



Nord Stream 2 AG
Baarerstrasse 52
6300 Zug
Switzerland

Att. Herr Matthias Warnig

Kontor/afdeling
Center for undergrund og
beredskab

Dato
1. oktober 2020

J nr. 2019 - 93566

/ksc

Tilladelse til drift af delstrækning af Nord Stream 2 rørledningerne på dansk kontinentalsokkel

Nord Stream 2 AG har ved brev af 18. november 2019 ansøgt Energistyrelsen om tilladelse til at sætte delstrækning af Nord Stream 2 rørledningerne på dansk kontinentalsokkel i Østersøen i drift.

Ansøgningen foretages på baggrund af Energistyrelsens tilladelse af 30. oktober 2019 og afgørelsen af 6. juli 2020 om ændring af vilkår nr. 19 (i det følgende samlet benævnt tilladelsen af 30. oktober 2019) til etablering af to parallelle naturgasrørledninger på dansk kontinentalsokkel.

Etablering og drift af rørledningsanlæg til brug for transport af kulbrinter på dansk søterritorium og dansk kontinentalsokkel må kun ske med klima-, energi- og forsyningsministerens tilladelse. Adgangen til at meddele tilladelse er delegeret til Energistyrelsen.

1 Tilladelse

1.1 Afgørelse

På baggrund af nedenstående og i henhold til § 2 i bekendtgørelse nr. 1520 af 15. december 2017 om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og kontinentalsoklen meddeler Energistyrelsen herved tilladelse til at sætte rørledningerne i drift for så vidt angår delstrækningen på dansk kontinentalsokkel.

Tilladelsen omfatter ikke nødvendige tilladelser, godkendelser m.v. i medfør af anden lovgivning.

1.2 Vilkår

Tilladelsen gives på følgende vilkår, jf. § 2 og § 4, stk. 1 i bekendtgørelse nr. 1520 af 15. december 2017 om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og kontinentalsoklen:



1. Nord Stream 2 AG skal fremsende en tidsplan for idriftsættelse af rørledningerne. Tidsplanen skal fremsendes til Energistyrelsen inden rørledningerne sættes i drift.
2. Nord Stream 2 AG skal tegne forsikring til erstatning af skader, som forvoldes ved den virksomhed, der udøves i henhold til tilladelsen, selv om skaden er hændelig.
3. Nord Stream 2 AG skal drive rørledningerne efter et ledelsessystem for Pipeline Integrity Management og opbygge og vedligeholde en driftsorganisation, der til enhver tid besidder de rette og tilstrækkelige kompetencer og ressourcer til at varetage en sikker drift af rørledningerne.
4. Nord Stream 2 AG skal sikre, at driften af rørledningerne foregår indenfor de parametre, der ligger til grund for designet, herunder for sammensætning af naturgasstrømmen samt tryk og temperaturforhold.
5. Nord Stream 2 AG skal opbygge og vedligeholde et overvågnings- og sikkerhedssystem – Pipeline Protection System – der skal sikre, at rørledningerne ikke bliver overbelastet, således at integriteten kan bevares.
6. Nord Stream 2 AG skal revidere monitorings- og inspektionsprogrammet for driftsfasen jævnligt ud fra en risikobaseret tilgang på baggrund af dels de observationer, der gøres, og dels på baggrund af de aktuelle driftsforhold.
7. Rørledningerne skal vedligeholdes, således at vedligeholdelsesopgaverne udføres indenfor hensigtsmæssige tidsrammer på de relevante dele af anlægget, for at sikre at anlæggets integritet bevares.
8. Såfremt der udvikles frie spænd på rørledningerne, der er til gene for fiskeriet, skal dette afhjælpes.
9. Energistyrelsen skal på forlangende og ved jævnlige statusmøder eller aftalte rapporteringer holdes underrettet om rørledningernes tilstand, vedligeholdelse, inspektioner og drift.
10. Kulbrinteudslip fra rørledningerne samt skade på rørledningerne af sikkerhedsmæssig betydning skal anmeldes til Energistyrelsen.
11. Ændringer og opdateringer af data for rørledningernes position skal fremsendes til Energistyrelsen, når de foreligger.
12. De danske myndigheder fører tilsyn med rørledningsanlægget under driften samt med Nord Stream 2 AG's ledelsessystem for Pipeline Integrity

Management.

