

Reguleringsmyndigheten for energi
rme@nve.no

Deres ref. nr. 202222013

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 29.12.2022

Innspill fra Distriktsenergi til RME sin rapport; Vurdering av behov for kompensasjon for anlegg under utførelse i nettselskap

Distriktsenergi representerer vel halvparten av landets energiverk. Med dette følger våre innspill til rapporten.

Bakgrunnen for rapporten

Nettselskaper er pliktige til å levere strøm til sine sluttbrukere, og denne plikten krever investeringer i nettet og bygging av nye anlegg. Samtidig er nettselskapene regulert via en inntektsregulering, slik at de ikke skal utnytte sin stilling som monopolister. Anlegg under utførelse blir i dag ikke inkludert i avkastningsgrunnlaget som ligger til grunn for inntektsrammen. I 2019 var den totale størrelsen på anlegg under utførelse for alle nettselskapene nesten 16 milliarder kroner. Rapporten fra Oslo Economics gir en presentasjon av dagens løsning i forhold til andre alternative løsninger.

Distriktsenergis innspill

Årlig gjennomfører nettselskapene investeringer i nettanlegg for flere milliarder kroner. Mange av investeringene pågår over flere år og gjør at selskapene i perioder med høye investeringer binder opp mye kapital.

Det skal investeres mellom 50 og 100 milliarder kroner i sentralnettet og omtrent det samme i de underliggende nettene i de neste 5 til 10 årene. Dette gjør at det vil være betydelige beløp under arbeid i nettanlegg i mange år fremover.

Oslo Economics har derfor på oppdrag for Reguleringsmyndigheten for energi (RME) vurdert om nettselskaper bør kompenseres for kapitalbinding i byggeperioden. Oslo Economics funn tyder på at bransjen gjennom dagens inntektsregulering kompenseres for kapitalbinding i byggeperioden. De finner at prosjekter med kort byggetid overkompenseres i dagens regulering.

Distriktsenergi mener det er et viktig incentiv at det er noe overkompensasjon for kort byggetid vs lang byggetid.

Prosjekter med lang byggetid vil i utgangspunktet kunne underkompenseres. Nettselskapenes samlede avkasting vil imidlertid avhenge av porteføljen av prosjekter – som ofte består av prosjekter med både kort og lang byggetid. Rapporten viser også til at nettselskapene har et handlingsrom til å ferdigstille og aktivere deler av anleggene underveis i byggeprosjektet, og mulighet til å aktivere byggelånsrenter. Et eventuelt problem med underkompensasjon synes å være svært begrenset når vi tar hensyn til dette handlingsrommet viser rapporten. Oslo Economics anbefaling er at dagens regulering i hovedsak beholdes slik den er. De finner ikke grunnlag for å inkludere anlegg under

utførelse i avkastningsgrunnlaget, eller gi et generelt tillegg for å kompensere for kapitalbinding i byggeperioden. Dette hevder de vil gi risiko for overkompensasjon og uheldige insentiver.

Distriktsenergi har etter en samlet vurdering kommet frem til at vi anbefaler alternativ 3;

Tydeliggjøre prinsipper for å aktivere byggelånsrenter i nettrekskapet.

I alternativ 3 tydeliggjøres muligheten for å aktivere byggelånsrenter i nettrekskapet, slik at dette skjer uavhengig av om finansieringen skjer med fremmedkapital eller egenkapital. Dette vil innebære en endring fra dagens situasjon for selskaper som ikke gjør dette i dag.

Denne modellen vil heller ikke medføre en vesentlig økning i administrative ressurser.

Som et sekundært valg kan vi anbefale dagens løsning som er alternativ 0.

Vennlig hilsen
Distriktsenergi.



Knut Lockert
Daglig leder