

## Retningslinjer for fos § 14a

### Første ledd, annet og tredje ledd

Konsesjonærforpliktelser fastsatt i forskrift. Ingen retningslinjer tilknyttet disse leddene.

### Fjerde ledd

Systemansvarliges grense for rapporteringspliktige produksjonsanlegg iht. fos § 14a er når samlet installert effekt for alle produksjonsenheter i et produksjonsanlegg er større enn eller lik 1 MW.

### Femte ledd og sjette ledd

Innrapportering av kraftsystemdata til systemansvarlig iht. fos § 14a kan gjøres på to måter: Enten manuelt via webportal (Fosweb), eller automatisk direkte fra eget anleggsregister til systemansvarliges systemer (Autofos)<sup>1</sup>. Systemansvarlig vil i arbeidet med videreutvikling av Fosweb og Autofos inkludere bransjen.

Anleggseiere som ønsker å benytte automatisk dataoverføring må tilpasse egne anleggsregister/egne systemer for å kunne eksportere data på CIM-XML struktur og med Energy Communication Platform (ECP) som kommunikasjonsbærer.

Innhold i rapporteringen, dvs. omfang av parametere og dokumenter som skal rapporteres for de ulike anleggstypene fremkommer av parameterlisten (Vedlegg 4.2.2. - Vedlegg til retningslinjer for fos § 14a).

Rapporteringspliktige anleggstyper fremkommer av tabellen under.

Anleggstype	Merknad
Stasjoner: <ul style="list-style-type: none"><li>• Kraftstasjoner</li><li>• Transformatorstasjoner</li><li>• Selvstendige koblingsstasjoner</li><li>• T-avgreninger</li></ul>	Kraftstasjoner er kun rapporteringspliktige når samlet installert effekt hos alle produksjonsanlegg i stasjonen er større enn eller lik 1 MW.  Transformatorstasjoner, selvstendige koblingsstasjoner og T-avgreninger er rapporteringspliktige når høyeste spenningsnivå i stasjonen er $\geq 30$ kV.
Produksjonsanlegg: <ul style="list-style-type: none"><li>• Vannkraft</li><li>• Varmekraft</li><li>• Vindkraft</li><li>• PV-anlegg (solkraft)</li><li>• Annet</li></ul>	Produksjonsanlegg er kun rapporteringspliktige når samlet installert effekt hos alle produksjonsanlegg i en kraftstasjon er større enn eller lik 1 MW.
Transformatorer (inkludert reservetransformatorer <sup>2</sup> )	Transformatorer er rapporteringspliktige når primærviklingens driftsspennning $\geq 30$ kV. For reservetransformatorer gjelder rapporteringsplikten dersom primærviklingens merkespenning $\geq 30$ kV.

<sup>1</sup> Autofos er under utarbeidelse

<sup>2</sup> Rapporteringsplikten for reservetransformatorer har NVE presisert i enkeltvedtak (se NVE-referanse 200905291-126).

Overføringer med tilhørende ledningssegmenter, dvs. kabler og luftliner	Anleggene er rapporteringspliktige når driftsspenningen $\geq 30$ kV.
Kompenseringsanlegg: <ul style="list-style-type: none"><li>• Shuntbatterier</li><li>• Shuntreaktorer</li><li>• Fasekompensatorer</li><li>• SVC/Statcom</li></ul>	Kompenseringsanlegg som er direkte tilknyttet i stasjoner med driftsspennning $\geq 30$ kV er rapporteringspliktige uavhengig av hvilket spenningsnivå i stasjonen anleggene er tilknyttet, siden anleggene kompenserer både oppover og nedover i kraftsystemet.
Anlegg for nullpunktsjording: <ul style="list-style-type: none"><li>• Petersenspoler</li><li>• Nullpunktsreaktorer</li></ul>	Anlegg for nullpunktsjording som har en funksjon ved jordfeil i nett med driftsspennning $\geq 30$ kV er rapporteringspliktige. Merk at driftsspenningen i nullpunktet kan være noe lavere enn 30 kV.
Samleskinner	Samleskinner er rapporteringspliktige når driftsspenningen $\geq 30$ kV.
Felt (avganger)	Felt er rapporteringspliktige når driftsspenningen $\geq 30$ kV.
Endepunktskomponenter: <ul style="list-style-type: none"><li>• Strømtransformatorer</li><li>• Brytere (effektbrytere, skillebrytere, fraskillende effektbrytere, lastbrytere og lastskillebrytere)</li><li>• Seriereaktorer</li><li>• HF-sperrer</li><li>• Stasjonskabler</li><li>• Looper</li><li>• Øvrige strømbegrensende komponenter (kabelendemuffer, gjennomføringer, lasker, etc.)</li></ul>	Endepunktskomponenter er rapporteringspliktige når driftsspenningen $\geq 30$ kV og under forutsetning at de ikke er plassert i avganger (felt) mot transformatorer som forsyner sluttbrukere (last). Endepunktskomponenter i slike avganger er ikke rapporteringspliktige.  Anleggsdata for stasjonskabler og looper er kun obligatorisk å rapportere dersom de er lengre enn 100 m eller strømbegrensende ift. tilknyttet hovedkomponent (overføring eller transformator).  Anleggsdata for øvrige strømbegrensende komponenter som ikke er opplistet her er kun obligatorisk å rapportere dersom de er strømbegrensende ift. tilknyttet hovedkomponent (overføring eller transformator).

