



Energinet Gastransmission A/S
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia
Danmark

Att. Mark Christian Degn Eskesen

Kontor/afdeling
Center for undergrund og
beredskab

Dato
21. juli 2022

J nr. 2022 - 4350

/krpd/mklh

Tilladelse til drift af Baltic Pipe naturgasrørledning i Lillebælt og Baltic Pipe (Europipe II grenrørledningen) i Nordsøen

Energinet Gastransmission A/S (herefter Energinet) har ved brev af 30. maj 2022 ansøgt Energistyrelsen om tilladelse til at sætte Baltic Pipe naturgasrørledningen i drift i Nordsøen og i Lillebælt på hhv. dansk kontinentalsokkelområde og søterritorium. Baltic Pipe naturgasrørledningen i Nordsøen og Lillebælt løber hhv. fra sammenkoblingen (PLEM) med den eksisterende Europipe II-gasrørledning i Nordsøen til ilandføringspunktet ved Houstrup strand på den jyske vestkyst og føres henover Lillebælt syd for Fænø over en strækning på 4 km, jf. figur 1 i tilladelsens bilag 1.

Ansøgningen foretages på baggrund af Energistyrelsens tilladelse af 25. oktober 2019 til etablering af rørledningen gennem ovennævnte farvande.

1 Tilladelse

1.1 Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed tilladelse til at sætte rørledningen i drift for så vidt angår delstrækningen i Nordsøen (Europipe II grenrørledningen) og i Lillebælt på hhv. dansk kontinentalsokkelområde og søterritorium til Energinet. Tilladelsen meddeles i henhold til § 2 i bekendtgørelse om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen¹.

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 om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen:

¹ Bekendtgørelse nr. 1520 af 15. december 2017 om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen som ændret ved bekendtgørelse nr. 1431 af 25. juni 2021.



1. Energinet skal fremsende en opdateret tidsplan for idriftsættelse af rørledningen. Tidsplanen skal fremsendes til Energistyrelsen inden rørledningen sættes i drift.
2. Energinet skal tegne en forsikring til erstatning af skader, som forvoldes ved den virksomhed, der udøves i henhold til tilladelsen, selvom skaden er hændelig. Ændringer og opdateringer til forsikringen skal fremsendes til Energistyrelsen, når de foreligger.
3. Energinet skal drive rørledningen efter et ledelsessystem og vedligeholde en driftsorganisation, der til enhver tid besidder de rette og tilstrækkelige kompetencer og ressourcer til at varetage en sikker drift af rørledningen. Ledelsessystemet skal overvåge og styre interne og eksterne risici for rørledningens integritet samt minimere dem så meget, som det er rimeligt og praktisk muligt.
4. Energinet skal sikre, at driften af rørledningen foregår inden for de parametre, der ligger til grund for designet, herunder for sammensætningen af naturgasstrømmen samt tryk og temperaturforhold. Dette indebærer bl.a. at trykket i rørledningen ikke må overstige rørledningens maksimale designtryk, og at der ikke må tilføres andre gasser, end det rørledningen er designet til.
5. Energinet skal opbygge og vedligeholde et overvågnings- og sikkerhedssystem, der skal sikre, at rørledningen ikke bliver overbelastet, således at integriteten kan bevares. Systemet skal opretholde et monitorerings-, styrings- og inspektionsprogram for forhold, der kan medvirke til at mindske integriteten af rørledningen og dermed sikkerheden.
6. Energinet skal revidere monitorerings- og inspektionsprogrammet for driftsfasen jævnlige ud fra en risikobaseret tilgang på baggrund af dels de observationer, der gøres, og dels på baggrund af de aktuelle driftsforhold. Energistyrelsen skal underrettes om opdateringer og ændringer af monitorerings- og inspektionsprogrammet, når de foreligger.
7. Rørledningen skal løbende vedligeholdes i det omfang det kræves for at sikre, at anlæggets integritet bevares.
8. Energinet 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. Energinet skal underrette Energistyrelsen uden ugrundet ophold i tilfælde af en nødsituation. Underretningen skal som minimum indeholde en beskrivelse af hændelsen, og hvilke afværgetiltag, der er iværksat. Desuden skal risikoen for eskalering beskrives således, at både "worst-case" og mest sandsynlige scenarier er tydelige for Energistyrelsen.



