

Let op: Aanvrager dient bij de aanvraag aan te geven welke informatie vertrouwelijk is, zodat die informatie bij de publicatie van de aanvraag niet openbaar wordt gemaakt.

Hieronder staan indieningsvereisten, gegroepeerd per beoordelingsthema (zie hoofdstuk 5.3). Dit overzicht is gemaakt op basis van de wettelijke indieningsvereisten, op basis van ervaringen met eerdere aanvragen voor een vergunning voor het opsporen van koolwaterstoffen op zee en afgestemd op de huidige ontwikkelingen. Waar relevant wordt daarmee een nadere invulling gegeven aan de indieningsvereisten die de wet en de regelgeving stelt.

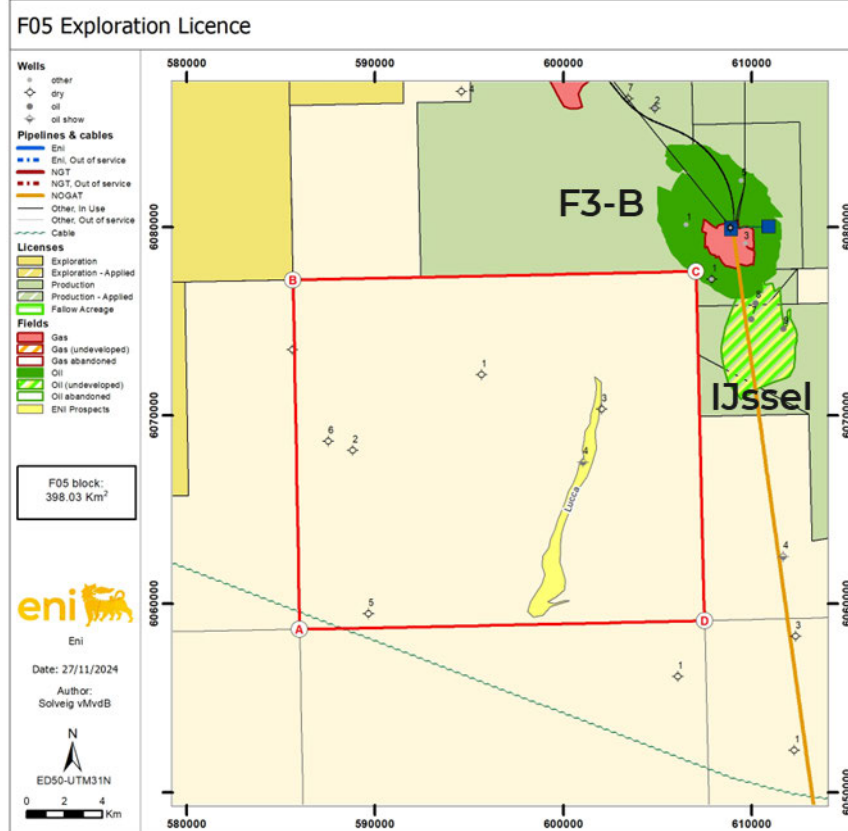
KGG kan verzoeken om, in aanvulling op de indieningsvereisten uit de mijnbouwwet- en regelgeving en dit branchedocument, tevens andere gegevens te verstrekken of ter inzage te geven, als dat voor de beoordeling van de aanvraag van belang is (artikel 1.2.1 lid 4 Mbr).

Begeleidende brief

Tenminste: naam en adres aanvrager, datum, type vergunning dat wordt aangevraagd, welke delfstof, tijdvak en gebied, naam en handtekening bestuurder(s) van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager.

Thema	Aangevraagde gebied – bescherming andere belangen	Art 9, lid 1, sub e en f Mbw
Indieningsvereiste	Gekozen gebied	art 1.3.1 lid 1 sub b Mbr
Details	<u>Duidelijke kaart van het aangevraagde gebied en omgeving:</u> • Locatie met bloknamen; omschrijving van en aangegeven op de kaart de risico's, gevaren en andere relevante informatie. • Aangevraagde gebied met geografische coördinaten berekend volgens het ETRS89 systeem en oppervlakte aangegeven in km². • Van een blok dient het hele nog niet in opsporings- en/of winningsvergunning verleende gebied te worden aangevraagd.	
Aanvrager	• Zie Figuur 1 hieronder.	

