9102-7-21

Staatstoezicht op de Mijnen
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

> Retouradres Postbus 24037 2490 AA Den Haag

Oranje-Nassau Energie B.V.
Postbus 78044
1070 LP AMSTERDAM

Staatstoezicht op de Mijnen

Bezoekadres
Henri Faasdreef 312
2492 JP Den Haag

Postadres
Postbus 24037
2490 AA Den Haag

T 070 379 8400 (algemeen)
F 070 379 8455 (algemeen)

sodm@minez.nl
www.sodm.nl

Behandeld door

Datum 11 juli 2018
Betreft Besluit, houdende instemming Rapport inzake Grote Gevaren ONE pijpleidingen offshore

Ons kenmerk
18175916

Uw kenmerk
e-mail 27 juni 2018 16:40

Bijlage(n)
1

Geachte mevrouw/heer,

Op 27 juni 2018 heb ik van u een verzoek ontvangen om in te stemmen met een Rapport inzake Grote Gevaren (hierna: RiGG) voor de ONE offshore pijpleidingen , zoals vermeld in bijlage 1.

Met deze brief laat ik u weten dat ik onder voorwaarden instem met het door u ingediende RiGG.

Ik licht dit besluit hieronder toe.

Procedure
Op 27 juni 2018 ontving ik uw verzoek om instemming met een RiGG voor de ONE offshore pijpleidingen (RG2018-311).

Op 29 juni 2018 ontving ik van u een aanvulling op de aanvraag.

Motivering
De ONE offshore pijpleidingen moeten worden gekwalificeerd als productie-installaties. Uw verzoek om instemming met het RiGG is daarom gebaseerd op artikel 45b van de Mijnbouwwet, de artikelen 84b en 84d tot en met 84f van het Mijnbouwbesluit en de artikelen 11a.2.1, eerste lid en artikel 11a.2.2, van de Mijnbouwregeling en de beoordeling zoals opgenomen in Bijlage III, onderdeel 3 van de EU Richtlijn 2013/30/EU van 12 juni 2013 betreffende de veiligheid van offshore olie- en gasactiviteiten.

SodM heeft uw RiGG beoordeeld aan de wettelijke eisen die gelden voor de beheersing van zware ongevallen betreffende een productie-installatie. Uit de beoordeling blijkt dat is aangetoond dat:
- alle grote gevaren bepaald zijn;
- hun waarschijnlijkheid en gevolgen beoordeeld zijn; en
- de beheersmaatregelen, met inbegrip van de relevante veiligheids- en milieu-kritische elementen, geschikt zijn om het risico op een zwaar ongeval voor mens en milieu tot een aanvaardbaar niveau te beperken.

Echter uit de beoordeling volgt dat één element matig is gewaardeerd:

Het betreft uw overweging op basis van de beoordeling van de onafhankelijke verificateur. Het voorgelegde rapport en het advies van uw verificateur is van onvoldoende diepgang. De verificateur geeft een algemene goedkeuring zonder gedetailleerde onderbouwing. De verificateur zegt derhalve dat er geen noemenswaardige bevindingen zijn. Het is echter niet aannemelijk dat er geen noemenswaardige bevindingen zijn gelet op de diversiteit en leeftijd van uw installaties en procedures.

Het voorgaande is zeker van belang, omdat ik constateer dat de verificatie is uitgevoerd door een verificateur die eerder activiteiten binnen uw beheerssysteem (assurance proces) heeft uitgevoerd. Hierdoor bestaat er een aanzienlijke kans dat de verificateur minder objectief is. Desondanks heeft u na overweging van het rapport en advies van de verificateur aangegeven akkoord te zijn met de werkwijze en de onderbouwing van de bevindingen van deze verificateur.

De eis van objectiviteit en onafhankelijkheid volgt uit de richtlijn 2013/30/EU, bijlage I, onderdeel 5 en bijlage V, onderdeel 1, punt a en b, waar de artikelen 11a.5.1, eerste lid, en artikel 11a.5.2 van de Mijnbouwregeling naar verwijzen.

Op het matig gewaardeerde elemente zal ik voorwaarden opnemen om dit te verbeteren.

