

nve@nve.no
Reguleringsmyndigheten for Energi, RME
Att: Tiril Henriksen Norvoll

Saksbeh./tlf.nr.: Tore Granli/91515991
Deres ref./Deres dato: 202105232-1/ 05.07.2021
Vår ref.: 21/00888-5
Vår dato: 09.09.2021

Metoder for Generation and Load Data Provision (GLDPM) iht. CACM artikkel 16 og FCA artikkel 17

Innledning

Statnett viser til brev av 5. juli 2021 om godkjenning av vilkår og metoder, der RME ber om at Statnett oversender siste versjon av TSO-forslag for vilkår og metoder sammen med oppdaterte redegjørelser av TSO-forslag der det er relevant i henhold til en nærmere avtalt tidsplan.

Statnett har under henvisning til brev av 14. mai 2018 fra NVE tidligere og i parallell med de europeiske prosessene oversendt metodikk for "Generation and Load Data Provision" iht. forordningen om langsiktig kapasitetstildeling (FCA) og metodikk for "Generation and Load Data Provision" iht. forordningen om kapasitetsfastsettelse og flaksehalshåndtering (CACM) med tilhørende vurderingsdokument, jf. brev til RME datert 30. juni 2017 og 15. mars 2017. Vi viser til dette og dialogen med RME i den forbindelse.

Vår oppdaterte redegjørelse søker å ta høyde for utviklingen. Metodene må leses i lys av den aktuelle forordningen de er gitt i medhold av samt annet regelverk og metoder. Vi understreker at metoden har sammenheng med og vil kunne påvirkes av innholdet i andre metoder og regelverk som skal utvikles fremover eller som endres i fremtiden. Statnett kan ikke utelukke at det er problemstillinger knyttet til metoden som ikke er behandlet her, eller at andre kan ha avvikende synspunkter på de forholdene som behandles

Vedlagte TSO-forslag til metoder for Generation and Load Data Provision iht. CACM artikkel 16 og FCA artikkel 17 sendes RME for formell godkjenning.

Nedenfor følger vår redegjørelse i tråd med avklart mal.

Innholdet i metodene

Formelt dreier det seg om to metoder (forslagene ble godkjent hhv. i januar 2017 og mars 2018)

- Metoden iht. CACM artikkel 16 (GLDPM)
- Metoden iht. FCA artikkel 17 (GLDPM)

Formålet med begge metodene er å sikre at TSO har et rettslig grunnlag for å kreve data som er nødvendig for å bygge sin individuelle nettmodell (IGM) med en kvalitet som gjør det mulig å kunne bygge en felles europeisk nettmodell (CGM). Denne skal brukes til de formål som er definert iht. de to forannevnte forordningene.

De aktuelle metodene er svært likelydende og skiller seg i hovedsak kun i sine respektive henvisninger til relevant forordning. Etter en innledende "Whereas", beskrivelse av innhold og omfang, definisjoner og generelle prinsipper, beskrives data som kan kreves fra:

- Distribusjonssystemer
- Produsenter
- Last
- HVDC-kabler

Data deles inn i tre grupper, som beskrives i en artikkel per kilde:

- Strukturelle data
- Variable data som endres sjelden
- Variable data

Avsluttende artikler handler om frister, kvalitet, implementering og språk.

Endrede forpliktelser og rettigheter

Metodene gir Statnett rett til å kreve inn de data som er nødvendige for å bygge nettmodellen iht. de refererte forordningene. Statnett anser å allerede ha hjemler gjennom forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (fos) og energilovforskriften (enf) til å innhente informasjonen som omfattes av metoden.

Endringer fra dagens praksis

Statnett benytter seg av eksisterende hjemler i fos og enf §6-1 for å hente inn data. Omfanget (innhold, format og frister) er beskrevet i retningslinjer for utøvelsen av systemansvaret (fos §28a, enf § 6-1) som skal høres i bransjen og godkjennes av RME og NVE.