9. Såfremt der udvikles frie spænd på rørledningen, der er til gene for fiskeriet eller til fare for rørledningens integritet, skal dette afhjælpes, så hurtigt som det er teknisk muligt.
10. Kulbrinteudslip fra rørledningerne samt skade på rørledningen af sikkerhedsmæssig betydning, herunder "near miss" hændelser, skal anmeldes til Energistyrelsen hurtigst muligt og uden ugrundet ophold.
11. Energinet skal årligt afrapportere og dokumentere over for Energistyrelsen hvordan vilkår 2 – 10 i tilladelsen er opfyldt. Afrapporteringen skal ske til Energistyrelsen senest inden udgangen af hvert kalenderår. Afrapporteringen skal bl.a. indeholde driftsstatus, forsikringsforhold, overblik over vedligehold og integritet, inspektionsresultater, inspektionsplan, ændringer til organisationen og eventuelle hændelser og skader på rørledningen
12. De danske myndigheder fører tilsyn med opfyldelse af vilkårene i denne tilladelse. Energinet skal på jævnlige statusmøder eller i udbedte rapporter underrette Energistyrelsen om rørledningens tilstand, vedligeholdelse, inspektioner og drift.

Det bemærkes at vilkår fra tilladelse til etablering af Baltic Pipe rørledningen i Nordsøen og Lillebælt af 25. oktober 2019 fortsat er gældende i det omfang, de er relevante i forhold til driftstilladelsen eller endnu ikke er opfyldt.

Retsgrundlag

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, jf. § 2 i bekendtgørelse om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen. Baltic Pipe rørledningen i Nordsøen og Lillebælt er omfattet af bekendtgørelsens § 1, stk. 1. Adgangen til at meddele tilladelse er delegeret til Energistyrelsen, jf. § 3, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 2573 af 22. december 2021 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.

Sagsfremstilling

Energinet har ved brev af 30. maj 2022 ansøgt Energistyrelsen om tilladelse til at sætte Baltic Pipe naturgasrørledningen i drift i Nordsøen og i Lillebælt på hhv. dansk kontinentalsokkelområde og søterritorium. Baltic Pipe naturgasrørledningen i Nordsøen løber ca. 105 km fra sammenkoblingen med den eksisterende Europipe II-gasrørledning i Nordsøen til ilandføringspunktet ved Houstrup strand på den jyske vestkyst og føres henover Lillebælt syd for Fænø over en strækning på 4 km. Den 10. og 22. juni 2022 fremsendte Energinet yderligere ansøgningsmateriale, som derved udgjorde det komplette ansøgningsmateriale.

For yderligere uddybning af ansøgningen henvises til bilag 1 i indeværende tilladelse.

Energistyrelsens vurdering

Energistyrelsen har vurderet, at ansøgningsmaterialet for den del af rørledningen, som ansøges idriftsat på dansk søterritorium og kontinentalsokkelområde i Nordsøen og Lillebælt, er fyldestgørende og tilfredsstillende.

Tilladelsen til at sætte Baltic Pipe rørledningen i drift i Nordsøen og i Lillebælt på hhv. dansk kontinentalsokkelområde og søterritorium meddeles på baggrund af en tilfredsstillende vurdering af ansøgning om idriftsættelse, der er gennemført i henhold til § 2 i bekendtgørelse om visse rørledningsanlæg på søterritoriet og på kontinentalsoklen.

Tilladelsen gives endvidere på baggrund af Energistyrelsens vurdering af projektets tekniske dokumentation og de sikkerhedsmæssige indvirkninger i Danmark. Projektets miljømæssige påvirkninger fra både anlægs- og driftsfasen er behandlet i etableringstilladelsen af 25. oktober 2019 og behandles derfor ikke i indeværende tilladelse.

Energistyrelsen har på baggrund af det samlede ansøgningsmateriale vurderet, at Energinet har minimeret risici, og at der ikke er behov for yderligere beskyttelsesforanstaltninger for rørledningen, da risikoen for mennesker, miljø og andre aktiver er håndteret i overensstemmelse med anbefalingerne i projektets risikovurdering.

Da en række vilkår i etableringstilladelsen af 25. oktober 2019 for Baltic Pipe rørledningen i Nordsøen og Lillebælt på tidspunktet for meddelelse af tilladelse til drift af rørledningen er relevante for driftsfasen, forudsættes det, at vilkår fra tilladelse af 25. oktober 2019 opretholdes i det omfang, de er relevante i forhold til driftstilladelsen eller endnu ikke er opfyldt.

