

Retningslinjer for fos § 22b

Første ledd

Systemansvarlig vil i samarbeid med konsesjonærene fortløpende vurdere hvilke parametere som skal rapporteres basert på hvilken bruk og nytte man ønsker å ha av den nasjonale spenningskvalitetsdatabasen (NASDAT). Eventuelle endringer vil være gjenstand for høring hos aktørene og godkjenning av Reguleringsmyndigheten for energi jfr. fos § 28a. Det vises til oversikt i retningslinjer til fos § 22b annet ledd for gjeldende oversikt over spenningskvalitetsparametre som skal rapporteres.

Annet ledd

Format, innhold og metode for manuell rapportering

Manuell rapportering skal foregå som tidligere år, med unntak av at innrapportering skjer via pålogging i Fosweb. Rapportering gjøres med eksport av måledata til PQDIF format (IEEE 1159.3) med en datafil for hvert målepunkt. Manuell rapportering av spenningskvalitetsmålinger til NASDAT hos systemansvarlig gjøres for måledata fra og med 2020 innen 1.februar påfølgende år via innlogging på Fosweb-portalen. Etter at måledata for 2019 er innrapportert til Reguleringsmyndigheten for energi (innen 1.2.2020), avsluttes innrapportering til Reguleringsmyndigheten for energis database.

Følgende spenningskvalitetsparametere skal rapporteres:

- Langsomme RMS spenningsvariasjoner
- Spenningssprang (>3%)
- Flimmer PLT
- Flimmer PST
- Kortvarige underspenninger
- Kortvarige overspenninger
- Total harmonisk forvrengning (THD)

Manuell rapportering vil tillates i en overgangsperiode frem til og med 01.02.2022. Data fra og med 01.01.2022 skal rapporteres inn automatisk.

Format, innhold og metode for automatisk rapportering

Innrapportering til systemansvarlig skal etter en overgangsperiode, der manuell rapportering fases ut, foregå som automatisk overføring av rådata over krypterte tunneller fra måleinstrumentene til den nasjonale databasen. Ved automatisk overføring av måledata fra instrumenter til databasen vil de nødvendige rådata overføres uten noen konvertering, filtrering/aggregering og tap av informasjon. Dataformat for automatisk overføring vil være standardformat for hvert enkelt måleinstrument (fabrikat og modell). Ved automatisk overføring legges det til en ytterligere parameter som skal rapporteres, markert med uthevet tekst i listen nedenfor.

Følgende spenningskvalitetsparametere skal rapporteres:

- Langsomme RMS spenningsvariasjoner
- Spenningssprang (>3%)
- Flimmer PLT
- Flimmer PST
- Kortvarige underspenninger
- Kortvarige overspenninger
- Total harmonisk forvrengning (THD)
- **Individuelle overharmoniske spenninger opp til minimum 25.harmoniske**

Unntak for automatisk rapportering

PQ måleinstrumenter avleses både over konsesjonærers egne kommunikasjonslinjer, men også med eksterne leide fiberlinjer, DSL/ADSL, 4G bredbåndslinjer med mer. Dersom målepunkt har svært ugunstig plassering mht. tilgang til kommunikasjonsløsninger etc. kan det avtales unntak fra automatisk overføring av måledata fra dette/disse punktene.

Informasjon om årsak til ønske om særskilt avtale sendes til systemansvarlig via firmapost@statnett.no og merkes med fos § 22b. Informasjonen må inneholde en grundig beskrivelse av målepunkt(ene) og hvorfor det er svært utfordrende og/eller kostbart å opprette automatisk overføring fra dette/disse målepunktene.

Registrering av nye målepunkter

For nye målepunkter må informasjonen om hvert målepunkt sendes inn via Fosweb. Dette gjelder både for manuell og automatisk rapportering.

Informasjon om hvert målepunkt ("metadata"):

- Navn på målepunkt
- UTM sone
- UTM koordinat ØST
- UTM koordinat NORD
- Fylke
- Kommune
- Nominell spenning (kV)
- Minste Ik2, min (kA)
- Største Ik2, min (kA)
- Type nett (luft, kabel, blandet)
- Systemjording
- Produsent måleinstrument
- Klasse måleinstrument (A, B, S)
- Ev. kommentar

Krav til format og metoder

Systemansvarlig vil vurdere eventuelle nødvendige endringer i format og metode for overføring av måledata opp mot eventuelle endringer i internasjonale standarder og nasjonale sikkerhetsbestemmelser. Systemansvarlig skal på denne bakgrunn fastsette hvilken overføringsmetode og hvilket format det er mest hensiktsmessig å benytte for en sikker og effektiv overføring av rapporteringspliktige måledata. Eventuelle endringer i format og metode for overføring av måledata vil medføre høring hos bransjen og senere godkjenning av Reguleringsmyndigheten for energi. Konsesjonærer vil gis tilstrekkelig tid for å kunne tilpasse seg endringene.

Tredje ledd

Systemansvarlig tilrettelegger for et standardisert og sikkert opplegg for automatisk og kontinuerlig innsamling (rapportering) av måledata inn i NASDAT. Dette gjelder både programvare og eventuelle komponenter. Systemansvarlig skal kunne gi anbefaling til konsesjonærer på grundig testet hardware med standardisert konfigurasjon for sikker og effektiv overføring av måledata.

Systemansvarlig skal sørge for at både måledata (rådata) og statistikk fra NASDAT er tilgjengelig for alle konsesjonærer ved pålogging i Fosweb. Konsesjonærene vil få tilgang til måledata og statistikk fra alle Statnetts målepunkter. De vil også få tilgang til måledata fra målepunktene til konsesjonærer.

Fjerde ledd

Ved manuell rapportering:

I overgangsperioden fra manuell opplasting av måledata til automatisk og kontinuerlig overføring av data skal systemansvarlig skriftlig varsle Reguleringsmyndigheten for energi dersom konsesjonærer som rapporterer manuelt ikke laster opp pålagte data innen de angitte frister.

Ved automatisk rapportering

Systemansvarlig skal sørge for tilstrekkelige systemer tilknyttet NASDAT for å kunne følge med på om det oppstår feil ved at måledata ikke overføres (rapporteres) automatisk. Dersom feil i overføringen skyldes systemer (programvare, servere, komponenter) hos konsesjonærer skal systemansvarlig umiddelbart varsle konsesjonær. Dersom konsesjonær ikke utbedrer feilen innen tidsfristen (2 uker) skal systemansvarlig skriftlig varsle Reguleringsmyndigheten for energi. Tidsfristen er satt slik at sannsynligheten for overskriving/tap av måledata skal være svært liten.