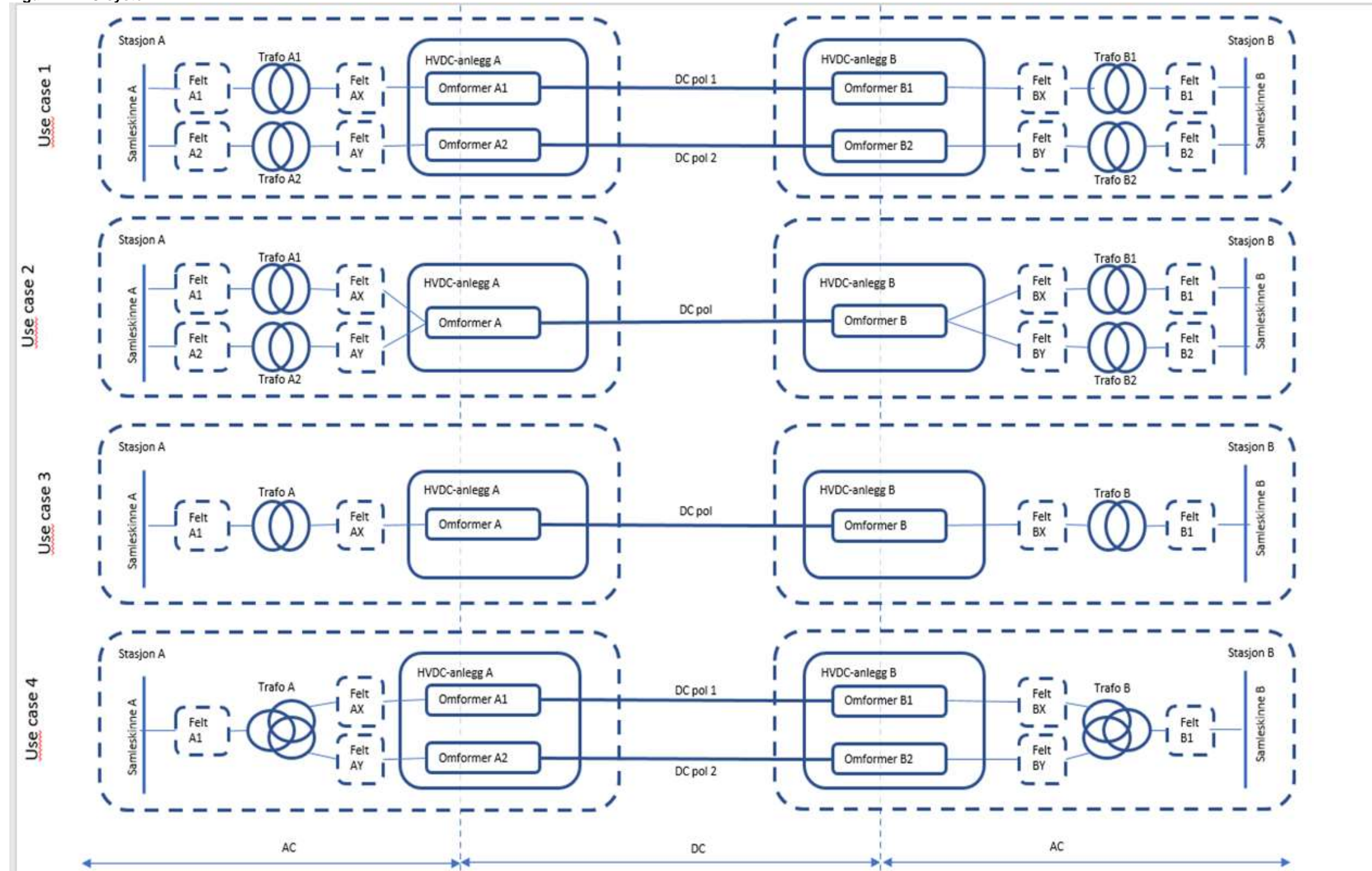


Generell informasjon

1. For å opprette et HVDC-system må en først bygge opp/opprette AC-delen av stasjonen. Stasjonene, felt/er, transformator/er.
2. Neste objekt en må opprette er HVDC-anlegg. Det må opprettes minimum et HVDC-anlegg i hver stasjon for å kunne bygge et system. Et HVDC-anlegg representerer den ene halvdel av et system.
3. Etter at HVDC-anlegg er opprettet i begge stasjonene så kan en opprette DC-overføringer. Disse peker på stasjonene og HVDC-anleggene i stasjonene samt omformer-polene i hvert HVDC-anlegg. DC-overføringene peker ikke direkte på felt som AC-stasjoner.