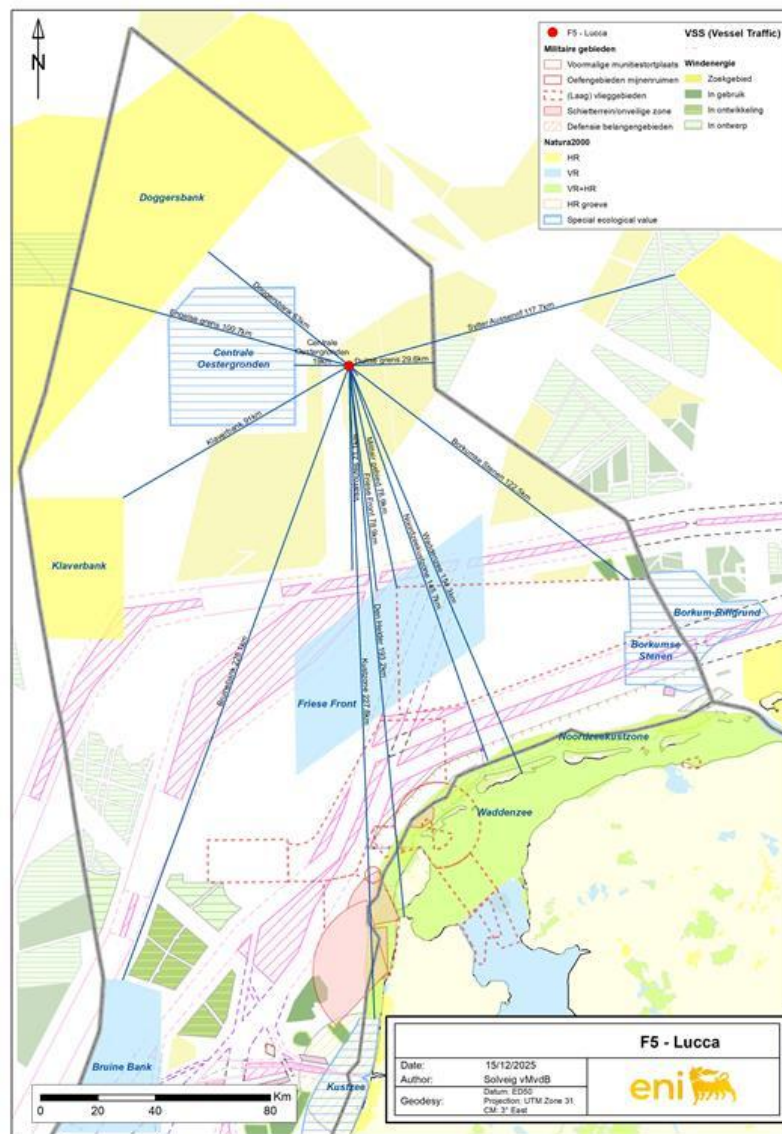
	• Het F5 blok is gedeeltelijk gelegen in het gebied de Centrale Oestergronden. Verder heeft het gebied geen andere gebruiksfuncties. • De ligging van het aangevraagde gebied t.o.v. de meest nabij gelegen natuurgebieden zoals Natura 2000 gebieden blijkt uit Figuur 2 hieronder. De contour van het prospect staat afgebeeld op de kaart op Figuur 1, de voorgestelde exploratie proefboring zal hierbinnen plaatsvinden. • Uit figuur 2 en tabel 2 hieronder blijkt waar de mogelijke boorlocatie zich bevindt ten opzichte van andere functies op de Noordzee. De uiteindelijke boorlocatie wordt nog nader bepaald door het verder uit te voeren geologisch onderzoek, maar hierbij zal zeker de afstand tot het Centrale Oestergronden gebied mee worden meegenomen. Te zien is dat de mogelijke boorlocatie niet in de nabijheid van vaarroutes of militair gebied ligt. Op deze punten voorzien wij op dit moment geen (directe) risico's of gevaren. Evengoed zullen deze aspecten en andere aspecten die van belang zijn bij het inschatten en beheersen van risico's en gevaren, worden geadresseerd in het Rapport inzake Grote Gevaren. Het Rapport inzake Grote Gevaren wordt te zijner tijd ter goedkeuring voorgelegd aan de inspecteur-generaal der mijnen. Als dat aan de orde is, zal daartoe een natuurtoets worden opgesteld waarin wordt onderzocht wat de gevolgen zijn voor het milieu en natuur. • Het aangevraagde gebied met geografische coördinaten is berekend volgens het ETRS89 systeem en de oppervlakte is aangegeven in km². Zie Tabel 1 hieronder.
--	--



Figuur 1: Licentiekaart van blok F5 met coördinatiepunten en het Lucca prospect

	ETRS89						ED50						
Label	°	'	" O.L.	°	'	" N.B.	°	'	" O.L.	°	'	" N.B.	
A	4	19	54.915	54	39	57.430	4	20	0	54	40	0	
B	4	19	54.894	54	49	57.450	4	20	0	54	50	0	
C	4	39	54.925	54	49	57.464	4	40	0	54	50	0	
D	4	39	54.945	54	39	57.444	4	40	0	54	40	0	

Tabel 1: Coördinatiepunten van blok F5



Figuur 2: De ligging van een mogelijke boorlocatie (zie rood punt) t.o.v. andere offshore activiteiten.

Afstand naar:	km
Friese Front	78,9
Militair gebied	78,9
Windparken (zoekgebieden)	4,4
Vaarroutes	71,1
Noordzeekustzone	145,7
Waddenzee	154,3
Centrale Oestergronden	1,7
Den Helder	193,2
Klaverbank	91,0
Engelse grens	103,7
Kustzone	227,8
Bruinebank	228,1
Borkumse Stenen	128,0
Duitse grens	29,6
Gasfonteinen	9,6
Doggersbank	63,0
Sylter Aussenrif	117,7

