

Underlag inför spänningssättning

Inledning

Den här instruktionen beskriver information som ska tillhandahållas Skellefteå Kraft Elnät AB (SKEAB) inför driftsmeddelande om spänningssättning. Instruktionen beskriver sådant som skall uppfyllas ur ett RfG-perspektiv och utvalda delar av SKEAB generella krav.

Behovet av dokumentation är till stor del beroende på ägogräns mellan SKEAB och anslutande part. I det fall SKEAB äger anslutande station så hanteras flertalet av dessa punkter av SKEAB.

För vissa dokument gäller även projektspecifika krav. Det gäller exempelvis vissa reglerfunktioner samt dokumentation avseende störningsskrivare (ej för typklass B) och signalutbyte med SKEAB.

I artikel 34, punkt 1 i RfG står att "Ett driftsmeddelande om spänningssättning ska utfärdas av den berörda systemansvarige under förutsättning att förberedelserna är slutförda, inklusive en överenskommelse om de skydds- och reglerinställningar som är relevanta för anslutningspunkten mellan den berörda systemansvarige och ägaren av kraftproduktionsanläggningen."

Dokumentationen skall delges SKEAB elektroniskt senast 3 månader före planerat datum för spänningssättning. SKEAB skall medges tillträde för besiktningar, kontroll av dokumentation och för provning av utvalda reläskydd under en veckas tid inför spänningssättning. SKEAB ska även ges möjlighet att delta vid spänningssättning.

Dokumentation som ska tillhandahållas SKEAB

Dokumentation enligt nedan ska tillhandahållas SKEAB som underlag inför driftsmeddelande om spänningssättning.

- Beskrivning av hur reglerfunktioner kommer att utformas. Regleringen skall uppfylla de projektspecifika kraven som är listade i Svk's Bilaga 1, kapitel 2 och som specificeras och fastställs i samband med anslutningsavtalet. Beskrivningen utformas fördelaktigt som löpande text med schematisk bild.
- Beskrivning av skydd och automatiker som förhindrar ö-nätsdrift. I det specifika projektet kan dessa eventuellt ingå i anslutande stationens reglerfunktioner, och de hanteras då av SKEAB beroende på ägogränsen. Exempel på skydd och automatiker som avses är över- och underspänningsskydd, frekvensderivataskydd samt över- och underfrekvensskydd.
- Driftschema (enlinjeschema) över anläggningen och anslutande ställverk.
- Reläblockschema, reläinställningsplan och provningsprotokoll för anläggningens ingående delar avseende SKEAB krav på skydd och felbortkoppling (för typklass B samordnas reläskyddsinställningarna med SKEAB).
- Beskrivning av störningsskrivare inklusive signaler som registreras och inställningar för aktivering av felskrivare. Krav på störningsskrivaren anges som ett projektspecifikt krav i anslutningsavtalet.
- Datablad och provningsprotokoll (FAT-protokoll) för krafttransformatorer.
- Dokumentation som beskriver jordningsanordning för nollpunkten på nätsidan av upptransformatorer, denna skall vara utformad i enlighet med Svenska kraftnäts TR01-13 Jordning av stamnätsstationer avsnitt, 7.3.8. Jordningens utformning ska vara beskriven på ritningar. Detta krav gäller ej typklass B.
- Teknisk information avseende RTU och interface för signalutbyte med SKEAB driftcentral. Med detta avses datablad på RTU samt övergripande kommunikationsplan där det framgår skåp, utrustningar, kablar. Krav på signalutbyte specificeras och fastställs som projektspecifika krav i samband med anslutningsavtalet.
- Testprotokoll för mättransformatorer som används för debiteringsmätning. Om inte protokollet är utfört av ett certifierat testbord enligt SS-EN ISO/IEC 17 025 bifogas ett dokument som styrker spårbarhet och mätosäkerhet.
- Redovisa beräknad börda på mätledningar och utrustning till nyttjade mättransformatorer. Detta för att visa på att bördan håller sig inom bördaintervall för mättransformatorerna, gäller då till t.ex. reglerutrustning som är anslutet till en mätkärna.