Figur - HVDC-system



Illustrér systemet: I hver stasjon meldes felt, transformator, og HVDC-anlegg med data for omformerpolene inn separat. Systemet bindes sammen av DC-overføring/ene mellom HVDC-anleggene.

Data for DC-overføring

Elektriske data for overføring:

Elektriske data som impedanser (resistans for pluss-systemet) og kapasitanser (driftskapasitans og kapasitans mot jord) skal kun meldes her når det foreligger målte verdier på overføringen. Det er obligatorisk å melde inn disse verdiene på overføringsnivå, når det mangler impedanser eller kapasitanser på en eller flere ledningssegmenter. Da må også kilde som er benyttet for å melde inn disse verdiene og dokumentasjon foreligge.

For mer informasjon, se side 9 i 'Generell veileder for overføring, luftline og kabel' på <https://www.statnett.no/Fosweb-Kraftsystemdata>.

Parallellitet:

Fosweb støtter ikke å melde inn parallelle segmenter på DC-elementer.

Rekkefølge:

Rekkefølge på ledningssegmentene er viktig for modellering i driftssentralsystemet og analyseverktøyer, og det er derfor viktig at konsesjonæren er bevisst på dette når de melder inn dette til systemansvarlig. For mer informasjon om sortering av rekkefølge på ledningssegmenter.

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Basisdata	Driftsmerking			- NIS-system - Vedlikeholdssystem	Ja		Konsesjonærens navn (driftsmerking) på DC-overføring. Bruk gjerne Spenningsnivå – Stasjon A – Stasjon B. Ordenstill angis dersom det er flere overføringer mellom omformerpolene i HVDC-anleggene f.eks. 132 kV Ertsmyra – Wilster - 1.
	Driftsspenning				Ja		Driftsspenning er spenningen som DC-overføringen driftes ved.
	Fra stasjon				Ja		Fra stasjon er stasjonen DC-overføringen går fra. Det er kun mulig å velge stasjoner som er opprettet i Fosweb. Hvis stasjonen mangler, eller ikke er definert, må denne opprettes separat i innmeldingen før stasjonen kan velges fra listen. Dette gjelder også stasjon i utlandet eller stasjon på offshore plattform. Merk at det kan være flere stasjoner med likt navn. Velg riktig stasjon ved å sjekke at det er riktig fylke/kommune/plassering. Hvis stasjonen befinner seg i samme fylke/kommune/plassering, ta kontakt med systemansvarlig for veiledning.
	Fra HVDC-anlegg				Ja		Fra HVDC-anlegg som DC-overføringen går fra. Det er kun mulig å velge et HVDC-anlegg som tilhører stasjonen som er valgt. Hvis HVDC-anlegget mangler eller ikke er definert, må dette opprettes først, før en kan velge riktig HVDC-anlegg for DC-overføringen.
	Fra omformer				Ja		Fra omformer DC-overføringen går fra. Det er kun mulig å velge en omformer i valgt HVDC-anlegg. Ved bipolar HVDC-konfigurasjon må en kontrollere at riktig omformerpol er knyttet til riktig DC-overføring. For monopole vil det kun være mulig å velge en omformer.
	Til stasjon				Ja		Til stasjon er stasjonen DC-overføringen går til. Det er kun mulig å velge stasjoner som er opprettet i Fosweb. Hvis stasjonen mangler, eller ikke er definert, må denne opprettes separat i innmeldingen før stasjonen kan velges fra listen. Dette gjelder også stasjon i utlandet eller stasjon på offshore plattform. Merk at det kan være flere stasjoner med likt navn. Velg riktig stasjon ved å sjekke at det er riktig fylke/kommune/plassering. Hvis stasjonen befinner seg i samme fylke/kommune/plassering, ta kontakt med systemansvarlig for veiledning.
	Til HVDC-anlegg				Ja		Til HVDC-anlegg DC-overføringen går fra. Det er kun mulig å velge et HVDC-anlegg som tilhører stasjonen som er valgt. Hvis HVDC-anlegget mangler eller ikke er definert, må dette opprettes først, før en kan velge riktig HVDC-anlegg for DC-overføringen.