13. Nord Stream 2 AG skal vedligeholde et system for nødberedskab, som kan godkendes af de relevante myndigheder. Nødberedskabet skal kunne håndtere og i videst muligt omfang afværge konsekvenserne af en nødsituation, give underretning til relevante myndigheder samt give information i en nødsituation. Nord Stream 2 AG skal underrette Energistyrelsen uden ugrundet ophold i tilfælde af en nødsituation.

Det bemærkes at vilkår fra tilladelse til etablering af Nord Stream 2 rørledninger af 30. oktober 2019 opretholdes i det omfang, de er relevante i forhold til driftstilladelsen eller endnu ikke er opfyldt.

1.3 Klagevejledning

Afgørelsen kan påklages skriftligt til Energiklagenævnet, Toldboden 2, 8800 Viborg inden 4 uger efter, at afgørelsen er offentliggjort, jf. kontinentalsokkelovens § 6 a. Afgørelsen offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk.

Klageberettiget i henhold til kontinentalsokkelovens § 6 a, stk. 1, er enhver med en væsentlig og individuel interesse i afgørelsen samt lokale og landsdækkende foreninger og organisationer, der som hovedformål har beskyttelse af natur og miljø. Det samme gælder for lokale og landsdækkende foreninger, som efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, hvis afgørelsen berører sådanne interesser.

Med venlig hilsen



Carl-Christian Munk-Nielsen

2 Oplysninger fra ansøgningsmaterialet

Nord Stream 2 AG har fremsendt det samlede ansøgningsmateriale med brev af 18. november 2019. Ansøgningsmaterialet beskriver de operationelle forhold for rørledningernes drift og omfatter:

- 1 - Route Maps (Danish sector)
- 2 - DNV GL, NSP2 Offshore Pipeline Certification Verification Report
- 3 - Pipeline Operation Plan
- 4 - DFI resumé
- 5 - Design resumé
- 6 - Risk Assessment
- 7 - Risk Review Report
- 8 - Integrity Management system
- 9 - Inspection and Monitoring Strategy for Nord Stream 2
- 10 - Pipeline Intervention and Repair Strategy – Offshore
- 11 - Emergency Notification and Response Procedure
- 12a - Alert Condition Management and Follow-up Plans
- 12b - Alert Condition and Emergency Response Management
- 12c - Emergency Response Plans
- 12d - Notification Sheet – Alert Emergency Condition
- 12e - Terrorist Threat Record Sheet
- 13 - Environmental monitoring programme – DK
- 14 - Agreement between Nord Stream 2 AG and Danmarks Fiskeriforening Producent Organisation etc.
- 15 - Third Party Legal and Contractual Liability Statement
- 16a1 - NSP crossing agreement
- 16a2 - NSP amendment of crossing agreement
- 16a3 - NSP Crossing Design Report
- 16a4 - NSP Crossing Detail Design Drawing
- 16b1 - BalticaSeg1 crossing agreement
- 16b2 - BalticaSeg1 amendment of crossing agreement
- 16b3 - Cables Crossing Design Report
- 16b4 - DRAWING-LINE A
- 16b5 - DRAWING-LINE B

Den 11. marts 2020 fremsendte Nord Stream 2 AG opdaterede udgaver af:

- 5 - Design resumé
- 7 - Risk Review report
- 8 - Integrity Management system
- 11 - Emergency Notification and Response Procedure
- 16b3 – Cables Crossing Design Report, og fremsendt krydsningsaftale med GazSystem om krydsning af Baltic Pipe
- 16b6 – Baltic Pipe Agreement

Den 7. september 2020 fremsendte Nord Stream 2 AG opdaterede udgaver af:

- 1 - Route Maps (Danish sector)
- 4 - DFI resumé
- 12a - Alert Condition Management and Follow-up Plans
- 12b - Alert Condition and Emergency Response Management
- 12c - Emergency Response Plans

2.1 Status og tidsplan

Den danske del af rørledningerne vil strække sig ca. fra kilometerpunkt (KP) 0 til ca. KP 146,5 (rørledning A) og KP 146,6 (rørledning B), idet KP 0 er sat ved den dansk – svenske grænse nordøst for Bornholm.