Tabel 2: Afstand naar andere offshore activiteiten van een mogelijke boorlocatie

In te dienen informatie	<u>Nadelige gevolgen voor milieu</u> Beschrijving van in welke mate de opsporingsactiviteiten nadelige gevolgen kunnen hebben voor het milieu en van de maatregelen die genomen worden om deze gevolgen te voorkomen.	
Aanvrager	In de opsporingsfase zijn nog geen activiteiten voorzien die nadelige gevolgen kunnen hebben voor het milieu, omdat in deze fase alleen seismische gegevens worden her-beoordeeld. Over deze gegevens beschikt Aanvrager al. Als de herbeoordeling daartoe aanleiding geeft, is Aanvrager voornemens een opsporingsboring te plaatsen. Als dat aan de orde is, zullen daartoe een natuurtoets en een mer-beoordelingsnotitie worden opgesteld waarin wordt onderzocht wat de gevolgen zijn voor het milieu.	
In te dienen informatie	<u>Nadelige gevolgen voor natuur</u> Beschrijving van in welke mate de opsporingsactiviteiten nadelige gevolgen kunnen hebben voor de natuur en van de maatregelen die genomen worden om deze gevolgen te voorkomen.	
Aanvrager	In de opsporingsfase zijn nog geen activiteiten voorzien die nadelige gevolgen kunnen hebben voor de natuur, omdat in deze fase alleen seismische gegevens worden her-beoordeeld. Over deze gegevens beschikt Aanvrager al. Als de herbeoordeling daartoe aanleiding geeft, is Aanvrager voornemens een opsporingsboring te plaatsen. Als dat aan de orde is, zullen daartoe een natuurtoets en een mer-beoordelingsnotitie worden opgesteld waarin wordt onderzocht wat de gevolgen zijn voor de natuur.	

Thema	Technische capaciteit van de aanvrager	Art 9 lid 1 sub a en c Mbw en art 1.3.8 Mbr en art 9a lid 1 sub a en c, en lid 2
-------	--	--

Indieningsvereiste	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager a. Aantal verrichte boringen, per land of regio, inclusief die van moedermaatschappijen van elke aanvrager. b. Ondernemer (contractor) bij wie de technische leiding van de boringen berustte. c. Tijdvak waarin de boringen plaatsvonden.	Art 1.3.1 lid 2 sub b Mbr jo Bijlage 2 lid 1 Mbr
Aanvrager	a. In 1971 verkreeg Placid International Oil Ltd. (de rechtsvoorganger van Eni Energy Netherlands B.V.) de eerste winningsvergunning op het NCP. Sindsdien hebben Eni Energy Netherlands B.V. en haar rechtsvoorgangers ruim 350 exploratie- en productieputten geboord en een aanzienlijk aantal opsporings- en winningsvergunningen verkregen. Eni Energy Netherlands B.V. beschikt op dit moment over circa 30 winnings- en opsporingsvergunningen voor het NCP. Aanvrager opereert en exploiteert 27 productieplatformen, waaronder hoofdcomplexen, bemande platformen en onbemande platformen. b. De technische leiding heeft steeds berust bij Eni Energy Netherlands B.V. of een van haar rechtsvoorgangers (Neptune Energy / Engie / GDF-SUEZ / Gazdefrance / Transcanada / Occidental / Placid). c. Zoals hiervoor opgemerkt, verkeeg Eni Energy Netherlands B.V. in 1971 de eerste winningsvergunning voor het NCP. Daarmee beschikt Eni Energy Netherlands B.V. inmiddels over 50 jaar ervaring met het boren van putten en het produceren van gas.	
Indieningsvereiste	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager: a. Omvang seismisch onderzoek gedaan in Nederland op land en op zee, inclusief die van moedermaatschappijen, van elke aanvrager. b. Ander opsporings-/verkenningsonderzoek gedaan in Nederland op land en op zee, inclusief die van moedermaatschappijen, van elke aanvrager. c. Totale kosten van seismisch onderzoek en ander opsporings-/verkenningsonderzoeken gedaan in Nederland op land en op zee, inclusief die van moedermaatschappijen, van elke aanvrager.	Art 1.3.1 lid 2 sub b Mbr jo Bijlage 2 lid 2 Mbr
Details	a. Aantal kilometer van verkende sectie lijnen. b. In euro's.	
Aanvrager	a. Eni Energy Netherlands B.V. en haar rechtsvoorgangers hebben in de afgelopen decennia meer dan 10 seismische 3D acquisities gedaan op het NCP. De laatste seismische 3D acquisitie was in	