Det er noen få områder hvor vi ikke samler inn data i dag og hvor det eventuelt vil kreves endringer i retningslinjene, f.eks. forbruksanlegg (Statnett fikk i 2020 godkjent retningslinjer for innhenting av anleggsdata for HVDC-anlegg). Hjemlene i enf § 6-1 er knyttet til anleggsdata fra regional- og transmisjonsnett, samt for produksjonsanlegg i distribusjonsnett over en viss størrelse. Videre omtaler metoden strukturelle data for distribusjonsnett, men det er per i dag ikke behov for å hente inn denne informasjonen.

I forbindelse med etablering av felles europeisk nettmodell har tidspunktet for innsending av produksjonsplaner blitt endret. Andre justeringer kan også komme etter hvert, f.eks. kan det bli aktuelt å be om planer fra store forbrukere. I dag har systemansvarlig hjemmel i fos § 8b tredje ledd til å innhente informasjon om planlagt effektregulering for store sluttbrukere og sluttbrukere som deltar i balansemarkedene. P.t. innhentes ikke disse opplysningene.

Det vil også bli økt fokus på datakvalitet og oppfølging. Bruk av IGM og CGM i planleggingsarbeidet og andre sammenhenger (f.eks. balansering) vil øke kravene til datakvalitet og derfor kunne føre til behov for endringer i dagens praksis.

Gjennomføring innenfor gjeldende regelverk

Statnett anser å allerede ha hjemler gjennom forskrift om systemansvaret (fos) og energilovforskriften (enf) til å innhente informasjonen som omfattes av metoden. Fos gjelder, iht. § 2, "enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markeds plass, samt omsettere og sluttbrukere", men de enkelte bestemmelsene angir nærmere hvem som er omfattet.

- Strukturelle data:
 - Enf § 6-1 regulerer hjemmel for å innhente anleggsdata. Forskriften angir at "Konsesjonær for anlegg i eller tilknyttet regional- eller transmisjonsnettet plikter å

rapportere anleggsdata til systemansvarlig" og at "Eiere av produksjonsanlegg tilknyttet distribusjonsnettet plikter å rapportere anleggsdata til systemansvarlig." Avgrensningene i innhold, format og frister er gitt av retningslinjer som er godkjente av NVE.

- Variable data:
 - Fos § 8a gir hjemmel til å hente inn produksjonsplaner. Innhold, frist og format fastsettes av systemansvarlig gjennom retningslinjer.
 - Fos § 17 gir hjemmel til å hente inn planer for driftsstans fra konsesjonærer med anlegg regional- og transmisjonsnett, samt tilknyttede produksjonsenheter. Avgrensningene i innhold, format og frister er gitt av retningslinjer som er godkjente av RME.
 - Fos § 18 gir hjemmel til å hente inn målinger og meldinger som er nødvendig for en effektiv drift og utnyttelse av kraftsystemet.

I tillegg er det gjennom fos § 23 en generell plikt for konsesjonærer at de "skal gi systemansvarlig de opplysninger som er nødvendige for å utføre den systemansvarliges oppgaver, herunder av eget tiltak orientere om forhold i egne anlegg som er av betydning for sikker drift, effektiv utnyttelse og utvikling av kraftsystemet."

Deltagelse i samarbeid

Statnett har både i utviklingen av de ulike TSO-forslagene deltatt i samarbeid om dette med TSOene i Europa gjennom deltakelse i ENTSO-E og med TSOene i de to regionene CCR Nordic og CCR Hansa.

Med vennlig hilsen

Dokumentet er elektronisk godkjent og trenger derfor ikke signatur.

Maria Brekke Langum

Avdelingsleder

[Click here to enter text.](#)

[Click here to enter text.](#)

Parafent (kan fjernes ved behov)

Kopi: Click here to enter text.

Mottaker	Kontaktperson	Adresse	Post
Click here to enter text.	Click here to enter text.	Click here to enter text.	Click here to enter text.

