



Fosweb: Veileder, enf § 6-1 tredje ledd

Veileder for kontroll av produksjonsanlegg i distribusjonsnettet for områdekonsesjonær

14.02.2020

Statnett

Informasjon til områdekonsesjonær

- Når områdekonsesjonær får beskjed om:

1. tilknytning på nye produksjonsanlegg,
2. innkobling på eksisterende produksjonsanlegg som har vært ute til revisjon, eller
3. sanering/frakobling av et eksisterende produksjonsanlegg/kraftverk, -

- må områdekonsesjonær inn i Fosweb og kvittere for at informasjon om anlegget er registrert og godkjent av systemansvarlig i Fosweb før de gir tillatelse for spenningssetting eller frakobling. Dette skal de gjøre ved å trykke på en "Kontroll"-knapp. Det vil bli sendt en e-postvarsling til områdekonsesjonær når et anlegg er klart for kontroll og når kontrollen er utført.

- Systemansvarlig har utarbeidet følgende notat som beskriver type endring i eksisterende produksjonsanlegg som medfører ny innmelding:

Endringer som krever rapportering av anleggsdata i Fosweb for produksjonsanlegg (Se vedlegg)

- Områdekonsesjonær kan ikke tillate at produksjonseier spenningssetter anlegget før de har kvittert at infoen er gjort ved å trykke på "Kontroll"- knappen i Fosweb. Dersom "Kontroll"-knappen på anlegget ikke er tilgjengelig hos områdekonsesjonær, så betyr det at anlegget ikke er registrert ev. at tillatt for spenningssetting av systemansvarlig ikke er gitt. Områdekonsesjonær må i dette tilfelle be produksjonseier om å kontakte systemansvarlig for videre oppfølging i Fosweb. Se også statnett.no/Fosweb-Kraftsystemdata
- Når dato for spenningssetting på produksjonsanlegget er passert vil det ikke være mulig for områdekonsesjonær å trykke på "Kontroll"-knappen. Systemansvarlig anser at anlegget allerede har fått tillatelse for idriftsettelse av områdekonsesjonær uten at områdekonsesjonæren har kontrollert anlegget i Fosweb. Kontroll-knappen vil være tilgjengelig til og med datoen anlegget spenningssettes. Systemansvarlig vil verifisere at dato for spenningssetting samsvarer med dato rapportert til markedssystemet.

Energilovforskriften (enf) § 6-1 tredje ledd:

"For produksjonsanlegg tilknyttet distribusjonsnett skal områdekonsesjonær kontrollere at anleggsdata er rapportert til systemansvarlig før nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg kan settes i drift."

Brudd på forskriften enf § 6-1

Anleggseier:

- Dersom et produksjonsanlegg ikke er registrert i Fosweb av anleggseier og ikke er tillatt for spenningssetting av systemansvarlig innen 4 uker før spenningssetting/frakobling.
- Dersom områdekonsesjonær tillater spenningssetting av et produksjonsanlegg før anlegget er registrert i Fosweb eller at anlegget ikke er tillatt for spenningssetting av systemansvarlig i Fosweb.

Områdekonsesjonær:

- Dersom et produksjonsanlegg er registrert 4 uker før spenningssetting av anleggseier og tillatt for spenningssetting av systemansvarlig i Fosweb, men områdekonsesjonær ikke har kvittert for kontroll før anlegget spenningssettes.
- Dersom områdekonsesjonær tillater spenningssetting av et produksjonsanlegg før anlegget er registrert i Fosweb eller at anlegget ikke er tillatt for spenningssetting av systemansvarlig i Fosweb.

Flytskjema

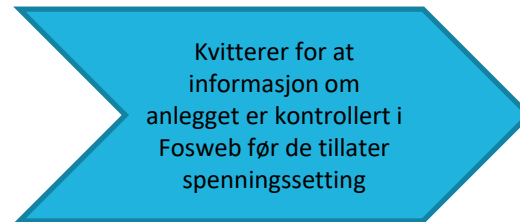
Anleggseier



Systemansvarlig



Områdekonsesjonær



Kontroll av produksjonsanlegg i Fosweb- løsningen for områdekonsesjonær

Punktliste for områdekonsesjonær

1. Logge seg inn i Fosweb

- Når et produksjonsanlegg er klart for kontroll hos områdekonsesjonær vil det sendes en e-postvarsel. Dette gjelder brukere for det aktuelle selskapet som har registrert seg med en brukerrolle "områdekonsesjonær kontakt" på kraftsystemmodulen. Se slide 5 for registrering av slike brukere.

2. Påse at produksjonsanlegget er registrert i Fosweb og at knappen "Kontroll" er tilgjengelig for produksjonsanlegget

- Dersom anlegget ikke er registrert i Fosweb vennligst be anleggseier om å påbegynne arbeidet.
- Dersom anlegget er registrert i Fosweb, men det ikke er mulig å kontrollere hos områdekonsesjonær så betyr dette at anlegget ikke er tillatt for spenningssetting hos systemansvarlig. Vennligst be anleggseier om å ta kontakt med systemansvarlig for tilbakemelding.

