

Statnett

Deres referanse

Deres dato

Vår referanse

Vår dato
05.03.2026

Magnus Landstad

Direkte telefon

Høring - Differensiering av industritariffen og nytt kapasitetsledd

Statnett sendte i februar 2025 ny modell for fastsettelse av tariffen på høring. Statnett ber nå om innspill på to konkrete endringsforslag til tariffmodellen:

- *Ny generell industriavkortning i tariffens faste ledd*
- *Innføring av et nytt kapasitetsledd*

Under følger Lyse Produksjon sine innspill og merknader til Statnetts forslag.

Ny generell industriavkortning i tariffens faste ledd

Forslaget foreslår følgende endringer, fra dagens ordning der store enkeltforbrukere industri får 50% rabatt på det faste leddet:

- 20% fast rabatt
- Ytterligere 20% ved å være fleksibel i energimarkedet
- Ytterligere 10% ved å være prekvalifisert for å delta i reservemarkedene

Lyse støtter ikke disse forslagene.

«*Fleksibel i energimarkedet*»: Dette vil medføre en uholdbar inngripen i prisdannelsen i energimarkedene. Budgiving i markedene må basere seg på aktørenes marginale kostnader. En risikerer at prisdannelsen ikke følger den mest kostnadseffektive produksjonen eller forbruksreduksjonen.

«*Prekvalifisering til reservemarkedene*»: Dette forslaget vil medføre en ikke-nøytral støtte for utvalgte teknologier til å investere i fleksibilitet til reservemarkedene. En risikerer her at det ikke er de mest samfunnsøkonomiske investeringene som blir realisert. Dersom det er behov for tilgang på flere reserver, kan dette f.eks. anskaffes gjennom en teknologinøytral forespørsel om å investere i fleksible reserver som skal kunne tilbys i reservemarkedene.

Innføring av et nytt kapasitetsledd

Forslaget innebærer at tariffen skal beregnes med bakgrunn i forbrukspunktets høyeste laster siste tre år, korrigert for ekstraordinære driftstilfeller.

Lyse støtter ikke dette forslaget. Beregningsmetoden tar ikke hensyn til om det er samtidighet mellom forbrukeren sine makslasttimer og anstrengte situasjoner i nettet.

Pumpekraft og fleksible ressurser som batterier har i sin natur høyest last når det ellers er lav belastning i nettet. De bidrar dessuten med høy nytte i systemdriften gjennom at de kan tilby reserver og balansetjenester i perioder der det i dag normalt er få reguleringsressurser tilgjengelig. Forslaget vil medføre betydelig samfunnsøkonomisk tap, ved at pumpekraft og batterier gis insentiv til å ta reduserte investeringer i effekt.

For annet forbruk er det heller ikke fornuftig at det ikke er knytning mellom beregnet makslast og tilstanden i nettet. Om en ser det i sammenheng med systemets tilstand, kan det heller gi insentiv til å flytte høy last fra høylastperioder til lavlastperioder.

Lyse foreslår at beregningen av makslast knyttes til perioder med høy last i nettet.

Vennlig hilsen
Lyse Produksjon AS

Magnus Landstad