

Frågor och svar vid webinariet Flowbased med fokus på långsiktig kapacitetsberäkning och avbrottsinformation

1. Som ett minimum måste väl samtliga domäner uppfylla 70%-regeln?

Nej, i dagsläget finns inget krav på att de långsiktiga domänerna ska uppfylla 70%-regeln. Detta bekräftas exempelvis av Acer i Annex 2 till Acer Decision 03/2023, där de skriver: "The 70% requirement pursuant to Article 16(8) of the Electricity Regulation is not applicable to the long-term time frame [...]"

Vidare skulle en uppföljning av 70%-regeln i de långsiktiga domänerna riskera att bli missvisande, till exempel eftersom FRM sätts till 0.

2. För enskilda avbrott, kommer det finnas en enda domän eller kommer det finnas peak/valley där också?

För enskilda avbrott så kommer det finnas en domän som är en sammanslagning (minimum) av peak/valley domänerna. Dvs beräkningen görs för både peak och valley scenarierna och resultatet slås ihop till en och samma där de mest begränsande restriktionerna gäller.

3. Jag har en fråga om NUCS API: krävs det något konto, lösenord eller token för att ladda ner de ovannämnda FB-domänens XML-filer vid överlappande avbrott?

För att använda API i NUCS måste man ha en token och för det krävs ett konto med rätt behörighet. Man gör beställningen genom att fylla i en mall och skicka till nucs@svk.se. Denna mall finns här: [Static Content | Nordic Unavailability Collection System](#)

4. Är det riktigt att Monthly Minimum FB Domain sätts baserat på snitt av positioner från hög och låglastscenarier i M-1 domänen men att RAM/gränser sätts baserat på det mest begränsande tillståndet per CNEC med tanke på faktorer som till exempel temperatur etc.?

Minimum-domänerna konstrueras genom att man skapar en domän som inkluderar CNEC:erna från både hög- och låglastdomänerna. Detta innebär att varje CNEC tas med två gånger, men med olika RAM och PTDF-värden. Den resulterande domänen blir därför mindre än de två ursprungliga domänerna.

- 5. De analyser som görs och de begränsningar som införs för att att klara N-1 vid enskilda avbrott och överlappande avbrott kommer med en kostnad för samhället. Med det stora behovet av reinvestering och kapacitetshöjning som finns planerat de kommande 10+ åren kommer begränsningar att bli allt vanligare. Hur nyttjas informationen och samhällskostnaden internt inom SvK. Exempelvis för att utrusta nätet med systemvärn, automatisk produktionsfrånkoppling vid alternativa nätbilder påverkade av avbrott etc, för att kunna tillgängliggöra mera kapacitet**

Samhällskostnaden för att ta avbrott står hela tiden i relation till den framtida samhällsnyttan när reinvesteringen är färdig. Med det sagt ser Svenska kraftnät kontinuerligt över hur vi kan minimera och effektivisera avbrottsbehoven för att minska samhällskostnaden här och nu genom bl.a. utföra mer arbeten med AMS eller ta in fler arbetslag för att korta avbrottstiderna. Svenska kraftnät nyttjar också befintliga och installerar nya systemvärn där det är motiverat för att minska påverkan på överföringskapaciteten. Samhällskostnaden under avbrott blir också mindre med de flödesbaserade överföringskapaciteterna eftersom elmarknaden har möjlighet att optimera flödena och därmed undvika flaskhalsar som uppstår under avbrott.

- 6. Vad gäller "peak" och "valley" domäner så nämnde ni hög/låglast scenarier. Ska det tolkas som att ni bara tar hänsyn till förbrukning, eller spelar F0-flödet in på något sätt?**

Peak och valley domäner är historiska scenarier som innehåller både last och produktion, den ena mer last än den andra. Båda dessa domäner innehåller ett teoretiskt grundflöde (F0-flöde) som beräknas genom att i den resulterande domänen sätta alla elområdets nettoposition till noll (dvs ingen import/export) och därefter beräkna vilken belastning varje CNE/CNEC har.

- 7. Hur kopplar man namn i CNEC namnen till geodata om nätet?**

Svenska kraftnät tillhandahåller inte någon ytterligare information som möjliggör geografisk lokalisering av CNEC:er.

8. Vad är som hindrar publicering av remedial actions och elektriska parametrar?

Svenska kraftnät genomför kontinuerligt bedömningar av informationstillgångars känslighet utifrån Offentlighets- och sekretesslagen (OSL) 18 kap. 13 §. Svenska kraftnäts nuvarande bedömning är att informationen som inkluderas i den statiska nätmodellen omfattas av sekretess och inte kan publiceras.

Sekretess gäller för uppgift som hänför sig till en myndighets verksamhet som består i risk- och sårbarhetsanalyser avseende frestida krissituationer, planering och förberedelser inför sådana situationer eller hantering av sådana situationer, om det kan antas att det allmännas möjligheter att förebygga och hantera frestida kriser motverkas om uppgiften röjs.

En nätmodell beskriver kraftsystemets topologi och elektriska data. Tillgång till denna nätmodell ger förutsättningar för att göra kraftsystemsmodeller som gör det möjligt att hitta sårbarheterna i det svenska transmissions- och regionnätet. Röjande av dessa uppgifter bedöms därför utgöra en risk för driftsäkerheten och omfattas därför av sekretess.

9. Peka gärna på var det framgår att 70%-regeln bara gäller SDAC.

Se svar på fråga 1.

10. Vad gäller för interna snittet i SE3, snitt 3, behöver ni upplåta 70% handelskapacitet där?

Se svar på fråga 1.

11. Är det riktigt att Monthly minimum FB Domain bare är att alla snitt från låg och höglast läggs samman i samma domän?

Ja, se svar på fråga 4.

12. Menar ni att 70%-regeln inte gäller i forwardmarknaden?

Se svar på fråga 1.