Rørledning A og B blev henholdsvis etableret frem til KP 77,8 og KP 97,6 i november-december 2019. Rørledning A udestår således at blive etableret på dansk havområde fra KP 77,8 – 146,5 og rørledning B fra KP 97,6 – 146,6.

Rørledningerne forventes at blive taget i drift efter precommissioning og gennemførelse af tryktest. Det endelige tidspunkt for idriftsættelse er endnu ikke fremsendt.

2.2 Ledelsessystem

Nord Stream 2 AG vil være ansvarlig for driften af rørledningerne og har redegjort i ansøgningsmaterialet for, hvorledes driften vil foregå, herunder for ledelsessystemet, ansvarsforhold og funktioner i organisationen.

Hovedkontrolrummet er placeret i Steinhausen i Schweiz. Der vil være et back-up kontrolrum i Cham i Schweiz, der er adskilt fra hovedkontrolrummet. Overvågningen af driften vil ske gennem et Pipeline Control and Communication System (PCCS), herunder styringen af trykket i rørledningerne, gastemperatur og sammensætning af gassen. Dette vil være tilfældet både under normal drift, ved uplanlagte hændelser og i nødsituationer. Procesparametre for styringen er aftalt med leverandør og aftagere af gasleverancerne.

Nord Stream 2 AG har oprettet et nødberedskabssystem for drift af rørledningerne. Dette system vil blive tilpasset de enkelte landes forhold, herunder også i Danmark.

2.3 Drift, vedligehold, inspektion og monitorering

Nord Stream 2 AG har i “Design, Installation and Fabrication (DFI) Resume Project Document” givet:

- en beskrivelse af rørledningssystemet,



- en opsamling af alle design, fremstillings- og installationsemner med reference til detaljeret dokumentation herfor og med betydning for driftsfasen
- samt givet anbefalinger for, krav til og dannet et informationsgrundlag for drift, inspektion af, integritetsvurderinger og vedligeholdelsesaktiviteter for rørledningerne.

DFI vil udgøre as-laid basis for den fremtidige drift og indeholder derfor as-built status for rørledningerne.

I Pipeline Operation Plan er trykreguleringssystemet Maximum Allowable Operation Pressure (MAOP) beskrevet. Trykreguleringssystemet er indrettet med en inddeling af offshore rørledningerne i tre trykklasser med en MAOP på 218 barg i den første sektion, 198,0 barg i den anden sektion af rørledningerne og 175,5 barg i den tredje sektion. MAOP vil være lavere end designtrykket for hver af sektionerne. Hele den danske delstrækning ligger i sektion 3.

Nord Stream 2 AG har fået udarbejdet en risikovurdering med udgangspunkt i de identificerede relevante farer (threats) indenfor grupperne:

- korrosion,
- tredjepartspåvirkninger,
- strukturel,
- naturbetingede
- og fra omgivelserne i øvrigt.

Alle risici er blevet klassificeret i kategorierne "low" og vurderes af selskabet til at være acceptable, og at der ikke er behov for yderligere beskyttelsesforanstaltninger for begge rørledninger, da risikoen for mennesker, miljø og aktiver altid ligger inden for det acceptable niveau. Dette danner grundlag for inspektions- og monitoringsprogrammet.

2.4 Endelig placering af rørledning

Nord Stream 2 AG har fremsendt den forventede placering af rørledningerne. Den endelige placering (koordinater) for de to rørledninger (as-built) vil blive rapporteret til Energistyrelsen, Forsvarsministeriet og Geodatastyrelsen, så snart de er tilgængelige, efter at etableringen af rørledningerne er afsluttet.



