

Referat – Møte 2/2017

Sak:	Oppfølging av Statnetts systemdrifts- og markedsutvikling		
Møtedato:	25.10.2017	Kl.: 09:00 - 11:00	Sted: Statnett
Møteleder:	Stian Henriksen	Referent:	NVE
Innkalte:	Statnett: Kristin Munthe, Tom Tellefsen, Ingrid Helene Eivik, Gunnar Nilssen NVE: Stian Henriksen, Jonas Bøe, Lars Ekern		
Saksbehandler:	Stian Henriksen	Dato/sign.:	
Saksnr.:	NVE	Arkiv:	
Kopi:			

Nr.	Dagsorden	Ansvar
9. 2017	Godkjenning av agenda (5 min) Agenda godkjent.	Alle
10. 2017	Forum for systemtjenester 1. – 2. november (10 min) Statnett informerte kort om innholdet på Forum for systemtjenester. Statnett informerte om at de vil igangsette et arbeid for å vurdere hvordan involveringen av bransjen kan styrkes i Statnetts utviklingsprosjekter, og at Statnett vil orienterte om og be om innspill knyttet til dette under årets forum. Statnett informerte om at SMUP hadde blitt publisert og at deres inntrykk er en generell støtte til konseptene. Samtidig er enkelte aktører også bekymret for kompleksiteten i prosjektporteføljen. NVE informerte om at de vil delta med tre observatører på åretes Forum for systemtjenester og at arrangementet er nyttig for NVE for å få i innblikk i prosjektene og bransjens synspunkter.	Statnett
11. 2017	Status prosjekter i tiltaksplan og SMUP (60min) Statnett orienterte om enkelte av prosjektene i tiltaksplanen og SMUP.	Statnett
12. 2017	Balancing concept (10 min) Statnett informerte om at Statnett, Svenska Kraftnät og Energinett er enige om en ny avtale der de tre danner én LFC blokk. Det er også sendt forespørsel til Fingrid om de ønsker å slutte seg til avtalen og da også slutte seg til én LFC blokk for det nordiske synkronområdet.	Statnett

	<p>Statnett informerte om endringene i den nye avtalen sammenliknet med det opprinnelige forslaget.</p> <p>Statnett informerte om at det nå undersøkes om man i Norden vil kunne oppnå enighet om ett felles TSO forslag om én eller to LFC blokker innenfor synkronområdet iht. SOGL</p> <p>Statnett viste til at fordelene med å være flere TSOer per LFC blokk vs. én LFC blokk per land i stor grad er knyttet til beslutningsprosedyrer.</p>	
13. 2017	<p>Intradagauksjon (15 min)</p> <p>Statnett orienterte om status for arbeidet med innføring av auksjoner i intradag.</p> <p>Statnett viste til at alle TSOene i Europa iht. CACM GL artikkel 55 har sendt forslag til regulatorerne om innføring av auksjoner i intradag. Forslaget innebærer bl.a. én felles europeisk auksjon kl. 22, én auksjon i CCR Hansa kl. 18, forutsatt 15 minutters oppløsning, og mulighet for én auksjon i CCR Nordic kl.15.</p> <p>Statnett viser til at auksjoner vil kunne oppfylle CACM GL sine krav om utvikling av metode for implisitt pricing av overføringskapasitet i intradag, og at dette vil kunne bidra til økt samfunnsøkonomisk effektivitet, siden kapasiteten ved auksjonstidspunktet implisitt utnyttes av de aktørene som har høyest betalingsvillighet.</p> <p>Statnett viser også til andre fordeler med auksjoner i intradag. Bl.a. viser Statnett til at auksjoner vil kunne være:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Et virkemiddel for å øke utnyttelsen av HVDC-forbindelser siden, gitt visse øvrige forutsetninger, de samlede rampingrestriksjonene per time potensielt kan reduseres uten å øke de strukturelle ubalansene. 2. Et effektiv virkemiddel for aktører å handle seg i balanse dersom avregningsperioden endres til 15 minutter. Dette forutsetter at intradagauksjonen også er på 15 minutter 3. En potensiell løsning for å gi norske aktører tilgang til et større marked med 15 minutters-produkter, dersom auksjonen også er på 15 minutter. Dette forutsetter at auksjonen kobles med 15 minutters-auksjoner på kontinentet. 4. Et virkemiddel for å redusere barrierene for aktørers tilgang til intradagmarkedet, siden en auksjon kan anses som enklere å forholde seg til enn kontinuerlig handel 	Statnett
15.2017	<p>Tapshåndtering HVDC (15 min)</p> <p>Statnett viste til at de nordiske TSOene er i slutfasen med en felles rapport som analyseres konsekvenser av å innføre implisitt tapshåndtering over HVDC-forbindelser. Statnett viste til at analysen konkluderer med positive samfunnsøkonomiske effekter av innføring av implisitt</p>	Statnett

	<p>tapshåndtering på alle nordiske DC-forbindelser, med unntak fra Fennoskan.</p> <p>Statnett vil ta nærmere kontakt med NVE vedrørende når implisitt tapshåndtering kan innføres på Skagerak-forbindelsene.</p>	
14. 2017	<p>Eventuelt (5 min)</p> <p>Ingen saker.</p>	Alle