



Notat om Energinets projekt "Kassø, reinvestering opgradering og udvidelse"

Center

Center for el, vand og VE på land

Kontor

Kontor for el og sikkerhed

Dato

04-06-2024

J nr. 2024 - 788

Akt-id 442415

/ FBAMA

Energinet har efter § 4 i lov om Energinet¹ sendt en ansøgning om godkendelse af projektet Kassø reinvestering, opgradering og udvidelse (§ 4-godkendelse).

Projektet består af reinvestering, opgradering og udvidelse af den eksisterende 400/150 kV-station Kassø og etablering af en ny 150 kV-station Almindegård med transformering til 400 kV-station Kassø. Energinet har opgjort de samlede anlægsomkostninger til 1,7 mia. kr. i faste 2024-priser.

Da projektets forventede anlægsomkostninger overstiger 1 mia. kr., forelægges det udvalget i overensstemmelse med § 4 e i lov om Energinet jf. § 21, nr. 2, i bekendtgørelse nr. 589 af 24. maj 2023 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

Baggrund for projektet

Station Kassø vest for Aabenraa i Sønderjylland er et vigtigt og kapacitetsmæssigt stærkt knudepunkt i Vestdanmark. Derudover udgør station Kassø et vigtigt knudepunkt for udveksling af energi med Tyskland og har stor betydning for forsyningsikkerhed og driftsstabilitet i Vestdanmark. Stationen består både af en 150 kV- og en 400 kV-station. Syv 400 kV-forbindelser er forbundet til stationen, hvoraf de fire udgør udlandsforbindelsen til Tyskland.

Energinet begrundet behovet for projektet i tre forhold:

- Behov for reinvestering
- Behov for udvidelse af kapaciteten og fremtidig udvidelse
- Opgradering som følge af stigende kortslutningsniveau

1. Behov for reinvestering

Ifølge Energinets tilstandsvurdering står 150kV-stationen overfor en gennemgribende reinvestering. Stationen består af to 400/150kV-transformere, hvoraf den ene er fra 1978 og den anden fra 1988. Energinet vurderer, at reinvesteringen er nødvendig bl.a. af hensyn til elforsyningsikkerheden.

2. Behov for udvidelse af kapaciteten og fremtidig udvidelse

Energinet har kendskab til konkrete ønsker fra netkunder om tilslutning til stationen særligt på 150 kV-niveau, men også enkelte på 400 kV-niveau. Derudover har den

¹ Lovbekendtgørelse nr. 271 af 9. marts 2023 med senere ændringer.



forventede kommende brintinfrastruktur medført forstærket interesse fra potentielle nye netkunder. Energinet vurderer, at der er behov for flere felter til nye netkunder, og dette afleder et behov for opgradering af 400/150 kV-transformeringskapaciteten.

3. Opgradering som følgende af stigende kortslutningsniveau

Derudover vurderer Energinet, at der er et behov for at hæve kortslutningsniveauet af stationens komponenter. Kortslutningsniveauet er afgørende for at dimensionere elektriske anlæg med henblik på at minimere den person-, anlægs-, og systemsikkerhedsmæssige risiko, der kan opstå i forbindelse med kortslutning.

En række faktorer medfører et højere kortslutningsniveau på station Kassø. Det er bl.a. den tætte elektriske kobling til Tyskland, at der tilsluttes flere og større VE-anlæg samt en tættere elektrisk 'sammenkobling' af Energinets højspændingsstationer.

Beskrivelse af projektet

Projektet omfatter reinvestering, opgradering og udvidelse af eksisterende 400/150 kV-station Kassø og etablering af ny 150 kV-station Almindegård med transformering til 400 kV-station Kassø.

Projektet omfatter overordnet set følgende komponenter:

- Opgradering af 400 kV-station Kassø, herunder etablering af fire nye 600 MVA 400/150 kV-transformere og opgradering af kostslutningsniveauet til 80 kA.
- Reinvestering i 150 kV-station Kassø nordøst for eksisterende station og opgradering til 63 kA kortslutningsstrøm.
- Etablering af en ny 150 kV-station Almindegaard nordvest for den eksisterende station.
- Omlægning af 400 kV-luftledninger umiddelbart syd for stationen.

Implementering

Anlægsprojektet forventes gennemført i perioden 2024-2034 og idriftsættes løbende over perioden 2028-2034.

Vurdering og forventet afgørelse

Energistyrelsen vurderer på baggrund af Energinets ansøgning og business case, at der er behov for at udvide kapaciteten på eltransmissionsnettet i området. Klima-, energi- og forsyningsministeren forholder sig på den baggrund positiv over for behovet for projektet og vil færdigbehandle ansøgningen, når projektet har været forelagt Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget.