

Statnett
firmapost@statnett.no
Saksnummer 2026/783

Dato: 14.08.2026

Høringssvar - Høring om oppdaterte retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret

Hafslund takker for muligheten til å komme med innspill i denne høringen. Vi vil understreke viktigheten av åpenhet og fortsatt dialog med bransjen, samt tilstrekkelige høringsfrister som gjør det mulig for aktørene å arbeide seg gjennom nye endringer.

Det er tett sammenheng og avhengigheter mellom denne høringen og den tidligere høringen på EBGL art. 18 med frist i juni. Dermed burde begge høringene ha vært på samme, lengre frist.

Bedre struktur samt tilstrekkelige og sammenhengende tidsfrister mener vi kan gi bedre høringssvar, som igjen vil gi bedre kvalitet i regelverksutviklingen.

Vi viser også til høringsinnspill fra Fornybar Norge og stiller oss bak dette høringsinnspillet.

Generelt om NVF

Når det gjelder endringene i NVF så mener Hafslund at dette er fornuftige endringer i forbindelse med anskaffelser ved fornyelse av og etablering av nye kraftanlegg.

Vi ber Statnett følge nøye med på om det er samsvar mellom krav stilt i NVF og krav etter kraftberedskapsforskriften, eksempelvis svartstart.

Fos § 8 – Anmelding

Viser til vårt svar ved høringsfristen i juni knyttet til EBGL hvor Artikkel 88 punkt 3 oppdateres, og dette er ment å samsvare med retningslinjer til FOS § 8.



Vi gjentar at det er uheldig at to høringer som er gjensidig avhengige har to ulike høringsfrister. Det kan ikke tas stilling til oppdaterte formuleringer i artikkel 88 uten å se hen til retningslinjene beskrevet i FOS § 8, og omvendt.

Generelt har vi følgende kommentarer til FOS § 8 som samsvarer med innspillene i forrige høring:

I bakgrunn og begrunnelse for endringen i FOS § 8, og i høringsdokument for EBGL kapittel 3.1.5 beskriver Statnett at dette fastslår konsesjonærens plikt til å være i balanse ved anmelding, og hvordan Systemansvarlig mener kravet til balanse skal praktiseres og hvordan handlet volum skal samsvare med aktørens forbruk og produksjon.

Implisitt kan det bety at aktørene har en plikt til å delta i døgnmarkedet og by inn all sin produksjon her. Reguleringsmyndigheten for energi, RME, har tidligere uttalt at det ikke er et eksplisitt krav i lovgivningen å delta i døgnmarkedet, men peker på at tilbakeholdelse av kapasitet kan utgjøre markedsmanipulasjon, eller forsøk på markedsmanipulasjon. Dette innebærer også økonomisk tilbakeholdelse av kapasitet. RME peker på at aktørene skal tilby produksjonskapasitet til marginalkost, men at legitime tekniske, regulatoriske og/eller økonomiske grunner for å tilby kapasitet over marginalkost, kan være å tilby tilgjengelig kapasitet til alternativkost. Det innebærer å hensynta prisforventninger i sekvensielle markeder.

Gjennom forpliktelsene i NEM og forbudet mot markedsmanipulasjon er det altså allerede regulert at aktører ikke har anledning til å holde tilbake produksjonskapasitet gjennom enten økonomisk eller fysisk tilbakeholdelse. Dette kravet vil i seg selv være tilstrekkelig, og det er unødvendig med en presisering av kravet som går lenger enn NEM-forskriften. Statnetts rolle skal ikke være å legge føringer knyttet til markedsføring.

Hafslund støtter intensjonen med at det ikke skal være tillat å planlegge i anmeldingen for døgnmarkedet med åpen posisjon, men at det må skilles mellom ren spekulativ handel og muligheten for aktørene å kunne ta økonomisk rasjonelle beslutninger i døgnmarkedet og sørge for at dette kan hensyntas ved anmelding. Hafslund mener det er RME sin rolle å gi klare retningslinjer her, og at dette ikke skal reguleres ekstraordinært i verken FOS § 8 eller vilkår for balanseansvarlige.

Når det gjelder presiseringen av at forpliktelser skal justeres i markedet så langt det er hensiktsmessig er dette en god presisering, så lenge det betyr at aktørene skal arbeide for å redusere sine ubalanser i markedet på bakgrunn av økonomiske rasjonelle vurderinger. Det vil likevel ikke være hensiktsmessig å inkludere dette eksplisitt i regelverket, da dette reguleres i NEM-forskriften, og det er RME sin rolle å



gi god veiledning knyttet til hvilke vurderinger aktører har anledning til å gjøre i multimarkedsoptimalisering.

Fos §9 – FCR-N

I forslaget til endring av vilkår for marked for FCR står det i artikkel 20:

Statnett skal avregne aktivert volum for FCR-N i MWh som det beste av mFRR-pris for planlagt aktivering og pris i døgemarkedet i reguleringens retning, i henhold til «Metode om vilkår for leverandør av FCR og vilkår for balanseansvarlige», artikkel 67.

Aktivering av FCR gjøres automatisk basert på frekvensavvik som oppstår i kraftsystemet i driftsøyeblikket. Bakgrunnen for dette frekvensavviket kan være mye, blant annet plutselige hendelser som oppstår i systemet (utfall av linjer, produksjon etc). Det betyr at aktivering av FCR også kan skyldes hendelser som også krever direkteaktiveringer. Hafslund mener derfor at det aktiverte skal prises til den beste prisen av mfrr-pris for planlagt aktivering og direkteaktivering.

Hafslund foreslår følgende tekst i Artikkel 20 1.ledd:

Statnett skal avregne aktivert volum for FCR-N i MWh som det beste av mFRR-pris for planlagt aktivering, mFRR-pris for direkteaktivering og pris i døgemarkedet i reguleringens retning, i henhold til «Metode om vilkår for leverandør av FCR og vilkår for balanseansvarlige», artikkel 67.

NVF 12.6.3 – Svartstart

Vi imøteser tydeligere krav til produsenter og nettselskap vedrørende kraftsystemets evne til å gjenopprette nettet etter store feil. Som produsent er vi avhengig av samspill med tilknyttede nettselskap for å gjennomføre skarpe tester.

NVF 12.7.11 – Automatic Generator Control (AGC)

Vi forstår behovet for funksjonaliteten, men slik vi leser kravet må dette løses i driftssentralens kontrollsystem. Per i dag er ikke driftssentralens kontrollsystem en komponent som er inkludert i dialogen aktørene har med Statnett i FOS-portalen.

Med vennlig hilsen
Hafslund Kraft AS



Cato Larsen
Fagansvarlig markedsendringer
cato.larsen@hafslund.no
+47 40244217

Kjersti Ness
Complianceansvarlig markedsreguleringer
kjersti.ness@hafslund.no
+47 47755962

Olav Berg
Seniorrådgiver rammevilkår
olav.berg@hafslund.no
+47 95968186