



TotalEnergies EP Danmark A/S
Britanniavej 10
6700 Esbjerg
Att. Christian Kargaard Jensen

Kontor/afdeling
Center for Undergrund

Dato 01-06-2023

J nr. 2022-20573

/MSR / LNFB

Afgørelse om fortsat gaseksport til NOGAT-systemet direkte fra Dan F

Energistyrelsen godkender hermed, at eksportruten til NOGAT-systemet fra Dan- og Halfdan-felterne fastholdes, jf. undergrundslovens¹ § 10, stk. 3. Eksportruten fastholdes ved en installation af et nyt crossover-rør på Tyra Øst E (TEE).

Energistyrelsen bemærker, at der endnu udestår en afgørelse om permanent fiskalt målesystem på Dan F-plattformen. Afgørelsen om permanent fiskalt målesystem på Dan F-plattformen er ikke en forudsætning for, at denne tilladelse kan udnyttes.

1. Sagsfremstilling

TotalEnergies EP Danmark A/S (herefter TotalEnergies) har ved e-mail af 13. januar 2023 ansøgt om tilladelse til installation af et gasrør på Tyra Øst topside af platformen TEE. TotalEnergies har fremsendt følgende materiale:

- Ansøgning - Dan F Fiscal Meter Permanent Installation rev 3
- NOGAT Cont. - Env. Assessment_Final
- NOGAT TRP - DEA Meeting 270821

Under Tyra-genopbygningen er kulbrintevåd gas fra Dan- og Halfdan-felterne blevet eksporteret direkte til NOGAT-systemet uden om Tyra-komplekset med en rate på 120 MScf/d (million standard cubic feet pr. day) grundet kapaciteten i den under Tyra nedlukningen anvendte 12"-eksportrørledning. Når Tyra-komplekset genoptager produktionen, vil gasproduktionen fra Dan- og Halfdan-felterne eksporteres gennem det nye eksportkompressionssystem på TEG til enten Nybro i Danmark eller Holland via NOGAT. Eksportkompressionssystemet har en kapacitet på 300 MScf/d. Reviderede langsigtede produktionsprognoser viser dog, at dette kompressionssystem vil fungere som en flaskehals i årene efter opstart af Tyra og de tilknyttede felter. Derfor foreslår TotalEnergies at installere et krydsrør (herefter crossover-rør) på TEE, så Dan- og Halfdan-gassen kan omgå eksportkompressionssystemet på TEG og transporteres direkte til NOGAT-systemet (se figur 1). Derved vil der kunne frigøres kapacitet for kompression af eksportgas på Tyra samt opnås en samlet større kapacitet for eksportgas til 420 MSf/d. Ydermere vil eksportruten via crossover-røret kunne fungere som en sikkerhed for fortsat produktion og eksport af Dan- og Halfdan-gas, skulle eksportkompressionssystemet på TEG blive utilgængeligt.

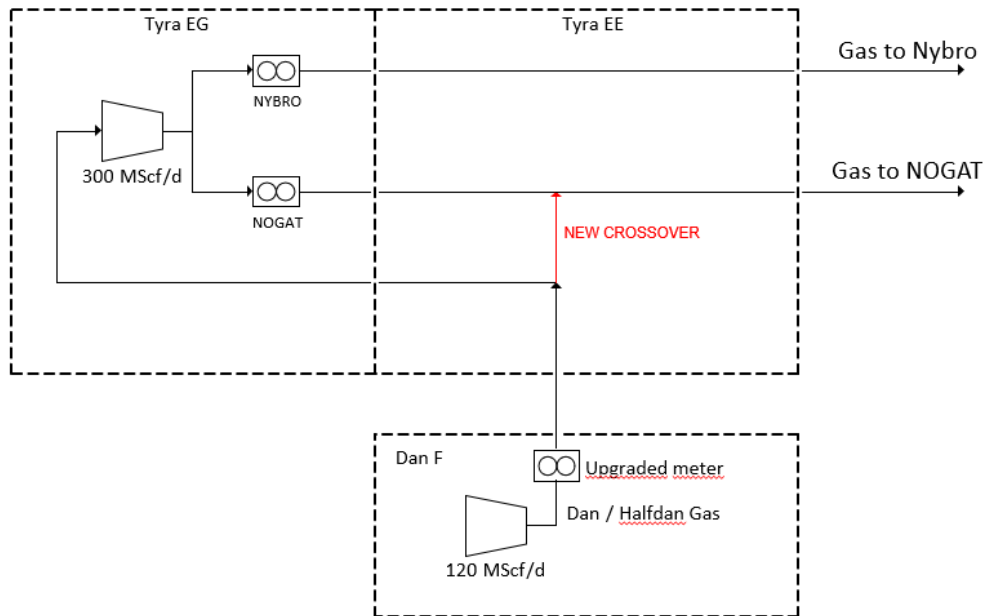
Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1533 af 16. december 2019 med senere ændringer



