



**Northern Petroleum Nederland B.V.**

Lange Voorhout 86 unit 52b  
2514 EJ 's-Gravenhage

Tel. +31(0)70 3121570

Fax.+31(0)70 3121571

Website: [www.northpet.com](http://www.northpet.com)

KvK (Haaglanden) nr. 27272285

BTW nr. 814236467B01

Ministerie van Infrastructuur en Milieu  
Directoraat-Generaal Milieu, Directie Risicobeleid  
Tav ing. H. H. Kuijper  
Postbus 30945  
2500 GX Den Haag  
(interne postcode 645)

's-Gravenhage, 4 oktober 2011

**Onderwerp: NPN aanpak sanering knelpunten buisleidingen**

Ons kenmerk: DRA-20111004-L039

Geachte heer Kuijper,

Naar aanleiding van uw brief van 24 juni jongstleden (kenmerk RB/2011048780) en inmiddels uw herinneringsbrief van 3 oktober jongstleden (kenmerk RB/2011054678) informeer ik u hierbij over het plan van aanpak met betrekking tot de saneringsopgave van bestaande en geprojecteerde knelpunten bij buisleidingen.

Northern Petroleum Nederland B.V. (NPN) is eigenaar van een aantal relatief korte gasleidingen op verschillende plekken in Nederland. In kort bestek zijn dat de volgende leidingtrajecten:

1. In Noord-Oost Nederland tussen de NPN mijnbouwlocatie Grolloo en NAM mijnbouwlocatie Westerveld een 6" natgasleiding met een lengte van 6.5 km.
2. In Noord-Oost Nederland tussen NPN mijnbouwlocatie Geesbrug en NAM mijnbouwlocatie Coevorden 17 een 6" natgasleiding met een lengte van 11.5 km.
3. In Zuid-West Nederland vanaf mijnbouwlocatie Brakel een 4" drooggasleiding met een lengte van 1.3 km die aansluit op de export gasleiding tussen mijnbouwlocatie Waalwijk en de aansluiting op het gasnet bij Lingewaal.
4. In Zuid-West Nederland vanaf mijnbouwlocatie Wijk en Aalburg een 4" drooggasleiding met een lengte van van 0.5 km die aansluit op de export gasleiding tussen mijnbouwlocatie Waalwijk en de aansluiting op het gasnet bij Lingewaal.
5. In Zuid-West Nederland tussen NPN mijnbouwlocatie Waalwijk Noord 3 en NPN mijnbouwlocatie Waalwijk Plant een 10" natgasleiding met een lengte van 2.1 km.
6. In Zuid-West Nederland tussen NPN mijnbouwlocatie Loon op Zand (via NPN mijnbouwlocatie Sprang) en NPN mijnbouwlocatie Waalwijk Plant een 10" natgasleiding met een lengte van 12.5 km.

De gasleidingen genoemd onder punt 1- 4 zijn recent aangelegde leidingen in 2009 en 2010. Deze leidingen zijn ontworpen en aangelegd naar inzicht van het in te voeren Besluit Externe Veiligheid Buisleidingen. De persoonsgebonden risicocontour ligt op de leiding en aanvraag en aanleg van deze leidingen heeft plaatsgevonden in nauw overleg met de betreffende autoriteiten naar de laatste inzichten van huidige en toekomstige bestemmingen. Bij deze leidingen zijn er op dit moment daarom geen knel- en aandachtspunten.

De gasleidingen genoemd onder punt 5 en 6 zijn interfield natgasleidingen in de Waalwijk licentie ten behoeve van gastransport van satellietlocaties naar de behandelingsinstallatie.

De leiding onder punt 5 kent geen bestaande knelpunten en voor de leiding hoeft geen plan van aanpak voor sanering te worden opgesteld op basis van de huidige situatie. Wel heeft de gemeente Waalwijk op termijn plannen met een nadere inrichting van het industriegebied ten noorden van de A59. In deze plannen spelen ook de NPN behandelingsinrichting, de putten terreinen en de gasleiding een rol. Hier zal mogelijk nader naar moeten worden gekeken op verzoek van de gemeente Waalwijk en wij zullen daarover in overleg blijven met de gemeente Waalwijk.