Energistyrelsen finder endvidere, at der er belæg for at give tilladelse til at sætte rørledningen i drift på en række vilkår, der har til formål at understøtte hensyn til:

- 1) tilstrækkelig dokumentation for at det ansøgte projekt gennemføres som planlagt (vilkår 1, 4, 9 og 12);
- 2) sikkerhedsmæssige forhold (vilkår 3, 5, 6, 7, 8, 10 og 11); og
- 3) forsikringsmæssige forhold (vilkår 2).

Disse forhold uddybes yderligere nedenfor.

Vilkår 1

Baltic Pipe rørledningen forventes at blive sat i drift efter præ-kommissioneringen er gennemført. Energinet oplyser i deres ansøgning, at Nordsø-delen af Baltic Pipe projektet forventes idriftsat per 1. oktober 2022. Lillebælt-delen af rørledningsprojektet er afhængig af færdiggørelsen af hele rørledningsforbindelsen mellem Egtved i Jylland og Storebælt, og det forventes derfor, at rørledningen i Lillebælt idriftsættes den 1. januar 2023.

Af hensyn til at sikre, at Energistyrelsen som tilsynsmyndighed kan følge tilstrækkeligt med i projektet, vurderes det hensigtsmæssigt, at Energinet, som vilkår for tilladelsen skal fremsende en opdateret tidsplan for idriftsættelse af rørledningen til Energistyrelsen inden rørledningen sættes i drift, jf. vilkår 1.

Vilkår 2:

Energinet har fremsendt dokumentation for, at selskabet har tegnet forsikring til erstatning af skader i rørledningens driftsfase. For bl.a. at sikre staten og tredjemand mod betydelige omkostninger resulterende fra eventuelle skader, som forvoldes ved den virksomhed, der udøves i henhold til tilladelsen, vurderer Energistyrelsen, at det er hensigtsmæssigt at fastsætte vilkår i tilladelsen om, dokumentation for eventuelle ændringer og opdateringer til forsikringen skal fremsendes til Energistyrelsen, når de foreligger, jf. vilkår 2.

Vilkår 3 – 7:

Energinet vil være ansvarlig for driften af rørledningen i Nordsøen og Lillebælt og har redegjort i ansøgningsmaterialet for, hvorledes driften vil foregå, herunder for ledelsessystemet, ansvarsforhold og funktioner i organisationen. Energinet oplyser i ansøgningen, at drift og vedligehold af PLEM-strukturen i Nordsøen ved sammenkoblingspunktet med Europipe II-gasrørledningen overdrages til norske Gassco AS forud for, at rørledningen sættes i drift.

Energistyrelsen har noteret sig, at Energinet har opbygget et ledelsessystem og et nødberedskabssystem for driftsfasen.

Energistyrelsen vurderer, at det er vigtigt, at driftsorganisationen har de nødvendige kompetencer og ressourcer til at forestå driften samt, at ansvarsfordelingen er entydig. Energinet skal derfor drive rørledningen efter et ledelsessystem og vedligeholde en driftsorganisation, der til enhver tid besidder de rette og tilstrækkelige kompetencer og ressourcer til at varetage en sikker drift af rørledningen, jf. vilkår 3.

Energistyrelsen vurderer, at det er nødvendigt at medvirke til at bevare integriteten af rørledningen og hensigtsmæssigt at stille som vilkår, at Energinet løbende identificerer interne og eksterne risici for rørledningens integritet og med deres

ledelsessystem overvåger og styrer disse risici samt minimerer dem så meget som det er rimeligt praktisk muligt, jf. vilkår 3 og 4.

Energistyrelsen har noteret, at Energinet har:

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

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

Energistyrelsen har ligeledes vurderet, at rørledningen løbende skal vedligeholdes i det omfang det kræves for at sikre, at anlæggets integritet bevares, hvorfor der stilles vilkår herom, jf. vilkår 7.