3. Trykk på kontrollknappen i listevisningen eller detaljvisningen

- Når områdekonsesjonær har trykket på kontrollknappen vil de få et e-postvarsel om at et anlegg er kontrollert og hvem som har utført denne kontrollen. Kontrolloppgaven går ut på at områdekonsesjonær kvitterer for at informasjon om at anlegget er tillatt for spenningssetting hos systemansvarlig.

Åpen informasjon / Public information

Legge til brukere internt som skal ha brukerrolle "områdekonsesjonær kontakt" i kraftsystemmodulen

Statnett Driftsansvar Kraftsystemdata FASIT-rapportering 2018

Brukeradministrasjon

Meldingsinnboks -

Viktig informasjon

Ditt selskaps data i Fosweb er avgjørende

Spørsmål?

Statnett Driftsansvar Kraftsystemdata FASIT-rapportering 2018

Brukere Delegering Innsyn

Fjern filter Filtre Toan

Fornavn Etternavn E-post Mobilnummer Kunde Rolle Status

Toan Tran Tran Toan.Tran@statnett.no STATNETT SF Kundeadministrator

Rediger bruker: Toan.Tran@statnett.no

Personlig info Tilganger

Ingen tilgang Kraftsystemdata Områdekonsesjonær kontakt Driftsansvar

Lagre Avbryt

Innlogget bruker må være kundeadministrator i selskapet for å få opp dette alternativet

Ny brukerrolle for kraftsystemmodulen. Denne brukerrollen har samme tilgang som Kraftsystemdata-rolle, men får i tillegg e-postvarsel for nye produksjonsanlegg som er klare for kontroll av områdekonsesjonær, og når et produksjonsanlegg eventuelt er kontrollert. Den eller de som har denne rollen kan utføre kontrollen hos områdekonsesjonær.

Startsiden ved innlogging hos områdekonsesjonær

Begreper og definisjoner

- Startside kan alltid nås ved å klikke på "Statnett"-logoen øverst til venstre

NB! Nytt valg i toppmeny med listevising av produksjonsanlegg i eget område. Ved å trykke på denne visningen vil du kunne se alle produksjonsanlegg på eget område. Dette inkluderer også anlegg som ikke kan/skal kontrolleres.

Informasjonstavle brukt av systemansvarlig til å formidle viktig informasjon (bla. om planlagte nedetider o.l.)

Innlogget bruker

Innlogget selskap

Opptre på vegne av følgende selskap

Redigeringsmodus aktiv/ikke aktivt

Skifte mellom visning av planlagte og gjeldende objekter

Oppgaveliste

NB! Ny oppgave hos områdekonsesjonær knyttet til kontroll av produksjonsanlegg for eget område. Ved å trykke på "åpne" knappen vil områdekonsesjonær få opp antallet produksjonsanlegg som er klart for kontroll samt anlegg der kontrollfristen er utløpt.

Hovedmeny
Toppmeny

The screenshot shows the Statnett user interface. At the top is a navigation bar with the Statnett logo and menu items: Driftssjans, Kraftsystemdata, Innmeldinger, Overføringer, Stasjoner, Objekttyper, Overordnet rapportering, Historikk, and Produksjonsanlegg områdekonsesjonær. The user is logged in as Toan.Tran@statnett.no, representing the customer STATNETT SF. The main content area is divided into three sections: 1. Meldingsinnboks (Message inbox) with a table of messages. 2. Viktig informasjon (Important information) with a text block about data reporting. 3. Oppgaveliste (Task list) with a table of tasks.

Utsende	Emne	Årsender	Dato
	Konsesjonærskifte		15.03.2019
	Konsesjonærskifte		15.03.2019
	Luftline N 132 T_9		15.03.2019
	Manglende data o		13.03.2019
	Konsesjonærskifte		12.03.2019
	Konsesjonærskifte		12.03.2019
	05.03.2019 av use		16.03.2019
	Konsesjonærskifte		28.02.2019
	Konsesjonærskifte		28.02.2019
	Konsesjonærskifte		22.02.2019

Beskrivelse	Frist	Åpne
Data for 2 endepunktskomponenter (1%) har behov for kvalitetssikring	01.05.2018	Åpne
1 overføringsgrenser mangler begrunnelse for begrensende endepunktskom...		Åpne
7 Produksjonsanlegg mangler kontroll		Åpne

Meldingsinnboks for kommunikasjon med systemansvarlig

Listevisning med produksjonsanlegg som skulle/kan kontrolleres

Brukerveileder for
kontrolloppgaven

Fjern filteret kan
benyttes for å vise alle
produksjonsanlegg for
eget område

Anlegg som er tillatt
for spenningssetting
av systemansvarlig,
men ikke kan
kontrolleres av
områdekonesjonær
grunnet at dato for
spenningssetting er
utløpt. I dette tilfelle
anser systemansvarlig
som at anlegget har
fått tillatelse for
spenningssetting av
områdekonesjonær
før godkjenning hos
systemansvarlig og
derfor et brudd på
forskriften. Se
infotekst for mer
forklaring.

