

Reguleringsmyndigheten for energi

rme@nve.no

Deres ref. nr. 202001412-3

Vår ref.: Arvid Bekjorden

Vår dato: 23.04.2021

Innspill fra Distriktsenergi til RME vedrørende skissert løsning for implementering av tilknytningskodene (RfG, DCC og HVDC) i norsk rett.

Distriktsenergi representerer mer enn halvparten av landets energiverk. Med dette følger våre innspill vedrørende skissert løsning for implementering av tilknytningskodene (RfG, DCC og HVDC) i Norsk rett.

Bakgrunn for høringen

Nett-tilknytningskodene er inndelt i tre grupper RfG (produksjonsanlegg), DCC (forbruksanlegg) og HVDC (høyspent likestrømsanlegg, utenlandskabler og offshore vindkraft) som omtales samlet fordi de stiller krav til funksjonalitet for anlegg som tilknyttes strømmettet. RME har i et notat vurdert hvordan tilknytningskodene kan gjennomføres i norsk rett. De har belyst en del juridiske utfordringer som oppstår ved gjennomføring av kodene og har kommet med forslag til løsning på disse utfordringene. Utgangspunktet for arbeidet RME har gjort, har vært å se om det er mulig å implementere nettkodene uten EØS tilpasningstekst og innenfor rammen av dagens lovgivning. RME ble tidlig i prosessen klar over at det bør opprettholdes en nasjonal forskriftsregulering som utfyller nettkodene. I notatet til RME blir det skissert hvordan dette eventuelt kan gjøres. Vurderingene i RME-notatet er foreløpige, og et mer konkret forslag vil sendes på høring på vanlig måte senere.

Hovedformålet med kravene er å bidra til sikker drift av hele kraftsystemet. Kravene vil også gjøre det lettere å benytte standardiserte komponenter, noe som vil bidra til et mer effektivt marked for disse produktene. Tilknytningskodene regulerer forholdet mellom aktørene som skal tilknyttes nettet slik som nettselskap hvor aktørene tilknyttes og Statnett (TSO)

Det legges det opp til at reguleringsmyndigheten skal ha en sentral rolle i flere av prosessene som er beskrevet i nettkodene.

Distriktsenergis innspill

Nettkodene er bygd opp med en noenlunde lik struktur, med hovedkapitler for henholdsvis bestemmelser om regulatoriske forhold, funksjonskrav, prosess for tilknytning, samsvar og

unntak. RME har bedt om innspill til alle disse 5 hovedkapitlene. I det påfølgende vil vi derfor gi våre kommentarer til alle disse hovedkapitlene.

1. Fastsettelse av funksjonskrav

RME skisser disse utfordringene:

- Har fire type krav, hvor flere skal koordineres mellom TSO/DSO og anleggseier
- Hvordan sikres harmonisering nasjonalt hvis nasjonale krav skal bestemmes av flere aktører?

RME foreslår disse løsningene:

- Nasjonale krav til alminnelig anvendelse, fastsettes av systemansvarlig
- Anleggsspesifikke systemkrav fastsettes av systemansvarlig
- Anleggsspesifikke lokale krav fastsettes av relevant nettoperatør

Distriktsenergi støtter RME sine løsningsforslag.

2. Hvordan sikre at funksjonskravene blir offentligrettslig bindende

RME skisser disse utfordringene:

- Funksjonskravene er ikke automatisk offentligrettslig bindende
- Fast krav til alminnelig anvendelse
- Nasjonale krav til alminnelig anvendelse
- Anleggsspesifikke systemkrav
- Anleggsspesifikke lokale krav

RME foreslår disse løsningene:

- Ny/videreføring av systemansvarsforskriften § 14
- Krav for hvert anlegg blir offentligrettslig bindende i vedtak

Distriktsenergi støtter RME sine løsningsforslag.

3. Innfasing av nye krav til eksisterende anlegg

RME skisserer disse utfordringene:

- Eksisterende tilknytningsavtale har ikke samme detaljeringsgrad som tilknytningskodene forutsetter at de skal ha
- TSO er ikke involvert i beslutningen og RME skal ta en avgjørelse for alle saker
- Vurderingskriteriet – ikke egnet, subjektive kriterier kan ikke anvendes

RME foreslår disse løsningene:

- Har en prosess i systemansvarsforskriften § 14
- Vil ikke være en parallell prosess, men utfyller utfordringene i kodene

Distriktsenergi støtter RME sine løsningsforslag.

4. Unntak

RME skisserer disse utfordringene:

- Kodene legger opp til prosesser hvor det kan søkes unntak for enkelte funksjonskrav. En fos § 14-prosess blir ikke automatisk omfattet av denne typen beslutning

RME foreslår disse løsningene:

- Legger inn i fos § 14: Dersom det fattes en beslutning om unntak etter prosess i tilknytningskodene, må systemansvarlig ta hensyn til dette ved fastsettelse av vedtak om funksjonalitet

Distriktsenergi støtter RME sine løsningsforslag.

5. Idriftsettelse, samsvar og nedleggelse av anlegg

RME skisserer disse utfordringene:

- Systemansvarlig følger opp i noen grad samsvar med anleggsfunksjonalitet. I kodene får relevant nettoperatør dette ansvaret. Delvis praksisendring fra i dag
- Men det er viktig å sikre at TSO får nødvendig informasjon

RME foreslår disse løsningene:

- Beholde ansvarsfordelingen som er beskrevet i kodene
- TSO kan stille vilkår om nødvendig informasjon og testing i vedtak, om de ikke får informasjonen på annet vis

Distriktsenergi støtter RME sine løsningsforslag.

Avslutningsvis vil vi nevne, at det er viktig at ikke virkeområdet for RfG utvides og at en ny versjon av fos må være tilpasset tilknytningskodene og ikke omvendt..

Vennlig hilsen
Distriktsenergi.



Knut Lockert
Daglig leder