Figur 1 løsning til afhjælpning af flaskehals i eksportkapacitet på Tyra platformen TEG

Selve installationen af crossover-røret indebærer mindre rørmodifikationer, manuel manøvrering af ventiler og installation af spades og spacers som beskrevet i ansøgningsmaterialet. Positionsindikatorer installeres ved den manuelle ventil for at indikere, hvilken eksportroute der er i brug.

2. Retsgrundlag

2.1 Undergrundsloven

Væsentlige ændringer og tilføjelser til en godkendt plan for indvindingsvirksomhed skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, inden disse iværksættes, jf. undergrundslovens § 10, stk. 3.

Kompetencen til at give godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 3, er delegeret fra klima-, energi- og forsyningsministeren til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens² § 3, stk. 1, nr. 1.

Ansøgning om godkendelse efter undergrundslovens § 10 skal ledsages af en plan for afvikling af samtlige anlæg og installationer m.v. omfattet af ansøgningen, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 1. I afviklingsplanen skal indgå en opgørelse af de forventede udgifter til gennemførelse af afviklingsplanen og en beskrivelse af, hvorledes der etableres sikkerhed for, at midlerne til gennemførelse af afviklingsplanen er til rådighed. Denne plan skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 2.

² Bekendtgørelse nr. 1366 af 28. september 2022 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser

2.2 Miljøvurderingsloven³

Det følger af miljøvurderingslovens § 16, at et projekt omfattet af lovens bilag 2 ikke må påbegyndes, før myndigheden, jf. § 17, skriftligt har meddelt bygherren, at projektet ikke antages at kunne få væsentlig indvirkning på miljøet, jf. § 21. Det fremgår af lovens bilag 2, nr. 13, litra a, at ændringer eller udvidelser af projekter i bilag 1 eller bilag 2, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, er omfattet af krav om screening, når de kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet.

2.3 Offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen⁴

Undersøgelser, som kræver godkendelse efter undergrundslovens § 10, stk. 3, er endvidere omfattet af offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 2. Energistyrelsen skal i henhold til offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens § 3, stk. 1 og 2, vurdere, hvorvidt et projekt i sig selv eller i forbindelse med andre projekter eller planer antages at kunne påvirke udpegede internationale naturbeskyttelsesområder væsentligt. Hvis dette er tilfældet, skal der udarbejdes en habitatkonsekvensvurdering. De oplysninger og vurderinger, der skal gives i konsekvensvurderingen vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder,

fremgår af bekendtgørelsens bilag 1. Det følger desuden af offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens § 7, stk. 1, at godkendelser efter blandt andet undergrundslovens § 10, stk. 3, ikke kan meddeles, hvis det ansøgte projekt:

"1) forsætligt vil forstyrre de dyrearter, der er nævnt i habitatdirektivets bilag IV, litra a [...], i deres naturlige udbredelsesområde, i særdeleshed i perioder, hvor dyrene yngler, udviser ynglepleje, overvintrer eller vandrer, eller

2) vil beskadige eller ødelægge yngle- og rasteområder i naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er nævnt i habitatdirektivets bilag IV, litra a, [...]."

Forbuddet efter § 7, stk. 1, gælder for alle livsstadier hos de dyr, der er omfattet, jf. offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens § 7, stk. 2. De arter, der er optaget på habitatdirektivets bilag IV og for tiden naturligt forekommende på dansk søterritorium, i den danske eksklusive økonomiske zone eller på dansk kontinentalsokkelområde, er anført i offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens bilag 2.

2.4 Havstrategiloven⁵

³ Lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 4 af 3. januar 2023

⁴ Bekendtgørelse nr. 1050 af 27. juni 2022 om administration af internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved forundersøgelser, efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore

⁵ Lov om havstrategi, jf. lovbekendtgørelse nr. 1161 af 25. november 2019

Havstrategiloven gennemfører havstrategidirektivet⁶ i dansk ret. Efter lovens § 4, stk. 1, udarbejder miljøministeren efter forudgående drøftelse med berørte statslige myndigheder havstrategier for havområderne i Nordsøen, herunder Kattegat, og Østersøen. Den gældende havstrategi i Danmark er Havstrategi II. I havstrategierne behandles 11 såkaldte deskriptorer, jf. lovens bilag 2.

