



## Resumé af møde mellem Byrådet og projektansøger ved Krageris 7.4.2026

Tirsdag den 7. april 2026 kl. 15.30 -16.30 blev der afholdt dialogmøde mellem Byrådet i Varde Kommune og projektansøgeren atNorth for sektorkoblingsprojektet i Krageris.

Dialogmødet blev afholdt med det formål at give de nye byrådspolitikere en introduktion til sektorkoblingsprojektet samt opdatere hele byrådet på projektstatus. Formålet var ligeledes at give mulighed for at afklare eventuelle spørgsmål til projektet med atNorth og deres rådgiver. Hensigten med mødet var samlet set at skabe klarhed og have en åben dialog om processen.

atNorth og deres rådgiver startede med at give en præsentation (up-loadet som separat dokument) omkring:

- atNorth i Danmark og norden
- Hvad er et datacenter
- Hvad er sektorkobling
- Hvorfor Ølgod?
- Projektbeskrivelse
- Miljørapport
- Tidsplan

atNorth forklarede, at man snart forventede at kunne annoncere en ny partner for drivhusene og at man var klar over at ministertilladelsen var til et sektorkoblet projekt med datacenter og væksthushaveneri.

Ligeledes blev der redegjort for at ca. 80 ha af projektområdet vil blive omdannet til natur gennem skovrejsning, vådområder og ny hede. Alt i alt vil naturværdien af den ny natur være højere end naturværdien af de tidligere landbrugsarealer.

atNorth oplyste desuden at der er indgået tilslutningsaftale med N1 om 2 x 60 MW strømforbindelse til levering hhv. slut 2027 og 1. kv. 2028. Mht. tilslutningsaftale med Energinet var man tæt på at have færdiggjort modningsaftalen med Energinet da Energinet satte alle aftaleforhandlinger på pause. Pga. Kragerisprojektets "modenhed" er man dog sikre på at der vil blive indgået en aftale.

Under og efter præsentationen blev der stillet en række spørgsmål fra byrådsmedlemmerne omkring:

- Vil man kunne høre serverne inde i datahallerne?
  - Nej, datahaller og serverrum er meget velisolerede pga. brandkrav, hvilket også har en stærk lyddæmpende effekt
- Hvad vil et nøddriftsscenario betyde ift. smog?
  - Allerførst, så er et fuld nøddriftsscenario meget usandsynligt da det kræver et nedbrud af Energinets 400 kV el-net. Sidst der var et stort nedbrud på 400 kV nettet var på Sjælland i 2003. Stabiliteten i det danske el-net er en af årsagerne til at Danmark er interessant for datacentre.
  - Et fuldt nøddriftsscenario med alle generatorer vil betyde en overskridelse af de almindelige grænseværdier, men vil være i den lave ende af de værdier der kan give ubehag. Skulle det usandsynlige ske burde det kun være i en begrænset periode før normal drift, er genoprettet. Ved strømnedbrud er det standard for branchen, at kunder i løbet af kort tid flytter driften til et datacenter i et andet land, hvorefter strømforbruget reduceres.
  - Test af nøddriftsgeneratorerne overholder grænseværdierne.