



Møtereferat

Sak:	Oppfølging av Statnetts utøvelse av systemansvaret i drift				
Møtedato:	20.05.2021	Kl.:	1330-1500	Sted:	Videomøte (Teams)
Til stede:	Statnett: Arne Kjell Nystad, Maria Brekke Langum og Tom Tellefsen RME: Jørgen Tjersland, Eirik Eggum, Thomas Kallevik, Toril Naustvoll Gange, Stian Henriksen, Camilla Aabakken og Urd Sira NVE: Lars Eirik Eilifsen og Sigrun Kavli Mindeberg				

Fravær:			
Møteleder	Jørgen Tjersland		
Referent:	Thomas Kallevik	Ref. dato.:	
Saksnr.:		Arkiv:	
Kopi:	RME: Tore Langset, Torfinn Stulen Jonassen og Helena Mellison Lindstad		

Nr.	Dagsorden	Ansvar/dato
1	Godkjenning av agenda Agenda godkjennes	Alle
2	Orientering om forhold i drift og utøvelse av systemansvaret Statnett orienterer om forhold i drift og utøvelsen av systemansvaret siden forrige oppfølgingsmøte. Vinteren 2021 var preget av perioder med kaldt vær, høye priser og flere rekorder både på forbruk og produksjon. 5. april ble det også satt importrekord til Norge med 6 000 MWh. Systemansvarlig har hatt store kostnader knyttet til RKOM-uke, og det har i to uker vært behov for tilleggs kjøp fordi det har vært for lite reserver. Bakgrunnen for dette er, ifølge Statnett, at det har vært en kald vinter og at NordLink er satt i drift. Systemansvarlig vurderer derfor å forlenge RKOM-sesongen. Prisene i Midt-Norge (NO3) og Nord-Norge (NO4) har vært lavere enn i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5) gjennom vinteren 2021. I lange perioder har prisen i Sør-Norge vært det dobbelte av prisene i Nord- og Midt-Norge.	Statnett



Statnett viser til at det har vært fokus fra markedsaktørene på flyt mot prisretning (fra høypris til lavpris), og særlig på flyten mellom budområdene NO5-NO3 ved store prisforskjeller. Systemansvarlig har forklart årsakene til dette i et offentlig tilgjengelig brev til SFE.

Det har tidvis vært redusert import- og eksportkapasitet i Hasle mellom Norge og Sverige (NO1-SE3). Dette skyldes hovedsakelig interne flaskehalsar på svensk side som fører til reduserte kapasiteter på flere forbindelser inn/ut av SE3, herunder betydelige reduksjoner i kapasiteten inn til NO1 i mars/april.

Kapasiteten på NordLink mellom Norge og Tyskland er redusert i nesten alle timer på grunn av utfordringer i AC-nettet på tysk side av kablet. Det har også vært restriksjoner på importkapasiteten til Norge. Det har vært 11 hendelser på NordLink etter den ble satt i drift. Dette er innkjøringsutfordringer som Statnett håper vil reduseres fremover.

Det har i vinter vært god kapasitet på Skagerrak mellom Norge og Danmark, selv om det tidvis var noe redusert importkapasitet til Norge. Dette skyldes en feil på en pol på dansk side som gjør at det må velges en primærretning på flyten. Statnett jobber sammen med Energinet for å gjøre vurderinger av hvilken retning som skal være primærretning basert på forventet prisutvikling.

NorNed mellom Norge og Nederland var ute fra 18. januar 2021 til 30. mars 2021. Dette skyldes en kabelfeil på nederlandsk side.

Statnett har til nå i år fattet 12 fos § 12-4 vedtak. Dette skyldes blant annet stort underskudd i Finnmark og i forbindelse med arbeidet med Vestre korridor.

Statnett informerte også om at det er stor variasjon i hvordan vindkraftaktørene i forskjellige budområder priser RK-nedregulering.

Europeisk

Policy netting/effektkraft: Statnett tillater netting fra Tyskland gjennom Danmark og over Skagerrak-kablene, men tillater ikke netting over NordLink per nå.

Statnett peker på at det har vært flere hendelser i den europeiske markedskoblingen Single Day-Ahead Coupling. Statnett forklarer at det er mange systemer som skal koordineres slik at det er flere steder hvor samspillet mellom prosessene kan feile.

Den nordiske systemdriften har gjennom vinteren vært karakterisert av noen få veldig kalde dager som har påvirket hele Norden. Den nordiske RSCen har bistått TSOene i Norden med vurdering av tilstrekkelighet gjennom vinteren. I toppplastimen i Norden oppgir Statnett at det var lav vindkraftproduksjon alle andre steder enn i Sverige.

Den 8. januar oppsto en stor feil i det europeiske kraftsystemet som følge av en kobling i Kroatia. Dette førte til at det europeiske synkronområdet ble delt i to. Feilen medførte nødeffekt på både Skagerrak og KontiSkan.



	<p>Det er installert to systemvern til nå i 2021. Det ene er PFK/nødeeffekt mellom Saurdal-Sylling og Kvilldal-Holen. Det andre er PFK mellom Stokkeland-Bjerkreim-Åna og Sira-Kvinesdal.</p> <p>Statnett opplever en krevende drift i Salten-nettet. Det er mye spesialregulering i området, i tillegg til at nettet ofte driftes radielt. Statnett diskuterer koblingsbilder med det regionale nettselskapet.</p>	
3	<p>Orientering om planlagt drift</p> <p>Det er forventet betydelig redusert kapasitet mellom Norge (NO1) og Sverige (SE3) gjennom Hasle-korridoren på grunn av flere revisjoner, samt kapasitetsutfordringer på svensk side som nevnt tidligere. Dette gjelder foreløpig frem til 1. oktober.</p> <p>Det er forventet redusert kapasitet mellom NO3-SE2 på grunn av ulike revisjoner frem mot november. Det samme gjelder mellom NO4-SE1.</p> <p>Frem til november er det også forventet redusert kapasitet mellom Norge og Danmark (Skagerrak), mellom Norge og Nederland (NorNed) og mellom Norge og Tyskland (NordLink) på grunn av revisjoner i forbindelse med arbeidet i Vestre korridor.</p>	Statnett
4	<p>Frekvenskvalitet</p> <p>Det har vært relativt mange minutter over målet når det gjelder frekvenskvalitet til nå i 2021. Statnett peker på fortsatt innkjøp av aFRR og kontroll på ramping på produksjonsheter og HVDC-forbindelser som viktige virkemidler. Statnett understreker at det er komplisert, og at det ikke er åpenbart hva som gjør at frekvenskvaliteten varierer så mye som den har gjort til nå i 2021.</p>	Statnett
6	<p>Status diverse saker</p> <p>Statnett orienterer om at den nordiske koordineringsenheten (NRSC) fra august starter med to skift og vil gå over til å også være kveldsbemannet. Dette fordi NRSC fra høsten skal starte med «flowbased parallell run» og den koordinerte sikkerhetsanalysen.</p>	Statnett/RME
7	<p>Eventuelt</p> <p>14.4.2021 mottok Statnett et notat fra Lede vedrørende tilstanden på overføringen 132 kV Såheim – Årlifoss. RME og NVE er også oppført som mottaker av notatet. Ansvarlig myndighet (avdeling for tilsyn og beredskap i NVE) er orientert om saken.</p>	Statnett/RME