



NOTAT

INVITATION TIL TEKNISK AFKLARING AF SYSTEMGENOPRETTELSESMULIGHEDER

Energinet inviterer til en teknisk afklaring af systemgenoprettelsesmuligheder i DK1. Aktører, der er interesseret i at byde på systemgenoprettelsesreserve i DK1 opfordres til at henvende sig til Peter Bruhn, pbu@energinet.dk, og Thomas Bentzon Sørensen, tbs@energinet.dk, med henblik på at få en første vurdering af et anlægs tekniske muligheder for at levere systemgenoprettelse.

1. Baggrund

Energinet Elsystemansvar forventer at udbyde én systemgenoprettelsesreserve i Vestdanmark i efteråret 2020 til levering i perioden 1.1.2022-31.12.2024.

Energinet Elsystemansvar har anmeldt vilkårene for systemgenoprettelsesreserve i DK1 til Forsyningstilsynet. Det er Energinet Elsystemansvars forventning, at der foreligger en afgørelse i løbet af 2020.

Forud for udbuddet ønsker Energinet Elsystemansvar at give interesserede anlægsejere mulighed for en afklaring af anlæggenes tekniske muligheder for at levere systemgenoprettelsesydelse. Formålet med den tekniske afklaring er på et tidligt tidspunkt at give interesserede tilbudsgivere mulighed for at undersøge de tekniske muligheder. Derved sikres samtidig mest mulig tid til at foretage eventuelle nødvendige investeringer / ombygninger for at kunne levere systemgenoprettelsesydelsen.

Systemgenoprettelse af spændingsløst transmissionsnet kan ske på to måder:

1. Klassisk opstart, hvor systemgenoprettelsesreserven opstartes og efterfølgende indkøbes transmissionslinjer sekventielt.
2. Soft energisation, hvor en spændingsløs ø isoleres sammen med systemgenoprettelsesreserven i transmissionsnettet. Herefter opstartes systemgenoprettelsesreserven og spændingssætter langsomt hele øen i ét skridt.

Fordelen ved soft energisation er, at det giver mindre spring i reaktiv effekt og dermed kan stille mindre krav til systemgenoprettelsesreserven.

De specifikke krav til både klassisk opstart og soft energisation afhænger af anlæggets placering i transmissionsnettet. Kravene i de tekniske betingelser til systemgenoprettelsesreserven er stillet ud fra en klassisk opstart for en systemgenoprettelsesreserve, der er placeret det værst tænkelige sted i transmissionsnettet. Langt de fleste anlæg vil derfor opleve, at de faktiske krav er væsentligt lempeligere end angivet i de tekniske betingelser.

2. Teknisk afklaring / screening

For at give interesserede potentielle leverandører bedre tid til at vurdere de tekniske muligheder for at deltage i udbuddet opfordrer Energinet derfor interesserede leverandører til at henvende sig, med henblik på en teknisk afklaring af anlæggets tekniske egenskaber til at levere systemgenoprettelse via enten en klassisk opstart eller soft energisation.

På baggrund af en konkret henvendelse vil Energinet Elsystemansvar indledningsvis foretage en statisk analyse af det konkrete anlægs egenskaber til spændingssætning og give en vurdering af anlæggets evne til at gennemføre systemgenoprettelse. Et positivt resultat af den statiske analyse er en forudsætning for at anlægget kommer i betragtning ved udbuddet af systemgenoprettelsesreserve. Såfremt resultatet af den statiske analyse er positivt og anlægget vinder udbuddet, vil Energinet foretage en dyberegående analyse af anlæggets systemgenoprettelseegenskaber. Den dyberegående analyse forudsætter at Energinet Elsystemansvar modtager en retvisende model af anlægget. I Bilag A findes en overordnet beskrivelse af krav til anlægsmodellen samt beskrivelse af den dyberegående analyse.

Analyserne er en forudsætning for en eventuel kontrakt om systemgenoprettelsesreserve. Endelig skal der udføres en afprøvning af systemgenoprettelse, hvor anlæggets evne til at spændingssætte transmissionsnettet eftervises. Først herefter vil en kontrakt kunne gøres ubetinget.

3. Tidsplan

Nedenstående tabel viser den forventede tidsplan for udbuddet af systemgenoprettelsesreserve i DK1.

Statiske analyser	Indtil 20. november 2020
Udsendelse af udbudsmateriale	10. august 2020
Frist for indsendelse af spørgsmål til udbudsmaterialet	4. september 2020
Frist for besvarelse af spørgsmål til udbudsmaterialet	11. september 2020
Tilbudsfrist	16. oktober 2020
Kontraktforhandlinger	19. oktober - 19. november 2020
Kontraktindgåelse	20. november 2020
Frist for fremsendelse af anlægsmodel	20. december 2020
Dybdegående analyse af genoprettelseegenskaber	Januar 2021
Anlægsafprøvning	Februar / marts 2021
Kontraktstart	1. januar 2022

4. Bilag

- Bilag A: Anlægsmodelkrav og beskrivelse af dyberegående analyse (Dokumentnr. 18/06135-33)

-
- Udbudsbetingelser for systemgenoprettelsesreserve i DK1 (afventer godkendelse fra Forsyningstilsynet) (Dokumentnr. 19/04256-12)
 - Bilag 1 til udbudsbetingelser for systemgenoprettelsesreserve i DK1 – Tekniske betingelser (Afventer godkendelse fra Forsyningstilsynet) (Dokumentnr. 19/04256-10)
 - Bilag 2 til udbudsbetingelser for systemgenoprettelsesreserve i DK1 - Kontraktparadigme (Afventer godkendelse fra Forsyningstilsynet) (Dokumentnr. 19/04256-11)