

Forslag til oppdatering av RETNINGSLINJER FOR UTØVELSE AV SYSTEMANSVARET

Høringsdokument oktober 2020

- Retningslinjer for forskrift om systemansvaret §§ 9 og 14

Forord

Dette dokumentet inneholder systemansvarliges forslag til oppdateringer av deler av retningslinjene for utøvelsen av systemansvaret. Oppdateringene som foreslås i dette dokumentet gjelder deler av retningslinjer for fos § 9 annet ledd og 'Vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM)' og § 14 tredje ledd.

Det er det konkrete forslaget til endringer i retningslinjer som nå er til høring. De allerede godkjente retningslinjene er ikke på høring. Endringene som foreslås for retningslinjer for fos § 14 tredje ledd åpner for bruk av Fosweb for innrapportering av fos § 14-søknader. Endringen vil innebære en overgangsordning for konsesjonærene, og sendes derfor på en kortere høring. Endringene foreslått for retningslinjer for fos § 9 annet ledd og vedlegg til retningslinjer for § 9 annet ledd, 'Vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet, RKOM', har tidligere vært omtalt i en egen høring og anses som ukontroversielle. Forslaget sendes derfor på 3 ukers høring.

Vi ber om at kommentarer til forslaget om nye retningslinjer for ovennevnte paragrafer sendes systemansvarlig innen 06.11.2020.

Høringssvar sendes til firmapost@statnett.no, og merkes med referanse 19/01229.

Merk at høringsinnspillene vil bli offentliggjort på Statnetts hjemmesider. Høringsinnspillet bør derfor være på en form som muliggjør slik publisering.

Systemansvarlig er i tillegg i gang med en generell oppdatering av retningslinjer til blant annet fos § 9 og § 14 på bakgrunn av de innspillene RME har gitt ved godkjenning av retningslinjene i brev datert 26.6.2020 (RMEs ref. 201913562-12). Systemansvarlig vil sende dette forslaget til oppdatering av retningslinjer på høring senest 01.12.2020, og endelig forslag til RME 01.04.2021.

Innhold

| | |
|--|---|
| Forord | 2 |
| 1. Oppdatering av retningslinjer | 4 |
| 1.1. Retningslinjer for fos § 9 | 4 |
| 1.1.1. Bakgrunn og begrunnelse for endringer i retningslinjer for fos § 9 | 4 |
| 1.1.2. Forslag til oppdaterte retningslinjer for fos § 9 | 5 |
| 1.1.3. Forslag til oppdaterte vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM) | 6 |
| 1.2. Retningslinjer for fos § 14 tredje ledd | 6 |
| 1.2.1. Bakgrunn og begrunnelse for endringer i retningslinjer for fos § 14 tredje ledd | 6 |
| 1.2.2. Forslag til oppdaterte retningslinjer for fos § 14 tredje ledd | 7 |

1. Oppdatering av retningslinjer

Systemansvarlig foreslår noen endringer i retningslinjene til fos §§ 9 og 14. Endringene gjelder deler av retningslinjene til fos § 9 og deler av retningslinjene for fos § 14.

Endringene er omtalt i påfølgende delkapitler. Innledningsvis gis bakgrunn og begrunnelse for oppdateringene av retningslinjene til den aktuelle bestemmelsen som systemansvarlig sender på høring, samt forslag til konkrete oppdateringer av retningslinjer til de aktuelle enkeltbestemmelsene. Forskriftstekst vil også fremgå innledningsvis under hvert delkapittel. Endringene fra opprinnelig godkjent versjon av retningslinjene er markert med farger for sporbarhet.

De enkelte delkapitlene med bakgrunn og begrunnelse vil ikke inngå som en direkte del av de endelige retningslinjene, men vil være tilgjengelig for senere oppslag fra dette høringsdokumentet. I teksten under vil det fremgå hva som er oppdateringene av innhold i selve retningslinjene.

1.1. Retningslinjer for fos § 9

Forskriftstekst:

1.1.1. Bakgrunn og begrunnelse for endringer i retningslinjer for fos § 9

Oppdatering av retningslinjer for fos § 9 og 'Vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM)'

Systemansvarlige skal sørge for frekvensreguleringen og sikre momentan balanse i kraftsystemet til enhver tid, jf. fos § 3. Videre skal systemansvarlig utvikle markedsløsninger som bidrar til å sikre en effektiv utvikling og utnyttelse av kraftsystemet og i størst mulig utstrekning gjøre bruk av virkemidler som er basert på markedsmessige prinsipper. Videre er det spesifisert i fos § 9 annet ledd at systemansvarlig skal til enhver tid disponere tilstrekkelige effektreserver.

