

Implementeringsplan IKT Systemdrifts- og markedsutvikling - kort sikt

Indikativ plan som oppdateres jevnlig, normalt to ganger årlig. Oppdatert 14.12.20

Nærmere informasjon om tiltakene finnes i SMUP Tiltaksplan

www.statnett.no/tiltaksplan-systemdrift-og-markedsutvikling-2019-23, oppdatert juni 2019

Relevant informasjon finnes også under IKT-gruppe for systemtjenester og balanseansvaret

www.statnett.no/IKT-gruppe-for-systemtjenester-og-balanseansvaret

Tiltak jf. SMUP	Beskrivelse av endring / funksjonalitet	Endring IKT hos aktører (Ja / Nei)	Antatt berørte IT-systemer hos aktører	Oppstart implementering hos Statnett	Start test	Produksjonssetting / idriftsettelse	Krav / Frivillig	Kommentar	Relevante linker
Videreutvikling FCR-markedene	Overgang fra uke til D-2 for FCR	Ja	Markedssystem	Q2 2019	Q1 2020	Q4 2020	Frivillig		
Ny balanseringsmodell (NBM), inkl Finere tidsoppløsning	Endringer i mange forskjellige systemer	Ja	Markedssystem/SCADA				Krav	Se link til NBM sine sider	https://nordicbalancingmodel.net/
	Digitalisering av regulerkraftmarkedet	Ja	Markedssystem/SCADA	Q3 2020				Behov for automatisering av mottak for eBestill hos aktør. Sikre høyere tilgjengelighet	https://www.statnett.no/nyhetsarkiv-2020/behovet-for-digitalisering-i-regulerkraftmarkedet-oker/
RKOM Ned	Innføre nytt produkt RKOM ned	Ja	Fifty MMS, Nettavregning	Q3 2020	Q4 2020	Q2 2021	Frivillig å delta i markedet.	Innføres nå pga at nordisk mFRR er utsatt.	
Prognoser, - vind, forbruk og ubalanser (Beryl)	Forbruksprognoser	Nei		Q2 2019			Følger utvikling i NBM	Usikker ferdigstillelsesdato	
	Ubalanseprognoser - kortsiktige ubalanser	Nei		Q2 2019					
eBestill (Elektronisk bestilling)	Vindprognoser	Nei		Ikke påbegynt				Usikker ferdigstillelsesdato	
	Krav til bruk av eBestill					Q2/Q3 2021		Forslag til oppdaterte retningslinjer oversendes RME Q2 2021.	
	Tjenesteutsetting (Tjenesteytende aktør aktiverer på vegne av balanseansvarlig)	Ja	Markedssystem/SCADA	Q4 2019/Q1 2020	Q2 2020	Q3 2020		Funksjonalitet ferdig, avventer tilbakemelding fra RME for det kan tas i bruk	
Ny kommunikasjonsplattform for markedssystemer	Statnett tar i bruk MADES/ECP	Ja		Pågående	Fortløpende	Fortløpende			
Implisitt tapshåndtering på alle norske HVDC-kabler	Implisitt tapshåndtering på Skagerak-forbindelsen	Nei		Q1 2020	Q1 2021	Q1 2021			
Fosweb - videreutvikle webportal	Automatisk dataoverføring til Fosweb	Ja	Løsning for anleggsdata	Pågående	Fortløpende	Fortløpende	Krav til Statnett	Planlagt ferdig Q4 2021	
	SEBRA(selskaps- og brukerregistrar)	Nei		Pågående	Fortløpende	Fortløpende			
	Innsamling av HVDC-anlegg manuelt i Fosweb	Ja	Kildesystem hos konsesjonær	Q1 2021	2021	2021			
	Integrasjon av anleggsdata mellom applikasjonene Kraftsystemdata og Innmelding av driftstansbehov på lang sikt	Nei		Q4 2020	Q4 2021	Q4 2021	Frivillig		
	Modul for innsending av fos §14-søknader (Versjon 1)	Nei		Q4 2019/Q1 2020	Q4 2020	Q4 2020	Krav	Venter på godkjenning av RME. Versjon 2 er planlagt produksjonsatt i 2021	
Ny kommunikasjonsstandard for driftscentraler	Erstatte Elcom med ICCP	Ja		Pågående	Fortløpende	Q4 2021	Krav	Pga stort behov for testing mot aktører samt koronasituasjonen er fristen utsatt til Q4 2021.	
Neste generasjon FASIT i Fosweb	PQ Portal	Nei		Q1 2019		Q4 2019/ Q1 2020	Krav	Verktøyet er i bruk av konsesjonærene og løsningen vil bli videreutviklet	
NASDAT - Norsk Spenningskvalitetsdatabase	Innsamling av spenningskvalitetsdata fra aktørene i kraftnettet og deling av analysegrunnlag/ statistikk.	Ja (begrenset)	Data fra PQ instrumenter (sone 2)	Pilot: Q2 2019		Fortløpende fra nov 2020 med ferdigstillesle jan 2022	Krav	Forskrift er endret (FoS). Omfang IKT-utvikling foregår hovedsakelig i PQ-portalen	
Flytbasert markeds kobling	Ny type informasjon om markeds kapasitet	Ja kanskje ift analyse	Analyseverktøy	Pågående	Tidligst Q2 2021	Tidligst Q2 2022	Frivillig	Nordisk samarbeidsprosjekt	https://nordic-rsc.net/flow-based/