

Forslag til RETNINGSLINJER FOR UTØVELSE AV SYSTEMANSVARET

Høringsdokument juli 2018

-

Fos § 22 om feilanalyse og statistikk

Forord

Dette dokumentet er utarbeidet for å oppfylle forskrift om systemansvar i kraftsystemet § 28a om retningslinjer. Omfanget av bestemmelser, som skal omfattes av retningslinjer, vil gradvis bli utvidet etter hvert som nye bestemmelser i systemansvarsforskriften blir omfattet av krav om retningslinjer. Retningslinjene vil også bli utvidet og oppdatert for å legge til rette for fremtidige EØS-rettslige forpliktelser.

Det er Statnett som systemansvarlig som utarbeider retningslinjene. Retningslinjene for de enkelte bestemmelsene skal høres med aktørene i bransjen og godkjennes av NVE.

I dette dokumentet sender systemansvarlig utkast til retningslinjer for § 22 om feilanalyse og statistikk på høring. Det er det konkrete innholdet i utkastet til disse som kan kommenteres.

Vi ber om at kommentarer til forslaget om nye retningslinjer for § 22 sendes systemansvarlig innen 1.10.2018.

Høringssvar sendes til firmapost@statnett.no, og merkes med referanse 18/00896.

Innhold

1	Innføring av retningslinjer for utøvelse av systemansvaret	5
1.1	Bakgrunn og formål	5
1.2	Bruken av retningslinjene og avvik fra retningslinjene	6
1.3	Forholdet til Statnetts dokument 'Praktisering av systemansvaret'	6
1.4	Prosess og status	6
2	Om systemansvaret	8
2.1	Forskrift om systemansvaret	8
2.2	Systemansvarliges vedtakskompetanse	8
2.3	Lydighetsplikt for systemkritiske vedtak	9
2.4	Forholdet til EU/EØS-regelverk	9
2.5	Avgrensning av systemansvaret.....	9
3	Forslag til retningslinjer for fos § 22	10
3.1	Bakgrunn og begrunnelse	10
3.2	Administrative og økonomiske konsekvenser	11
3.3	Forslag til retningslinjer fos § 22.....	12
3.3.1	Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med transmisjons- eller regionalnett ..	12
3.3.2	Rapportering av driftsforstyrrelser fra kraftprodusenter.....	13
3.3.3	Rapportering av driftsforstyrrelser fra sluttbrukere	13
3.3.4	Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med høyspenningsdistribusjonsnett ...	13
3.3.5	Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med lavspenningsdistribusjonsnett	14
3.3.6	Rapportering av planlagte utkoblinger fra nettselskap med regional- og transmisjonsnett	14
3.3.7	Rapportering av planlagte utkoblinger fra nettselskap med distribusjonsnett	14
3.3.8	Foreløpig rapportering	15
3.3.9	Lagring av analyseresultat og underlag.....	15
3.3.10	Format og innhold på rapportering	16
3.3.11	Koordinering av analyse og rapportering der flere konsesjonærer er involvert	16
3.3.12	Kontroll av FASIT-rapporter.....	17
3.3.13	Publisering av analyseresultater og statistikker	17
3.3.14	Rapportering av konsesjonærer som ikke oppfyller paragrafen.....	18
3.3.15	Etteranalyse av driftsforstyrrelser	18
3.4	Vedlegg til retningslinjene til fos § 22: Opplysninger som skal rapporteres	19
4	Vedlegg til høringsdokumentet.....	21
4.1	Kontaktinformasjon	21
4.2	Referanser og øvrige veiledningsdokumenter.....	21

Versjonslogg

Versjonsnr.	Endret dato	Gjeldende fra	Bestemmelser endret/tilføyd
Høring 18-1			§ 22 – Høring av nye retningslinjer

1 Innføring av retningslinjer for utøvelse av systemansvaret

1.1 Bakgrunn og formål

Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (fos) § 28a annet ledd, pålegger den systemansvarlige å utarbeide forslag til retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret. Utarbeidelsen av retningslinjene, og senere endringer, skal høres med aktørene i bransjen. Innholdet i retningslinjene skal godkjennes av NVE. Systemansvarliges utøvelse av systemansvaret og den vedtaksmyndigheten som ligger i det skal være i tråd med retningslinjene.

Bestemmelsen om retningslinjer ble innført i fos § 28a i 2018, og i første omgang er det et begrenset antall enkeltbestemmelser i fos som er omfattet av krav til retningslinjer. Plikten for systemansvarlig til å utarbeide retningslinjer gjelder fra 1.7.2018. Hvilke bestemmelser, som til enhver tid er omfattet av krav om tilhørende retningslinjer, fremgår av gjeldende fos § 28a første ledd. Gjeldene versjon av fos finnes på Lovdata (lovdata.no).

Det overordnede formålet med bestemmelsen om retningslinjer er å sikre at systemansvaret forvaltes åpent og samfunnsmessig rasjonelt, samt at prinsippene for utøvelse av systemansvaret etterleves. Det er myndighetenes mål at retningslinjene skal bidra til å øke forutberegneligheten for aktørene ved systemansvarliges bruk av enkeltvedtak og systemkritiske vedtak. I tillegg vil retningslinjene bidra til å sikre at NVE har mulighet til å kontrollere hvordan myndigheten tildelt gjennom systemansvaret utøves.

Bestemmelsen i fos om retningslinjer lyder:

Systemansvarlig skal utøve myndigheten som nevnt i denne forskrift §§ 5, 6, 8, 8a, 8b, 14a, 21 og 22 i tråd med retningslinjer godkjent av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Systemansvarlig skal utarbeide forslag til retningslinjer som sendes berørte aktører på høring. Forslaget sendes deretter til Norges vassdrags- og energidirektorat for godkjenning sammen med en oppsummering av høringsuttalelsene. Godkjennelse kan nektes dersom Norges vassdrags- og energidirektorat finner at retningslinjene ikke er hensiktsmessig utformet. Før iverksettelse skal berørte aktører varsles og gis en rimelig frist for å tilpasse seg de nye retningslinjene.

Annet ledd gjelder tilsvarende ved endring av retningslinjene. Norges vassdrags- og energidirektorat kan gi pålegg om endring av retningslinjene.

Ved fastsettelse av systemkritiske vedtak kan retningslinjene fravikes dersom dette er nødvendig for å forhindre eller begrense konsekvensene av anstrengte driftssituasjoner eller driftsforstyrrelser. I slike tilfeller skal systemansvarlig i etterkant innen rimelig tid gi Norges vassdrags- og energidirektorat og berørte aktører en skriftlig begrunnelse for vedtaket.

