

Wintershall Noordzee B.V., P.O. Box 1011, 2280 CA Rijswijk, Niederlande

Dänische Energiebehörde
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 Kopenhagen

Dänemark

Jan Hinrichs
HSE & Permitting Manager

Tel. +31 (0) 88 88 3100
jan.hinrichs.partner@wintershall.com

Ravn_220923

Rijswijk,
27 September 2023

Betreff: Antrag auf Genehmigung der Stilllegung des Ravn-Feldes - Zusammenfassung

Dieses Dokument ist eine Zusammenfassung des Antrags der Wintershall Noordzee B.V. (im Folgenden WINZ) auf Genehmigung der Stilllegung des Ravn-Feldes.

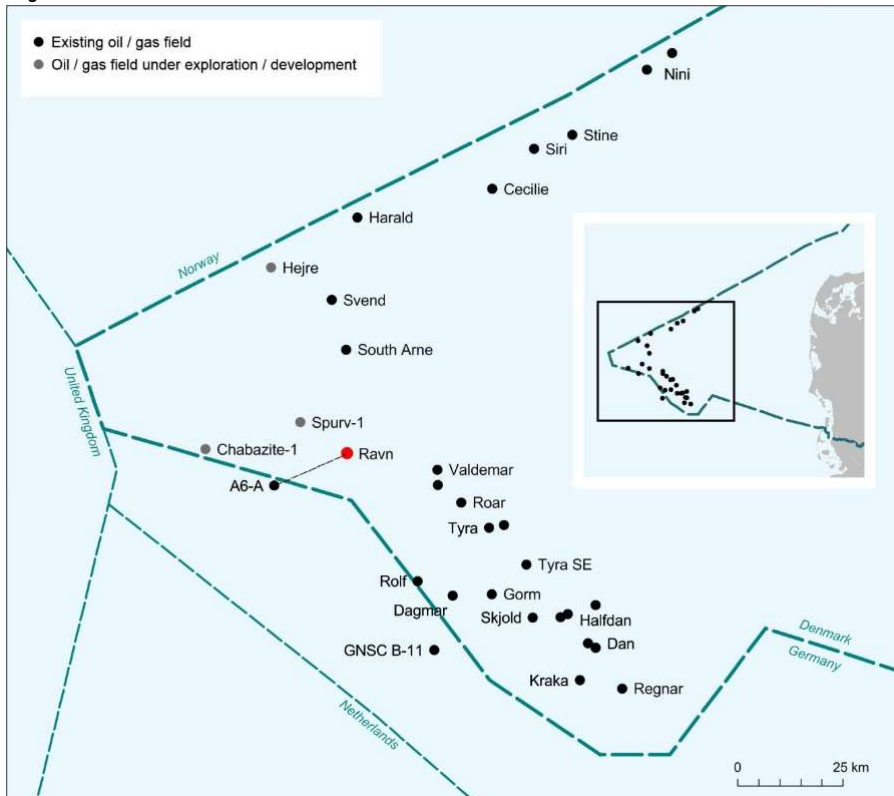
1. Projektstandort

WINZ plant die Stilllegung des Ravn-Feldes, in dem von Januar 2017 bis Mitte 2020 Öl und Gas gefördert wurden. Die Ravn-Plattform befindet sich im Gebiet Greater Ravn im Lizenzgebiet 5/06, Block 5504, rund 245 km vor der dänischen Westküste und 11,3 km nordöstlich der Grenze zwischen Deutschland und Dänemark (siehe Abbildung unten). Die geografischen Koordinaten der Plattform sind (ETRS89) 55°52'50.2"N, 4°14'5.4"O. Die Wassertiefen um die Plattform betragen durchweg zwischen 48 und 50 m LAT.

Das Ravn-Feld wird über eine unbemannte Ölförderplattform erschlossen, auf der keine Verarbeitung des Öls stattfindet. Das über die Plattform geförderte Öl und Gas wurde über eine 18 km lange 8-Zoll-Mehrphasen-Pipeline zu der von WINZ betriebenen A6-A-Plattform in deutschen Gewässern transportiert. Das Gas und Öl wurde auf der A6-A-Plattform verarbeitet und anschließend über die 118,8 km lange 4-Zoll-Ölexportpipeline und die 20-Zoll-Gasexportpipeline zur Plattform Neptune F3-FB transportiert. Außer der 8-Zoll-Mehrphasen-Pipeline betreibt WINZ eine 18 km lange 3-Zoll-Gaslift-Pipeline und ein Umbilical für Strom, Kommunikation und Chemikalien zwischen den Plattformen A6-A und Ravn.

2/4 - Antrag auf Genehmigung der Stilllegung des Ravn-Feldes - Zusammenfassung, 27 September 2023

Lage des Ravn-Feldes in der Nordsee



2. Rechtliche Rahmenbedingungen

Dieses Dokument ist eine Zusammenfassung des Antrags auf Genehmigung der Stilllegung des Ravn-Feldes.