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Basisdata (forts.)	Til omformer				Ja		Til omformer DC-overføringen går fra. Det er kun mulig å velge en omformer i valgt HVDC-anlegg. Ved bipol HVDC-konfigurasjon må en kontrollere at riktig omformerpol, er knyttet til riktig DC-overføring. For monopole vil det kun være mulig å velge en omformer.
	Produksjonsrelatert radial			- Konesjon	Ja		Det vises til Kontrollforskriftens § 17.1: "Kostnadene ved produksjonsrelaterte nettanlegg skal dekkes av produsenten og ikke inngå i tariffgrunnlag for uttak. Med produksjonsrelaterte nettanlegg menes kraftledninger og andre nettanlegg der hovedfunksjonen er overføring av kraft fra tilknyttet produksjonsanlegg til nærmeste utvekslingspunkt".
	Nettnivå <i>Data skal ikke rapporteres når overføringen er en produksjonsrelatert radial.</i>			- Konesjon	Ja		Nettnivået som overføringen tilhører skal angis. Mulige alternativer er: <ul style="list-style-type: none"> • Transmisjonsnett • Regionalnett • Øvrig De forskjellige nettnivåene er mer utførlig beskrevet under. Transmisjonsnettet Kontrollforskriften1 definerer transmisjonsnett slik: "Anlegg i overføringsnettet på spenningsnivå 132 kV eller høyere og som er definert som anlegg i transmisjonsnettet." Transmisjonsnett er nettanlegg der hovedfunksjonen er å binde sammen produksjon og forbruk i ulike landsdeler, gi aktørene i alle landsdeler adgang til en markeds plass og sørge for sentrale utvekslingspunkt i alle regioner. Transmisjonsnettet består i hovedsak av kraftledninger med 300 kV eller 420 kV spenning, men i enkelte deler av landet inngår også kraftledninger med 132 kV spenning. Nedtransformering mellom transmisjons- og regionalnett inngår i sentralnettet (f.o.m. 2003). Det er NVE som bestemmer hvilke anlegg som inngår i transmisjonsnettet. Regionalnett Kontrollforskriften1 definerer regionalnett slik: "Overføringsnett mellom transmisjonsnett og distribusjonsnett." Regionalnett er nettanlegg med spenningsnivå under 300 kV (eventuelt under 132 kV) og ned til 22 kV, såfremt anlegget ikke konkret er definert som transmisjonsnett eller distribusjonsnett. Øvrig Anlegg som er bygd innenfor en industribedrifts område- eller anleggskonesjon og anlegg som er brukt for strømforsyning til jernbane, og som er på spenningsnivå ≥ 30 kV. <i>NB! Overføringer på spenningsnivå < 30 kV skal ikke rapporteres i Fosweb. Derfor eksisterer heller ikke alternativet distribusjonsnett i listen.</i>
Elektriske data	Resistans pluss-systemet (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere når summen av lengdene av alle ledningssegmenter i en overføring er kortere enn 0,1 km.</i>	Resistance	R _n	- NIS-system - Vern- og reléplan	Ja		Resistans plussystemet på overføringsnivå avledes fra ledningssegmentenes resistanser. Alternativt må en aggregert verdi på overføringsnivå oppgis. Oppgi kilde for aggregert verdi enten fra ledningssegmenter, eller for den totale lengden. Mulige valg av kilder er målt, beregnet og standardverdier. Standardverdier inkluderer verdier beregnet fra datablad/standarder.