NVE har vedtatt ulik ikrafttredelsesdato for endringer i de ulike bestemmelsene i fos. Først ut kommer § 22 om feilanalyse og statistikk som gjøres gjeldende fra 1.1.2019. Det er derfor retningslinjer for § 22, som eneste bestemmelse, kommer på høring nå. Endringer i forskriftstekst for fos §§ 5, 6, 8, 8a, 8b, 14a og 21 blir iverksatt fra 1.7.2019, og tilhørende retningslinjer sendes på høring høsten 2018.

For ytterligere bakgrunnsinformasjon om innføring av retningslinjer for systemansvaret, se NVE-rapport 61/2017 Forslag til endringer i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet og NVE-rapport 56/2018 Endringer i forskrift om systemansvaret.

1.2 Bruken av retningslinjene og avvik fra retningslinjene

Når retningslinjer for enkeltbestemmelser er godkjent av NVE skal disse legges til grunn for systemansvarliges vedtak, med mindre noen annet blir oppgitt, jf. fos § 28a fjerde ledd. Når vedtak er fattet med hjemmel i en bestemmelse i fos, og disse støtter seg på retningslinjene, vil innholdet i retningslinjene for den aktuelle bestemmelsen bli bindende for de aktører som omfattes av vedtaket.

Fos § 28a fjerde ledd åpner opp for at ved fastsettelse av systemkritiske vedtak kan retningslinjene fravikes dersom dette er nødvendig for å forhindre eller begrense konsekvensene av anstrengte driftssituasjoner eller driftsforstyrrelser. I slike tilfeller skal systemansvarlig i etterkant gi NVE og berørte aktører en skriftlig begrunnelse for vedtaket. En slik begrunnelse vil normalt bli gitt innen 14 dager etter hendelsen. Systemansvarlig vil i slike tilfeller normalt benytte et standard format som får frem hvilken hendelse det refereres til, hvilken bestemmelse i retningslinjene som er fraveket og en kort beskrivelse av hvorfor det var behov for å fravike retningslinjene. Begrunnelsen sendes på e-post til berørte aktørers driftssentral og til NVE. For slike hendelser vil det også bli gjort en vurdering om dette er en enkeltstående hendelse, eller om systemansvarlig ser behov for å oppdatere retningslinjene på bakgrunn av håndteringen av hendelsen.

1.3 Forholdet til Statnetts dokument 'Praktisering av systemansvaret'

Selv om fos har vært relativt detaljert, har de enkelte bestemmelsene gitt systemansvarlig et spillerom for hvordan systemansvaret skal håndteres. De føringer som er gitt til de enkelte bestemmelsene er heller ikke alltid beskrevet i detalj. Systemansvarlig har derfor fra tidligere utarbeidet og offentliggjort dokumentet 'Praktisering av systemansvaret' (praktiseringsdokumentet). Innholdet i dette dokumentet har ikke vært godkjent av NVE, men ved de seneste større endringer av praksis har bransjen vært hørt og NVE informert om endringene.

Ved utarbeidelse av nye retningslinjer for å utøve systemansvaret har NVE lagt til grunn at systemansvarlig kan ta utgangspunkt i praktiseringsdokumentet for de aktuelle bestemmelsene som skal ha retningslinjer. Retningslinjene gir mer detaljert innhold om virkemiddelbruken enn det praktiseringsdokumentet har gjort.

Inntil videre vil praktiseringsdokumentet videreføres, men for de enkeltbestemmelsene som får tilknyttede retningslinjer, vil tilsvarende deler av praktiseringsdokumentet utgå. Når alle relevante bestemmelser i fos har fått tilknyttede retningslinjer vil praktiseringsdokumentet ha utspilt sin rolle, og dokumentet fjernes fra Statnetts hjemmesider.

1.4 Prosess og status

Det er i denne omgang forslag til retningslinjer for § 22 om feilanalyse og statistikk som sendes på høring. De til enhver tid gjeldende retningslinjer vil være tilgjengelig på Statnetts internettsider.

Innledningsvis i dette dokumentet finnes en versjonslogg, som angir når ulike endringer eller tilføyelser har funnet sted, og hvilke bestemmelser som da er berørt av endringer eller tilføyelser. I toppteksten i retningslinjedokumentet vil versjonsnummeringen også fremkomme.

Retningslinjer for enkeltbestemmelser vil bli knyttet opp etter hvert som NVE endrer fos og nye bestemmelser blir omfattet av kravet om retningslinjer. Ved alle nye tilføyelser eller reelle endringer i innhold i eksisterende retningslinjer vil disse bli gjenstand for åpen høring. Systemansvarlig skal behandle høringsinnspill. Etter høringen skal nye eller endrede retningslinjer sendes til NVE for

godkjenning. I oversendelsen skal synspunkter fra høringen fremkomme, og det skal fremkomme om det er høringsinnspill som systemansvarlig ikke er enig i og som systemansvarlig dermed ikke har innarbeidet i retningslinjene.

Når dokumentet med retningslinjer utvides, vil systemansvarlig vurdere å ta inn egne temabeskrivelser. Slike temabeskrivelser vi kunne synliggjøre systemansvarliges valg mellom bruk av ulike virkemidler for å håndtere ulike situasjoner. Aktuelle tema kan f.eks. være flaskehalshåndtering i budområder, håndtering av driftsforstyrrelser og anstrengte situasjoner eller koordinering av driftsstanser.

Forslag til nye retningslinjer eller vesentlige endringer i senere eksisterende retningslinjer vil normalt bli sendt på høring i 3 måneder. Merk at det er systemansvarliges forslag til retningslinjer det er anledning til å gi høringssvar på. Eventuelle uenigheter knyttet til plikter i vedtatt forskriftstekst skal rettes direkte til NVE. Vi ber om at kommentarer til forslaget til retningslinjer for fos § 22 om feilanalyse og statistikk sendes systemansvarlig innen 1.10.2018.

Høringssvar sendes til firmapost@statnett.no, og merkes med referanse 18/00896.

2 Om systemansvaret

I kraftsystemet må det til enhver tid være balanse mellom den samlede produksjonen og det samlede forbruket av kraft. Det må i den sammenhengen også tas hensyn til kraftutvekslingen med tilknyttede utenlandske transmisjonssystemer og eventuelle begrensninger i kapasitet i det norske kraftsystemet. I tillegg skal det legges til rette for en tilfredsstillende leveringskvalitet i alle deler av landet, og aktørers beslutninger må koordineres i planlegging og drift. Dette utgjør kjernen i det som betegnes som systemansvaret.

I medhold av energiloven er Statnett ved NVEs konsesjon utpekt som systemansvarlig i Norge.

2.1 Forskrift om systemansvaret

Systemansvaret er regulert i energiloven § 6-1, energilovforskriften § 6-1 og forskrift av 7. mai 2002 nr. 448 om systemansvaret i kraftsystemet, fos. Gjennom energilover er systemansvarlig gitt rett til å fatte forvaltningsvedtak. Fos er styrende for systemansvarliges agering og gir både systemansvarlig og aktørene forpliktelser og rettigheter.

