

## Implementeringsplan IKT Systemdrifts- og markedsutvikling - kort sikt

Indikativ plan. Oppdateres jevnlig. Siste oppdatering 23.02.22

Hovedside for Systemdrifts- og markedsutvikling:

[Systemdrifts- og markedsutvikling](#)

Nærmere informasjon om tiltakene finnes i SMUP Tiltaksplan:

[Tiltaksplan systemdrifts- og markedsutvikling 2022-25](#)

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

[IKT-gruppe for systemtjenester og balanseansvaret](#)

| Tiltak jf. SMUP  | SMUP Innsatsområde | 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              | Kontaktpunkt i Statnett                              | Kommentar   | Relevante linker   |
|--|--------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------|---|-------------------------------|--|---|--|
| Videreutvikle FCR-markedene  | Fleksibilitet      | Handel av produktene FCR-D Opp og FCR-D Ned i FCR reservemarkeder                                 | Ja                                 | Markedssystem                          | Q3 2019                              | Q3 2021                        | Klargjort teknisk Q4 2021   | Frivillig                     | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Oppstart med opptrapping av handel av FCR-D jf. roadmap FCR i Norge.  | <a href="#">Mer informasjon om primærreservere/FCR-marked, pilot etc.</a>  |
| Ny nordisk balanseringsmodell (NBM), inkl finere tidsoppløsning              | Automatisering     | Endringer for flere reservemarkeder og i mange forskjellige systemer                              | Ja                                 | Markedssystem/SCADA                    | Q3 2020                              | Q1 2022                        | Fortløpende i perioden Q2 2022 - Q2 2024  | Krav                          | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Følger utviklingsløp i NBM.   | <a href="https://nordicbalancingmodel.net">https://nordicbalancingmodel.net</a>  |
|  | Automatisering     | Utvikle moderne ACE aktiveringsmarked for mFRR - nordisk  | Ja                                 | Markedssystem/SCADA                    | Q3 2020                              | Q1 2022                        | Fortløpende i perioden Q2 2022 - Q2 2024  | Krav                          | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Automatisering av regulerkraftmarkedet (mFRR EAM).<br>Følger utviklingsløp i NBM.<br>Behov for automatisering av eBestill hos aktør.<br>Sikre høyere tilgjengelighet.<br>Teknisk møte med BSPer, systemleverandører, Statnett, Svk og Fifty hver tredje uke.<br>Transisjon fra EDIFACT til CIM/XML fra Q1 2022. | <a href="https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/utvikling-av-kraftsystemet/prosjekter-og-tiltak/finere-tidsoppløsning-i-det-nordiske-kraftmarkedet/">https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/utvikling-av-kraftsystemet/prosjekter-og-tiltak/finere-tidsoppløsning-i-det-nordiske-kraftmarkedet/</a><br><br><a href="https://integration.fifty.eu/">https://integration.fifty.eu/</a> |
| Etablere nordisk kapasitetsmarked for mFRR                                   | Balansemarkeder    | Fra nasjonalt RKOM-marked via nasjonalt mFRR kapasitetsmarked til nordisk mFRR kapasitetsmarked   | Ja                                 | Markedssystem                          | Tentativt 2022                       | Tentativt 2022                 | Q4 2023   | Frivillig å delta i markedet. | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Følger utviklingsløp i NBM. Det jobbes med å sette nye datoer   | <a href="https://nordicbalancingmodel.net/update-to-the-nbm-roadmap/">https://nordicbalancingmodel.net/update-to-the-nbm-roadmap/</a>  |
| Etablere nordisk kapasitetsmarked for sekundærreserver - aFRR                | Balansemarkeder    | Fra nasjonalt aFRR-marked til nordisk aFRR kapasitetsmarked                                       | Nei                                |  | Pågående                             |                                | Tidligst Q4 2022  | Frivillig å delta i markedet. | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Nødvendige IKT-endringer løst med norsk aFRR i nordisk løsning.   |  |
| 15 minutters tidsoppløsning i balansemarkeder                                | Balansemarkeder    | 15 minutters tidsoppløsning på bud i balanse markedene, rapportering av planer og systemdata, ISP | Ja                                 | Markedssystemer                        |                                      |                                | Følger som en del av utviklingen av NBM.  | Krav                          |  |   |  |
| Utvikle bedre prognoser for kortsiktig ubalanse, forbruk og vindkraft        |                    | Forbruksprognoser   | Nei                                |  | Q2 2019                              |                                |   |                               | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Usikker ferdigstillelsesdato  |  |
|  |                    | Ubalanseprognoser - kortsiktige ubalanser   | Nei                                |  | Q2 2019                              |                                | Følger utvikling i NBM/mFRR EAM   |                               | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> |   |  |
|  |                    | Vindprognoser   | Nei                                |  | Ikke påbegynt                        |                                |   |                               | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Usikker ferdigstillelsesdato  |  |
| Innføre elektronisk bestilling av mFRR (regulerkraft) og produksjonsflytting |                    | Krav til bruk av eBestill   | Ja                                 | Markedssystem/SCADA                    |                                      | Kontinuerlig testing pr. aktør | <b>Alle aktører må ha løsning på plass for Q2 2022.</b> Dette gjelder gjeldende eBestill 1.0, og ikke den versjonen som er knyttet til NBM EAM (eBestill 2.0) | Krav                          | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> |   |  |
|  |                    | Tjenesteutsetting   | Ja                                 | Markedssystem/SCADA                    | Q4 2019/Q1 2020                      | Q2 2020                        | Q4 2021   | Frivillig                     | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a> | Tjenesteytende balanseansvarlige aktører kan motta bestillinger på vegne av tjenesteutsettende balanseansvarlige aktører.<br><br>Funksjonalitet ferdig utviklet og tatt i bruk.   |  |

