
Samråd artikel 40.5

Drifrådet, 2019-05-29



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Artikel 40

5. Varje TSO ska i samordning med DSOerna och SGUerna fastställa tillämpligheten för och omfattningen av datautbytet utifrån följande kategorier:
 - a) **Strukturella data** i enlighet med artikel 48.
 - b) **Planerings- och prognosdata** i enlighet med artikel 49.
 - c) **Realtidsdata** i enlighet med artiklarna 44, 47 och 50.
 - d) Bestämmelser i enlighet med artiklarna 51, 52 och 53.

Strukturdata

- > Egenskaper och attribut för en anläggning eller ett objekt
 - > Elektriska egenskaper
 - > Topologi
- > Identiteter för mätvärden och planer
- > Relaterande information
 - > Reglerobjekt
 - > Balanstjänster
- > Stations- och översiktscheman
- > Etc.

Planer

- > Förbrukningsprognoser
- > Produktionsplaner
 - > Timvärden, energi/timme (MWh/h)
 - > Kvartsvärden, energi/timme (MWh/h)
- > Körplaner
 - > Knäckpunktskurvor
- > Avbrottsplaner
 - > Tidshorisonter år, veckor, dagar, timmar, kvartar

Realtidsdata

- > Uppmätta analoga värden
- > Statusindikeringar
- > Tidsstämpling helst i mätutrustningen
- > Uppdateringsfrekvens vanligtvis 3 – 10 sekunder
- > Uppdatering vid förändring inom ett definierat dödband
- > Tidsfördröjning i kommunikationen < 10 sekunder

Behov och syfte

Systemkapacitet

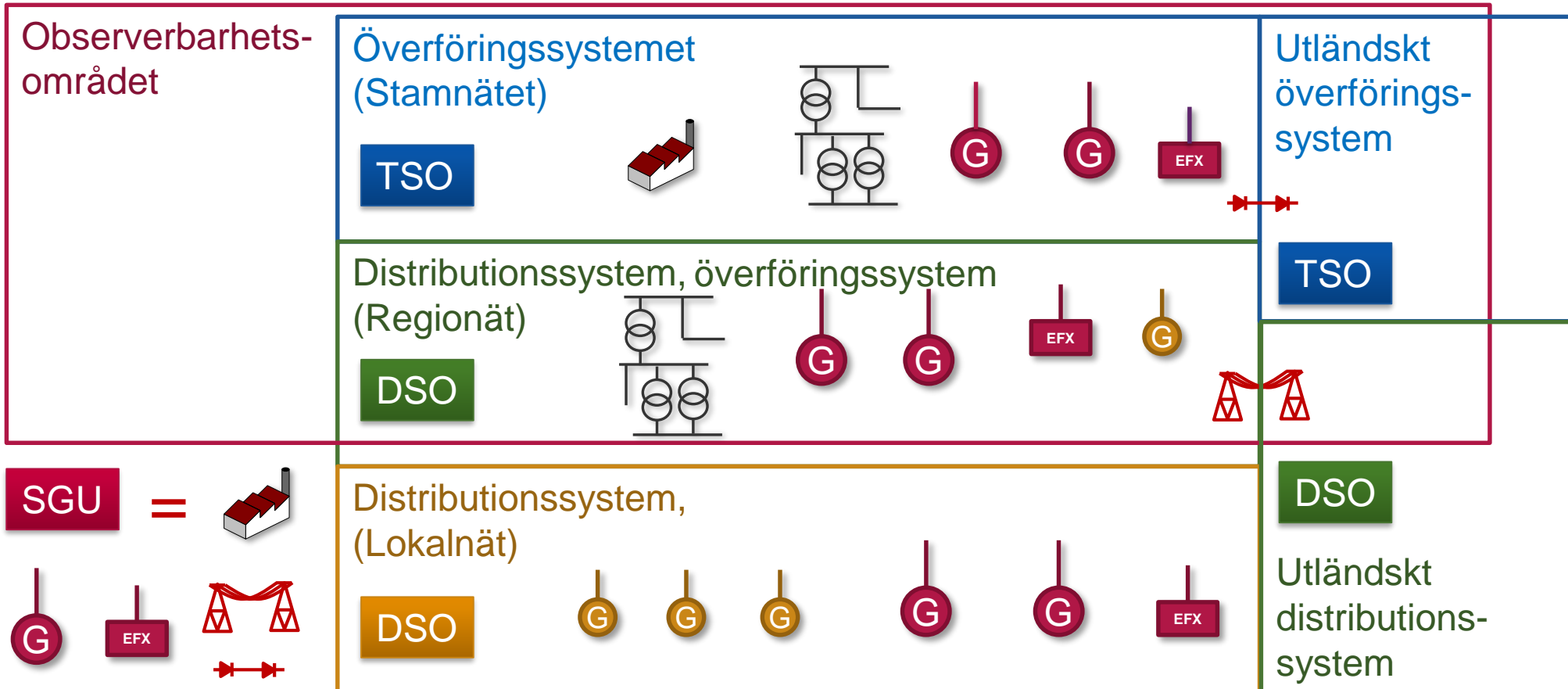
- > Beräkning av estimat
- > Effektflöde i flaskhalsar
- > Inte tillräckligt med modell av stamnätet
- > Regionnäten måste inkluderas
- > → Observerbarhetsområdet