Formålet med fos er å legge til rette for et effektivt kraftmarked og en tilfredsstillende leveringskvalitet i kraftsystemet. I tillegg skal fos sikre en samfunnsmessig rasjonell utøvelse av systemansvaret, herunder skal det tas hensyn til allmenne og private interesser som blir berørt.

Pliktsubjekter i fos er de foretakene som har konsesjon etter energiloven med tilhørende forskrifter. Foruten systemansvarlig innbefatter dette netteiere, kraftprodusenter, kraftomsettere, markeds plassaktører og avregningsansvarlig. I tillegg gjelder fos for sluttbrukere. I henhold til fos har systemansvarlig et overordnet ansvar for å samordne aktørene i planleggingsfasen og i operativ drift.

2.2 Systemansvarliges vedtakskompetanse

Utøvelsen av systemansvaret innebærer ansvar og myndighet til å pålegge andre aktører å handle på en bestemt måte. Med hjemmel i energiloven og tildelt konsesjon utøver Statnett som systemansvarlig offentlig myndighet, der systemansvarlig fatter beslutninger som gir andre aktører rettigheter og plikter. Aktørene kan som følge av systemansvarliges beslutninger også bli påført kostnader. Det er avgjørende for en samfunnsmessig rasjonell systemansvarsutøvelse at systemansvarlig opptrer nøytralt og ikke-diskriminerende.

Systemansvarliges beslutninger skjer gjennom forvaltningsvedtak som vi omtaler som enten 'vanlige vedtak' eller 'systemkritiske vedtak'. For de vanlige vedtakene kommer forvaltningslovens bestemmelser til full anvendelse. For disse vedtakene er det krav til både saksforberedelse og mulighet for å klage på systemansvarliges vedtak. Typiske eksempler (ikke uttømmende) på slike vedtak er vedtak om funksjonaliteten i anleggene (fos § 14), vedtak om installasjon av systemvern (fos § 21) og vedtak om satsene for betaling av systemtjenester (fos § 27).

Gjeldende regulering innebærer at flere av systemansvarliges vedtak er unntatt forvaltningslovens krav til saksforberedelse, begrunnelse og klageadgang. Disse vedtakene kalles ofte *systemkritiske* vedtak. Beslutningene som fattes i operativ drift betegnes som systemkritiske dersom det ikke er mulig å fatte vedtak tidligere enn tre måneder før tidspunkt for når vedtaket må iverksettes. Dette øker behovet for å sikre transparens i hvordan systemansvaret praktiseres, blant annet ved at prinsipper for utøvelsen av systemansvaret gjøres kjent på forhånd. § 28 tredje ledd i fos lister opp alle de paragrafer og ledd som anses som systemkritiske.

2.3 Lydighetsplikt for systemkritiske vedtak

Etterlevelsen av de systemkritiske vedtakene, som til enhver tid er gitt, er helt avgjørende for en sikker drift og effektiv utnyttelse av kraftsystemet. I fos § 26 har NVE derfor tatt inn en egen bestemmelse som angir at de som omfattes av systemkritiske vedtak plikter å rette seg etter disse, omtalt som 'lydighetsplikt'.

Fra myndighetenes side er 'lydighetsplikten' ytterligere utdypet gjennom NVEs forarbeider til fos § 26: *"Denne paragrafen knesetter en såkalt lydighetsplikt. Bestemmelsen har en tydelig parallell i politiloven § 5. Betydningen av bestemmelsen ligger i at de som omfattes av forskriften har plikt til å respektere de pålegg som systemansvarlig gir under driftskoordinering - plikten gjelder uansett om pålegget måtte være beheftet med feil e.l."*

2.4 Forholdet til EU/EØS-regelverk

Retningslinjene skal legge til rette for fremtidige EØS-rettslige forpliktelser. Mye av EU/EØS-regelverket vil komme i form av forordninger, som i sin helhet blir implementert som en del av norsk lov. NVE har vurdert at det derfor ikke er nødvendig å inkorporere dette regelverket i fos. Aktørene vil i fremtiden måtte forholde seg både til fos og til forordninger. I fremtiden vil retningslinjene for systemansvaret være i samsvar med både fos og de relevante forordningene.

2.5 Avgrensning av systemansvaret

I dag er systemansvaret knyttet til hele kraftsystemet, men de fleste bestemmelsene i fos er avgrenset til å gjelde innenfor regional- og transmisjonsnett. For bestemmelsene i fos har NVE valgt å videreføre begrepet 'regionalnett', da dette danner en naturlig avgrensning for flere av bestemmelsene i fos.

Dagens avgrensning av enkeltbestemmelser i fos ved bruk av begrepet 'regionalnett' vil kunne bli endret ved fremtidige endringer av fos. Nye utfordringer og tilpasning til europeisk regelverk innebærer at det i fremtiden vil kunne være hensiktsmessig at enkelte av oppgavene og ansvar under systemansvaret i større grad fordeles pr. nettnivå. Slike eventuelle endringer må først gjøres gjeldene i fos, før de tas opp i endringer av retningslinjene i dette dokumentet. Retningslinjene er knyttet opp til den enhver tid gjeldende ansvarsfordeling og til de enkelte bestemmelsene i fos, som krever utarbeidelse av retningslinjer.

3 Forslag til retningslinjer for fos § 22

I dette kapittelet gis bakgrunn og begrunnelse for det forslaget som systemansvarlig sender på høring, som retningslinjer til enkeltbestemmelsen § 22 feilanalyse og statistikk. Vedtatt forskriftstekst vil fremgå under hvert delkapittel under.

Bakgrunn og begrunnelse vil ikke inngå som en direkte del av retningslinjene, men vil være tilgjengelig for senere oppslag. I teksten under vil det fremgå hva som er systemansvarlig forslag til innhold i selve retningslinjene.

Merk at det er systemansvarliges forslag til retningslinjer det er anledning til å gi høringssvar på. Eventuelle uenigheter knyttet til plikter i vedtatt forskriftstekst skal rettes direkte til NVE.

3.1 Bakgrunn og begrunnelse

Paragraf 22 omhandler feilanalyse, rapportering og publisering av analyseresultater og statistikker. Feilanalyse omfatter i denne sammenhengen undersøkelse av om vern og kontrollanlegg har fungert som forutsatt under driftsforstyrrelsen, og avdekking av sannsynlig feilsted, feiltype og feilårsak(er). Dette ansvaret tilfaller den konsesjonær som eier anleggsdel med feil, og basert på feilanalysen skal konsesjonær registrere spesifikke opplysninger gitt i vedlegg i tråd med definisjoner og retningslinjer for FASIT (Feil- og AvbruddsStatistikk i Totalnettet). Definisjonene som FASIT bygger på er i tråd med nasjonale og internasjonale standarder på området, og er utarbeidet av "Referansegruppe for feil og avbrudd", som er en rådgivende gruppe med medlemmer fra Statnett, NVE, Energi Norge, SINTEF og tre nettselskap (se www.FASIT.no). Definisjonen av driftsforstyrrelse som er med i denne forskriften er i tråd med dette.