	2010, in het blok L5. Daarnaast zijn er honderden seismische 2D lijnen geschoten. In totaal gaat het om vele duizenden kilometers op het Nederlandse deel van de Noordzee. b. Niet van toepassing. c. Dit is niet meer exact te achterhalen, maar het is veilig om aan te nemen dat hier tot op heden vele honderden miljoenen euro's mee zijn gemoeid.																																	
Indieningsvereiste	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager. Hoeveelheid geproduceerde olie en gas, in het afgelopen kalenderjaar , per land, inclusief die van moedermaatschappijen.					Art 1.3.1 lid 2 sub b Mbr jo Bijlage 2 lid 3 Mbr																												
Details	In 1000 m3 en bij welke condities (druk en temperatuur) de hoeveelheden gemeten zijn.																																	
Aanvrager	In 2024 hebben Aanvrager en Aanvragers voorganger, Neptune Energy Netherlands B.V., in totaal 1,574,100,000 Nm3 aardgas, 76,200 m3 olie en 15,300 m3 gascondensaat geproduceerd van het Nederlandse deel van de Noordzee.																																	
Indieningsvereiste	Van alle partijen die deel uitmaken van de aanvrager: a. Aantal en namen mijnbouwwerken (putten, platforms etc) in eigendom van de aanvrager die gebruikt worden voor winning van koolwaterstoffen. b. Aantal mijnbouwwerken (platforms, pijpleidingen, compressors etc) die in aanbouw zijn voor de winning van koolwaterstoffen, het land waar deze gebouwd worden en de naam van de constructeur. c. Aantal en namen van mijnbouwwerken die op een andere manier beschikbaar zullen zijn (door bv hergebruik) voor de winning van koolwaterstoffen.					Art 1.3.1 lid 2 sub b Mbr jo Bijlage 1.C Mbr																												
Aanvrager	a. Aanvrager heeft, in verschillende Joint Venture samenstellingen, de volgende 27 platformen in eigendom: <table border="1"> <tr> <td>D15-A</td><td>D18a-A</td><td>E17a-A</td><td>F3-FB-1</td><td>G14-A</td><td>G16-A</td><td>G16-B</td></tr> <tr> <td>G17d-A/AP</td><td>K2b-A</td><td>K9ab-A</td><td>K9ab-B</td><td>K9c-A</td><td>K12-B</td><td>K12-C</td></tr> <tr> <td>K12-D</td><td>K12-G</td><td>K12-K</td><td>L5a-A</td><td>L5a-D</td><td>L10-A</td><td>L10-B</td></tr> <tr> <td>L10-E</td><td>L10-F</td><td>L10-L</td><td>L10-M</td><td>L15b-A</td><td>Q13-A</td><td></td></tr> </table>						D15-A	D18a-A	E17a-A	F3-FB-1	G14-A	G16-A	G16-B	G17d-A/AP	K2b-A	K9ab-A	K9ab-B	K9c-A	K12-B	K12-C	K12-D	K12-G	K12-K	L5a-A	L5a-D	L10-A	L10-B	L10-E	L10-F	L10-L	L10-M	L15b-A	Q13-A	
D15-A	D18a-A	E17a-A	F3-FB-1	G14-A	G16-A	G16-B																												
G17d-A/AP	K2b-A	K9ab-A	K9ab-B	K9c-A	K12-B	K12-C																												
K12-D	K12-G	K12-K	L5a-A	L5a-D	L10-A	L10-B																												
L10-E	L10-F	L10-L	L10-M	L15b-A	Q13-A																													

	Hiernaast heeft Aanvrager nog het K12-A jacket in eigendom en de F3-LT (Loading Tower). Op dit moment worden 22 van de 27 platforms gebruikt voor de winning van koolwaterstoffen. Het E17a-A platform is buiten gebruik; de topside van het E17a-A platform wordt hergebruikt op de L7-F locatie. De overige 4 platformen zijn in 'warm/cold stack modus' modus (D18a-A, K9ab-A, K9c-A en K12-C). Winning geschiedt door middel van meer dan 100 aan de platforms verbonden putten. b. Er zijn geen mijnbouwwerken in aanbouw. c. Voor de ontwikkeling van het L7-F veld wordt de topside van het E17a-A platform hergebruikt.	
Indieningsvereiste	Informatie over de veiligheids- en milieuprestaties van de aanvrager (en met name de uitvoerder) onder meer met betrekking tot zware ongevallen met betrekking tot opsporingsactiviteiten.	Art 1.3.3a Mbr
In te dienen informatie	<u>Technische organisatie van de aanvrager (en met name de uitvoerder):</u> • Actuele organisatiestructuur met een beschrijving van de competenties van de voor de mijnbouwactiviteiten verantwoordelijke posities, inclusief competentieprofielen van senior management • Indien gebruik wordt gemaakt van technische capaciteit van groepsmaatschappijen: een onherroepelijke verklaring van betreffende leden van die groep dat zij die technische capaciteit ter beschikking zullen stellen aan de aanvrager. • Kennis van Nederlandse wet- en regelgeving. • Voor aanvragers die nog niet in Nederland werkzaam zijn kan het Toezichtarrangement Geothermie van SodM kan dienen als basis voor een zelfevaluatie van capaciteiten van de uitvoerder. Let op: het Toezichtarrangement is geen indieningsvereiste. • Informatie over professionele en technische ontwikkeling van personeel.	
Aanvrager	De actuele organisatiestructuur blijkt uit Bijlage 1 – Organogram Eni International B.V. - Mei 2025. Voor een beschrijving van de competenties van de voor de mijnbouwactiviteiten verantwoordelijke posities, inclusief competentieprofielen van senior management, verwijzen wij naar Bijlage 2 - Competentieprofielen.	

	• Er wordt geen gebruik gemaakt van technische capaciteit van groepsmaatschappijen. Een onherroepelijke verklaring van betreffende leden van die groep dat zij die technische capaciteit ter beschikking zullen stellen aan de aanvrager is derhalve niet aan de orde. • Kennis van Nederlandse wet- en regelgeving is aanwezig. • Niet relevant: voor aanvragers die nog niet in Nederland werkzaam zijn kan het Toezichtarrangement Geothermie van SodM dienen als basis voor een zelfevaluatie van capaciteiten van de uitvoerder. Let op: het Toezichtarrangement is geen indieningsvereiste. • De professionele en technische ontwikkeling van personeel is als volgt gewaarborgd. Eni Energy Netherlands B.V. beheert een <i>Company Competence Management System</i> op basis waarvan is geborgd dat al haar personeel beschikt over de competenties die vereist zijn voor hun functie. Het gaat zowel om wettelijk vereiste competenties, als om competenties die aanvullend zijn gesteld vanuit Element NL (voorheen: NOGEPA) en waaraan werknemers in de (offshore) olie- en gasindustrie ook geacht worden te voldoen. Voor elke functie binnen Eni Energy Netherlands B.V. zijn verplichte opleidingseisen geïdentificeerd en certificering op deze eisen wordt geregistreerd in een real time inzichtelijke opleidingsdatabase. Opleidingseisen hebben betrekking op de algemene veiligheidsnormen, technische certificering en parate kennis om een veilige en ononderbroken procesvoering te garanderen. Naleving wordt geborgd, doordat het <i>Company Competence Management System</i> geautomatiseerd tijdig waarschuwingen geeft dat werknemers bepaalde kennis dienen op te doen of te actualiseren. Daarnaast is er een <i>Competence and Training Manager</i> die de voortgang en ontwikkeling van werknemers monitort. Het <i>Company Competence Management System</i> stelt Eni Energy Netherlands B.V. in staat voorafgaand aan een project na te gaan of betrokken personeel beschikt over de vereiste competenties en om waar nodig bij te sturen.
--	--