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Elektriske data (forts.)	Driftskapasitans (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere når summen av lengdene av alle ledningssegmenter i en overføring er kortere enn 0,1 km.</i>	Capacitance	C _d	- NIS-system	Ja		Driftskapasitans på overføringsnivå avledes fra ledningssegmentenes driftskapasitans. Alternativt må en aggregert verdi på overføringsnivå oppgis.
	Kapasitans mot jord (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere når summen av lengdene av alle ledningssegmenter i en overføring er kortere enn 0,1 km.</i>	Capacitance	C ₀	- NIS-system	Ja		med isolert nullpunkt. Kapasitans mot jord på overføringsnivå avledes fra ledningssegmentenes kapasitans mot jord. Alternativt må en aggregert verdi på overføringsnivå oppgis.
	Kildeangivelse for impedanser og kapasitanser for overføring eller ledningssegment(er)				Ja		Kilde for impedanser og kapasitanser skal angis. Mulige alternativer er: <ul style="list-style-type: none"> • Målt • Standardverdier fra tabeller/eget NIS-system • Beregnet iht. linetype og linekonfigurasjon (faseavstand, jordline etc.) Dersom det finnes både aggregerte verdier fra ledningssegmenter og innlagte verdier på overføringsnivå så skal valgt kilde være basert på verdier oppgitt på overføringsnivå. Dersom valgt kilde er målt eller beregnet i beregningsprogram må også dokumentasjon vedlegges. Dette gjelder ikke når det er valgt standardverdier fra tabell eller eget NIS-system.
Geografisk informasjon	Rapporteres geografisk informasjon (GIS-fil) på selskapsnivå eller overføringsnivå?					Ja	Ved idriftsettelse av nye anlegg kan man velge å rapportere én GIS-fil som omfatter alle overføringer som settes i drift samtidig eller å rapportere én GIS-fil per overføring. Rapportering av GIS-filer som omfatter flere overføringer, gjøres under "Overordnet rapportering" i Fosweb. Rapportering av GIS-fil som kun omfatter aktuell overføring, gjøres under fanen dokumenter for den aktuelle overføringen. Huk av for rapportering på selskapsnivå eller overføringsnivå avhengig av hvordan GIS-fil blir rapportert.

Dokumentasjon

Følgende vedlegg er obligatoriske:

- Dokumentasjon på beregning av impedanser og/eller kapasitanser – *obligatorisk dersom utfylt kilde for impedanser og kapasitanser for overføring eller ledningssegment(er) er "beregnet iht. linetype og linekonfigurasjon (faseavstand, jordline etc.)" (Data 5 uker før spenningssetting)*
- Dokumentasjon på impedansmåling og/eller måling av driftskapasitans – *obligatorisk dersom utfylt kilde for impedanser og kapasitanser for overføring eller ledningssegment(er) er "målt" (Data 4 uker etter spenningssetting)*
- GIS-fil i Shape/SOSI-format – *obligatorisk dersom det er fylt ut at geografisk informasjon skal rapporteres på overføringsnivå (Data 4 uker etter spenningssetting)*