Vilkår 8:

Energinet har indsendt dokumentation for et nødberedskabssystem for rørledningens driftsfase. Energistyrelsen finder det vigtigt, at Energinet vedligeholder et system for nødberedskab, som kan håndtere og afværge konsekvenserne af en nødsituation, give underretning til relevante myndigheder, herunder Energistyrelsen, samt give information i en nødsituation. Energistyrelsen finder endvidere, at det er hensigtsmæssigt, at stille vilkår om, at Energinet skal underrette Energistyrelsen uden ugrundet ophold i tilfælde af en nødsituation, jf. vilkår 8. For at sikre, at Energistyrelsen har den nødvendige information, skal underretningen som minimum indeholde en beskrivelse af hændelsen og hvilke afværgetiltag, der er iværksat. Desuden skal risikoen for eskalering beskrives således at både "worst-case" og mest sandsynlige scenarier er tydelige for Energistyrelsen.

Vilkår 9:

For at sikre fiskeriet mod gener fra rørledningen i driftsfasen og af hensyn til rørledningens integritet vurderer Energistyrelsen det hensigtsmæssigt, at der stilles vilkår om at, såfremt der i driftsfasen udvikles frie spænd på rørledningerne, der er til gene for fiskeriet eller til fare for rørledningens integritet, skal dette afhjælpes, så hurtigt som det er teknisk muligt, jf. vilkår 9.

Vilkår 10:

Af sikkerhedshensyn og hensyn til et effektivt beredskab, vurderes det hensigtsmæssigt at stille vilkår om, at kulbrinteudslip fra rørledningen eller skader



på rørledningen herunder "near miss" hændelser anmeldes til Energistyrelsen uden unødigt ophold, jf. vilkår 10.

Vilkår 11:

For at Energistyrelsen kan følge med i projektet og kontrollere, at den relevante regulering og tilladelsens vilkår overholdes, vurderes det endvidere hensigtsmæssigt at stille som vilkår, at Energinet årligt skal afrapportere og dokumentere over for Energistyrelsen, hvordan vilkår 2 – 10 i tilladelsen er opfyldt. For at sikre en tilstrækkelig løbende indsigt i driften for Energistyrelsen, vurderes det hensigtsmæssigt at stille som vilkår, at afrapporteringen skal ske til Energistyrelsen senest inden udgangen af hvert kalenderår, jf. vilkår 11.

Den årlige rapport skal som minimum indeholde:

- Status på drift siden seneste årsrapport (flow, volumen leveret, rater, etc.)
- Beskrivelse af organisation & ændringer til denne
- Opdateringer og ændringer til forsikringsforhold
- Overblik over vedligehold og integritet og udestående arbejder
- Status på pigging og inspektioner
- Nyeste inspektionsplan med oversigt over både indvendige og udvendige inspektioner
- Beskrivelse af hændelser og "near misses".

Vilkår 12:

De danske myndigheder fører tilsyn med opfyldelse af vilkårene i denne tilladelse. For at kunne kontrollere, at den relevante regulering og tilladelsens rammer er overholdt vurderes det hensigtsmæssigt at stille som vilkår, at Energinet på jævnlige statusmøder eller udbedte rapporter underretter Energistyrelsen om rørledningens tilstand, vedligeholdelse, inspektioner og drift, jf. vilkår 12.

Øvrige forhold

Energinet har i ansøgningsmaterialet oplyst, at den videre drift og vedligehold af PLEM-strukturen i Nordsøen ved sammenkoblingspunktet med Europipe II-gasrørledningen overdrages til norske Gassco AS forud for, at rørledningen sættes i drift. Energistyrelsen gør i den forbindelse opmærksom på, at idriftsættelse af PLEM-strukturen er en del af indeværende tilladelse til at idriftsætte Baltic Pipe i Nordsøen (Europipe II-grenrørledningen). Drift og vedligehold af PLEM-strukturen er derfor underlagt de samme vilkår, som listet i indeværende tilladelses afsnit 1.2. I forbindelse med overdragelsen af operatørskabet for PLEM-strukturen aftaler Energistyrelsen nærmere med den nye operatør omkring opfyldelse og eventuelt tilpasning af relevante vilkår i tilladelsen og afrapportering heraf, inden rørledningen sættes i drift.