Thema	Wijze van uitvoering activiteiten onder de vergunning	Art 9 lid 1 sub b Mbw en art 1.3.10 Mbr
Indieningsvereiste	Werkprogramma waarin is aangegeven welke verkenningsonderzoeken en opsporingsactiviteiten de aanvrager voornemens is uit te voeren.	art 1.3.1 lid 2 sub c Mbr

Details	Tijdschema Beschrijving van te gebruiken technieken.	
Aanvrager	Aanvrager verzoekt de opsporingsvergunning te verlenen voor een termijn van vier (4) jaar, op basis van het volgende werkprogramma (Bijlage 3 – Werkprogramma F5): Jaar 1: Opwerking van 200 km2 3D seismische gegevens (~200.000 EUR) Jaar 2: Prospect evaluatie: interpretatie, geofysische & geologische studies en economische evaluatie (~500.000 EUR)	
Indieningsvereiste	Geologisch rapport dat tenminste bevat: 1. Een opgave van de voor de onderbouwing van de aanvraag gebruikte verkenningsonderzoeken en andere geologische gegevens, de interpretatie van deze gegevens en de daarbij gehanteerde onzekerheidsanalyse; 2. Een beschrijving van de lokale en regionale geologie; Een beschrijving van de verwachte hoeveelheid aanwezige delfstof per mogelijk aanwezig voorkomen.	
Details	- Beschrijving van gebruikte of te gebruiken seismische gegevens; - Beschrijving van gebruikte of te gebruiken putgegevens; - Beschrijving van de geologie, stratigrafie en breuksystemen; - Beschrijving van de koolwaterstoffen-houdende structuur, de migratie en het brongesteente; Indien beschikbaar, seismische doorsnedes ter illustratie van bovenstaande vereisten.	
Aanvrager	Het Lucca prospect ligt in de buurt van het door Aanvrager geëxploiteerde F3-B veld en richt zich op dezelfde Upper Jurassic reservoirs als die in het F3-B veld. De belangrijkste target reservoirs zijn de Upper en Lower Graben zandsteen, die zich bevinden in een synclinale rand tegen een min of meer noord-zuid georiënteerde zoutmuur in het midden van de Nederlandse Centrale Graben. In de technische evaluatie worden het vullen van het reservoir, de reservoir properties en de afsluiting op een laag risicoprofiel ingeschat, de structuur heeft het hoogste risicoprofiel voor dit prospect. De structuur is duidelijk te interpreteren op seismische data in het zuiden van het prospect, omdat er geen zout boven de reservoir niveaus ligt. Verder naar het noorden langs de westkant van de zoutmuur	

	is de interpretatie van het zout en reservoir niveaus minder zeker. Om dit beter in kaart te brengen wordt in het werkplan voorgesteld om de seismiek van het huidige PSTM volume te reprocessen tot een FWI PSDM volume. Met de her-beoordeelde seismiek kunnen de volumes en risico's voor het Lucca prospect beter in kaart worden gebracht en kan een 'drill or drop' beslissing genomen worden. In de volumetrische en risicobeoordeling door Aanvrager is de volgende volume inschatting voor het F5 Lucca prospect vastgesteld:	
Indieningsvereiste	Indien de aanvrager uit meerdere partijen bestaat: de voorwaarden van de samenwerking tussen de aanvragers	art 1.3.3 lid 1 Mbr jo art 1.3.1 lid 3 Mbr
Details	Kopie van Joint Operating Agreement (JOA)	
Aanvrager	Dit is niet van toepassing.	

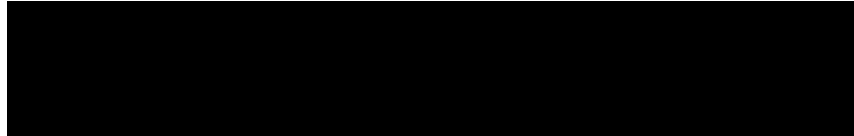
Thema	Financiële capaciteit van de aanvrager	Art 9, lid 1 sub a en lid 2 Mbw; art 1.3.9 Mbr; art 9a lid 1 en 2 Mbw; art 12 lid 2 Mbw
--------------	---	--