Conclusie
Ondanks de hiervoor beschreven bevinding kan ik mij, onder voorwaarden, vinden in het door u aangeboden RiGG omdat naar mijn oordeel voldoende is aangetoond dat uw RiGG aan de vereisten voldoet.

Besluit

Artikel 1
Het verzoek om instemming maakt onderdeel uit van het besluit.

Artikel 2
Op basis van de overlegde documenten stem ik in met uw Rapport inzake Grote Gevaren voor de mijnbouwinstallatie ONE offshore pijpleidingen.

Artikel 3
De ingangsdatum voor de instemming is gesteld op **11 juli 2018**.

Artikel 4
De instemming wordt verleend onder de volgende voorwaarde:
1. Vóór **1 september 2019** dient u een nieuwe onafhankelijke verificatie te laten uitvoeren door een andere persoon (niet per se een andere entiteit) dan degene die de voorgelegde verificatie heeft uitgevoerd. Deze andere persoon mag niet eerder enig aspect van een veiligheids- of milieukritisch element of bepaalde uitrusting hebben onderzocht waarbij hij eerder, nog voor de verificatieactiviteit, betrokken is geweest of waarbij zijn objectiviteit in het gedrang kan komen. Het rapport en bijhorend advies dat deze onafhankelijke

verificateur met betrekking tot de verificatie opstelt, dient bevindingen en een gedetailleerde onderbouwing daarvan te bevatten die betrekking hebben op de veiligheidskritische elementen, op de onderhoudsregelingen daarvan en op de uitgevoerde werkzaamheden in het kader van deze verificatie-activiteiten.

2. Vóór **1 september 2019** dient u het in het eerste lid bedoelde rapport, en bijhorend advies, met uw reactie op dat advies en een plan van aanpak waaruit blijkt welke passende maatregelen door u worden getroffen op basis van dat advies aan het Staatstoezicht op de Mijnen toe te zenden.

Artikel 5
Indien er wijzigingen aan het Rapport inzake Grote Gevaren plaatsvinden dan dient u SodM hiervan op de hoogte te stellen.

's-Gravenhage, 11 juli 2018

De Inspecteur-generaal der Mijnen,

ir. T.F. Kockelkoren, MBA

Mededeling

Tegen dit besluit kan degene wiens belang daarbij rechtstreeks is betrokken binnen zes weken na de dag waarop dit besluit is verzonden een bezwaarschrift indienen. Het bezwaarschrift moet door de indiener zijn ondertekend en bevat ten minste zijn naam en adres, de dagtekening, een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht en de gronden waarop het bezwaar rust.
Dit bezwaarschrift moet worden gericht aan: de Inspecteur-Generaal der Mijnen, Staatstoezicht op de Mijnen, Postbus 24037, 2490 AA 's-Gravenhage. U kunt uw bezwaarschrift ook digitaal indienen via sodm@minez.nl.

Bijlage 1

Table 4. ONE offshore pipelines

#	From	To	Diam. (inch)	Type	Design Pres. (barg)	Design Temp. (°C)	Oper. Pres. (barg)	Oper. Temp. (°C)	Length (km)
1	L11-B	Tie-in on 14" pipeline	8	Gas Export Line	102	-20/+60	95	+4/+35	0.16
2*	L6d	Neptune operated G17	6	Wet gas interfield	300	-20/+50	-	-	40
3**	Q16-FA	TAQA operated P18-A	8	Wet gas interfield	280	-20/+96	60	+4/+70	10.3
4**	TAQA operated P18-A	Q16-FA	2	Methanol interfield	386	+4/+40	100	+4/+25	10.3
5**	P11-E	P15-D	8/12	Wet gas interfield	152	-20/+95	80	+4/+70	17
6**	P15-D	P11-E	2/3	Methanol interfield	386	+4/+40	100	+4/+20	17
7	M7-A	NAM operated L9-FF	6	Wet gas interfield	352	-30 / +70	27/110	+4/+70	12.2
8	NAM operated L9-FF	M7-A	2	MEG / CI interfield	400	-20 / +50	115	+4/+18	12.2

* Currently disconnected at the L6d end
** Day to day operations by TAQA