Systembalans

- > Upprätthållande av effektbalansen
- > Övervakning av frekvensen
- > Ökad vindkraft – osäkra planer
- > Realtidsmätning kan identifiera obalanser
- > Proaktivt arbetssätt

Betydande nätanvändare, SGU

- > Befintliga och nya kraftproduktionsmoduler $\leq 1,5$ MW
- > Befintliga och nya förbrukningsanläggningar anslutna till överföringssystem.
- > Befintliga och nya icke koncessionspliktiga nät (slutna distributionssystem) anslutna till överföringssystem.
- > Befintliga och nya förbrukningsanläggningar, slutna distributionssystem och tredje parter, som tillhandahåller efterfrågefleksibilitet direkt till TSO.
- > Kraftproduktionsmoduler eller förbrukningsanläggningar som erbjuder aktiva reserver (FCR, FRR).
- > Befintliga och nya system för högspänd likström.



Artiklarna som omfattas av 40.5

Ändringar och tillägg

- > Artiklarna förutsätter att TSO helt ansvarar för överföringssystemet
- > I Sverige ägs stora delar av överföringssystemet av DSOer, regionnätägare
- > Stor del av observerbarhetsområdet DSOernas ansvar
- > Ändringar och tillägg nödvändiga för att det utökade observerbarhetsområdet skall kunna utnyttjas som avsett

Artiklarna som omfattas av 40.5

Minskade krav

- > För betydande produktionsanläggningar utanför observerbarhetsområdet begränsas kravet till den realtidsdata som behövs för balanshållningen
- > Kravet på att DSOer skall leverera bästa möjliga estimerade realtidsdata för förbrukning och småskaliga produktion som inte realtidsmäts stryks.
- > Ersätts av krav att bästa möjliga uppskattning av aggregerad installerad effekt för småskalig produktion som inte realtidsmäts.
- > Svk gör estimeringarna centralt på ett enhetligt sätt

Inkomna kommentarer

- > Utökningen av omfattningen från överföringssystemet till observerbarhetsområdet
- > Realtidsmätning för kraftproduktionsmoduler $\geq 1,5$ MW
- > "Om inte något annat beslutas av TSO ..." – regelverk för undantag
 - > Från fall till fall
 - > Alternativa lösningar
 - > Prioriteringsordning
- > DSO "ansvarig" för anslutna produktionsanläggningar
 - > Producenten ska leverera realtidsmätvärden
 - > DSO ansvarig för att det görs
 - > DSO kan fungera som ombud
 - > Trådlös kommunikationslösning via debiteringsmätare
- > DSO ska leverera aggregerad installerad småskalig produktion
- > Ömsesidigt datautbyte – kostnadsdrivande

Ömsesidigt datautbyte



Svk kommer tillhandahålla

- > Webbaserad strukturdataportal
- > Trådlös kommunikationslösning

Realtids- och strukturdata