Anlegg som er tillatt
for spenningssetting
av systemansvarlig og
venter på kontroll hos
områdekonesjonær

Statnett Driftsstatus Kraftsystemdata

Innmeldinger Overføringer Stasjoner Objekttyper Overordnet rapportering Historikk Produksjonsanlegg områdekonesjonær

Opprett på vegne av: AGDER ENERGI NETT AS

Planlagt 1 Åpne for redigering

Produksjonsanlegg for områdekonesjonær -

Last ned veileder Eksporter data Fjern filter Filter

Driftsmerking	Konesjonær	Stasjon	Endret dato	Ikrafttredelsesdato	Status	Tillatt spenningssetting	Kontroll av områdekonesjonær
44	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	31.01.2020 14:09:34	01.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
45	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	31.01.2020 14:48:10	29.01.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Agder Kraftverket A1	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	29.01.2020 09:03:19	27.01.2020	Innmeldt	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Hommelåne A2	SMÅKRAFT AS	Hommelåne	06.02.2020 11:03:17	06.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Hommelåne A1	SMÅKRAFT AS	Hommelåne	06.02.2020 11:02:37	06.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Sør Kraftverk A2	STATNETT SF	Sør Kraftverk	03.02.2020 14:35:26	26.02.2020	Innmeldt	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Uleberg-Øst	STATNETT SF	Uleberg	28.01.2020 10:00:16	28.01.2020	Innmeldt	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll

Vis 10 treff

Viser 1 til 7 av 7 treff (filtrert fra 75 treff)

Forgre 1 Neste

Underlagt taushetsplikt etter energiloven § 9-3, jf. Mbl § 6-2. Unntatt fra innsyn etter offentliggjøring § 13

Copyright © Statnett Statnett SF PB 4904 Hysøien, 0423 Oslo. Tel: +47 23 90 30 00 Faks: +47 23 90 30 01 v2-1-0-ustable-264 Informasjonssystemer/cookies Forsett hjelp og informasjon

Listevisning med alle produksjonsanlegg i eget område (fjernet filter)

Brukerveileder for kontrolloppfølgingen

Driftsmerking	Konsesjonær	Stasjon	Endret dato	Ikrafttredelsesdato	Status	Tillatt spenningssetting	Kontroll av områdekonsesjonær
Bjergum A3	SMÅKRAFT AS	Bjergum	07.02.2020 13:02:08	07.02.2020	Innleidd	Tillatt systemansvarlig	Kontrollert (07.02.2020)
Bjergum A2	SMÅKRAFT AS	Bjergum	07.02.2020 09:54:33	06.03.2020	Innleidd	Tillatt systemansvarlig	Kontrollert (07.02.2020)
Hommålene A2	SMÅKRAFT AS	Hommålene	07.02.2020 09:52:35	06.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Hommålene A1	SMÅKRAFT AS	Hommålene	07.02.2020 09:52:42	06.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Ulleberg G2	STATNETT-SF	Ulleberg	28.01.2020 10:39:16	27.01.2020	Innleidd	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
A5	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	31.01.2020 14:48:10	29.01.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
A4	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	31.01.2020 14:09:34	01.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Agder Kraftverket A1	SKAGERAK KRAFT AS	Agder Kraftverket	29.01.2020 09:03:19	27.01.2020	Innleidd	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Sar Kraftverk A2	STATNETT-SF	Sar Kraftverk	03.02.2020 14:35:26	28.02.2020	Godkjent	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Sar Kraftverk A1	STATNETT-SF	Sar Kraftverk	07.02.2020 06:22:43	06.02.2020	Data fra spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Kontrollert (03.02.2020)
Lilleåna A1	STATNETT-SF	Lilleåna kraftverk	28.01.2020 10:40:06	27.02.2020	Innleidd for spenningssetting	Innleidd	Mangler kontroll
A5	STATNETT-SF	Ulleberg	04.02.2020 08:28:43		Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
A4	STATNETT-SF	Ulleberg	04.02.2020 08:24:49	29.02.2020	Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Ulleberg A3	STATNETT-SF	Ulleberg	04.02.2020 08:17:25		Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Ulleberg G4	STATNETT-SF	Ulleberg	28.01.2020 10:22:04	28.02.2020	Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Helle A3	SKAGERAK KRAFT AS	Helle Kraftverk	28.01.2020 16:05:48	31.01.2020	Innleidd	Tillatt systemansvarlig	Mangler kontroll
Lindesnes vindkraftverk	ASKO ROGALAND AS	Lindesnes vindkraftverk	29.11.2019 12:23:03	01.06.2019	Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Liemyr G1	SIRDAL KRAFT AS	Liemyr Kraftverk	16.12.2019 11:39:59	07.01.2020	Innleidd	Innleidd	Mangler kontroll
Sandvand G1	SIRDAL KRAFT AS	Sandvand Kraftverk	10.12.2019 15:23:01	05.01.2020	Innleidd	Innleidd	Mangler kontroll
Hemså G1	SIRDAL KRAFT AS	Hemså kraftverk	16.12.2019 10:16:23	01.02.2020	Innleidd	Innleidd	Mangler kontroll
Breilobekken G1	SIRDAL KRAFT AS	Breilobekken kraftverk	11.12.2019 11:53:28		Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Testanlegg A3	STATNETT-SF	Testanlegg 2	03.02.2020 08:21:29	29.02.2020	Innleidd for spenningssetting	Innleidd	Mangler kontroll
ser e	STATNETT-SF	ser	03.02.2020 14:43:49	31.01.2020	Innleidd for spenningssetting	Innleidd	Mangler kontroll
Toan A2	VOLDSETELVA KRAFTVERK AS	Toan stasjon	04.02.2020 11:58:38		Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll
Toan A1	VOLDSETELVA KRAFTVERK AS	Toan stasjon	04.02.2020 11:48:27		Under arbeid	Innleidd	Mangler kontroll