Offentlige myndigheder vil ved udøvelsen af deres opgaver i henhold til lovgivningen være forpligtet af havstrategierne, jf. havstrategilovens § 18. Dette betyder, at myndighederne ved udøvelsen af deres beføjelser inden for lovgivningens rammer skal lægge havstrategien til grund.

3. Energistyrelsens begrundelse og afgørelse

3.1 Vurdering af aktivitet i forhold til miljøvurderingsloven

Det er Energistyrelsens vurdering, at de ansøgte arbejder, som består af ændringer på rørforinger og ventiler på platformen, ikke kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet. Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at der ikke forekommer nogen form for fysisk arbejde i havet eller havbunden. Der vil heller ikke være nogle indvirkninger på miljøet.

Energistyrelsen finder på den baggrund, at der ikke er tale om en ændring af et eksisterende projekt, som i henhold til miljøvurderingslovens bilag 2, pkt. 13.a, er screeningspligtigt. Det ansøgte er derved ikke omfattet af miljøvurderingslovens regler.

3.2 Vurdering af aktivitet i forhold til offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsen

Energistyrelsen vurderer, at der i ansøgningen er redegjort tilstrækkeligt for potentielle påvirkninger på Natura 2000-områder og arter på offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens bilag 2 i forbindelse med det ansøgte arbejde, jf. bekendtgørelsens § 3, stk. 5, og § 7, stk. 3.

Energistyrelsen vurderer på baggrund af oplysningerne i ansøgningen, at det ansøgte arbejde hverken i sig selv eller i forbindelse med andre projekter kan antages at kunne påvirke Natura 2000-områder væsentligt, og at der derfor ikke skal foretages en habitatkonsekvensvurdering af det ansøgte, jf. offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens § 3, stk. 4.

Energistyrelsen vurderer desuden, at det ansøgte arbejde ikke vil forårsage påvirkninger af arter på offshorekonsekvensvurderingsbekendtgørelsens bilag 2. Energistyrelsen har i vurderingen tilsvarende lagt vægt på, at det ansøgte ikke vil medføre nogen støjpåvirkning, der kan antages at påvirke de pågældende arter, samt at der som følge af det ansøgte ikke vil være udledninger til havet.

⁶ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/56/EF af 17. juni 2008 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets havmiljøpolitiske foranstaltninger

Energistyrelsen har i vurderingen lagt vægt på, at Doggerbanke (DE1003301) er det nærmeste Natura 2000-område beliggende ca. 24 km fra det ansøgte arbejde, og at det ansøgte hverken vil medføre udledninger til havet eller støj, der kan medføre en påvirkning af Natura 2000-området.

3.3 Vurdering af aktivitet i forhold til havstrategiloven

På baggrund af oplysningerne i ansøgningen vurderer Energistyrelsen endvidere, at det ansøgte arbejde ikke vil have en negativ påvirkning på fastsatte miljømål og indsatsprogrammer for de relevante deskriptorer, jf. § 18 i havstrategiloven.

3.4 Vurdering af aktivitet i forhold til undergrundsloven

Energistyrelsen vurderer, at bibeholdelse af eksportruten til NOGAT-systemet fra Dan- og Halfdan-felterne er den mest hensigtsmæssige udnyttelse af produktionskapaciteten, da den forudsete kapacitetsflaskehals på TEG i eksportkompressionsystemet imødekommes inden produktionsopstart samt sikrer fortsat produktion og eksport af Dan- og Halfdan-gas, skulle eksportkompressionsystemet på TEG blive utilgængeligt. Ved ændringen opnås, at der kan frigøres kapacitet for kompression af eksportgas på Tyra og indføres en øget fleksibilitet i gaseksportsystemet samt opnås en samlet større kapacitet for eksportgas til 420 MSf/d. Endvidere vurderer Energistyrelsen, at selve installationen af crossover-røret er i et så fysisk og tidsmæssigt begrænset omfang, at aktiviteten ikke vil påvirke opstartstidspunktet for genopstarten af Tyra-felterne.

Energistyrelsen vurderer, at installationen af crossover-røret har så lille fysisk og økonomisk betydning for den samlede afviklingsplan, at der ikke er behov for en opdateret afviklingsplan, som inkluderer crossover-røret.

Klagevejledning

Klage over afgørelser truffet i medfør af undergrundsloven kan indbringes for Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Energiklagenævnet, Toldboden 2, 8800 Viborg, ekn@naevneneshus.dk, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1. Enhver med væsentlig og individuel interesse er klageberettiget, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 2.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 4. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag.

Med venlig hilsen
Michelle Strand