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

Trine Tougaard

Bilag 1

1 Oplysninger fra ansøgningsmaterialet

Energinet har fremsendt ansøgningsmateriale med e-mail af 30. maj 2022. Det endelige ansøgningsmateriale blev fremsendt med e-mail den 22. juni 2022. Ansøgningsmaterialet beskriver de operationelle forhold for rørledningens drift og omfatter:

- Ansøgning om ibrugtagningstilladelse - ibrugtagning af offshore installationerne i Nordsøen og i Lillebælt
- Baltic Pipe beskrivelse af ledelsessystem – beskrivelse af Energinets ledelsessystem, design, fremstilling, installation og drift af Baltic Pipe projektet.
- 7.1 - Vilkår 8 Nordsøen - Specifikation på pinger
- 7.2 - Vilkår 18 Nordsøen - Frigivelseserklæring SLKS
- 7.3 - Vilkår 18 Nordsøen - Information til Strandingsmuseet vedr. vragfund i Nordsøen
- 7.4 - Vilkår 27 Nordsøen - Tilladelse til anvendelse af offshore kemiprodukter
- 7.5 - Vilkår 28 og 29 - Certifikater fra verificerende 3. part
- 7.6 - Vilkår 30 - Offshore Pipeline - Emergency Response Manual
- 7.7 - Andre godkendelser - Konstruktionsgodkendelse Arbejdstilsynet
- 7.8 - Andre godkendelser - Ibrugtagningsgodkendelse Arbejdstilsynet
- 7.9 - Vilkår 22 - Marineledninger - Reparationsmanual
- 7.10 - Vilkår 31 Lillebælt - Procedure for påfyldning af kulbrinter
- 7.11 - Vilkår 31 Nordsøen - Procedure for påfyldning af kulbrinter

Energinet fremsendte den 10. juni 2022:

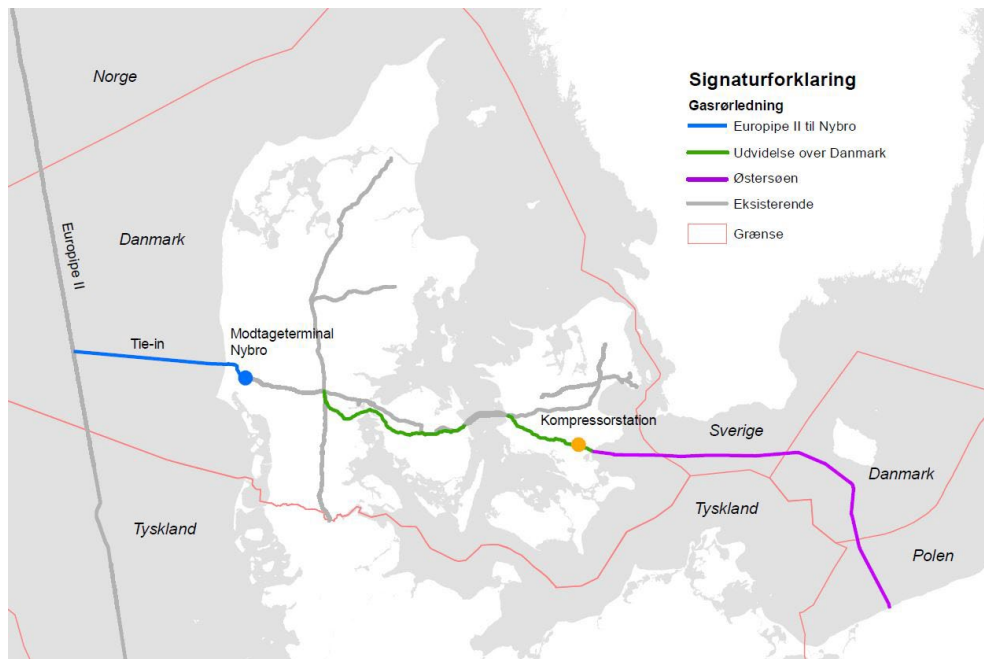
- Tillæg til ansøgning om ibrugtagningstilladelse - ibrugtagning af offshore installationerne i Nordsøen og i Lillebælt
- Energinet Gastransmission Pigging manual
- Energinet Marine Gasledninger – Survey manual

Den 22. juni 2022 fremsendte Energinet følgende:

- Tillæg 2 til ansøgning om Ibrugtagning af offshore installationerne i Lillebælt og i Nordsøen
- DRAFT_DFI-resume for Europipe II Branch Pipeline
- DRAFT_DFI-resume for Europipe II PLEM & Spools
- DFI-resume for Lillebælt crossing

1.1 Status og tidsplan

Rørledningen løber hhv. fra tilkoblingen til den eksisterende Europipe II-gasrørledning i Nordsøen til Houstrup strand på den jyske vestkyst og føres henover Lillebælt, syd for Fænø, over en strækning på 4 km, jf. figur 1.