Systemansvarlig har som oppgave å forvalte landsdatabasen over feil, driftsforstyrrelser og avbrudd for nettselskap, kraftprodusenter og sluttbrukere i det norske kraftsystemet. I tillegg er systemansvarlig tildelt oppgaven med å kontrollere enkeltrapporter fra transmisjons- og regionalnettet, og utarbeide og publisere statistikker over feil og driftsforstyrrelser på alle spenningsnivå.

For å forvalte dette ansvaret er det utviklet et verktøy (FASIThub) som inneholder landsdatabasen og funksjonalitet for kontroll, etteranalyse og statistikkgenerering. FASIThub gir systemansvarlig mulighet til å følge opp rapporteringsfrister og –kvalitet, og en egen informasjonsside på Fosweb vil gi konsesjonærene tilgang til å generere egne statistikker basert på datagrunnlaget i landsdatabasen. I tillegg er det utviklet et verktøy (FASITweb) for registrering og rapportering av driftsforstyrrelser hos kraftprodusenter og sluttbrukere. FASITweb kommuniserer med FASIThub, og ved behov for utveksling av informasjon med andre konsesjonærer kan FASITweb også kommunisere med andre FASIT-programmer via FASIThub.

Rapporteringspliktige konsesjonærer framgår av de enkelte leddene i paragrafen med unntak av sluttbrukere, der systemansvarlig etter tiende ledd skal fastsette hvilke sluttbrukere i transmisjons- og regionalnettet som er rapporteringspliktig. Systemansvarlig vurderer at det er hensiktsmessig å gå gradvis fram, og foreslår å starte med rapporteringsplikt for de største sluttbrukerne fra 2019. Bakgrunnen for dette er at det er disse sluttbrukerne som erfaringsmessig påvirker kraftsystemet mest ved lastutfall, og det er også disse utfallene som medfører de største avbruddskostnadene i kraft av sin størrelse (MW). Samtidig får systemansvarlig og sluttbrukere høstet erfaring med rapporteringen før den eventuelt blir utvidet på et senere tidspunkt. Av samme grunn ønsker systemansvarlig å begrense antall obligatoriske opplysninger som skal rapporteres. I første omgang (fra 2019) foreslår vi derfor å konsentrere rapporteringen om konsekvenser av feil, avbrudd og spenningsavvik i sluttbrukers eget anlegg eller tilknyttet nett. Når det gjelder feil som fører til driftsforstyrrelser i sluttbrukers eget anlegg, begrenses det i første omgang til feil på krafttransformator med

primærspenning > 100 kV. Grunnen til at vi ønsker rapportering av feil på krafttransformatorer som tilhører sluttbrukere skyldes at antall krafttransformatorer på de høyeste spenningsnivåene i kraftsystemet er relativt få, og et tillegg fra sluttbrukere vil derfor gi et større grunnlag for å beregne robuste pålitelighetsparametere (feilrater og utetider) for krafttransformator.

Med utgangspunkt i dette ser systemansvarlig det som naturlig å inkludere alle sluttbrukere tilknyttet transmisjonsnettet, i tillegg til de største tilknyttet regionalnettet. Fra 2019 avgrenses dette til sluttbrukere som har effektuttak over 40 MW i mer enn 5000 av årets timer. Medio 2018 omfatter dette 32 sluttbrukere; 12 tilknyttet transmisjonsnettet og 20 tilknyttet regionalnettet. Disse sluttbrukerne betaler redusert tariff i transmisjonsnettet. Grensen for redusert tariff er 15 MW i minimum 5000 timer/år, så et antall sluttbrukere med redusert transmisjonstariff vil med denne grensen ikke være rapporteringspliktig for driftsforstyrrelser i første omgang.

Med unntak av rapporteringsplikt for sluttbrukere og innføring av tidsfrister for rapportering, er det få endringer i forhold til dagens versjon av § 22. Rapporteringsplikt for lavspenningsdistribusjonsnett og planlagte utkoblinger er nye krav, men i realiteten medfører det ingen nye oppgaver for nettselskapene da de uansett er pålagt gjennom forskrift om leveringskvalitet å registrere slike hendelser. Tillegget gjelder derfor kun rapportering til systemansvarlig, noe som med det nye FASIT-systemet og FASIThub vil skje automatisk i det en FASIT-rapport er godkjent av lokalt kontrollør.

3.2 Administrative og økonomiske konsekvenser

Konsesjonærenes og sluttbrukernes plikter, og omfanget av feilanalysen med tilhørende rapportering, er detaljert angitt av § 22 første til syvende ledd. Systemansvarlig har lagt til rette for systemer for effektiv rapportering, slik at konsesjonærene kan oppfylle sine plikter på en rasjonell måte. Nytteverdien av feilanalyse av enkelthendelser og samlet statistikk er stor, og gir viktige bidrag for en sikker drift og en effektiv utnyttelse og videreutvikling av kraftsystemet. Systemansvarlig har derfor ikke gjort konkrete kostnad/nytte-vurderinger av de pliktene som følger direkte av forskriften.

3.3 Forslag til retningslinjer for § 22

Systemansvarlig følger gjennom funksjonalitet i FASIThub¹ opp konsesjonærenes overholdelse av kravene til feilanalyse og rapportering av driftsforstyrrelser², samt rapportering av planlagte utkoblinger som har medført avbrudd for sluttbrukere. Med feilanalyse menes i denne sammenheng undersøkelse av om vern og kontrollanlegg har fungert som forutsatt, inkludert selektivitet for involverte vern. Så langt som mulig skal også driftsforstyrrelsens feil og årsak(er) være analysert og dokumentert, men for forbigående feil kreves ikke annet enn angivelse av sannsynlig feilsted og årsak til feil.

I første til syvende ledd av denne bestemmelsen er det angitt ulike tidsfrister for rapportering. Rapporteringstiden starter fra det tidspunktet hendelsen inntraff og løper fortløpende uten forlengelse som følge av helg, helligdager, ferie, osv. Oppfølgingen fra systemansvarlig vil skje gjennom kontroll av hver enkelt FASIT-rapport (i transmisjons- og regionalnettet), avstemming av informasjon rapportert fra andre selskap som er omfattet av samme hendelse, gjennom stikkprøver (i distribusjonsnettet), og med utgangspunkt i aggregert informasjon om rapporteringstid og -kvalitet. Systemansvarlig vil kontrollere at gjeldende definisjoner og retningslinjer³ for FASIT er fulgt, og at sammenheng mellom ulike opplysninger i rapporten er logisk og stemmer overens med det som framgår av beskrivelsesfelt og eventuelle vedlegg til rapporten.