Indieningsvereiste	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager: <u>Financiële informatie over de aanvrager</u> - Het nummer waaronder de aanvrager in het handelsregister is ingeschreven KvK nummer, van elke aanvrager; KvK uittreksel. - Korte beschrijving van de doelstelling van elke aanvrager. - Naam van elke deelneming (natuurlijke en rechtspersonen) die direct en indirect onderdeel van de aanvrager zijn , onder vermelding van het percentage van ieders deelneming op het totaal van de deelnemingen. - Eventuele bijzondere zeggenschappen van aandeelhouders.	Art 1.3.1 lid 2 sub a Mbr jo Bijlage 1.A Mbr
Aanvrager	- Uit het als Bijlage 5 - Eni Energy Netherlands B.V. - Uittreksel Kamer van Koophandel (20251010) bijgevoegde uittreksel blijkt dat Aanvrager is geregistreerd onder nummer 27113806. - De doelstelling van Aanvrager blijkt uit artikel 2 van de als Bijlage 6 - Eni Energy Netherlands B.V. - Statuten (20240611) bijgevoegde statuten. - Eni Energy E&P Holding Netherlands B.V. heeft een 100% deelneming in Aanvrager. - Bijzondere zeggenschappen van aandeelhouders is niet aan de orde.	
Details	- Exemplaar van de geldende statuten. (grafische weergave) van de organisatiestructuur waar aanvrager onderdeel van is waarop aangegeven alle dochter- en moederondernemingen met percentage van de deelneming, inclusief de uiteindelijke eigenaren (hierna: groep); onderbouwing van de gekozen juridische vorm van de aanvrager waarin duidelijk gemaakt wordt bij welke deelneming eventuele aansprakelijkheden worden neergelegd. - curriculum vitae bestuurder(s). - historie van de aanvrager en de groep. - missie, strategie, en financiële kernwaarden, financiële strategie inzake schuldpositie en betaling dividenden van de aanvrager/groep. - risicobeleid van de aanvrager/groep. - milieu, veiligheid en sociaal beleid van de aanvrager/groep. - bedrijfsverzekeringen, polis en voorwaarden van de aanvrager. - verklaring van de bestuurder(s) dat de overlegde gegevens en informatie correct zijn.	
Aanvrager	Zie hiervoor, punt b.	

**De informatie in
onderdeel c. is
vertrouwelijk**

b. Zie [Bijlage 1 – Organogram Eni International BV- Mei 2025](#).

c. Een curriculum vitae van de bestuurders is bijgevoegd als:



d. De historie van Aanvrager (en de groep) begint in 1971: toen verkreeg Placid International Oil Ltd. (de rechtsvoorganger van Eni Energy Netherlands B.V.) de eerste winningsvergunning op het NCP. Sindsdien hebben Eni Energy Netherlands B.V. en haar rechtsvoorgangers (Neptune Energy / Engie / GDF-SUEZ / Gazdefrance / Transcanada / Occidental) ruim 350 exploratie- en productieputten geboord en een aanzienlijk aantal opsporings- en winningsvergunningen verkregen. Eni Energy Netherlands B.V. beschikt op dit moment over circa 30 winnings- en opsporingsvergunningen voor het NCP. Aanvrager opereert en exploiteert ongeveer 29 productieplatformen, waaronder hoofdcomplexen, bemande platformen en onbemande platformen.

e. Missie en strategie

Eni Energy is een wereldwijd actief energiebedrijf dat betrokken is bij de gehele waardeketen. We staan voor gegarandeerde toegang tot energie in alle landen waar we actief zijn. Daarbij werkt Eni Energy voortdurend aan het duurzamer maken van onze energiemix, met als doel een eerlijke en inclusieve transitie en volledige decarbonisatie tegen 2050.

Wij zijn op dit moment de grootste aardgasproducent in het Nederlandse deel van de Noordzee. In die hoedanigheid zien wij onszelf als belangrijke partner om de energiezekerheid van Nederland te versterken. Eni Energy onderschrijft dan ook inspanningen om de energiezekerheid en duurzame energieproductie te vergroten, met als doel het versnellen van de energietransitie en het waarborgen van strategische autonomie in de energievoorziening voor de Nederlandse burgers.

Voor Nederland is de missie van Aanvrager om aardgas zoveel als mogelijk op de Nederlandse Noordzee te produceren zolang er aardgas in Nederland nodig is. Dit geeft ons maximale onafhankelijkheid van andere landen. Bovenal komen de gasbaten ook ten goede aan de Nederlandse staatskas. Aanvrager ziet nog voldoende kansen om gasvelden in Nederland aan te

boren en heeft concrete en uitvoerbare voorstellen om dit proces te versnellen. We nemen daarbij de verantwoordelijkheid om onze schouders te zetten onder het voorgenomen Versnellingsplan en het Sectorakkoord.

De Nederlandse Noordzee heeft nog significante aardgasreserves onder haar wateren. Het gebruik van geavanceerde offshore-winningstechnologieën kan leiden tot een hogere binnenlandse gasproductie, waardoor de energiezekerheid wordt vergroot en de afhankelijkheid van invoer wordt verminderd. Dit ondersteunt op zijn beurt een veerkrachtigere en zelfvoorzienende energie-infrastructuur:

- Zolang er gas nodig is, is gas uit de Noordzee de beste bron
- We zien veel nieuwe kansen voor gas; het Versnellingsplan en het Sectorakkoord zijn de sleutel om dit potentieel te ontsluiten
- Gas uit de Noordzee ondersteunt leveringszekerheid, onafhankelijkheid van het buitenland en baten ondersteunen de positie van de Nederlandse schatkist
- Het draagt bij aan het betaalbaar houden van energie (bestaanszekerheid) voor de Nederlandse samenleving
- Voordelen van de klimaatdoelstellingen, aangezien binnenlands gas een 30% kleinere CO₂-uitstoot heeft en de methaanuitstoot nihil is in vergelijking met geïmporteerd gas/LNG

Financiële kernwaarden, financiële strategie inzake schuldpositie en betaling dividenden