Oppdateringen av retningslinjer for fos § 9 annet ledd og 'Vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM)' har som hensikt å etablere en markedsløsning for å sikre nedreguleringskapasitet. Dagens RKOM omfatter kun oppreguleringsressurser, dvs. økning av produksjon eller reduksjon av forbruk i systemet. Systemansvarlig har erfart situasjoner med mangel på manuelle nedreguleringsressurser, og forventer at dette vil bli en økt utfordring fremover med mer uregulerbar kraftproduksjon og flere kabelforbindelser tilknyttet det nordiske synkronsystemet. Situasjoner der større, regulerbare, produksjonsenheter leverer lite kraft til systemet utfordrer både den iboende robustheten i kraftsystemet (inertia) og tilgangen på nedreguleringsressurser.

De nordiske TSOene har intensjoner om å etablere et felles nordisk marked for kjøp av reservekapasitet for manuelle frekvensstyrte reserver (mFRR)¹. Markedsløsningen skal i størst mulig grad bygges på de samme prinsippene som i det planlagte nordiske aFRR- kapasitetsmarkedet, og det samme systemet benyttes – Fifty Nordic MMS. Et slikt felles nordisk kapasitetsmarked vil bidra til at systemdriftens behov for både nedregulerings- og oppreguleringsressurser kan sikres på en mer effektiv måte. Daglig oppkjøp av kapasitet D-1 vil bidra til bedre disponering av ressursene og en mer effektiv reserveportefølje. I tidsplanen gis det en foreløpig indikasjon på oppstart av et nordisk marked rundt årsskiftet 2023/24.

Når NordLink kommer i kommersiell drift i 2021 vil det bli et økt behov for å sikre reserver for nedregulering ved ubalanser i kraftsystemet. Systemansvarlig foreslår derfor å endre retningslinjer for fos § 9 annet ledd og tilhørende vilkår for RKOM, for å etablere et markedsbasert virkemiddel for å sikre nedreguleringsressurser i de situasjonene det kan oppstå mangel på dette i regulerkraftmarkedet. Dette foreslås som et tiltak for å sikre en løsning for å sikre nedreguleringsressurser fra Q2 2021, da vi ikke

¹ <http://nordicbalancingmodel.net/nbm-building-blocks/>

finner det sannsynlig at en IT-løsning for et mFRR-kapasitetsmarked med daglig oppkjøp er klar for nasjonal implementering til da.

Systemansvarlig tar sikte på å idriftsette løsning for RKOM-ned ila april 2021. Systemansvarlig vil varsle bransjen i rimelig tid om endelig dato for idriftsettelse er satt, med forbehold om at forslag til oppdatering av retningslinjer godkjennes av RME. I vedlagt 'Vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM) er dato for iverksettelse foreløpig satt til 1. april 2021.

Dersom systemansvarlig ikke har markedsbaserte virkemidler tilgjengelig, er det økt sannsynlighet for at systemansvarlig i vanskelige driftssituasjoner vil måtte rekvirere effekttilgang gjennom systemkritisk vedtak, ved å kreve at all tilgjengelig regulerytelse innenfor produksjon og forbruk anmeldes i regulerkraftmarkedet, etter at prisen i elspotmarkedet er satt, jf. fos § 12 fjerde ledd. Vi mener at det er viktig at bruken av systemkritiske vedtak og rekvirering av tilgjengelig effekt forbeholdes nettopp vanskelige driftssituasjoner, og unngås om mulig. Videre forutsetter bruk av systemkritisk vedtak etter § 12 fjerde ledd at det er regulerbarhet tilgjengelig i systemet etter markedsklareringen i spotmarkedet. Dersom kraftprodusenter ikke har fått tilslag eller har tilbudt effekt i energimarkedet, vil de ikke ha produksjonsplaner som muliggjør nedregulering.

Om høringen og prosess med berørte aktører

Bestemmelsen om retningslinjer, fos § 28a, ble først gjeldende for fos § 9 fra 01.07.2020. Før det utviklet og fastsatte systemansvarlig markedsvilkår for balansemarkedene etter dialog med bransjen og NVE/RME. For å gi bransjen tilstrekkelig tid til å tilpasse sine systemer til en foreslått endring i RKOM fra 01.04.2021, initierte systemansvarlig en høringsprosess for vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM), som siden 01.07.2020 har vært et vedlegg til retningslinjer for fos § 9.