Data for DC-luftline

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Basisdata	Driftsmerking				Ja		Konsesjonærens navn på luftlinesegmentet. Det er ønskelig at driftsmerkingen beskriver fra-til-området linen strekker seg over.
	Byggeår				Ja		Året da luftlinesegmentet første gang ble idriftsatt.
Ansvar	Konsesjonær				Ja		Den som er innehaver av anleggskonsesjon for luftlinen.
	Andre eiere				Ja		Konsesjonær er antatt som 100 % eier av luftlinen dersom andre eiere ikke er angitt. Dersom det er andre eiere angis disse med hver sin eierandel.
	Eierandel				Ja		Eierandel angis med en prosentandel (f.eks. 50 %) eller en brøk (f.eks. 1/3).
Elektriske data	Merkespenning			- NIS-system - Datablad	Ja		Merkespenningen er den høyeste systemspenningen som luftlinesegmentet er bygd for å tåle. Denne spenning er ofte høyere enn den luftlinen skal driftes på.
	Typebetegnelse faseline			- NIS-system - Datablad	Ja		Typebetegnelse velges fra den forhåndsdefinerte nedtrekkslisten. Hvis riktig typebetegnelse mangler i nedtrekkslisten, gi beskjed på fos@statnett.no , slik at linetypen kan legges til. Legg om mulig ved datablad for aktuell linetype i forbindelse med en slik beskjed.
	Antall liner per fase			- NIS-system	Ja		Antall liner per fase skal angis og beskriver om luftlinesegmentet består av en konfigurasjon av 1, 2 eller 3 delledere per fase. Mulige alternativer er: <ul style="list-style-type: none"> • Simplex: Én delleder per fase • Duplex: To delledere per fase • Triplex: Tre delledere per fase
	Lengde			- NIS-system	Ja		
	Driftskapasitans (per fase) <i>Parameteren må kun rapporteres hvis ikke driftskapasitans er rapportert på aggregert nivå (for overføring), og lengde for aktuelt luftlinesegment er ≥ 0,1 km.</i>	Capacitance	C_d	- NIS-system - Driftssentralsystem - Planleggingsbok for kraftnett	Ja		Driftskapasitans kan beregnes eller hentes ut fra tabeller.
	Kapasitans mot jord (per fase) <i>Parameteren må kun rapporteres hvis ikke kapasitans mot jord er rapportert på aggregert nivå (for overføring), og lengde for aktuelt luftlinesegment er ≥ 0,1 km.</i>	Capacitance	C_0	- NIS-system - Driftssentralsystem - Planleggingsbok for kraftnett	Ja		Kapasitans mot jord kan beregnes eller hentes ut fra tabeller.
	Resistans pluss-systemet (per fase) <i>Parameteren må kun rapporteres hvis ikke resistans for pluss-systemet er rapportert på aggregert nivå (for overføring), og lengde for aktuelt luftlinesegment er ≥ 0,1 km.</i>	Resistance	R_+	- NIS-system - Driftssentral - Planleggingsbok for kraftnett - Vern- og reléplan	Ja		Resistans plussystemet er den resistive, eller reelle komponenten av impedansen i plussystemet. Resistansen bør måles, men kan også beregnes eller hentes ut fra tabeller. Resistansen skal beregnes for en linetemperatur på 20 °C. Målte verdier skal korrigeres til denne temperaturen. Verdien avhenger først og fremst av linetypen som er brukt.

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Mekaniske data	Reelt tverrsnitt for faseline				Ja		(Avledet verdi – kan ikke editeres.) Totalt tverrsnitt for én faseline av valgt type. Det reelle tverrsnittet er avledet fra type faseline.
	Ekvivalent kobberline-tverrsnitt for faseline				Ja		(Avledet verdi – kan ikke editeres.) Tverrsnittet for én faseline av kobber som har samme resistans som valgt linetype. For eksempel har en line av type 239-AL1/39-ST1A et kobberequivalemt tverrsnitt på 150 mm ² . Dette er også opphavet til den gamle betegnelsen for linen, som er FeAl 150 (26/7). Ekvivalent kobberlinetverrsnitt for faseline er avledet fra type faseline.
Strømgrenser	Dimensjonerende linetemperatur			- NIS-system	Ja		Den maksimale linetemperatur som er tillatt kontinuerlig for aktuelt luftlinesegment. Vanligvis vil krav til bakkeklaring sette grensen for maksimalt tillatt linetemperatur. I noen tilfeller vil f.eks. eldre skjøter kunne sette begrensningen.
	Strømgrenser			- NIS-system	Ja		Strømgrensen for et luftlinesegment er den maksimale strøm luftlinesegmentet kan overføre kontinuerlig ved en gitt lufttemperatur og dimensjonerende linetemperatur. Strømgrensen benevnes også som kontinuerlig termisk grenselast.
	Kortvarig overlastbarhet			- NIS-system	Ja		Hvor mye luftlinesegmentet kan overbelastes i 15 min, under forutsetning at lasten før overbelastning var under 70 % av kontinuerlig termisk grenselast. Den kortvarige overlasten skal oppgis i prosent av kontinuerlig termisk grenselast. For eksempel vil overlast oppgis som 10 % hvis overlasten er 550 A og kontinuerlig last er 500 A. For noen linetyper er det mulig å hente kortvarig overlastbarhet fra Statnetts standard: Se 'Statnetts standard for beregning av termisk grenselast på kraftledninger' på https://www.statnett.no/Fosweb-Kraftsystemdata for informasjon om forutsetningen for beregningen.
Mastedata	Mastetype				Ja		Det skal hukes av hvilken/hvilke type(r) mast som er benyttet for aktuelt luftlinesegment. Det er mulig å angi flere typer der dette forekommer. Mulige alternativer er: <ul style="list-style-type: none"> • Betong • Kompositt • Stål • Tre • Aluminium I områder med skredfare er masten ofte en kombinasjon av tre og stål.

