



SPØRGSMÅL OG SVAR TIL UDBUD AF SYSTEMGENOPRETTELSESRESERVE TIL DK1

ENERGINET
Elsystemansvar

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
26. oktober 2020

Forfatter:
CNP/PBU

1. Spørgsmål til Udbudsbetingelser:

1. Er det korrekt forstået at alle mundtlige og skriftlige spørgsmål stillet og besvarelser under et "teknisk afklarende møde" også bliver publiceret på Energinets hjemmeside?

Svar: Ja.

2. Spørgsmål til bilag 1 Tekniske betingelser:

Vedr. afsnit 4.4 Frekvens og spændingsregulering. Der står, at anlægget skal kunne klare op til +/-30 MW effektspring – og "Derudover skal systemgenoprettelsesreserven kunne levere op til 30 MW regulerbar effekt kontinuert."

1. Betyder det, at Leverandøren skal kunne klare et spring på +30 MW, når den i forvejen producerer fx 15 MW?

Svar: Nej systemgenoprettelsen planlægges så lastindkobling ikke overskrider samlet 30 MW. De 30 MW skal ses som worst-case og de faktiske lastspring vil typisk være væsentlig lavere. Leverandøren vil blive oplyst om de forventede lastspring ved systemgenoprettelse fra det specifikke anlæg.

2. Vil man som Leverandør kunne være sikker på, at der ikke sker et træk over det antal MW (30MW?) der er købt og betalt for?

Svar: Energinet kan ikke give en garanti men systemgenoprettelsen planlægges således at der ikke trækkes mere effekt, end der er indkøbt.

3. Vil man som Leverandør kunne være sikker på, at der ikke sker et træk over det antal MVar (100/-50 MVar?) der er købt og betalt for?

Svar: Energinet kan ikke give en garanti, men systemgenoprettelsen planlægges således at anlæggets stationære og dynamiske reaktive egenskaber ikke overskrides. De 100/-50 MVar skal ses som worst-case og den krævede reaktive effekt kan være lavere afhængig af anlæggets placering i transmissionsnettet. Leverandøren vil blive oplyst om det forventede reaktive effekttæk ved systemgenoprettelse fra det specifikke anlæg.

4. Hvem bærer risikoen såfremt koblinger i nettet- eller indkobling i forbindelse med spændingssætning bevirker overbelastninger af produktionsenheden?

Svar: Leverandøren skal sikre at eget anlæg er beskyttet. Energinet deler alle simuleringresultater af systemgenoprettelsesforløbet med Leverandøren og kan ved behov udlevere en simuleringsmodel. Leverandøren har mulighed for at komme med input til analyser af systemgenoprettelsen. Baseret på dette skal Leverandøren kunne sikre at beskyttelsesudstyr og lignende kan beskytte anlægget under systemgenoprettelse.

Der står at "Systemgenoprettelsesreserven skal kunne opretholde normale driftsforhold for spænding og frekvens i det kollektive elforsyningsnet." Konkret betyder det, at der ved momentan ind- og udkobling af ± 30 MW eller 100 MVar induktiv last eller 50 MVar kapacitiv last i den spændingssatte $\emptyset$, ikke må forekomme hverken transiente eller stationære spændings- eller frekvensafvigelser større end grænserne for "normal produktion".

5. Må systemgenoprettelsesreserven være kombineret med andre enheder i "den spændingssatte $\emptyset$ " for at leve op til dette krav?

Svar: Reserven må gerne bestå af flere enheder men de skal have samme tilslutningspunkt mod det offentlige elnet og som en samlet enhed kunne levere op til kravene.

6. Får man som Leverandør ret til at bestemme hvordan denne " $\emptyset$ " er udformet?

Svar: Nej, Energinet fastsætter hvordan systemgenoprettelsen af transmissionsnettet udføres og deraf hvordan den spændingssatte $\emptyset$ er udformet. Analyse af systemgenoprettelsen laves af Energinet. Simuleringsresultater og lignende deles med Leverandøren og Leverandøren har mulighed for at kommentere og komme med ændringsforslag.