Der Antrag wurde nach Maßgabe der folgenden dänischen Rechtsvorschriften erstellt:

Bodennutzungsgesetz (Konsolidiertes Gesetz Nr. 1533 vom 16.12.2019)

Gesetz zur Umweltverträglichkeitsprüfung (Konsolidiertes Gesetz Nr. 4 vom 03.01.2023)

Verordnung über die Verwaltung internationaler Naturschutzgebiete und den Schutz bestimmter Arten bei wissenschaftlichen Studien, Durchführbarkeitsstudien, Exploration und Produktion von Kohlenwasserstoffen, Lagerung im Untergrund, Pipelines usw. im Meer (Durchführungsverordnung Nr. 786 vom 14.06.2023).

3. Antragsteller, Betreiber und Beteiligungsverhältnisse

WINZ ist Antragsteller für die Genehmigung und Betreiber des RAVN-Feldes gemeinsam mit Nordsøfonden (DNSF). WINZ ist Inhaber der Lizenzen 5/06 und 2/16.

Als derzeitiger Betreiber des Feldes ist WINZ für die Stilllegung des Ravn-Feldes verantwortlich.

Die Beteiligungen der Partner an den beiden Lizenzen sind in der nachstehenden Tabelle aufgeführt.

Beteiligungen der Partner am Ravn-Feld

Nordsøfonden	WINZ
36,36 %	63,64 %

4. Beschreibung des Stilllegungsprojekts

Ende 2021 haben WINZ als Lizenzinhaber und ihr Joint-Venture-Partner DNSF beschlossen, die (erneute) Erschließung des (größeren) Ravn-Gebiets nicht mehr weiter zu verfolgen, da dies aus finanzieller Sicht nicht attraktiv war. Nach dieser Entscheidung wurde mit den vorbereitenden Arbeiten für das Stilllegungsprojekt begonnen. Im Rahmen des Stilllegungsprojekts sollen eine Plattform, zwei Pipelines (8-Zoll und 3-Zoll), ein Umbilical und zwei von der Plattform aus betriebene Bohrungen stillgelegt werden. Hierfür wurde ein Bericht über die Umweltverträglichkeitsprüfung erstellt. In diesem Bericht wird der Arbeitsumfang für den Stilllegungsprozess beschrieben, der die folgenden Elemente umfasst:

Das Stilllegungsprojekt umfasst die folgenden Maßnahmen:

- Abkopplung der Pipelines und des Umbilicals an den Enden und Rückbau der Plattformverbindungen und der abgeschnittenen Umbilical-Abschnitte
- Rückbau von Plattformaufbauten und Tragkonstruktion
- Stilllegung der Pipelines. Hierfür gibt es 4 Alternativen:
 - Belassen in situ
 - Rückbau der Pipelines und des Umbilicals auf dem Meeresboden
 - Rückbau durch umgekehrte Installation oder
 - Rückbau durch Schneiden und Heben (Cut-and-Lift-Verfahren)
- Lagevermessungen nach der Stilllegung

Die Ravn-Plattform wird an Land gebracht, wo sie entweder demontiert oder für eine spätere Wiederverwendung geparkt wird.

Eine detaillierte Beschreibung und Bewertung der Stilllegungsaktivitäten und ihrer Auswirkungen auf die Umwelt ist in der Umweltverträglichkeitsprüfung (UVP) für das Projekt enthalten.

4/4 - Antrag auf Genehmigung der Stilllegung des Ravn-Feldes - Zusammenfassung, 27 September 2023

5. Zeitplan

Die Stilllegungsplanung umfasst im Wesentlichen die folgenden Aktivitäten:

Stilllegungsplanung

Stilllegungsaktivitäten Ravn-Feld	Dauer der Aktivität	Geplante Durchführung (Jahr)
Verfüllung von zwei Bohrungen auf der Plattform	60 Tage	2024
Abkopplung von Pipelines und Umbilical (einschl. Rückbau der Plattformverbindungen) unter Einsatz eines Taucherbasisschiffs	Rd. 2 Tage (ohne das Abwarten günstiger Wetterbedingungen)	2024
Rückbau von Aufbauten und Tragkonstruktion der Ravn-Plattform unter Einsatz eines Schwerlastschiffs	Rd. 1 Woche (ohne das Abwarten günstiger Wetterbedingungen)	2024
Lagevermessungen nach der Stilllegung	Rd. 2 Tage (ohne das Abwarten günstiger Wetterbedingungen)	2024

Der Zeitplan kann sich durch unvorhergesehene Ereignisse noch ändern.

Mit freundlichen Grüßen

Wintershall Noordzee B.V.
HSE & Permitting

Jan Hinrichs