Konsesjonær/anleggs eier for objektet

Anlegg som både er tillatt spenningssetting av systemansvarlig og kontrollert av områdekonsesjonær. Dette anlegget kan derfor tillattes spenningssetting.

Anlegg som er tillatt spenningssetting av systemansvarlig, men ikke kan kontrolleres av områdekonsesjonær grunnet at dato for spenningssetting er utløpt. I dette tilfelle anser systemansvarlig som at anlegget har fått tillatelse for spenningssetting av områdekonsesjonær før godkjenning hos systemansvarlig og derfor et brudd på forskriften. Se infotekst for mer forklaring.

Anlegg som er tillatt for spenningssetting av systemansvarlig og venter på kontroll hos områdekonsesjonær

Anlegg som er under arbeid/ending hos konsesjonær/anleggseier venter på både tillatt for spenningssetting av systemansvarlig og kontroll av områdekonsesjonær

Gjennomstreking betyr at objektet er planlagt frakoblet og på vei ut av systemet

NB! Listen viser alle anlegg (her totalt 81 stk.) som ligger i eget område

Viser antall objekter i lista

Kontroll av produksjonsanlegg kan gjøres enten i listevissning eller detaljvissning

Produksjonsanlegg for områdekonesjonær-

Driftsmerking	Konesjonær	Stasjon	Endret dato	Kraftredesdato	Status	Tillatt spenningssetting	Kontroll av områdekonesjonær
Hommsåne A1	STATNETT SF	Hommsåne	22.01.2020 13:15:36	20.01.2020	Innmeldt for spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Ikke kontrollert
Hommsåne A2	STATNETT SF	Hommsåne	22.01.2020 13:15:26	20.01.2020	Innmeldt for spenningssetting	Tillatt systemansvarlig	Ikke kontrollert

Områdekonesjonær kan trykke på Kontroll-knappen i listevissning

Produksjonsanlegg Hommsåne A1

Status: Under arbeid | Innmeldt for spenningssetting | Data fra spenningssetting | Ferdig utført | Innmeldt | Tillatt for spenningssetting | **Tillatt** | Koble til områdekonesjonær | Ikke kontrollert

Tillatt for spenningssetting av systemansvarlig og er derfor mulig å kontrollere for områdekonesjonær

Detaljer | Dokumenter

Apne alle avsnitt | Lukk alle avsnitt

Basisdata

Driftsmerking	Type av produksjonsanlegg (aggregat)	Stasjon
Hommsåne A1	Vannkraftverk	Hommsåne (Valle kommune, Aust-Agder)
Områdekonesjonær	Har aggregatet fullverdig turbinregulator?	Har aggregatet magnetiseringsstyr?
AGDER ENERGI NETT AS	<input checked="" type="radio"/> Ja <input type="radio"/> Nei	<input checked="" type="radio"/> Ja <input type="radio"/> Nei
Kan aggregatet delta i lastregulering?	<input type="radio"/> Ja <input checked="" type="radio"/> Nei	

Ansvar >

Roterende masse >

Generator >

Vannvei >

Turbin >

Turbinregulator >

Magnetiseringsstyr >

Kontroll

Områdekonesjonær kan trykke på Kontroll-knappen i detaljvissning

Når kontrollen er gjort vil følgende skje/vises i listevising og detaljvisning

Statnett Driftstilsyn Kraftsystemdata FASIT-rapportering 2018

Innmeldinger Overføringer Stasjoner Objekttyper Overordnet rapportering Historikk Produksjonsanlegg Områdekonsesjoner

Opptre på vegne av: AGDER ENERGI NETT AS

Produksjonsanlegg for områdekonsesjonær-

Last ned veiledere Eksporter data

Driftsmerking	Konsesjonær	Stasjon	Endret dato	Ikkrafttredelsesdato	Status	Tilsett spenningssetting	Tilsett systemansvarlig	Kontroll av områdekonsesjonær
Hommåsne A1	STATNETT SF	Hommåsne	23.01.2020 13:50:25	20.01.2020	Innmeldt for spenningssetting	Tilsett systemansvarlig	Kontrollert (07.02.2020)	Kontrollert
Hommåsne A2	STATNETT SF	Hommåsne	22.01.2020 13:15:26	20.01.2020	Innmeldt for spenningssetting	Tilsett systemansvarlig	Ikke kontrollert	Ikke kontrollert