De leiding onder punt 6 kent vier zones met bestaande knelpunten ten opzichte van huidige bestemmingen (zie toegevoegd memorandum als bijlage 1) en is tevens onderwerp geweest van nader knelpuntenonderzoek in het kader van het upgraden van de provinciale weg N261 tussen Waalwijk en Tilburg onder verantwoordelijkheid van de provincie Brabant. Voor deze leiding is derhalve een plan van aanpak opgezet en waar relevant in uitvoering als volgt:

1. In het kader van het N261 project heeft de afgelopen jaren periodiek overleg met de provincie Brabant plaatsgevonden en voor de leiding is een knelpuntenonderzoek uitgevoerd door Gasunie Engineering, gericht op mogelijke mechanische effecten op de leiding als gevolg van de uit te voeren civiele werken om en nabij de leiding. Hieruit is één actiepoint naar voren gekomen, zijnde een uitgraving ten behoeve van een bermsloot die vereist dat ter plaatse met betonplaten een extra mechanische barrière wordt aangebracht. Deze werkzaamheden zullen te zijner tijd worden meegenomen in het definitieve bestek van de aannemer die de werkzaamheden zal gaan uitvoeren.
2. De vier bestaande zones met knelpunten ten opzichte van huidige bestemmingen liggen verdeeld over de gemeenten Waalwijk en Loon op Zand en deze knelpunten zijn onderwerp van overleg geweest met beiden gemeenten in het kader van bestemmingsplanaanpassingen en de veiligheidsaspecten daarin van de gasleiding onder de nieuwe regelgeving.
3. De productie van gas uit het Waalwijk veld bevindt zich in een eindfase en vanaf overname door NPN in 2007 beoordeeld NPN met een twee-jarige planning hoe lang het veld economisch in productie kan worden gehouden. De huidige twee-jarige planning voorziet in productie tot in elk geval eind 2013.
4. Naast de hiervoor genoemde afwegingen van economische winbaarheid speelt ook mee een mogelijk definitieve aanvraag voor een opslagvergunning voor het noordelijke deel van het veld. NPN is hier niet als operator bij betrokken maar heeft in het kader van het plan van aanpak voor saneren navraag gedaan bij de operatorgroep voor gasopslag, of de leiding wellicht nog een rol zou kunnen spelen in een toekomstige gasopslagvoorziening. Dit blijkt niet het geval.
5. Omdat het veld is gedepleteerd, is de operationele druk in het productiesysteem slechts een fractie van de originele ontwerpdruk van 96 bar voor de interfield pijpleidingen. De operationele werkdruk ligt momenteel rond de 10 bar maximaal. NPN heeft laten uitrekenen bij welke werkdruk de persoonsgebonden risicocontour op de leiding ligt. Dit blijkt het geval te zijn bij een druk van  $\leq 44$  bar (zie toegevoegd memorandum als bijlage 2). Tevens heeft NPN laten bepalen welke fysieke maatregelen nodig zouden zijn om de persoonsgebonden risicocontour op de leiding te krijgen bij gebruik onder ontwerpdruk. Hieruit blijkt dat alle knelpunten kunnen worden weggenomen met waarschuwingslint en/of betonplaten (zie toegevoegd memorandum als bijlage 3).
6. NPN zal in de eindfase van productie niet meer aan een werkdruk van 44 bar komen en de leiding heeft voor eventuele opslagplannen geen functie. Op die basis is in een gezamenlijk overleg met de gemeenten Waalwijk en Loon op Zand afgesproken dat NPN ervoor zal zorgen te formaliseren en uitvoeren dat de persoonsgebonden risicocontour daadwerkelijk op de leiding ligt, zoals dat bij de huidige werkdruk feitelijk al het geval is. Hiertoe zal een melding worden gedaan of procedure worden ingezet bij het bevoegd gezag (SodM, contactpersoon A. Van Dalen) voor het formeel verlagen en hercertificeren van de beveiligingsappendages op de leiding naar 44 bar. Hierbij zal NPN ook aangeven dat als het onverhoopt toch wenselijk zou zijn dat de werkdruk terug zou moeten worden gebracht naar een werkdruk van  $>44$  bar, NPN zich dan verplicht de knelpunten die dan ontstaan met de bovengenoemde fysieke maatregelen op te lossen. Op dit punt is tevens met de provincie Brabant besproken dat NPN tijdig zal afwegen of een werkdruk  $>44$  bar nog als optie moet worden opengehouden. Mocht zulks het geval zijn dan zullen op die basis de nodige fysieke maatregelen op voorhand worden genomen daar waar er in de toekomst interferentie zou ontstaan met uit te voeren civiele werkzaamheden in het kader van het N261 project.

Met deze uitleg veronderstel ik dat wij in voldoende mate hebben aangegeven wat het plan van aanpak voor sanering is voor de NPN gasleidingen. Mochten er echter nog nadere vragen zijn dan hoor ik dat graag.

Hoogachtend,  
Northern Petroleum Nederland B.V.



Nico Tielens  
Operations Manager

**Bijlagen:**

1. Memo GET aangaande PR knelpuntenidentificatie (DEI 09.M.0506 dd 8-6-2009)
2. Memo KEMA risicoberekening gasleiding LoZ-WWN – maximale werkdruk voor PR op de leiding (66970157-GCS 10-51416 dd 12-10-2010)
3. Memo KEMA risicoberekening gasleiding Loz-WWN – mitigerende maatregelen voor PR op de leiding bij ontwerpdruk (66970157-GCS 11-51783 dd 9-2-2011)