Data for kabel

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Basisdata	Driftsmerking				Ja		Driftsmerking er konsesjonærens navn på kabelanlegget. Det er ønskelig at driftsmerkingen beskriver fra-til-området kabelen strekker seg over.
	Byggeår				Ja		Året da aktuelt kabelsegment første gang ble satt i drift.
	Er det flere kabelsett i parallell				Ja		(Avledet verdi – kan ikke editeres her) Hvorvidt kabelsettet inngår i en parallell sekvens kan kun editeres under overføring ved opprettelse av parallelle grener.
Ansvar	Konsesjonær				Ja		Den som er innehaver av anleggskonsesjon for aktuelt kabelsegment.
	Andre eiere				Ja		Konsesjonær er antatt som 100 % eier av kabelen dersom andre eiere ikke er angitt. Dersom det er andre eiere angis disse med hver sin eierandel.
	Eierandel				Ja		Eierandel angis med en prosentandel (f.eks. 50 %) eller en brøk (f.eks. 1/3).
Merkedata	Merkespenning			- Datablad	Ja		Merkespenning er den høyeste systemspenning som kabelen er bygd for å tåle. Denne spenning er ofte høyere enn den spenning kabelen skal driftes på.
	Landkabel/Sjøkabel			- Datablad	Ja		Angi om kabelen er forlagt i jord eller i sjø.
	Type isolasjon	Insulation		- Datablad	Ja		Mulige alternativer er: <ul style="list-style-type: none"> Massekabel (oljemasse) Olje XLPE (PEX) Massekabel er kabel isolert med oljeimpregnert papir og som ofte brukes ofte for HVDC-overføringer. Oljekabel er isolert med tyntflytende olje. XLPE (PEX) er plastisolert kabel.
	Typebetegnelse			- Datablad	Ja		Typebetegnelsen beskriver lederisolasjon, fyllkappe/båndering, skjerm/armering, ytrekappe og trådentall. For å kunne velge typebetegnelse, så må type isolasjon velges først siden lovlige verdier for typebetegnelsen er avhengig av isolasjonen. Hvis typebetegnelsen mangler, gi beskjed på fos@statnett.no , slik at typebetegnelsen kan legges til. Legg om mulig ved datablad for aktuell kabel i forbindelse med en slik beskjed.
	Ledertverrsnitt	Cross section of conductor		- Datablad	Ja		Arealet av ledertverrsnittet oppgitt i mm ² . Ledertverrsnitt velges fra den forhåndsdefinerte nedtrekkslisten. Hvis riktig ledertverrsnitt mangler i nedtrekkslisten, gi beskjed på fos@statnett.no , slik at ledertverrsnittet kan legges til. Legg om mulig ved datablad for aktuell kabel i forbindelse med en slik beskjed.
	Ledermateriale	Conductor		- Datablad	Ja		Ledermateriale angis enten som kobber (Cu) eller aluminium (Al).
	Fabrikkat			- Datablad	Ja		
	Fabrikasjonsår			- Datablad	Ja		Året da aktuell kabel ble produsert.
Elektriske data	Lengde				Ja		
	Betydelig kabelandel <i>Parameteren skal kun rapporteres når lengde for aktuelt kabelsegment er < 0,5 km.</i>				Ja		Huk av "Ja" dersom aktuelt kabelsegment utgjør mer enn 10 % av overføringens totale lengde. Huk av "Nei" ellers. Ved avhuking av "Ja" må plus- og nullsystemimpedanser rapporteres for kabelen hvis det ikke rapporteres aggregert data på overføringsnivå. Kabelens impedans vil nemlig utgjøre en stor del av overføringens totale impedans.