Bransjen ble informert om forslag til endring av vilkår for RKOM under det faste dialogforumet "IKT-gruppe for systemtjenester og balanseansvaret" 07.05.2020. Forslaget ble deretter sendt på høring fra 07.05.20 til 07.08.20 (vår ref. 20/00530). Det ble også arrangert et høringsmøte den 9. juni. Statnett mottok ingen høringsinnspill på forslaget.

1.1.2. Forslag til oppdaterte retningslinjer for fos § 9

Annet ledd

Manuell frekvensgjenopprettingsreserve (mFRR)

I den nordiske systemdriftsavtalen stilles det krav om at alle delsystem (land) skal sikre mFRR for å dekke sin dimensjonerende feil.

For mFRR i retning opp vil dimensjonerende feil være gitt av produksjonsutfall, eventuelt tap av HVDC mellomlandsforbindelse ved høy import. **For mFRR i retning ned vil dimensjonerende feil være gitt av forbruksutfall, eventuelt tap av HVDC mellomlandsforbindelse ved høy eksport.**

I tillegg til dette kravet har systemansvarlig et selvpålagt mål om å ha ytterligere reserver **i retning opp** for å kunne håndtere balanseringsbehovet og flaskehals. Disse reservene skal ikke ha noen begrensninger i varighet og hviletid. Systemansvarlig fastsetter krav til volum av reserver basert på ubalansestatistikk, hvor reservevolumet skal kunne håndtere 90 % av alle tilfeller med ubalanser.

Reservekravet nasjonalt for mFRR i retning opp **og ned** anskaffes normalt gjennom en analyse av forventet mengde frivillig innsendte bud til regulerkraftmarkedet og deretter kjøp av overstigende kravvolum i kapasitetsmarkedet for mFRR, regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM). **Analysen av forventet mengde frivillig bud i regulerkraftmarkedet baserer seg på tilgjengelige prognoser av forbruk, kraftutveksling og vindkraft i Norge/Norden. Prognoser av flaskehals internt i Norge og i Norden og vurdering av tilgjengelighet av reserver i de ulike områdene vil også tas med i vurderingen.**

Dersom det nasjonale behovet for mFRR har økt etter klarering i RKOM for aktuell leveranseperiode, kan systemansvarlig sikre mFRR gjennom systemkritiske vedtak, som beskrevet i retningslinjen til fos § 12 fjerde ledd.

I vanskelige driftssituasjoner, med lokale flaskehals, hvor det er behov for ytterligere regulerytelse i spesifikke nettområder utover hva som allerede er tilgjengelig av regulerkraftbud (dvs. frivillig innsendte bud eller mFRR anskaffet gjennom RKOM) kan systemansvarlig rekvirere ytterligere mFRR gjennom systemkritiske vedtak etter § 12 fjerde ledd. Ved driftsforstyrrelser kan mFRR hos produksjonskonsesjonærer sikres gjennom systemkritiske vedtak etter § 12 femte ledd.

Ved pålegg om bidrag av effektreserve skal leveransen ha respons iht. vilkårene for mFRR, såfremt anlegget er kvalifisert for dette. Dersom produksjonsanlegget ikke er kvalifisert for mFRR-markedet, skal det levere effektreserver iht. beste evne. For anlegg med vedtak iht. fos § 14 vil dette være gitt av de funksjonskravene som lå til grunn da vedtaket ble tatt.

1.1.3. Forslag til oppdaterte vilkår for regulerkraftopsjonsmarkedet (RKOM)

Forslag til oppdaterte vilkår for RKOM, med forventet ikrafttredelse 01.04.20, omfatter:

1. Kapittel 1 Formål og virkeområde: Tredje avsnitt "RKOM omfatter oppreguleringsressurser, som her defineres som økning av produksjon eller reduksjon av forbruk" endres til "RKOM omfatter opp- og nedreguleringsressurser fra produksjon og forbruk".

1.2. Retningslinjer for fos § 14 tredje ledd

Forskriftstekst tredje ledd

Systemansvarlig fastsetter innhold, format og frister for rapporteringen etter denne paragrafen.