Vis 25 treff Viser 1 til 2 av 2 treff (filtrert fra 48 treff)

Statuser endres fra ikke kontrollert til kontrollert med angitt dato for kontroll

Områdekonsesjonær får bekreftelse i løsningen om at anlegget er kontrollert

Kontroll-knappen forsvinner fra listevisingen

Statnett Driftstilsyn Kraftsystemdata FASIT-rapportering 2018

Innmeldinger Overføringer Stasjoner Objekttyper Overordnet rapportering Historikk Produksjonsanlegg Områdekonsesjoner

Opptre på vegne av: AGDER ENERGI NETT AS

Produksjonsanlegg Hommåsne A1

Status: Ukjent Aggregat Innmeldt for spenningssetting Data fra spenningssetting Ferdig utlert Innmeldt Tilsett for spenningssetting Tilsett Kontroll av områdekonsesjonær **Kontrollert**

Stasjon Hommåsne

Krafttredelsesdato 20.01.2020 - Det endret 23.01.2020 kl 13:50 av Tom Tran@statnett.no

Detaljer Dokumenter

Apne alle avsett i i sett alle avsett

Basissdata

Driftsmerking: Hommåsne A1

Type av produksjonsanlegg (aggregat): Vannkraftverk

Stasjon: Hommåsne (Vålle kommune, Aust-Agder)

Områdekonsesjonær: AGDER ENERGI NETT AS

Har aggregatet fullverdig turbinregulator? Ja Nei

Har aggregatet magnetiseringsutstyr? Ja Nei

Kan aggregatet delta i ferdigregulering? Ja Nei

Ansvar

Roterende masse

Generator

Vannvei

Turbin

Turbinregulator

Magnetiseringsutstyr

Statuser endres fra ikke kontrollert til kontrollert, og farge endres fra rødt til grønt

Kontroll-knappen forsvinner fra detaljvisningen

E-postvarslinger til områdekonsesjonær

Produksjonsanlegget Bjørgum A2 er nå klart for kontroll i Fosweb.

Merk at Fosweb-data er underlagt taushetsplikt etter [energiloven § 9-3](#), jf. [kraftberedskapsforskriften § 6-2](#), samt unntatt fra innsyn etter [offentleglova § 13](#).

Har du spørsmål, kan du kontakte oss via fos@statnett.no.

Med vennlig hilsen

Fos-koordinering

Systemdrift og markedsoperasjoner

fos@statnett.no

Statnett

Nydalen allé 33, 0484 Oslo
PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

statnett.no



Brukere hos områdekonsesjonær med brukerrolle "områdekonsesjonær kontakt" vil få en e-postvarsling når et produksjonsanlegg er klart for kontroll etter at anlegget er godkjent for spenningssetting hos systemansvarlig.

Produksjonsanlegg Bjørgum A2 er kontrollert i Fosweb av Toan.Tran@statnett.no.

Merk at Fosweb-data er underlagt taushetsplikt etter [energiloven § 9-3](#), jf. [kraftberedskapsforskriften § 6-2](#), samt unntatt fra innsyn etter [offentleglova § 13](#).

Har du spørsmål, kan du kontakte oss via fos@statnett.no.

Med vennlig hilsen

Fos-koordinering

Systemdrift og markedsoperasjoner

fos@statnett.no

Statnett

Nydalen allé 33, 0484 Oslo
PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

statnett.no



Når innlogget bruker hos områdekonsesjonær har trykket på "Kontroll"-knappen og bekreftet, vil brukeren og alle med brukerrolle "områdekonsesjonær kontakt" få en bekreftelse/e-postvarsel på at det aktuelle produksjonsanlegget er kontrollert og av hvem i selskapet.

Hjelpetekster/infotekst til statusbarene ved "mouseover"

- **Status (listevisning)** – Viser hvor langt det aktuelle objektet har kommet i prosessen fra datainnlegging hos konsesjonær/anleggseier til godkjenning av anleggsdata og dokumentasjon hos systemansvarlig.

Ulike stater (detaljvisning):