Hvis ansvarlig og berørt konsesjonær i en driftsforstyrrelse eller planlagt utkobling ikke er samme selskap, skal alle involverte konsesjonærer sende inn FASIT-rapport slik at systemansvarlig har mulighet til å kontrollere at innholdet i rapportene stemmer overens. All innsending og kontroll av rapporter skjer via FASIThub.

Selskap som overskrider rapporteringsfristen uten gyldig grunn, vil bli rapportert til NVE (jf. fjortende ledd). Det samme vil kunne skje dersom systemansvarlig avdekker at kvaliteten på feilanalysen og data om innrapporterte driftsforstyrrelser systematisk er for lav fra et selskap.

Konsesjonær skal utpeke kontaktperson med ansvar for lokal oppfølging av analyse og rapportering av driftsforstyrrelser (FASIT-ansvarlig), og navn og kontaktinformasjon skal sendes til systemansvarlig via FASIThub. Vedkommende må sikres nødvendige ressurser til å kunne ivareta oppgaven på en tilfredsstillende måte.

Data som skal rapporteres til systemansvarlig fra kraftprodusenter, sluttbrukere og nettselskap på de ulike nettnivåene er vist i vedlegg til disse retningslinjene (kapittel 3.1.3).

Retningslinjer til de enkelte leddene i § 22:

3.3.1 Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med transmisjons- eller regionalnett

Forskriftstekst til første ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Konsesjonær skal innen fire uker analysere og rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i eget transmisjons- og regionalnett.

Retningslinjer til første ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til driftsforstyrrelser som skal rapporteres til systemansvarlig fra nettselskap med transmisjons- eller regionalnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4).

¹ FASIThub er systemansvarliges database og portal for mottak av FASIT-rapporter og andre meldingstyper relatert til rapporteringen. FASIThub inneholder også funksjonalitet for systemansvarliges oppfølging (kontroll, etteranalyse, m.m.) av konsesjonærenes FASIT-rapporter.

² Driftsforstyrrelse: Automatisk, påtvungen eller utilsiktet utkobling.

³ Veiledning for registrering av feil og avbrudd i kraftsystemet (SINTEF-rapport 00463:2017). Det ligger også en del veiledningstekster i FASIT programvare og FASITweb.

Rapporteringen skal skje innen fire uker med godkjent FASIT programvare til FASIThub. Format og rapportinnhold vil gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak og deretter en manuell kontroll hos systemansvarlig.

3.3.2 Rapportering av driftsforstyrrelser fra kraftprodusenter

Forskriftstekst til annet ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Konsesjonær skal innen fire uker analysere og rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i egne produksjonsanlegg og tilhørende nettanlegg tilknyttet transmisjons eller regionalnett.

Retningslinjer til annet ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til driftsforstyrrelser som skal rapporteres til systemansvarlig fra kraftprodusenter med anlegg tilknyttet transmisjons- eller regionalnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4). Rapporteringsplikten omfatter produksjonsanlegg som er tilknyttet en stasjon (nettanlegg) der høyeste systemspenning er ≥ 33 kV. Rapporteringsplikten gjelder også feil i produksjonsnett (ev. med flere transformeringer) som ligger mellom produksjonsanlegg og transmisjons- eller regionalnettet.

Vindparker som mater inn på spenningsnivå ≥ 33 kV omfattes også av rapporteringskravet, men feil i selve vindparken skal kun rapporteres hvis den medfører utkobling av bryter mot tilknyttet nett.

Rapporteringen skal skje innen fire uker. Rapporteringen skal skje iht. beskrivelsen i retningslinjene for § 22 tiende ledd, se nedenfor. Format og innhold på rapportene vil først gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak i FASIThub og deretter en manuell kontroll hos systemansvarlig.

3.3.3 Rapportering av driftsforstyrrelser fra sluttbrukere

Forskriftstekst til tredje ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Sluttbrukere skal innen fire uker analysere og rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i egne nettanlegg i eller tilknyttet transmisjons- eller regionalnett.

Retningslinjer til tredje ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til driftsforstyrrelser som skal rapporteres til systemansvarlig fra sluttbrukere med anlegg tilknyttet transmisjons- eller regionalnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4). Retningslinjene til § 22 tiende ledd inneholder kriterier for hvilke sluttbrukere som er rapporteringspliktig. Rapporteringen skal skje innen fire uker. Rapporteringen skal skje iht. beskrivelsen i retningslinjene for § 22 tiende ledd, se nedenfor. Format og innhold på rapportene vil først gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak i FASIThub og deretter en manuell kontroll hos systemansvarlig.

3.3.4 Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med høyspenningsdistribusjonsnett

Forskriftstekst til fjerde ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Konsesjonær skal innen åtte uker analysere og rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i eget høyspenningsdistribusjonsnett.

Retningslinjer til fjerde ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til driftsforstyrrelser som skal rapporteres til systemansvarlig fra nettselskap med høyspenningsdistribusjonsnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4).

Rapporteringen skal skje innen åtte uker med godkjent FASIT programvare til FASIThub. Format og rapportinnhold vil der gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak og deretter vil enkelte rapporter bli kontrollert av systemansvarlig gjennom stikkprøver. Rapporter som omhandler driftsforstyrrelser med flere involverte konsesjonærer vil bli manuelt kontrollert av systemansvarlig.

3.3.5 Rapportering av driftsforstyrrelser fra nettselskap med lavspenningsdistribusjonsnett

Forskriftstekst til femte ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Konsesjonær skal innen åtte uker rapportere til systemansvarlig alle driftsforstyrrelser i eget lavspenningsdistribusjonsnett.

Retningslinjer til femte ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til driftsforstyrrelser som skal rapporteres til systemansvarlig fra nettselskap med lavspenningsdistribusjonsnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4). Rapporteringen skal skje innen åtte uker fra godkjent FASIT programvare til FASIThub. Format og rapportinnhold vil der gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak og deretter vil enkelte rapporter bli kontrollert av systemansvarlig gjennom stikkprøver. Rapporter som omhandler driftsforstyrrelser med flere involverte konsesjonærer vil bli manuelt kontrollert av systemansvarlig. For hendelser i lavspenningsnett er det ikke krav om å gjennomføre feilanalyse, og eventuell frivillig rapportering av feildata vil ikke bli kontrollert av systemansvarlig.

3.3.6 Rapportering av planlagte utkoblinger fra nettselskap med regional- og transmisjonsnett

Forskriftstekst til sjette ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Ansvarlig konsesjonær i henhold til forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-3 skal innen fire uker rapportere til systemansvarlig alle planlagte utkoblinger i transmisjons- og regionalnett som har medført avbrudd hos sluttbrukere.

