet ønsker RME å stimulere nettselskapene økonomisk for raskere tilknytning av kunder i det lokale distribusjonsnettet.

Fornybar Norge synes det er positivt at RME forsøker å finne gode insentiver til raskere nettilknytning. Foreslåtte ordning er som påpekt av RME, en midlertidig løsning på veien mot vurderingen av en mer permanent ordning. Fornybar Norge med medlemmer signaliserer herved at vi ønsker å bistå i utviklingen av en mer permanent ordning med gode insentiver for raskere tilknytning.

Fornybar Norge mener den foreslåtte midlertidige ordningen treffer skjevt da noen selskaper har tilknytningsstopp fra Statnett. Ordningen vil heller ikke gi insentiver nettselskapene klarer å agere ut fra. Eventuelle kapasitetsutfordringer i det lokale distribusjonsnettet skyldes, etter vår forståelse, ikke manglende økonomiske insentiver hos nettselskapene. Derimot skyldes det i all hovedsak manglende kapasitet i regionalt distribusjonsnett og/eller transmisjonsnett. Dette er forhold som lokale distribusjonsnett i liten grad kan påvirke, så eventuell manglende hastighet i tilknytninger i det lokale distribusjonsnettet er i stor grad utenfor selskapenes kontroll. Samtidig er vår forståelse av situasjonen i det lokale distribusjonsnettet at dersom det ikke er kapasitetsutfordringer, tilknyttes kundene raskt uten ugrunnet opphold.

I tillegg har vi følgende kommentarer til den foreslåtte ordningen:

- Forbruksstatistikk er lite egnet for vurdering av hvor kostnadsdrivende en kunde er
- Ordningen er relativt komplisert

Fornybar Norge er positive til at RME jobber med insentiver for raskere tilknytning, og ønsker å bidra til dette arbeidet fremover. Etter vår forståelse skaper imidlertid ikke den foreslåtte ordningen insentiver som nettselskapene kan agere ut fra. I tillegg treffer den skjevt på forhold utenfor selskapenes kontroll. Dersom ordningen innføres mener vi det er viktig med god evaluering underveis, for eventuelle læringspunkter inn mot en mer permanent ordning.

Størrelsen på ordningen

RME skisserer et beløp på mellom 50 og 100 millioner som årlig skal inngå i ordningen. Med vår argumentasjon mot denne ordningen, finner vi det vanskelig å samtidig argumentere for en viss beløpsstørrelse. Dersom RME velger å innføre ordningen, er det imidlertid viktig at beløpets størrelse også monner.

Om Fornybar Norge

Fornybar Norge representerer fornybarnæringen i Norge. Vi arbeider for at Norge hurtigst mulig skal bli et nullutslippssamfunn med vekst og verdiskaping basert på fornybar energi, elektrifisering og annen utslippsfri energibruk. Vi har medlemmer fra hele næringen, inkludert fornybar energiproduksjon på land og til havs, nettselskaper, finansinstitusjoner, entreprenører, strømsalg, leverandører og rådgivere.

Fornybar Norge ser fram til å utdype våre innspill i møte med RME.

Vennlig hilsen
Fornybar Norge



Kristin H. Lind
Direktør strømnnett og beredskap



Jørn Bugge
Næringspolitisk rådgiver