Figur 1: Oversigtskort over Baltic Pipe i Danmark. Kilde: Energinet, Gaz-System

Rørledningen forventes at blive taget i drift efter præ-kommisioneringen er gennemført. Energinet oplyser i deres ansøgning, at Nordsø-delen af Baltic Pipe projektet forventes idriftsat per 1. oktober 2022. Lillebælt-delen af rørledningsprojektet er afhængig af færdiggørelsen af hele rørledningsforbindelsen mellem Egtved i Jylland og Storebælt, og det forventes derfor, at rørledningen i Lillebælt idriftsættes den 1. januar 2023.

1.2 Ledelsessystem

Energinet vil være ansvarlig for driften af rørledningen i Nordsøen og Lillebælt og har redegjort i ansøgningsmaterialet for, hvorledes driften vil foregå, herunder for ledelsessystemet, ansvarsforhold og funktioner i organisationen.

Energinet oplyser i ansøgningsmaterialet, at den videre drift og vedligehold af PLEM-strukturen i Nordsøen ved sammenkoblingspunktet med Europipe II-gasrørledningen i henhold til en aftale mellem Energinet og Gassled overdrages til Gassco AS forud for, at rørledningen sættes i drift per 1. oktober 2022.

Overvågningen af driften vil ske via Energinets kontrolrum og er i gang alle døgnets timer – året rundt. Driftsovervågningen inkluderer styring af trykket i rørledningen,

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 gassen.

Hovedkontrolrummet ligger ved Energinets hovedkontor i Erritsø, og back-up kontrolrummet ligger i Egtved. Vagtordningen er beskrevet med både en ledelsesvagt og bagvagt og disses ansvarsområder.

Som en yderligere sikkerhedsforanstaltning udveksles der desuden driftsinformationer, herunder tryk, temperatur, flow m.m., med Gassco's kontrolcenter i Norge for at sikre en overordnet koordinering og informationsudveksling ved driftsfluktuationer af systemet som helhed.

Energinet har oprettet et nødberedskabssystem for drift af rørledningen. Dette system inkluderer bl.a. marineovervågning og deltagelse i en international gruppe af rørledningsoperatører som har beredskabsudstyr tilgængeligt til at afværge og imødegå konsekvenserne af eventuelle alvorlige hændelser.

1.3 Drift, vedligehold, inspektion og monitorering

Energinet oplyser i ansøgningen, at rørledningssystemets maksimalt tilladte driftstryk er lig rørledningens designtryk, dvs. 80 barg for rørledningen i Lillebælt og 163,4 barg for Nordsøen.

Energinet har fremsendt en beskrivelse af deres ledelsessystem, som er cloudbaseret med en webbrowser-brugerflade. Ansøgningsmaterialet indeholder bl.a. en fyldestgørende oversigt over hele pakken af manualer, som er tilgængelige via dette system.

Energinet har i forbindelse med Baltic Pipe projektet udarbejdet en kvantitativ risikovurdering (QRA Report) med udgangspunkt i de identificerede relevante farer inden for tredjepartspåvirkninger og strukturelle skader, herunder særligt skibsrelaterede og generiske hændelser i rørledningens driftsfase.

Vedligehold af rørledningen i Nordsøen og Lillebælt udføres i henhold til DNV-RP-F116, som baserer sig på princippet om risikobaseret inspektion.

Energinet har fremsendt en pigging og survey manual, der beskriver hvorledes og hvor ofte selskabet vil inspicere rørledningssystemet i driftsfasen. Selskabet anfører desuden i ansøgningsmaterialet, at der er planlagt en baseline pigging operation i 2023 i både Nordsøen og Lillebælt, som har til formål at dokumentere integriteten af rørledningen. Resultaterne fra denne baseline pigging operation bestemmer den fremadrettede inspektions – og monitoreringsplan med afsæt i rørledningens tilstand og risikovurdering.

1.4 Øvrige forhold

Energinet har fremsendt den endelige placering (as-built koordinater) af rørledningen til Forsvarsministeriets Ejendomsstyrelse og Geodatastyrelsen.