- a. Hvis ikke; Hvilke $\emptyset$ er kan man så koble sig på? Og hvad er de specifikke krav i de enkelte $\emptyset$ er?

Svar: Formålet med systemgenoprettelsesreserven er i hovedtræk at kunne spændingssætte frem til systembærende anlæg hvorefter transmissionsnet frem til større produktionsenheder og forbindelser til nabolande spændingssættes og der leveres egenforsyning til disse. Hvordan de specifikke $\emptyset$ er er udformede, afhænger af hvor systemgenoprettelsesreserverne er placeret og tilgængelige produktionsanlæg i den specifikke driftssituation. Krav til drift af $\emptyset$ erne er principielt som for normalt drift, men afvigelser kan forekomme og beror på analyser af systemgenoprettelse fra den specifikke systemgenoprettelsesreserve.

7. Gælder +/-MVar-krav for Leverandøren også efter den indledende spændingssætning af $\emptyset$ en?

Svar: Ja kravet er gældende så længe Energinet har aktiveret anlægget til levering af systemgenoprettelse.

8. Er +/-MVar-kravene gældende for både dynamiske og stationære forhold?

Svar: Ja, se også svar til punkt 2.3.

3. Spørgsmål til bilag 2 Kontraktparadigme

1. Vedr. aftalens punkt 4.5 – Tabsbegrænsningspligt: Hvorfor er der kun en tabsbegrænsningspligt for Energinet, men ikke en tilsvarende for Leverandøren? Uden en tilsvarende begrænsning for Leverandøren, løber Leverandøren en betydelig risiko i kontrakten, som nødvendigvis vil blive afspejlet i tilbudsprisen. Dette kunne undgås ved en mere balanceret regulering af ansvaret.

Svar: Bilag 2 Kontraktparadigmets punkt 4.5 vil blive erstattet af nedenstående paragraf i den endelige kontrakt.

Parterne er ansvarlige efter dansk rets almindelige regler for erstatningsansvar, dog er Parterne udelukkende erstatningspligtige for så vidt angår direkte dokumenterbare tab, herunder gælder, at Energinet er ansvarlig for tab, som måtte opstå ved havari på systemgenoprettelsesreserven, forårsaget af hændelser i transmissionsnettet, som kan tilegnes uagtsomme forhold hos Energinet i forbindelse med spændingssætning af spændingsløst transmissionsnet, som ligger udover de hændelser, som systemgenoprettelsesreserven i øvrigt skal være beskyttet imod efter gældende krav og regler.

2. Vedr. aftalens punkt 8.1 – Krav om net-tilslutningsaftale: Hvis en leverandør ikke på nuværende tidspunkt har en net-tilslutningsaftale, hvad er sagsbehandlingstiden på at opnå en sådan og dermed vil den kunne opnås inden påbegyndelse af kontrakten?

Svar: Der er ikke nogen "fast track" for genoprettelsesydelsesleverandører. Processen for nettilslutning er at anlægsejer henvender sig til Netselskabet og anmoder om en tilslutning, i de tilfælde hvor anlæggets størrelse giver anledning til en transmissionstilslutning vil netselskabet sende anmodningen videre til Energinet som så starter sagsbehandlingen.

3. Vedr. aftalens punkt 4.4 – Modregningsbeløb: Vil det være muligt for Leverandøren at kunne udtræde af aftalen, hvis der måtte opstå et fatalt havari, som medfører, at det vil være uforholdsmæssigt dyrt for Leverandøren at retablere driften i forhold til aftalens værdi? Fx ved at den resterende periode modregnes - altså at betaling og forpligtelser de-facto ophører.

Svar: Aftalen er uopsigelig i aftaleperioden, så udtræden er ikke mulig. Umulighed i form af ikke at kunne levere i aftaleperioden vil så betyde at Energinet modregner, men vil ikke betyde bortfald af aftalen.

4. Er det korrekt forstået, at der ingen krav er om økonomi og teknisk formåen knyttet til at byde og levere produktet?

Svar: Der gælder de af udbudsmaterialet beskrevne krav til anlægget/anlægene samt til prissætning af bud. Herudover stilles der ikke krav til Leverandørens økonomi og tekniske formåen.