De financiële kernwaarden, financiële strategie inzake schuldpositie en betaling van dividenden blijken uit (met name de laatste pagina van) de 'Letter to shareholders'. Deze 'Letter to shareholders' is onderdeel van het Eni Annual Report 2024 dat is bijgevoegd als [Bijlage 8 - Eni Annual Report 2024](#). Dit document is in het Engels opgesteld. Wij hebben een Nederlandse vertaling van de 'Letter to shareholders' bijgevoegd als [Bijlage 8a - Eni Annual Report 2024 Nederlandse vertaling Letter to shareholders](#).

f. Het risicobeleid van Aanvrager blijkt uit de volgende bijlagen:

- [Bijlage 9a - Risicobeleid - Risicobeleid inzake Zware Ongevallen](#)
- [Bijlage 9b - Risicobeleid - Internal Control and Risk Management System](#)

[Bijlage 9b - Risicobeleid - Internal Control and Risk Management System](#) betreft beleid van de groep en is om die reden opgesteld in het Engels. Gelet op de omvang van dit document hebben wij gemeend te kunnen volstaan met deze versie. Indien een vertaling gewenst is, kunnen wij die verzorgen.

	g. Ten aanzien van milieu en veiligheid verwijst Aanvrager naar Bijlage 10 - Gezondheids-, Veiligheids- en Milieubeleid (20240716). Ten aanzien van sociaal beleid verwijst Aanvrager naar de volgende bijlagen: ○ Bijlage 11a - Sociaal beleid - Diversity and Inclusion Policy ○ Bijlage 11b - Sociaal beleid - Respect for Human Rights Policy ○ Bijlage 11c - Sociaal beleid - Zero Tolerance Against Violence and Harassment Policy Deze bijlagen betreffen beleid van de groep en zijn om die reden opgesteld in het Engels. Gelet op de (gezamenlijke) omvang van deze documenten hebben wij gemeend te kunnen volstaan met deze versie. Indien een vertaling gewenst is, kunnen wij die verzorgen. h. De verzekeringspolis van Aanvrager is bijgevoegd als Bijlage 12 - Insurance Package 2025. Aanvrager heeft de polis 2026 nog niet ontvangen van de verzekeraar. j. De verklaring van de bestuurder(s) dat de overlegde gegevens en informatie correct zijn volgt uit de ondertekende begeleidende brief bij de Aanvraag.	
Indieningsvereiste	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager: <u>Financiële middelen van de aanvrager:</u> a. Jaarverslag van laatste boekjaar met winst- en verliesrekening en balans (inclusief geconsolideerde winst- en verliesrekening en balans en grondslagen van consolidatie). b. Maatschappelijk kapitaal (gesplitst per categorie) ingeval aanvrager een NV is, van elke aanvrager. c. Vreemd vermogen (gesplitst per soort), van elke aanvrager. d. Winst- en verliesrekening, balans (inclusief geconsolideerde P&L en BS en grondslagen van consolidatie). e. Wijze waarop de aanvrager voornemens is de activiteiten onder de vergunning te financieren.	Art 1.3.1 lid 2 sub a Mbr jo Bijlage 1.B Mbr
Details	a. Indien aanwezig het jaarverslag over het laatste boekjaar van de aanvrager en de groep, en, voor zover deze niet in die jaarverslagen voorkomen, een verlies- en winstrekening van de aanvrager over dat jaar en een naar de stand aan het eind van dat jaar opgemaakte balans; indien een geconsolideerde verlies- en winstrekening en balans beschikbaar zijn, dienen deze eveneens te worden overgelegd onder mededeling van de grondslagen van de consolidatie.	

	b. Het maatschappelijk kapitaal van de aanvrager, eventueel gesplitst naar categorie (zoals gewoon aandelenkapitaal, preferent aandelenkapitaal), met vermelding voor elk der categorieën van het bedrag van het geplaatst kapitaal en het gestort kapitaal. c. De reserves van de aanvrager, gesplitst naar soort. d. Het vreemd vermogen van de aanvrager, gesplitst naar soort. e. De meest recente (interim), niet ouder dan negen maanden, en de drie daaraan voorgaande financiële resultaten van de aanvrager en de groep. f. Ingeval van externe en/of intra-groep financiering: a. een overzicht van verplichtingen van aanvrager en de groep ten aanzien van de externe en/of interne financiers; b. een overzicht van de gevolgen van niet nakoming van deze verplichtingen gedurende het tijdvak van de vergunning; c. een overzicht van (toekomstige) bezittingen in zekerheid gegeven aan financiers. g. Een overzicht van alle huidige en toekomstige (financiële) verplichtingen van de aanvrager en de groep die van invloed kunnen zijn op het vermogen van de aanvrager om de verplichtingen onder de vergunning, waaronder de verplichting tot verwijdering van de mijnbouwwerken, na te komen. h. Een overzicht van de financiële risico's en beheer methoden die van invloed kunnen zijn op het vermogen van de aanvrager tot nakoming van zijn (toekomstige) verplichtingen. i. Ingeval van externe en/of intra-groep financiering: a. een toekomstige netto onbelaste cash flow uit bestaande velden van de aanvrager op basis van bewezen reserves, met een waarschijnlijkheid van 90%; b. een toekomstige netto cash flow uit de te ontwikkelde velden op basis van bewezen reserves, met een waarschijnlijkheid van 90%; c. kopie getekende leningsovereenkomsten. Deze overeenkomsten mogen een voorbehoud maken voor de verkrijging van de vergunning. Bewijs van voldoende financiële draagkracht van de betreffende financier(s); d. garanties dat de nakoming van de verplichtingen van de aanvrager op geen enkele manier worden verhinderd of in gevaar gebracht als gevolg van de groeps eigen handelen of niet (tijdig) handelen; e. in geval additioneel kapitaal wordt aangetrokken ten behoeve van de ontwikkeling van de reserves: een bewijs van onomkeerbaar committeren van dit kapitaal en/of garanties; f. economische haalbaarheidsberekening, inclusief kosten financiering en risico beheersing.	
Aanvrager	a. Aanvrager voegt de volgende bijlagen bij (dit zijn de meest recente beschikbare documenten):	