- **Under arbeid** – Objektet er under registrering hos konsesjonær/anleggseier. Anleggsdata kan være mangelfull og objektet er derfor ikke meldt inn av konsesjonær/anleggseier.
- **Innmeldt for spenningssetting** – Konsesjonær/anleggseier har meldt inn objektet til godkjenning for spenningssetting hos systemansvarlig. Venter på gjennomgang av systemansvarlig. Systemansvarlig har mulighet til å godkjenne/avvise objektet ved gjennomgang. (NB! Gjelder kun objekt tilknyttet distribusjonsnettet. Områdekonsesjonær har kun tilgang på "Kontroll"-knappen når anleggsdata for objektet er godkjent for spenningssetting av systemansvarlig.)
- **Data fra spenningssetting** – For objektet er det behov for testing før anlegget anses som idriftsatt. Data knyttet til magnetiseringsutstyret og ev. turbinregulator kommer som regel først etter ferdigstillelse av objektet. Dette gjelder også prøverapporter fra idriftsettelsen. Fristen for å levere disse dataene fra anleggseier er 4 uker etter dato for spenningssetting. (NB! Gjelder kun objekt tilknyttet distribusjonsnettet. Objektet kan nå kontrolleres av områdekonsesjonær, og tillates for spenningssetting umiddelbart etter bekreftelsen.)
- **Ferdig utfyllt** – Alle data inkludert dokumenter fra selve idriftsettelsen for objektet er registrert av konsesjonær. Det gjenstår kun for konsesjonær å melde inn objektet for gjennomgang/godkjenning hos systemansvarlig.
- **Innmeldt** – Konsesjonær/anleggseier har meldt inn objektet til endelig godkjenning hos systemansvarlig. Innmeldte data/dokumentasjon venter på gjennomgang og endelig godkjenning av systemansvarlig. Systemansvarlig har mulighet til å godkjenne/avvise objektet ved gjennomgang.
- **Avvist** – Systemansvarlig har avvist objektet grunnet manglende data/dokumentasjon og/eller at anleggsdata for objektet er registrert feil i Fosweb. Konsesjonær skal ha fått tilbakemelding om dette fra systemansvarlig.
- **Godkjent** – Systemansvarlig har godkjent data og dokumentasjon for objektet. Objektet venter kun på ikrafttredelsesdato/dato for spenningssetting er passert for at endringen ikraftsettes og gjøres gjeldende i systemet.
- **Gjeldende** – Objektet har blitt godkjent, spenningssett og gjort gjeldende.
- **Gjeldende (ikke kvalitetssikret)** - Objektet har blitt godkjent, spenningssett og gjort gjeldende. Objektet er ikke blitt kvalitetssikret av systemansvarlig.

- **Tillatt for spenningssetting (både i listevisning og detaljvisning)** – Viser om et objekt er tillatt/ikke tillatt for spenningssetting av systemansvarlig. Tillatt spenningssetting, eventuelt frakobling av systemansvarlig må gis før kontroll kan utføres hos områdekonsesjonær.
- **Kontroll av områdekonsesjonær (både i listevisning og detaljvisning)** – Viser om informasjon om tillatelse for spenningssetting, eventuelt frakobling av systemansvarlig for et objekt har blitt kontrollert/ikke kontrollert av områdekonsesjonær. Det vil ikke være mulig for områdekonsesjonær å kontrollere objektet før tillatt for spenningssetting er gitt av systemansvarlig.

Hjelpetekster/infotekst, forts.

- **"Kontroll"-knappen** – Du er i ferd med å bekrefte at ditt selskap har kontrollert at systemansvarlig har godkjent (anleggsdata for) objektet for spenningssetting, eventuelt frakobling. Du kan derfor tillate at objektet spenningssettes - eventuelt frakobles der dette er aktuelt - umiddelbart etter bekräftelsen.
- **Kontrollfrist utløpt** – Dato for spenningssetting på objektet er passert og det vil derfor ikke være mulig for områdekonsesjonær å bekrefte at informasjon på objektet er kontrollert. Systemansvarlig anser i dette tilfelle at områdekonsesjonær ikke har oppfylt enf § 6-1 tredje ledd da objektet er spenningssett før tillatt for spenningssetting er gitt av systemansvarlig. Dersom objektet ikke er spenningssett bes områdekonsesjonær om å kontakte produksjonseier for å endre dato for spenningssetting, slik at det vil være mulig for områdekonsesjonær å kontrollere objektet. Kontrollen vil kunne utføres til og med datoen anlegget er planlagt spenningssett. Systemansvarlig vil verifisere at registrert dato for spenningssetting samsvarer med dato som er meldt inn til markedssystemet.

Vedlegg: *Endringer som krever rapportering av anleggsdata i Fosweb for produksjonsanlegg*

Endringer som krever rapportering av anleggsdata i Fosweb for produksjonsanlegg.

Vannkraft:

1. Endring i turbinregulator.

- a. Inkluderer endring som følge av f.eks. økt turbineffekt som gir behov for ny parameterliste. Selv uten endring i selve dataene for turbinregulatoren vil det da bli nødvendig å kjøre testene for turbinregulatoren på nytt og dermed melde inn ny prøverapport for turbinregulatoren.
- b. Utskiftning av turbinregulator krever endring av data for turbinregulator og ny dokumentasjon/prøverapport.
- c. Deaktivering av frekvensregulering slik at en går fra fullverdig regulator til turbinstyring. Da må endre fra fullverdig turbinregulator ja til nei og slette dokumentasjonen som gjaldt for regulatoren som fullverdig turbinregulator.