Fristen for innmelding av anleggsdata for behandling av systemansvarlig er senest 4 uker før spenningssetting, uavhengig om det er et nytt anlegg eller en endring i et eksisterende anlegg som medfører at anleggsdata endres. Med spenningssetting menes tidspunktet anlegget første gang blir tilkoblet spenning mot kraftsystemet.

For reserveanlegg som ikke skal spenningssettes er det kun reservetransformator som skal rapporteres. Fristen for rapportering av disse er når reservetransformatoren er på lager hos konsesjonær og tilgjengelig for omplassering i nettet. Dersom reservetransformatoren tas i bruk i kraftsystemet så gjelder samme fristen senest 4 uker før spenningssetting.

Fristen for innmelding gjelder også midlertidige anlegg, der varigheten for anleggsendringen forventes å være lengre enn 3 måneder.

Ved særskilte årsaker som havari eller beredskapstiltak kan rapporteringsfristen på 4 uker fravikes.

For offshore anlegg som er direkte vekselstrømstilknyttet det norske kraftsystem og som har en anleggskonsesjon etter energiloven for sitt tilknytningspunkt, er systemansvarlig avhengig av anleggsdata også for de generatorene som fysisk er plassert offshore. Slike generatorer har en elektrisk påvirkning på det øvrige kraftsystemet, som kan ha vesentlig betydning for driften og utnyttelsen av kraftsystemet. Alternativet til å rapportere anleggsdata for generatorer plassert offshore er at konsesjonæren selv etablerer en modell, som representerer en fiktiv generator der konsesjonær tilknyttes det norske kraftsystemet på land. Konsesjonær må i så fall regne om alle de detaljerte anleggsdata fra faktisk generator til fiktiv generator, slik at denne fiktive generatoren får samme respons på kraftsystemet som det generatoren offshore vil ha. I slike tilfeller må systemansvarlig få tilgang til konsesjonærens metode for omregning av alle aktuelle parametere fra faktisk til fiktiv generator. For offshore anlegg, som er vekselstrømstilknyttet det norske kraftsystemet, skal generatordata og øvrige relevante anleggsdata rapporteres 4 uker før spenningssetting.

Anlegg, som skal tas ut av drift og ikke vil bli satt på drift igjen, skal rapporteres inn 4 uker før frakobling, uavhengig om anlegget fortsatt skal være intakt.

For de anleggstyper der det er krav om å rapportere idriftsettelsesrapporter (prøverapporter fra selve idriftsettelsen), skal idriftsettelsesrapportene være registrert senest 4 uker etter idriftsettelsen. Med idriftsettelse menes det tidspunktet anlegget er klart for normal drift og/eller produksjon, slik at tester kan gjennomføres.

Dersom det er utfordringer knyttet til å gjennomføre enkelte prøver for produksjonsanlegg eller konfigureringsproblematikk av kompenseringsenheter, skal systemansvarlig gis beskjed innen 4 uker etter idriftsettelse. Konsesjonær skal oppgi årsak og skal enes med systemansvarlig om ny tidsplan. Uavhengig av dette skal midlertidige idriftsettelsesrapporter fremlegges for produksjonsanlegg, innen 4 uker fra idriftsettelse, som demonstrerer at produksjonsanlegget oppfyller de krav det er mulig å teste for. Komplette idriftsettelsesrapporter skal rapporteres til systemansvarlig så snart de foreligger.

### Syvende ledd

Systemansvarlig forholder seg til Norges vassdrags- og energidirektorats krav til oversending av anleggsdata.