Retningslinjer til sjette ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til planlagte utkoblinger som skal rapporteres til systemansvarlig fra nettselskap med transmisjons- eller regionalnett, er gitt i vedlegg til retningslinjene (kapittel 3.4). Rapporteringen skal skje innen fire uker med godkjent FASIT programvare til FASIThub. Format og rapportinnhold vil der gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak og deretter en manuell kontroll av systemansvarlig.

3.3.7 Rapportering av planlagte utkoblinger fra nettselskap med distribusjonsnett

Forskriftstekst til syvende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Ansvarlig konsesjonær i henhold til forskrift 30. november 2004 nr. 1557 om leveringskvalitet i kraftsystemet § 2A-3 skal innen åtte uker rapportere til systemansvarlig alle planlagte utkoblinger i høy- og lavspenningsdistribusjonsnett som har medført avbrudd hos sluttbrukere.

Retningslinjer til syvende ledd:

Hvilken type informasjon knyttet til planlagte utkoblinger som skal rapporteres til systemansvarlig fra nettselskap med høy- og lavspenningsdistribusjonsnett, er gitt i vedlegg til retningslinjer (kapittel 3.4). Rapporteringen skal skje innen åtte uker med godkjent FASIT programvare til FASIThub. Format og rapportinnhold vil der gjennomgå en automatisk kontroll ved mottak, og deretter vil enkelte rapporter bli kontrollert av systemansvarlig gjennom stikkprøver.

3.3.8 Foreløpig rapportering

Forskriftstekst til åttende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Dersom tungtveiende grunner tilsier det, kan konsesjonær avgi en foreløpig rapport etter første til tredje ledd og endelig rapport på et senere tidspunkt. Konsesjonær skal innen fristen i første til tredje ledd informere systemansvarlig om årsak til utsettelsen og angi estimert tid for endelig rapport. Systemansvarlig kan sette ny frist for rapportering.

Retningslinjer til åttende ledd:

Hvis det ikke lar seg gjøre å overholde rapporteringsfrist satt i første til sjuende ledd, skal konsesjonær uansett sende inn en foreløpig rapport innen angitt frist. En foreløpig rapport skal minimum inneholde:

- Tidspunkt (da hendelsen inntraff, basert på informasjon i hendelsesforløp)
- Sluttidspunkt (basert på informasjon i hendelsesforløp)
- Beskrivelse (mest mulig utfyllende om hva som har skjedd og konsekvenser)
- Registrert av (navn på den som har fylt ut rapporten)
- Type hendelse
- Anlegg der hendelsen inntraff
 - Feilnummer
 - Anlegg
 - Eier
 - Systemspenning
- Første og siste bryterkobling, som definerer starten og slutten av hendelsen
- Merknader til systemansvarlig: Her skal årsaken til forsinkelsen og estimert tid til endelig rapport angis.

Systemansvarlig vil sette ny tidsfrist for endelig rapport basert på informasjon fra konsesjonæren og svar på tilsvarende forespørsler fra andre konsesjonærer. Konsesjonæren plikter å sende inn endelig rapport innen den nye fristen. Eksempler på gyldige årsaker til utsettelse:

- Omfattende/komplisert hendelse
- Flere involverte konsesjonærer, og komplisert ansvarsfordeling
- Uvær som medfører et stort antall driftsforstyrrelser i et kort tidsrom

Hvis systemansvarlig anser at årsaken til utsettelsen ikke er plausibel, vil utsettelse ikke bli gitt og konsesjonær må sende inn fullstendig rapport innen fristen.

Det vil også være mulig å oppdatere en allerede godkjent rapport ved å sende inn ny versjon på et senere tidspunkt, hvis ny informasjon som påvirker rapporten blir tilgjengelig. Dette kan f.eks. gjelde resultat av eksternt analyse av havarert komponent. Konsesjonærer oppfordres til å sende inn ny versjon av en rapport hvis ny informasjon blir tilgjengelig, da dette vil heve kvaliteten på datagrunnlaget.

3.3.9 Lagring av analyseresultat og underlag

Forskriftstekst til niende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Resultatet av feilanalyser etter første til fjerde ledd, samt underlaget for feilanalysen, skal lagres av den rapporteringspliktige konsesjonæren i 10 år.

Retningslinjer til niende ledd:

Systemansvarlig vil lagre alle rapporterte driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger (FASIT-rapporter) i landsdatabasen i FASIThub. Det samme gjelder alle meldinger knyttet til FASIT-rapportene, dvs. melding om hendelse, melding om avbrudd og generelle meldinger. Også

tilsendte vedlegg (filer/underlagsdata) til FASIT-rapportene vil bli lagret i FASIThub.

Ut over dette følger det av forskriften at det er konsesjonærenes eget ansvar å lagre FASIT-rapporter og tilhørende underlagsdata i minst 10 år.

3.3.10 Format og innhold på rapportering

Forskriftstekst til tiende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Systemansvarlig skal fastsette format for og innhold i analyse og rapportering etter første til syvende ledd. Systemansvarlig skal fastsette hvilke sluttbrukere som er rapporteringspliktig etter tredje ledd.

Retningslinjer til tiende ledd:

Innholdet i rapporteringen er gitt i vedlegg for ulike typer hendelser, konsesjonærer og nettnivå.

Følgende programvarer skal benyttes til rapporteringen:

- Konsesjonærer som har egne sluttbrukere: Fullverdig, godkjent FASIT programvare med beregning av avbruddskonsekvenser og generering av avbruddsrapport til NVE.
- Kraftprodusenter: FASITweb (eller fullverdig FASIT programvare). Også kraftprodusenter som har inntektsramme kan benytte FASITweb, da løsningen har funksjonalitet for å sende "Melding om hendelse" til og motta "Melding om avbrudd" fra berørte konsesjonærer.
- Sluttbrukere: FASITweb.

Både FASIT-programmer og FASITweb har funksjonalitet for å generere og sende inn FASIT-rapporter og tilhørende meldinger til FASIThub. Dette skjer via overføring av meldinger maskin-maskin over en sikker forbindelse (ECP⁴). Merk: Det er kun godkjente FASIT-programmer og FASITweb i Fosweb som kan benyttes til rapporteringen.

Rapporteringspliktige sluttbrukere

Tredje ledd slår fast at sluttbrukere tilknyttet transmisjons- eller regionalnett skal rapportere driftsforstyrrelser i egne nettanlegg. Samtidig åpner tiende ledd for at systemansvarlig skal fastsette hvilke sluttbrukere dette omfatter. Systemansvarlig har satt grensen for hvilke sluttbrukere som omfattes av rapporteringskravet til de sluttbrukere som er tilknyttet transmisjons- eller regionalnettet og som har et effektuttak over 40 MW i mer enn 5000 av årets timer.