1.2.1. Bakgrunn og begrunnelse for endringer i retningslinjer for fos § 14 tredje ledd

Systemansvarlig ønsker å gjøre endringer i retningslinjer for fos § 14, som faller utenfor de nye fastsatte fristene for oversendelse til RME. Endringen omhandler innsendingsmetode for søknad om funksjonalitet iht. fos § 14 og kommer som følge av systemansvarliges pågående arbeid med en digital løsning for å håndtere fos § 14-søknader i systemansvarliges nettportal Fosweb. Den første versjonen av løsningen er begrenset i funksjonalitet, og det er kun metode for innsending som berøres, ikke innholdet i søknaden o.l. Begrunnelse for endringsbehovet og forslag til håndtering er beskrevet under, sammen med et forslag til nye retningslinjer.

Systemansvarlig igangsatte i januar 2020 arbeidet med et lenge planlagt prosjekt for å digitalisere fos § 14-prosessen. Prosjektet skal i løpet av perioden 2020-2021 levere en løsning for innsending av søknad, behandling og distribusjon av vedtak i Fosweb².

Utvikling og lansering av den nye løsningen er planlagt stegvis, for å kunne gi verdi til konsesjonærene også underveis i utviklingen. Systemansvarlig tok i april 2020 en beslutning om å lansere en avgrenset første versjon av løsningen så snart som mulig. Denne versjonen muliggjør sikker opplasting av dagens

² Fosweb er systemansvarliges webportal for å håndtere innrapportering fra konsesjonærene til systemansvarlig. Rapporteringsplikten som håndteres i Fosweb er hjemlet i ulike bestemmelser i forskrift om systemsvaret (fos) og energilovforskriften (enf). Fosweb har i dag moduler som legger til rette for innrapportering av kraftsystemdata (enf § 6-1), søknad om driftsstans (fos § 17) og rapportering av planer for tvangsmessig utkobling av forbruk og gjenopprettingsplaner (fos §§ 12 og 13) og FASIT-rapportering (fos § 22). Forslaget som nå er på høring vil etablere en ny modul i Fosweb for å håndtere søknader om funksjonalitet iht. fos § 14.

søknadsmaler og andre sensitive vedlegg, samt tilgjengeliggjøring av systemansvarliges vedtak, i innlogget portal i Fosweb. Det er denne første delen av løsningen systemansvarlig nå ønsker å lansere, og som er på høring. Lanseringen vil åpne for bruk av Fosweb til innsending av søknad fremfor oversendelse av kryptert post/e-post. Innsending via kryptert post/e-post vil være mulig i en overgangsperiode frem til sommeren 2021, men systemansvarlig vil oppfordre til å ta den nye løsningen i bruk. De viktigste gevinstene av en slik løsning inkluderer sikker innsending av søknad og vedlegg (kraftsensitiv informasjon), enkel og tilrettelagt utfylling av søknad og mulighet for å gjenbruke informasjon mellom moduler i Fosweb for å redusere dobbeltrapping.

Forslag til retningslinjer for fos § 14 ble sendt på høring i november 2019, med høringsfrist i begynnelsen av februar 2020. På dette tidspunktet var det ikke naturlig å inkludere noe konkret om løsningen i selve retningslinjene, blant annet på grunn av at løsningen lå lengre frem i tid. Planer for den nye løsningen i Fosweb ble imidlertid beskrevet i bakgrunn og begrunnelse for fos § 14 fjerde ledd. I selve retningslinjene til fjerde ledd omtalte vi at "Systemansvarlig vurderer løpende tilpasninger av denne for å effektivisere innrapporterings- og saksbehandlingsprosessene". Dette for å synliggjøre at det var et pågående arbeid med effektivisering og digitalisering av prosessen. Flere aktører kommenterte på Fosweb-løsning i høringen. Aktørene var positive til systemansvarliges planer. Behovet for effektivisering og bedre ivaretagelse av sikkerhetsutfordringer i forhold til dagens løsning ble pekt på av flere. Flere aktører kommenterte også at det er viktig at etablering av løsningen og rapporteringsmengden er basert på reell nytteverdi. Systemansvarlig svarte på innspillene med prosjektets forventede gevinster.

I mars 2020 etablerte systemansvarlig en referansegruppe for prosjektet. Referansegruppen har bidratt i kartlegging av konsesjonærens behov og ønsker, samt med konkrete innspill på løsningen som nå høres.

