

Olje- og energidepartementet

Høring – gjennomføring av tre kommisjonsforordninger gitt i medhold av tredje energimarkedspakke

Vi viser til Olje- og energidepartementets (departementet) høringsbrev 26. september 2019 om gjennomføring av tre kommisjonsforordninger gitt i medhold av tredje energimarkedspakke, med forslag til endringer i energiloven og forskrift om netregulering og energimarkedet.

Norge er sterkt integrert i det nordiske og europeiske kraftmarkedet gjennom overføringsforbindelsene og har et tett samarbeide med de nordiske landene. Det er viktig at norske aktører deltar aktivt i utformingen av det europeiske markedet.

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) vil gjennom implementering av de tre nevnte forordninger få økt sin oppgaveportefølje, herunder at de skal føre tilsyn med hvordan regelverkene praktiseres. TSOene skal i fellesskap utarbeide en rekke detaljerte vilkår og metoder som skal godkjennes av nasjonale reguleringsmyndigheter (RME i Norge). Vi er opptatt av at RME får tilført tilstrekkelig ressurser og kompetanse til å vurdere forslagene fra TSOene på en god nok måte, og effektivt kunne agere dersom regelverket ikke fungerer etter opprinnelig hensikt og norske forhold. RME må videre også ha tilstrekkelig ressurser til å kunne delta effektivt i ACER sitt arbeid, og gjennomføre god dialog med og involvering fra bransjeorganisasjoner og selskaper mv.

Det er viktig at bransjen involveres tett i utvikling av metoder for å gjennomføre forordningene. Dette må følges opp fra både Statnett, reguleringsmyndigheten og departementet. Bransjen må involveres så tidlig som mulig, og før tekster er ferdigforhandlet. I denne sammenhengen er det viktig med tidlig informasjon om fremdriftsplaner for involvering av bransjen.

Som forordning er regelverket bindende i sin helhet og vi oppfatter at det er lite handlingsrom for tilpasningstekster ved implementering i norsk rett. Det er derfor svært viktig at Statnett og RME bidrar til å ivareta norske synspunkter gjennom aktiv deltagelse i henholdsvis ENSTO-E og ACER i tidlige faser ved utarbeidelse av slikt regelverk, også i fremtiden. Vi registrerer imidlertid at departementet er i dialog med EU-siden om EØS tilpasninger av forordningene som nå er på høring. Vi setter pris på at departementet innhenter synspunkter fra aktørene, men etterlyser større transparens ved forhandlinger av tilpasningstekster og EØS relevans.

Nedenfor gir vi noen kommentarer til forordningene. Dette bør kunne ivaretas innenfor handlingsrommet.

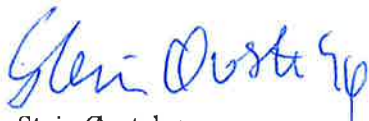
Retningslinjer for balansering av elektrisk kraft (EB) skal bl.a. legge til rette for at aktørene kan delta i balansemarkedene, og åpner for regionale og lokale tilpasninger. Norske industribedrifter er en viktig balanseringsressurs i Norden, bl.a. gjennom deltakelse i RKOM. Vi anser det som viktig av hensyn til forsyningsikkerheten at RKOM kan beholdes både som uke- og sesongmarked. I tillegg til å sikre forsyningsikkerheten på en bedre måte, vil fortsettelse med opsjonsmarkeder med noe varighet også øke sannsynligheten for at industrien kan anses som en effektiv ressurs og bidra til å redusere de totale systemkostnadene til Statnett. Forsyningsikkerhet er et nasjonalt ansvar. Tilstrekkelig nasjonal frihet må sikres for å ivareta ansvaret. Krav om mest mulig markedsbaserte løsninger og kostnadseffektivitet må ligge fast.

Angående retningslinjer for langsiktig kapasitetstildeling (FCA) er vi enig i departementets vurderinger knyttet til risiko og uheldige virkninger av transmisjonsrettigheter. Det er viktig at Norge benytter seg av unntaksmulighetene, og at RME kontinuerlig analyserer og vurderer tiltak for å sikre tilstrekkelig alternative prissikringsmuligheter.

Ang retningslinjer for drift av transmisjonsnettet for elektrisk kraft (SOGL) er vi enige i departementets vurderinger av grenseflatene mot eksisterende regelverk, herunder systemansvarsforskriften. Det er dels overlappende og dels ulike virkeområder mellom nevnte og SOGL. Det er naturligvis viktig at man raskt avdekker dersom det oppstår konflikt mellom de ulike regelverk, men det er i utgangspunktet uproblematisk at SOGL inneholder krav som også (delvis) dekkes av øvrig regelverk så lenge de peker i samme retning. SOGL skal sørge for en effektiv drift av det nordiske synkronsystemet. Det er viktig å legge til rette for en effektiv drift som kan holde kostnadene nede i den omstillingen vi står overfor. Gjennom at regelverket blir stadig mer detaljert og komplisert, blir det som nevnt ovenfor viktig at RME har ressurser til å følge opp Statnett og andre relevante aktører.

Hydro har for øvrig ingen kommentarer til de konkrete lov- og forskriftsendringene som foreslås for å gjennomføre forordningene i norsk rett.

Med hilsen
for Hydro Energi AS



Stein Øvstebø
Leder Kraftsystemer, Nett & Konesjoner