Panelboks/ avsnitt	Datafelt/Parameter	Engelsk oversettelse	Typisk betegnelse	Sannsynlig informasjonskilde	Data 5 uker før spenningssetting	Data 4 uker etter spenningssetting	Kommentar
Elektriske data (forts.)	Driftskapasitans (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere dersom driftskapasitans er rapportert på aggregert nivå (for overføring) eller om lengden for aktuelt kabelsegment er < 0,1 km.</i>	Capacitance	C _d	- Datablad - Beregningsgrunnlag - Planleggingsbok for kraftnett - Vern- og releplan	Ja		Driftskapasitans på kabelsegment vil kun være en estimert verdi basert på kabeltype og kabelkonfigurasjon.
	Kapasitans mot jord (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere dersom kapasitans mot jord er rapportert på aggregert nivå (for overføring) eller om lengden for aktuelt kabelsegment er < 0,1 km.</i>	Capacitance	C ₀	- Datablad - Beregningsgrunnlag - Planleggingsbok for kraftnett - Vern- og releplan	Ja		Kapasitans mot jord kan beregnes eller hentes ut fra tabeller. Driftskapasitans og kapasitans mot jord skal være like for isolerte énleder kabler.
	Resistans plussystemet (per fase) <i>Parameteren er ikke obligatorisk å rapportere dersom resistans for plussystemet er rapportert på aggregert nivå (for overføring), dersom lengde for aktuelt kabelsegment er < 0,5 km eller dersom kabelandelen ikke er betydelig.</i>	AC-resistance of the conductor	R ₊	- Datablad - Beregningsgrunnlag - Planleggingsbok for kraftnett - Vern- og releplan	Ja		Resistans plussystemet er den resistive eller reelle komponenten av impedansen i plussystemet. Resistansen bør måles, men kan også beregnes eller hentes ut fra tabeller. Resistansen for kabelen skal beregnes i drift under AC betingelser og ved driftstemperatur. Målte verdier skal korrigeres til denne temperaturen. Verdien avhenger først og fremst av typebetegnelsen og tverrsnitt som er brukt, og kan hentes ut fra tabeller/datablad.
Strømgrenser	Dimensjonerende ledertemperatur				Ja		Maksimalt tillatt ledertemperatur for kabelen ved normal drift.
	Har kabelanlegget temperaturmåling?			- Driftssentralsystem	Ja		Det som ønskes avklart her er hvorvidt kabelanlegget har et DTS (Distributed Temperature Sensing) system eller liknende.
	Strømgrense			- Datablad - Beregningsgrunnlag - Planleggingsbok for kraftnett - Vern- og releplan	Ja		Strømgrensen for en kabel er den maksimale strøm kabelen kan overføre kontinuerlig referert en gitt lufttemperatur. Strømgrensen benevnes også som kontinuerlig termisk grenselast. Det er mulig å legge inn strømgrenser for et kabelsegment referert lufttemperatur 30 °C, 20 °C, 15 °C, 10 °C, 5 °C, 0 °C, -5 °C, -10 °C, -20 °C og -30 °C. Det skal meldes inn minimum 2 stk. strømgrenser, når temperaturavhengig kabelsegment er valgt.
	Kortvarig overlastbarhet				Ja		Hvor mye kabelen kan overbelastes i 15 min, under forutsetning at lasten før overbelastning var under 70 % av kontinuerlig termisk grenselast. Den kortvarige overlasten skal oppgis i prosent av kontinuerlig termisk grenselast. For eksempel vil overlast oppgis som 10 % hvis overlasten er 550 A og kontinuerlig last er 500 A.

Dokumentasjon

Beregningsunderlag eller datablad som inneholder elektriske data og data for strømgrenser for stasjonskabelen er et obligatorisk vedlegg for kabler med fabrikkårsår ≥ 2000. Dokumentasjon for kabelkonfigurasjon er ikke obligatorisk, men bør vedlegges dersom dokumentasjonen eksisterer.