Systemansvarlig ser klare fordeler for konsesjonærene og systemansvarlig av å få lansert denne første løsningen for innsending av søknader og visning av vedtak i Fosweb så snart som mulig. Systemansvarlig har derfor avklart med RME at denne løsningen kan sendes på høring og for godkjenning utenom de nylig lanserte faste tidspunktene. Siden eksisterende metode for innsending fortsatt kan benyttes, mener systemansvarlig at forslaget til retningslinjer kan sendes på en kortere høringsperiode, på tre uker. Med lansering i høst, kan sentrale gevinster av prosjektet realiseres raskere. Systemansvarlig anser løsningen å være enkel å ta i bruk ved at den ikke krever forberedelse eller tilpasninger i egne systemer, samtidig med at brukergrensesnittet i Fosweb er godt kjent for aktørene i bransjen. Systemansvarlig vil være behjelpelig for konsesjonærer som ønsker veiledning for å få tatt i bruk den nye løsningen i Fosweb.

Øvrige endringer i retningslinjer som følge av etablering av den endelige løsningen for fos § 14-saker i Fosweb, vil inkluderes i kommende tre måneders høring i vinter, og vil sendes til RME for godkjenning 01.04.2021.

1.2.2. Forslag til oppdaterte retningslinjer for fos § 14 tredje ledd

Tredje ledd

Systemansvarlig fastsetter innhold, format og frister for rapportering iht. fos § 14 første og annet ledd.

Innhold, format og frister for innrapportering iht. fos § 14 første ledd:

Innhold:

Informasjon om nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg i eller tilknyttet regional- eller transmisjonsnett skal oversendes systemansvarlig i egne maler som finnes vedlagt retningslinjene.

Malene er differensiert basert på type tiltak; nettanlegg, forbruksanlegg og HVDC-anlegg og produksjonsanlegg. I malene angis hvilken informasjon systemansvarlig har behov for fra konsesjonær og hvilke krav eller hvilken dokumentasjon som skal bekreftes.

I de tilfeller hvor konsesjonær ønsker avklaringer om behovsprøvede krav angir NVF tydelig hvilken type dokumentasjon eller analyser som legges til grunn. I tvilstilfelle avklares dette i forkant med systemansvarlig.

- I søknaden vil systemansvarlig påse at konsesjonær bekrefter om funksjonskravene i NVF er fulgt, samt angi eventuelt behov for avklaring om behovsprøvede funksjonskrav: Bekreftelse på at funksjonskrav i veilederen følges skal angis i søknad (ja/nei i søknadsmalen). Dersom krav ikke følges skal det aktuelle kravet angis og årsaken til at kravet ikke oppfylles begrunnes.
- Eventuelle behov for avklaringer om behovsprøvede funksjonskrav skal angis i søknaden (ja/nei i søknadsmalen), og gis en kort beskrivelse og begrunnelse.

I tilfeller hvor en konsesjonær søker på vegne av en annen konsesjonær, for eksempel i tilfeller hvor en konsesjonær har ansvar for å bygge å sette i drift anleggsdeler som skal overtas av en annen konsesjonær, kan det sendes inn en felles søknad for tiltaket. I slike tilfeller skal det klart fremgå hvorfor det sendes inn en felles søknad, hva som er avtalt mellom partene og hvilke anleggsdeler som skal eies og driftes av hvilken konsesjonær. Systemansvarlig vil i slike tilfeller sende vedtak til begge konsesjonærene, og det vil i vedtakene klart fremgå hvilke anleggsdeler som eies av hvilken konsesjonær.

Format:

Søknader iht. fos § 14 første ledd sendes til systemansvarlig [ved bruk av Fosweb](#). [I en overgangsperiode vil systemansvarlig fortsatt ta imot søknader som sendes](#) som brev eller per epost til firmapost@statnett.no. Ved bruk av epost skal avsender vurdere om innholdet i søknaden må beskyttes i oversendelsen, jf. kraftberedskapsforskriften. Ved spørsmål om innsendingsmetode [eller behov for bistand i Fosweb](#) bes konsesjonær ta kontakt med systemansvarlig.

Frister:

Systemansvarlig skal behandle søknaden og innsendt informasjon i god tid før idriftsettelse, slik at konsesjonær skal ha anledning til å ta inn de funksjonskrav som stilles i en tidlig fase av utviklingen av prosjektene. Dette for at funksjonskrav, som fastsettes i vedtak, kan bli ivarettatt og etterleves samfunnsmessig rasjonelt, og for å unngå fordyrende kostnader med å overholde kravene som er stilt. Tvil og usikkerhet om funksjonskrav skal avklares med systemansvarlig gjennom søknadsprosessen, herunder også eventuelt behov for avklaring av behovsprøvede krav.