3.3.11 Koordinering av analyse og rapportering der flere konsesjonærer er involvert

Forskriftstekst til ellefte ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Systemansvarlig skal koordinere analysen der hvor flere konsesjonærer er involvert.

Retningslinjer til ellefte ledd:

Behovet for koordinering fra systemansvarlig vil først og fremst gjelde driftsforstyrrelser som omfatter feil hos flere konsesjonærer, og spesielt hvis driftsforstyrrelsen har medført avbrudd for sluttbrukere med tilhørende fordeling av KILE-ansvar. I slike tilfeller skal konsesjonæren, på forespørsel fra systemansvarlig, sende tilgjengelig underlag, typisk i form av utdypende beskrivelse av hendelsesforløp, hendelses-/ tidfølgemelderlister og vern-/feilskriveropptak. Basert på denne informasjonen og kommunikasjon med de involverte, skal systemansvarlig bistå med å avklare hendelsesforløp, fordeling av KILE-ansvar, og hvordan driftsforstyrrelsen skal registreres i de enkelte aktørenes FASIT-rapporter. Ansvar for å fordele KILE ligger hos konsesjonærene. Systemansvarlig kan gi råd knyttet til KILE-ansvarsfordeling etter en hendelse, men har ikke myndighet til å avgjøre uenighet i enkeltsaker mellom konsesjonærer. I slike tilfeller kan saken

⁴ ECP: Energy Communication Platform, utviklet av ENTSO-E for sikker meldingsutveksling mellom aktører

sendes inn til NVE for avgjørelse.

Behovet for koordinering kan også skyldes hendelser i nettet som gir konsekvenser for kraftprodusenter eller sluttbrukere, f.eks. utfall av last eller produksjon pga. spenningsavvik.

Hvis en driftsforstyrrelse består av feil hos flere konsesjonærer, skal systemansvarlig utarbeide en summariseringsrapport over hendelsen basert på konsesjonærenes FASIT-rapporter. Summariseringsrapporten skal lagres i landsdatabasen i FASIThub og inngå i statistikkgrunnlaget på lik linje med en vanlig FASIT-rapport. FASIT-rapportene som er utgangspunkt for summariseringsrapporten (underrapporter) vil også være lagret i FASIThub.

3.3.12 Kontroll av FASIT-rapporter

Forskriftstekst til tolvte ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Systemansvarlig skal innen fire uker etter mottatt rapport kontrollere innholdet i analysen av driftsforstyrrelser rapportert etter første til tredje ledd.

Retningslinjer til tolvte ledd:

Systemansvarlig skal innen fire uker etter mottatt rapport i FASIThub etter første, andre, tredje og sjette ledd, foreta en manuell kontroll av rapporten. Kontrollen omfatter en gjennomgang av at alle registrerte opplysninger følger definisjoner og retningslinjer for FASIT, og en sammenligning mellom dette og beskrivelsestekst og øvrige merknader i rapporten.

Det er tre mulige utfall av denne kontrollen:

- **Verifisert:** Innholdet i rapporten er tilfredsstillende og rapporten vil inngå i datagrunnlaget for ulike statistikker fra landsdatabasen. Et minimumskrav for å få godkjent rapporten av systemansvarlig er at alle obligatoriske opplysninger er registrert og at de stemmer med beskrivelse av hendelsesforløpet i rapporten. Hvilke opplysninger som er obligatoriske er vist i vedlegg til disse retningslinjene.
- **Avvist:** Rapporten tilfredsstiller ikke kravene til en verifisert rapport. Konsesjonæren skal innen to uker å oppdatere rapporten og sende den inn på nytt. Etter ny innsending skal systemansvarlig foreta ny kontroll innen to uker.
- **Uavklart:** Dette betyr at rapporten har mangelfull informasjon slik at systemansvarlig ikke er i stand til å foreta en fullgod vurdering av den. Systemansvarlig vil i slike tilfeller etterspørre tilleggsinformasjon fra konsesjonæren. Hvis slik informasjon er tilgjengelig, plikter konsesjonæren å dele denne med systemansvarlig. Dette vil typisk være en mer omfattende beskrivelse av hendelsen, hendelses-/tidfølgemelderlistene og vern-/feilskriferopptak. Hvis konsesjonær på forespørsel ikke sender inn nødvendig tilleggsinformasjon, kan rapporten bli avvist av systemansvarlig.

3.3.13 Publisering av analyseresultater og statistikker

Forskriftstekst til trettende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Systemansvarlig skal distribuere analyseresultater, samt utarbeide og distribuere statistikk over rapporterte driftsforstyrrelser.

Retningslinjer til trettende ledd:

Systemansvarlig publiserer årlig, med utgangspunkt i FASIT-rapportene i landsdatabasen, årsstatistikker over feil og driftsforstyrrelser på alle spenningsnivå > 1 kV. Systemansvarlig vil også distribuere analyseresultater gjennom rapporter/presentasjoner av spesielle driftsforstyrrelser, fortrinnsvis til involverte aktører men også til andre aktører ved behov. Hva som kan distribueres til ulike aktører vil være begrenset av kravene knyttet til håndtering av

kraftsensitiv informasjon.

Systemansvarlig har også ansvar for at Norge leverer data til ulike internasjonale statistikker gjennom ENTSO-E, og datagrunnlaget i FASIThub benyttes også til denne rapporteringen.

3.3.14 Rapportering av konsesjonærer som ikke oppfyller paragrafen

Forskriftstekst til fjortende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Systemansvarlig skal skriftlig rapportere til Norges vassdrags- og energidirektorat, dersom konsesjonærer ikke oppfyller sin plikt i henhold til denne paragrafen.

Retningslinjer til fjortende ledd:

Systemansvarlig vil ta kontakt med konsesjonærer som ikke overholder sine plikter i henhold til § 22. Dette gjelder blant annet hvis det avdekkes manglende rapportering, at rapporteringsfristen overskrides eller hvis kvaliteten på FASIT-rapportene generelt er for lav. Hvis denne kontakten ikke medfører noen forbedring av de påpekte forhold, vil systemansvarlig skriftlig rapportere saken til NVE for videre oppfølging.

3.3.15 Etteranalyse av driftsforstyrrelser

Forskriftstekst til femtende ledd som gjøres gjeldende fra 1.1.2019:

Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge systemansvarlig å etteranalysere hendelser rapportert etter første til fjerde ledd.

Retningslinjer til femtende ledd:

Ved pålegg fra NVE om etteranalyse av driftsforstyrrelser, vil systemansvarlig innhente tilgjengelig underlag fra de involverte konsesjonærer og med utgangspunkt i dette foreta en selvstendig analyse av driftsforstyrrelsen. Resultatet av analysen vil bli formidlet til NVE og de involverte konsesjonærer, og ved avvik fra konsesjonærenes egen rapportering kan de bli bedt om å oppdatere sine FASIT-rapporter.

