

Thomas Heldbo Wienberg (FSTS)

Fra: Jonas Peter Hasselbom Jacobsen <jjb@energinet.dk>

Sendt: 25. maj 2020 10:13

Til: Thomas Heldbo Wienberg (FSTS) <thwi@forsyningstilsynet.dk>

Cc: Christian Nissen Ahrenkilde <chd@energinet.dk>; Myndighed <Myndighed@energinet.dk>; Sisse Guldager Larsen <SGL@energinet.dk>

Emne: RE: Vedr. spørgsmål til NC ER anmeldelser

Kære Thomas,

Som tidligere aftalt herunder vores bemærkninger til Jeres spørgsmål.

Forsyningstilsynet spørger hvilke krav Energinet har sat i forhold til NC RfG, NC DCC og NC HVDC omkring test. Energinet læser at der er tale om spørgsmål omkring test i forhold til at fungere som genoprettelsesydelsesleverandør, og at der dermed er tale om NC RfG Artikel 45 stk. 5 og NC HVDC Artikel 71 stk. 11?

NC RfG Artikel 45 stk. 5 stiller krav om at anlæg der fungerer som genoprettelsesydelsesleverandør skal bevise at det er i stand til at starte op fra nedlukket tilstand uden ekstern forsyning
NC HVDC Artikel 71 stk. 11 stiller krav om at anlæg der fungerer som genoprettelsesydelsesleverandør skal bevise at det kan spændingssætte en AC-understation og startet op uden forsyning i den blackout ramte ende.

Energinet har ikke anmeldt yderligere krav under disse to network codes, da de i Artiklerne 45, henholdsvis 71 nævnte krav anses for udtømmende.

Under anmeldelsen af NC ER i 2018 anmeldte Energinet at vilkår og betingelser for at fungere som genoprettelsesydelsesleverandør vil blive anmeldt inden udbud startes, dette da de tekniske muligheder forventes at ville ændre sig kraftigt over de næste år. Bl.a. forventes der at ske et fald i antallet af store centrale kraftværker, hvilket vil nødvendiggøre en del nytænkning for at kunne opnå den nødvendige aktive og reaktive effekt.

Vilkår og betingelser for både DK1 og DK2 er pt. i høring og der bliver i disse henvist til Testplan jf. NC ER (anmeldt 17. december 2019), hvor der stilles krav om bevisførelse for at den uafhængige egenforsyning kan starte (7 test pr. år) og at selve genoprettelsesenheden kan starte (1 test årligt).

Da udbuddet af genoprettelsesydelse så vidt muligt holdes teknologineutralt er der i testplanen anvendt de samme typer tests for HVDC anlæg. Dette for ikke at stille den ene teknologi ringere end den anden.

Da testene altså har til formål at bevise genoprettelsesydelsesleverandørens evne til at starte uden ekstern energi anser Energinet testen som værende i overensstemmelse med kravene i NC RfG og NC HVDC.

Endvidere spørger Forsyningstilsynet til NC DCC Artikel 37 stk. 6 og Artikel 39 stk. 5, begge omhandlende afkobling af forbrug ved lav frekvens.

Testplan jf. NC ER Kapitel 5 beskriver testvilkår for aflastningsrelæer i distributionsnettet. Testbetingelserne afspejler de i NC DCC Artikel 19 stk. 1 anmeldte krav til afkobling ved lav frekvens, samt tager højde for at relæerne ikke udkobler ved forhøjede frekvenser.

NC DCC Artikel 19 stk. 2 omhandler afkobling af forbrug ved lav spænding, Energinet har ikke implementeret denne form for afkobling.

Det er derfor Energinets vurdering at det anmeldte krav ikke er i overensstemmelse med NC DCC Artikel 37 stk. 6 og Artikel 39 stk. 5.

Slutteligt spørger Forsyningstilsynet ind til sætningen " Test jf. stk. 2, nr. 2 skal udføres i henhold til det af Energinet ELSYSTEMANSVAR A/S godkendte testoplæg."

Da der er tale om teknologineutrale udbud har Energinet ikke villet stille krav til en egentlig testplan, da denne test vil afhænge af det egentlige anlæg. Det er altså tanken at anlægsejer med den specifikke viden om eget anlæg laver oplæg til test som herefter sendes til godkendelse ved Energinet.

Venlig hilsen

Jonas Peter Hasselbom Jacobsen

International rådgiver

Systemdriftsudvikling

+4530923046

jjb@energinet.dk

Med venlig hilsen / Kind regards

Thomas Heldbo Wienberg

Specialkonsulent

+45 41 71 54 18 / thwi@forsyningstilsynet.dk



Forsyningstilsynet

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10 / DK-3300

+45 4171 5400 / post@forsyningstilsynet.dk



Forsyningstilsynet behandler dine personoplysninger med det formål at vejlede dig, besvare dine henvendelser eller som led i Forsyningstilsynets varetagelse af sine myndighedsopgaver. [Læs vores persondatapolitik](#)