I praksis betyr dette at søknad må sendes før anlegget er ferdig detaljprosjektert og før utstyr er bestilt (eventuelt innenfor de tidsrammer der leverandør kan gjøre endringer). Tidspunkt for å sende inn søknad skal også tilpasses en behandlingstid fra 8 til 12 uker fra fullstendig søknad og dokumentasjon er mottatt.

Innhold, format og frister for innrapportering iht. fos § 14 annet ledd:

Områdekonsesjonær:

Innhold:

Områdekonsesjonær, som informerer systemansvarlig om tiltak de anser som vesentlig, skal sende inn sin vurdering av tiltakets betydning for overliggende nett og behov for funksjonsegenskaper. Dersom vesentlige funksjonsegenskaper er ivarettatt gjennom egen avtale (f.eks. tilknytningsavtale) skal denne oversendes systemansvarlig.

Format:

Informasjon iht. fos § 14 annet ledd sendes til systemansvarlig som brev eller per epost til firmapost@statnett.no. Ved bruk av epost skal avsender vurdere om innholdet i søknaden må beskyttes i oversendelsen, jf. kraftberedskapsforskriften. Ved spørsmål om innsendingsmetode bes konsesjonær ta kontakt med systemansvarlig.

Frister:

Områdekonsesjonær skal informere systemansvarlig om tiltak så snart de har tilstrekkelig informasjon til å vurdere om det er av vesentlig betydning for regional- og transmisjonsnettet.

Tiltakshaver:

Innhold:

Informasjon om nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg tilknyttet distribusjonsnettet skal, når systemansvarlig etterspør søknad, oversendes systemansvarlig i egen mal for produksjonsanlegg som finnes vedlagt retningslinjene. I malen angis hvilken informasjon konsesjonær skal sende inn og hvilke krav eller hvilken dokumentasjon som skal bekreftes.

I de tilfeller hvor konsesjonær ønsker avklaringer om behovsprøvde krav angir NVF tydelig hvilken type dokumentasjon eller analyser som kreves. I tvilstilfelle avklares dette i forkant med systemansvarlig.

I søknaden vil systemansvarlig påse at konsesjonær bekrefter om funksjonskravene er fulgt samt angi eventuelt behov for avklaring om behovsprøvde funksjonskrav:

- Bekreftelse på at funksjonskrav i veilederen følges skal angis i søknad (ja/nei i søknadsmalen). Dersom krav ikke følges skal det aktuelle kravet angis og årsaken til at kravet ikke oppfylles begrunnes.
- Eventuelle behov for avklaringer om behovsprøvde funksjonskrav skal angis i søknaden (ja/nei i søknadsmalen), og gis en kort beskrivelse og begrunnelse.

Format:

Søknader og informasjon iht. fos § 14 første ledd sendes til systemansvarlig **ved bruk av Fosweb. I en overgangsperiode vil systemansvarlig fortsatt ta imot søknader som sendes** som brev eller per epost til firmapost@statnett.no. Ved bruk av epost skal avsender vurdere om innholdet i søknaden må beskyttes i oversendelsen, jf. kraftberedskapsforskriften. Ved spørsmål om innsendingsmetode **eller behov for bistand i Fosweb** bes konsesjonær ta kontakt med systemansvarlig.

Frister:

Søknaden og informasjonen, som systemansvarlig etterspør hos konsesjonær, skal sendes kort tid etter forespørsel og i god tid før idriftsettelse, slik at konsesjonær kan ta inn de funksjonskrav som stilles i en tidlig fase av utviklingen av prosjektene. Dette er for å unngå fordyrende kostnader med å overholde kravene som er stilt på et senere tidspunkt. Tvil og usikkerhet om funksjonskrav skal avklares med systemansvarlig før og gjennom selve søknadsprosessen, herunder også eventuelt behov for avklaring av behovsprøvede krav.

I praksis betyr dette at søknad skal sendes før anlegget er ferdig detaljprosjektert og før utstyr er bestilt (eventuelt innenfor de tidsrammer der leverandør kan gjøre endringer). Tidspunkt for å sende inn søknad skal også tilpasses en behandlingstid fra 8 til 12 uker fra fullstendig søknad og dokumentasjon er mottatt.