3.4 Vedlegg til retningslinjene til fos § 22: Opplysninger som skal rapporteres

Vedlegget inneholder den informasjon om driftsforstyrrelser og planlagte utkoblinger som skal rapporteres til systemansvarlig iht. fos § 22. Registrering og rapportering skal gjøres ved bruk av godkjent FASIT programvare / FASITweb.

Tabellen inneholder ikke obligatoriske, generelle opplysninger (rapportnummer, diverse identifikatorer og statuser, grunnlag for beregninger, m.m.) som settes av FASIT-programmet i forbindelse med opprettelsen av en FASIT-rapport.

Kolonne "Krav fra ledd" inneholder referanse til hvilke av leddene 1-7 i § 22 den enkelte opplysning er knyttet til.

Nr.	Opplysning	Merknad	Krav fra ledd
1	Anleggseier	Rapporterende selskap	1234567
2	Beskrivelse	Beskrivelse av hendelsesforløp og konsekvenser (fritekst)	1234567
3	Tidspunkt for hendelse	Når hendelsen startet (første bryterkobling)	1234567
4	Varighet av hendelse	Fra starttidspunkt til sluttidspunkt	1234567
5	Type hendelse	Driftsforstyrrelse, planlagt utkobling, spenningsavvik	1234567
6	Årsak	Årsak til planlagt utkobling i eget anlegg	67
7	Anleggsdel	Den anleggsdel som er årsak til en planlagt utkobling	67
8	Feilnummer	Identifikator for hver feil i en driftsforstyrrelse	1245
9	Anlegg der hendelsen inntraff	Eget anlegg, nettselskap, kraftprodusent, sluttbruker	1234567
10	Eier av anlegg	Navn på selskap der hendelsen inntraff	1234567
11	Systemspenning	Systemspenning på feil- eller utkoblingssted	1234567
12	Nettnivå	Nettnivå på feil- eller utkoblingssted	124567
13	Tidspunkt for bryterkoblinger	Minimum første og siste bryterkobling i hendelsen	1234567
14	Stasjon	Navn på den stasjon bryteren som kobles er en del av	1234567
15	Bryter/sikring	Navn på bryter/sikring som kobles	1234567
16	Koblingstype	Ut, inn	1234567
17	GIK-respons	Vellykket, mislykket, GIK avslått, m.m.	1
18	Vernfunksjon	Type vern som trippet bryter	12
19	Vernrespons, bryterrespons, totalrespons	Korrekt, ukorrekt	12
20	Medførte hendelsen avbrudd for sluttbrukere?	Avbruddskonsekvenser skal i så fall beregnes	14567
21	Medførte hendelsen samtidig manuell utkobling av alle lavspenningskurser på samme fordelings-transformator?	Dette medfører KILE-beregning selv om utkoblingen er i lavspenningsnettet	7

Nr.	Opplysning	Merknad	Krav fra ledd
22	Medførte hendelsen redusert leveringskapasitet til sluttbruker i nett ≥ 33 kV?	Dette medfører at det skal beregnes avbruddskonsekvenser, inkl. KILE	16
23	Berørt kraftstasjon	Navn på kraftstasjon som ble berørt av hendelsen	2
24	Redusert effekt	Effektreduksjon i kraftverk pga. hendelsen	2
25	Tapt vann	Tapt vann i vannkraftverk pga. hendelsen	2
26	Lastutfall	Målt eller estimert lastutfall hos sluttbruker (MW)	3
27	Berørte konsesjonærer	Navn på konsesjonærer som fikk avbrudd i sitt nett som følge av hendelsen	14567
28	Antall berørte sluttbrukere	Både antall unike berørte og totalt antall sluttbrukere, for alle berørte konsesjonærer (inkl. eget selskap)	14567
29	Avbrutt effekt	Både for første delavbrudd og totalt for alle delavbrudd i hendelsen, for alle berørte konsesjonærer	14567
30	Ikke levert energi	Fordeles på KILE med standardsatser og individuell avtale, for alle berørte konsesjonærer	14567
31	KILE	Fordeles på kundegrupper og standardsatser/individuell avtale, for alle berørte konsesjonærer	1467
32	Lengste avbruddsvarighet	Avbruddsvarighet for den sluttbruker som har vært lengst uten forsyning (sluttbrukeren kan være tilknyttet andre konsesjonærer enn eget nett)	14567
33	Feilsted	Navn på feilsted	1234
34	Geografiske koordinater på feilstedet	Hvis anleggsdel med feil er kjent	1
35	Kraftsystemenhet med feil	Kraftsystemenhet avgrenses av effektbrytere, og omfatter alle anleggsdeler som ligger mellom disse	12
36	Anleggsdel med feil	Anleggsdel som har feilet For sluttbrukere: Kun "Krafttransformator" er obligatorisk	12(3)4
37	Komponent med feil	Hvis feilkarakter er varig (krever reparasjon)	124
38	AnleggsdelsID	Unik, lokal identifikator for anleggsdel med feil. Hentes fortrinnsvis fra anleggsdatabase i NIS, SCADA, FDV, DMS e.l.	1234
39	Systemjording	På feilstedet	124
40	Feiltype		124
41	Feilkarakter	Varig, forbigående	124
42	Feilbefengte faser	Én eller flere faser, inkl. jord	1
43	Utetid	Tiden anleggsdel med feil er utilgjengelig	1
44	Ekstern feilårsak	Feilårsak som ligger utenfor konsesjonærens "område" (omgivelser, andre mennesker, m.m.)	124
45	Intern feilårsak	Feilårsak som ligger innenfor konsesjonærens "område" (teknisk utstyr, eget personell, m.m.)	124

4 Vedlegg til høringsdokumentet

4.1 Kontaktinformasjon

Kontaktpersoner for høringen er:

- Hans Olav Ween, avdelingsleder, hans.ween@statnett.no
- Roar Kristensen, spesialrådgiver, roar.kristensen@statnett.no

Kontaktpersoner for retningslinjer for fos § 22 feilanalyse og statistikk

- Ivan Nordnes Dahlberg, avdelingsleder, ivan.dahlberg@statnett.no
- Jørn Heggset, fagspesialist, jorn.heggset@statnett.no

4.2 Referanser og øvrige veiledningsdokumenter

- Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet – lovdata.no
- Statnetts web-dokument '[Praktisering av systemansvaret](#)'
- NVE-rapport 61/2017 Forslag til endringer i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet, høringsdokument juni 2017
- NVE-rapport 56/2018 Endringer i forskrift om systemansvaret, oppsummering av høringsuttalelser og endelig forskriftstekst