2. Endring i magnetiseringsutstyr.

- a. Tilsvarende som for turbinregulator vil det være behov for å kjøre nye tester av magnetiseringsutstyret om samme utstyr brukes ved økt ytelse for generatoren/statoren. Da må nytt skjema meldes inn selv uten øvrige endringer.
 - b. Bytte av magnetiseringsutstyr. Dette gjelder både spenningsregulator og evt. magnetiseringsutrustning utover den elektroniske biten dersom egenskapene til magnetiseringsutstyret endres.
 - c. Endring i innstillinger for lastkompensering/statikk som vil gjelde over tid. (3 måneder +)
 - d. Evt. deaktivering av dempetilsats gitt at det er gitt tillatelse til det.
3. Bytte av roterende deler. (Rotor, løpehjul, svinghjul, roterende magnetisering, vifter o.l.) vil påvirke totalt treghetsmomentet. Slike endringer vil derfor påvirke både treghetsmoment og treghetskonstant. Økt ytelse for stator uten øvrige endringer i mekanisk treghetsmoment, vil endre treghetskonstanten H, men ikke treghetsmomentet. Treghetskonstanten H er avhengig av både ytelse og mekanisk treghetsmoment.

4. Merkedata:

- a. Bytte av stator som gir endret ytelse. Påvirker reaktiv effekt og effektfaktor.
- b. Bytte av rotor og løpehjul som endrer effektfaktor gir endret merkeeffekt og reaktiv effekt. Dette forutsetter at stator tåler endret aktiv effekt.
- c. Bytter en hele generatoren rotor og stator vil potensielt effektfaktor kunne være lik, men øvrige verdier vil endres.
- d. Begrensning fra magnetiseringsutstyr med tilhørende nytt kapabilitetsdiagram vil kunne endre grensen for maksimalt reaktivt effektforbruk. Endringer i maksimal reaktiv effektproduksjon ved merkeeffekt som gir lavere reaktiv er ikke tillatt med mindre enn har fått egen tillatelse til det. Dette må sees i sammenheng med bytte av rotor, og ikke innstillinger i magnetiseringsutstyret.

5. Elektriske data:

- a. Tidskonstanter. En må bytte stator/rotor for at tidskonstantene skal endres. Ytelsesoppgraderinger/endringer av samme maskin, typisk endret kjøling påvirker ikke elektriske verdier.
- b. Reaktanser. Dette er pu verdier som påvirkes av ytelse. Endret ytelse gir endring av reaktansene gitt av forholdstallet mellom ny og original ytelse gitt at det er samme maskin med endret kjøling. Ny stator/rotor krever nytt datablad.
- c. Resistanser. Som reaktanser angitt i pu og endres med forholdstallet mellom ny og original ytelse. Ny stator/rotor krever nytt datablad/prøverapport.
- d. Øvrig. Metningsfaktoren kan en anta at forblir uendret. De baserer seg på $X_d(\text{mettet})$ og $X_d(\text{umettet})$ for S1.0 i alle fall og disse endrer seg i takt med hverandre gitt at det er samme maskin med endret ytelse. Gjelder ikke for ny maskin. Feltspenning (luftgapslinje) ved merkespenning i tomgang. Ikke pu verdi. Krever tomgangstest for å verifisere verdien.

6. **Mekaniske data:** Som for total roterende masse minus påvirkning fra turbin/løpehjul. Endres dersom enten roterende masse byttes ut og/eller ytelsen endres for treghetskonstanten H.
7. **Vannvei:** Krever endringer i vannveien for at det skal være behov for å melde inn endringer.
8. **Turbin:**
 - a. Bytte av turbin.
 - b. Bytte av løpehjul
 - c. Endring i minimum aktiv effekt kan potensielt bli aktuelt om en blir pålagt endring i minstevannføring som er mindre enn allerede innmeldt verdi.
9. Turbinregulator se punkt 1.
10. Magnetiseringsutstyr se punkt 2.

Varmekraftverk

1. **Endring i type brensel.**
2. **Endring i turbinregulator.**
 - a. Inkluderer endring som følge av f.eks. økt turbineffekt som gir behov for ny parameterliste. Selv uten endring i selve dataene for turbinregulatoren vil det da bli nødvendig å kjøre testene for turbinregulatoren på nytt og dermed melde inn ny prøverapport for turbinregulatoren.
 - b. Utskiftning av turbinregulator krever endring av data for turbinregulator og ny dokumentasjon/prøverapport.
 - c. Deaktivering av frekvensregulering slik at en går fra fullverdig regulator til turbinstyring. Da må endre fra fullverdig turbinregulator ja til nei og slette dokumentasjonen som gjaldt for regulatoren som fullverdig turbinregulator.
3. **Endring i magnetiseringsutstyr.**
 - a. Tilsvarende som for turbinregulator vil det være behov for å kjøre nye tester av magnetiseringsutstyret om samme utstyr brukes ved økt ytelse for generatoren/statoren. Da må nytt skjema meldes inn selv uten øvrige endringer.
 - b. Bytte av magnetiseringsutstyr. Dette gjelder både spenningsregulator og evt. magnetiseringsutrustning utover den elektroniske biten dersom egenskapene til magnetiseringsutstyret endres.
 - c. Endring i innstillinger for lastkompensering/statikk som vil gjelde over tid. (3 måneder +)
 - d. Evt. deaktivering av dempetilsats gitt at det er gitt tillatelse til det.
4. Bytte av roterende deler. (Rotor, løpehjul, svinghjul, roterende magnetisering, vifter o.l.) vil påvirke totalt treghetsmomentet. Slike endringer vil derfor påvirke både treghetsmoment og treghetskonstant. Økt ytelse for stator uten øvrige endringer i mekanisk treghetsmoment, vil endre treghetskonstanten H, men ikke treghetsmomentet. Treghetskonstanten H er avhengig av både ytelse og mekanisk treghetsmoment.
5. **Merke-data:**
 - a. Bytte av stator som gir endret ytelse. Påvirker reaktiv effekt og effektfaktor.
 - b. Bytte av rotor og løpehjul som endrer effektfaktor gir endret merkeeffekt og reaktiv effekt. Dette forutsetter at stator tåler endret aktiv effekt.
 - c. Bytter en hele generatoren rotor og stator vil potensielt effektfaktor kunne være lik, men øvrige verdier vil endres.
 - d. Begrensning fra magnetiseringsutstyr med tilhørende nytt kapabilitetsdiagram vil kunne endre grensen for maksimalt reaktivt effektforbruk. Endringer i maksimal reaktiv effektproduksjon ved merkeeffekt som gir lavere reaktiv er ikke tillatt med mindre enn har fått egen tillatelse til det. Dette må sees i sammenheng med bytte av rotor, og ikke innstillinger i magnetiseringsutstyret.
6. **Elektriske data:**
 - a. Tidskonstanter. En må bytte stator/rotor for at tidskonstantene skal endres. Ytelsesoppgraderinger/endringer av samme maskin, typisk endret kjøling påvirker ikke elektriske verdier.