|   |                           |   |                            |   |                            |   |   |  |  |   |   |
|---|---------------------------|---|----------------------------|---|----------------------------|---|---|--|--|---|---|
| Ny kommunikasjonsplattform for markedsystemer                         |                           | Statnett tar i bruk MADES/ECP   | Ja                         | Markedssystem                           | Pågående                   | Fortløpende                                 | Fortløpende   |  | <a href="mailto:bsp@statnett.no">bsp@statnett.no</a>                       | For mFRR EAM:<br>Fra mail/SMTP og EDIFACT til ECP/EDX og CIM-XML starter Q2-Q3 2022.<br><br>Øvrige markeder og meldinger: Planer ikke klare.  |   |
| Videreutvikle webportal Fosweb  |                           | Automatisk/maskinell innrapportering av data i.hht. energilovforskriften §6-1 (Autofos)   | Ja                         | Løsning for anleggsdata/kraftsystemdata | 2021                       | Fortløpende                                 | Fortløpende   | Frivillig å benytte maskinell innrapportering. | <a href="mailto:fos@statnett.no">fos@statnett.no</a>                       | Ta kontakt med Statnett for testing av maskinell innrapportering av kraftsystemdata.  | <a href="https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvare/fosweb/kr-aftsystemdata/autofos/">https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvare/fosweb/kr-aftsystemdata/autofos/</a> |
| Innføre ny kommunikasjonsstandard for driftscentral-systemer (ICCP)   |                           | Ny kommunikasjonsstandard for driftscentral-systemer:<br>Erstatte Elcom med ICCP.   | Ja                         |   | Pågående                   | Fortløpende                                 | Q4 2022   | Krav   | <a href="mailto:tor.vara@statnett.no">tor.vara@statnett.no</a>             | Arbeidet har tatt noe lenger tid enn antatt pga stort behov for testing mot aktører samt koronasituasjonen. Man har kommet langt på vei, men det gjenstår fortsatt jobb mot noen aktører som man antar vil bli fullført i løpet av 2021.<br>Nordisk samarbeidsprosjekt. |   |
| Ny metode for kapasitetsfastsettelse i Norden                         | Energimarkeder            | Flytbasert markedskobling   | Ja, kanskje ift analyse.   | Analyseverktøy                          | Pågående                   | Paralleldrift for RSC-prosesser fra Q1 2022 | Tidligst Q1 2023 for Day Ahead<br>Tidligst Q1 2024 for Intradag | Frivilling                                     | <a href="mailto:trond.jensen@statnett.no">trond.jensen@statnett.no</a>     | PTDF = Power Transfer Distribution Factors vil bli publisert på entsoe-E Transparency Platform  | <a href="https://nordic-rsc.net/flow-based/">https://nordic-rsc.net/flow-based/</a>   |
| Implisitt tapshåndtering i Intradag på alle norske HVDC-kabler        | Energimarkeder            |   | Nei. Kun prisvirkninger    |   | Q1 2023 (Usikker oppstart) |   | Tidligst i løpet av 2024  |  |  |   |   |
| Videreutvikle handelsløsninger på de nye mellomlandsforbindelsene     | Energimarkeder            | Moandelsløsning NSL   | Nei                        |   | Q1 2022.                   |   | Tidligst Q3 2022  |  |  |   |   |
| 15 minutters tidsoppløsning i energimarkedene                         | Energimarkeder            | 15 minutters tidsoppløsning på bud i energi markedene, rapportering av planer og systemdata, ISP  | Ja                         | Markedssystemer                         |                            |   | Intradag: Tidligst Q2 2023<br>Day Ahead: Q1 2024                | Krav   |  |   |   |
| 15 min HVDC   | Energimarkeder            | Nye rampingregler for HVDC-forbindelsene når 15 minutters tidsoppløsning er innført.  | Nei                        |   |                            |   | Sammen med Intra Day: Tidligst Q2 2023                          |  |  |   |   |
| Intra Day Auction (IDA)   | Energimarkeder            | Innføring av nytt marked og markedsplattform, nytt grensesnitt mot børsene. Rapportering til eSett? 15 min tidsoppløsning inngår i rapportering av prodplaner og systemdata | Ja rapportering til eSett? | Markedssystemer                         |                            |   | Q4 2023   | Krav   |  |   |   |
| 15 min ISP (Ny nordisk ubalansavregning)                              | Energi og Balansemarkeder |   | Ja                         | Avregningssystemer                      |                            |   | Sammen med Intra Day: Tidligst Q2 2023                          | Krav   |  |   |   |
| Tilpasse vilkår og avregningssystemer til nye markedsroller (BRP/BSP) | Fleksibilitet             | Endring i markedsroller og ansvar i samsvar med EBGL.   | Ja                         | Markeds- og avregningssystemer, SCADA   |                            |   | Nye vilkår i kraft tidligst Q3 2023                             | Krav   | <a href="mailto:stine.haugland@statnett.no">stine.haugland@statnett.no</a> | Implementering av endrede roller og ansvar er avhengig av når vilkårene godkjennes av regulator. Plan for implementering av BSP-BRP-rolle detaljeres Q2 2022.   | <a href="#">EBGL, se spesielt article 16 og 17</a>  |
| Tilpasse krav til stasjonsgruppeinndeling                             | Fleksibilitet             | Dialog med bransjen. Detaljering av implementeringsplan. Splitting av flere stasjonsgrupper.  | Ja                         | Markeds- og avregningssystemer, SCADA   | Pågående                   | Pågående                                    | Pågående  | Krav   | <a href="mailto:pasi.norrbacka@statnett.no">pasi.norrbacka@statnett.no</a> | Aktørene må tilpasse sine prosesser og IT/automasjonssystemer.  |   |