- [Bijlage 13 - Jaarverslag Eni Energy E&P Holding Netherlands B.V. 2024](#)
- [Bijlage 14 - Eni Energy Netherlands B.V. Balans en verlies- en winstrekening 2024](#)

- b. Aanvrager heeft een geplaatst kapitaal van EUR 113.500,00, dat kapitaal is volledig gestort. Het kapitaal is niet gesplitst naar verschillende categorieën (zie ook [Bijlage 5 - Eni Energy Netherlands B.V. - Uittreksel Kamer van Koophandel \(20251010\)](#)).
- c. De reserves van de aanvrager, gesplitst naar soort (zie ook [Bijlage 14 - Eni Energy Netherlands B.V. - Balans en verlies- en winstrekening 2024](#)):
- [REDACTED]
- d. Het vreemd vermogen van Aanvrager [REDACTED] (zie 'Loans from affiliated companies van [Bijlage 14 - Eni Energy Netherlands B.V. - Balans en verlies- en winstrekening 2024](#)). Alle posities met de Groep zijn gedurende het eerste halfjaar van 2024 geïnd/afgelost en niet meer relevant.
- e. Aanvrager voegt bij de [Bijlage 15 - Balans en winst- en verliesrekening Eni Energy Netherlands B.V. per 31 december 2024](#).
- f. Dit is niet van toepassing.
- g. Aanvrager wijst in dit verband op de 'abandonment provision' [REDACTED] (zie 'Abandonment provision' van [Bijlage 14 - Eni Energy Netherlands B.V. - Balans en verlies- en winstrekening 2024](#)).
- h. Voor het overzicht van de financiële risico's en beheer methoden die van invloed kunnen zijn op het vermogen van Aanvrager tot nakoming van zijn (toekomstige) verplichtingen, geldt dat het risicomanagement en de beheermethoden van de Eni groep van toepassing zijn. Dit wordt toegelicht in het hoofdstuk 'Risk factors and uncertainties' van [Bijlage 7 - Eni Annual Report 2024](#). Een Nederlandse vertaling van dit hoofdstuk hebben wij bijgevoegd als [Bijlage 16 - Eni Annual Report 2024 Nederlandse vertaling Risk factors and uncertainties](#).
- i. Dit is niet van toepassing.

In te dienen informatie	<u>Kosten uitvoering werkprogramma</u> • Onderbouwde schatting van de kosten van de uitvoering van het werkprogramma inclusief kosten voor (tijdelijke) afsluiting boorgat. Voorwaardelijke activiteiten worden voor ten minste 50% van de geschatte kosten opgenomen; • Onderbouwde schatting van onvoorziene uitgaven en de financiering hiervan; • Onderbouwde schatting van het bedrag dat aangehouden moet worden ter dekking van de aansprakelijkheid voor mogelijke schade als gevolg van de uitvoering van het werkprogramma.	
Aanvrager	Op dit moment is nog geen gedetailleerd boorplan beschikbaar, omdat dit afhangt van de onderzoeken die in jaar 1 en jaar 2 worden gedaan. Aanvrager heeft op dit moment de volgende kostenindicatie: 5.1.2. e 	
In te dienen informatie	Van elke partij die deel uitmaakt van de aanvrager: <u>Financiering kosten werkprogramma (aandeel van de aanvrager):</u> • Volledig dekkend financieringsplan van het werkprogramma. • Afdoende gegevens waaruit blijkt dat de betreffende financier(s) tot deze financiering in staat is/zijn, zowel betreffende externe als intra-groep financiering; • Indien een verzekering is/wordt afgesloten ter dekking van de mogelijke schade als gevolg van de uitvoering van het werkprogramma: de premie van een dergelijke verzekering en het bewijs dat deze verzekering is of kan worden afgesloten voor deze premie. Indien geen verzekering wordt afgesloten: bewijs dat de aanvrager voldoende financiële draagkracht heeft om deze schade te kunnen dekken.	
Aanvrager	Aanvrager maakt onderdeel uit van de centralized treasury service van Eni S.p.A. (Eni Group). Hierop is een 'Centralized Treasury Agreement' tussen Aanvrager en Eni Group van kracht. Onder deze overeenkomst worden bankoverschotten afgedragen aan Eni Group en is financiering op korte termijn afroepbaar indien nodig.	

	In de praktijk van de afgelopen jaren is het afroepen door Aanvrager van financiering van investeringsprojecten niet nodig geweest, gezien de inkomstenstroom uit productie van bestaande gasvelden.

Thema	Tijdvak	Art 11, lid 2 Mbw
Indieningsvereiste	Gevraagde tijdvak	Art 1.3.1 lid 1 sub a Mbr
Details	Het werkprogramma	
Aanvrager	De opsporingsvergunning wordt aangevraagd voor een periode van vier (4) jaar.	