3 Energistyrelsens kommentarer og vurdering

3.1 Status og tidsplan

Da Nord Stream 2 rørledningerne på tidspunktet for meddelelse af tilladelse til drift af rørledningerne ikke er færdigetableret, og en række vilkår i etableringstilladelsen af 30. oktober 2019 er relevante for driftsfasen, forudsættes det at vilkår fra tilladelse af 30. oktober 2019 opretholdes i det omfang, de er relevante i forhold til driftstilladelsen eller endnu ikke er opfyldt.

Nord Stream 2 AG skal oplyse tidspunktet for idriftsættelse af rørledningerne til Energistyrelsen inden rørledningerne sættes i drift, jf. vilkår 1.

3.2 Ledelsessystem

Energistyrelsen har noteret, at Nord Stream 2 AG har opbygget et ledelsessystem for driftsfasen.

Energistyrelsen har ligeledes noteret, at Nord Stream 2 AG har opbygget et nødberedskabssystem for driftsfasen. Nord Stream 2 AG skal vedligeholde et system for nødberedskab, som kan håndtere og afværge konsekvenserne af en nødsituation, give underretning til relevante myndigheder samt give information i en nødsituation, herunder underrette Energistyrelsen uden uønsket ophold i tilfælde af en nødsituation, jf. vilkår 13.

Energistyrelsen vurderer, at det er nødvendigt for at medvirke til at bevare integriteten af rørledningerne, at Nord Stream 2 AG løbende identificerer interne og eksterne risici for rørledningernes integritet og med deres ledelsessystem overvåger og styrer disse risici samt minimerer dem så meget som det er rimeligt, praktisk muligt, jf. vilkår 3, 4 og 7.

Energistyrelsen vurderer, at det er vigtigt, at driftsorganisationen har de nødvendige kompetencer og ressourcer til at forestå driften samt at ansvarsfordelingen er entydig. Nord Stream 2 AG skal derfor drive rørledningerne efter et ledelsessystem for Pipeline Integrity Management og vedligeholde en driftsorganisation, der til enhver tid besidder de rette og tilstrækkelige kompetencer og ressourcer til at varetage en sikker drift af rørledningerne, jf. vilkår 3.

3.3 Drift, vedligehold, inspektion og monitorering

Nord Stream 2 AG skal tegne forsikring til erstatning af skader, som forvoldes ved den virksomhed udøvet i henhold til tilladelsen, selv om skaden er hændelig (vilkår 2).

Energistyrelsen har noteret, at Nord Stream 2 AG har



- planlagt, hvorledes driften vil blive styret,
- opbygget et vedligeholdelsessystem,
- og forberedt et inspektions- og monitoringsprogram for rørledningerne.

Energistyrelsen vurderer, at overvågningen og styringen af risici i forbindelse med bevarelse af rørledningernes integritet er essentiel for opretholdelsen af rørledningernes integritet. Herunder er det essentielt, at der opretholdes et monitorings-, styrings- og inspektionsprogram for forhold, der kan medvirke til at mindske integriteten af rørledningerne og dermed sikkerheden, jf. vilkår 5 og 6.

Såfremt der i driftsfasen udvikles frie spænd på rørledningerne, der er til gene for fiskeriet, skal dette afhjælpes, jf. vilkår 8.

3.4 Endelig placering af rørledningerne

Når rørledningerne er etableret skal Nord Stream 2 AG gennemføre et as-laid. Energistyrelsen vurderer, at resultater fra efterfølgende surveys, der giver anledning til ændringer skal fremsendes til Energistyrelsens vurdering og som dokumentation for rørledningernes endelige placering, jf. vilkår 11.

3.5 Andre forhold

De danske myndigheder fører tilsyn med rørledningsanlægget under driften samt med Nord Stream 2 AG's ledelsessystem for Pipeline Integrity Management., jf. vilkår 9, 10 og 12.