- b. Reaktanser. Dette er pu verdier som påvirkes av ytelse. Endret ytelse gir endring av reaktansene gitt av forholdstallet mellom ny og original ytelse gitt at det er samme maskin med endret kjøling. Ny stator/rotor krever nytt datablad.
 - c. Resistanser. Som reaktanser angitt i pu og endres med forholdstallet mellom ny og original ytelse. Ny stator/rotor krever nytt datablad/prøverapport.
 - d. Øvrig. Metningsfaktoren kan en anta at forblir uendret. De baserer seg på $X_d(\text{mettet})$ og $X_d(\text{umettet})$ for S1.0 i alle fall og disse endrer seg i takt med hverandre gitt at det er samme maskin med endret ytelse. Gjelder ikke for ny maskin. Feltspenning (luftgapslinje) ved merkespenning i tomgang. Ikke pu verdi. Krever tomgangstest for å verifisere verdien.
7. **Mekaniske data:** Som for total roterende masse minus påvirkning fra turbin/løpehjul. Endres dersom enten roterende masse byttes ut og/eller ytelsen endres for treghtskonstanten H.
8. **Turbin:**
- a. Bytte av turbin.
 - b. Bytte av kun løpehjul.
9. Turbinregulator se punkt 2.
10. Magnetiseringsutstyr se punkt 3.

Vindkraftverk

Vindkraftverk er spesielle i den forstand at en gjerne ikke gjør så mange endringer for møllene i løpet av deres levetid som en gjør med vannkraftverk og varmekraftverk. På grunn av den raske utviklingen i størrelse og effekt, og relativt korte levetiden til vindmøller vil endringer i innmeldte data stort sett kreve at en sletter eksisterende anlegg og melder inn nye anlegg. Dette gjenspeiler seg også i listen nedenfor.

1. Endring i antall møller er gjerne en større endring som krever at det opprettes et nytt produksjonsanlegg. Da er det god grunn til å tro at også fabrikkasjonsår vil være endret for å nevne noe.
2. Type nettilknytning henger tett sammen med hvilken mølle en velger å kjøpe. Endrer en nettilknytning vil det mest sannsynlig være mest riktig å slette eksisterende anlegg, og opprette nytt anlegg i stedet for å endre på data for eksisterende anlegg.
3. Endring i aktiv effekt gir endring i effektfaktor, og reaktiv effekt. Eksempel på endring vil være om en ønsker å benytte POM (Power Optimizing Mode) til møllene. For å gjøre dette må en sjekke at kravene til reaktiv effekt i PCC (Point of Common Coupling) fortsatt er oppfylt. Endring i ytelse krever ny omformer/generator.
4. Elektriske data er i hovedsak påvirket av type nettilkobling og ytelse. Er det fullfrekvensomformer er det ikke behov for å melde inn elektriske data for generatoren. Om en kun bytter ut generator vil elektriske data og merkedata måtte endres. For generatorer så vil det også være forskjellige krav til data avhengig av type nettilknytning. For direktekoblede generatorer er det tilsvarende krav som for vannkraftverk og varmekraftverk. For dobbeltmatede generatorer er færre elektriske data omfattet. De tidskonstanter og reaktanser som er obligatoriske følger samme prinsipp som under vannkraftverk/varmekraftverk.
5. Parkregulator.
 - a. Endring i innstilling for reaktiv statikk som skal gjelde over tid (Minimum 3 måneder bør endres)
 - b. Endring i hvilken funksjonalitet som kan aktiveres/deaktiveres fra driftssentral. (Med driftssentral så menes her en døgnåpen driftssentral som kan respondere på oppringninger fra landssentral/regionsentral ved behov)