

Ministerie van Economische Zaken
T.a.v. directeur Energiemarkt, Alp C22
Postbus 20401
2500 EK DEN HAAG

10 november 2014

Betreft: Aanvraag winningsvergunning voor koolwaterstoffen Terschelling-Noord

Excellentie,

Onder verwijzing naar de opsporingsvergunning Terschelling-Noord, door u verleend op 29 juli 2014 (uw kenmerk DGETM-EM / 12049202) en nadien aan Tulip Oil Netherlands BV overgedragen, hebben wij het genoegen u bij deze de aanvraag voor een winningsvergunning voor koolwaterstoffen voor dat gebied aan te bieden.

De vergunning wordt aangevraagd voor een periode van 20 jaar. Een volledige beschrijving van het werkprogramma en de geologische onderbouwing vindt u in de bijlage. Wij verzoeken u, deze informatie als bedrijfsvertrouwelijk te behandelen.

Na verlening van genoemde opsporingsvergunning zijn door ons activiteiten gestart die met name gericht waren op

- (1) acceptatie door de verschillende belanghebbenden om uiteindelijk te kunnen bereiken, dat tot boring(en) naar en produktie van aardgas in het gebied kan worden overgegaan en
- (2) verdere bestudering en evaluatie van beschikbare data m.b.t. het voorkomen Terschelling-Noord.

Die evaluatie heeft ons tot de conclusie en overtuiging geleid, dat het niet nodig is, een nadere evaluatieboring te doen binnen het kader van de huidige opsporingsvergunning, maar dat de economische winbaarheid van de reserves voldoende is aangetoond en derhalve direct kan worden overgegaan tot het aanvragen van een winningsvergunning voor het gebied.

Na verlening van de aangevraagde vergunning kan een aantal boringen worden gezet om daarna tot productie over te gaan. Het Field Development Plan gaat in dat verband uit van een eerste boring in de winter van 2015/2016.

Wij nemen aan u hiermede voldoende geïnformeerd te hebben en verzoeken u deze aanvraag in welwillende overweging te nemen. Voor beantwoording van eventuele vragen staan wij uiteraard tot uw beschikking.



Hoogachtend,

Tulip Oil Netherlands BV

[Redacted]
I. Mohsen
CEO Tulip Oil Netherlands BV

Bijlagen:

1. Field Development Plan
2. Jaarverslag 2013 Tulip Oil Netherlands BV
3. Jaarverslag 2013 Tulip Oil Holding BV
4. Statuten Tulip Oil Netherlands BV
5. Uittreksel Kamer van Koophandel Tulip Oil Netherlands BV
6. Gegevens over te leggen volgens de Mijnbouwregeling



Tulip Oil

Exploration and Production

Terschelling-Noord Conceptual Field Development Plan

Date: 7th October, 2014

Issue No.: 1.2

Draft version: Date 30 Sept 2014		
Prepared by:	Position:	
[Redacted]	Geologist	
[Redacted]	Geophysicist	
[Redacted]	Reservoir Engineer	
[Redacted]	Reservoir Engineer / Economist	
[Redacted]	Engineering Manager	
Approved by:	Position:	Date / Signature:
Martin Bell	Chief Development Officer (CDO)	
Imad Mohsen	Chief Operations Officer (COO)	
Michael Suana	Chief Technical Officer (CTO)	

Contents

- 1 Management summary 4
- 2 Introduction 7
- 3 Health, safety and environment 8
 - 3.1 Health and safety 8
 - 3.2 Environment 10
 - 3.3 Stakeholder engagement 11
 - 3.4 Permitting 11
- 4 Geology of the Terschelling Noord area 13
 - 4.1 Geological setting 13
 - 4.2 Reservoir geology 14
 - 4.3 Reservoir properties 15
 - 4.4 Seismic and structural interpretation 16
 - 4.5 Depth conversion and top structure uncertainty 18
- 5 Volumes 21
 - 5.1 Gross rock volume 21
 - 5.2 Gas Water Contact 21
 - 5.3 Petrophysics 22
 - 5.4 Deterministic volume ranges 22
 - 5.5 Stochastic volume ranges 23
- 6 Reservoir engineering 24
 - 6.1 Terschelling-Noord Field reservoir conditions 24
 - 6.2 Production Tests in TEN-O2 25
 - 6.3 Dynamic modelling 27
- 7 Field development concept 30
 - 7.1 Development concept 30
 - 7.2 Development well TEN-03 and TEN full field development 31
 - 7.3 CAPEX 33
- 8 Production Technology 36
 - 8.1 First Well Type 36
 - 8.2 Sand face completion 36
 - 8.3 Tubing size selection 36
 - 8.4 Metallurgy 36
 - 8.5 Perforating, clean-up and testing 36
 - 8.6 Liquid production 36

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12

9 Development Production Profiles 37

10 Economics 39

11 References 40

12 Appendix 1 Deterministic volume ranges & reservoir cross sections 41

1 Management summary

In 2013 Tulip Oil Netherlands BV became the operator of the Terschelling-Noord, M10a and M11 licences, in the north of the Netherlands (see Figure 1). Tulip's share in the three licences is 60% and EBN is the non-operating partner holding the remaining 40%. The former licence owner, Ascent, holds an option to back-in rights for a 10% share (post EBN) at the moment of a final investment decision. The combined licence areas contain three discoveries to date: the Terschelling-Noord Field (TEN), M10-FA and M11-FA, and one prospect (Poseidon). These add up to a resource of reserves and prospective reserves.

The described development concept in this Field Development Plan is chosen on initial evaluation/screening and is used in this FDP as an option to demonstrate an economic viable development concept. The mentioned options are still subject to further detail investigation and evaluation during the MER process. The choice has been made to develop Terschelling-Noord and to leave the other discoveries for future consideration.

The volume range of the TEN Field is summarized in Table 1.

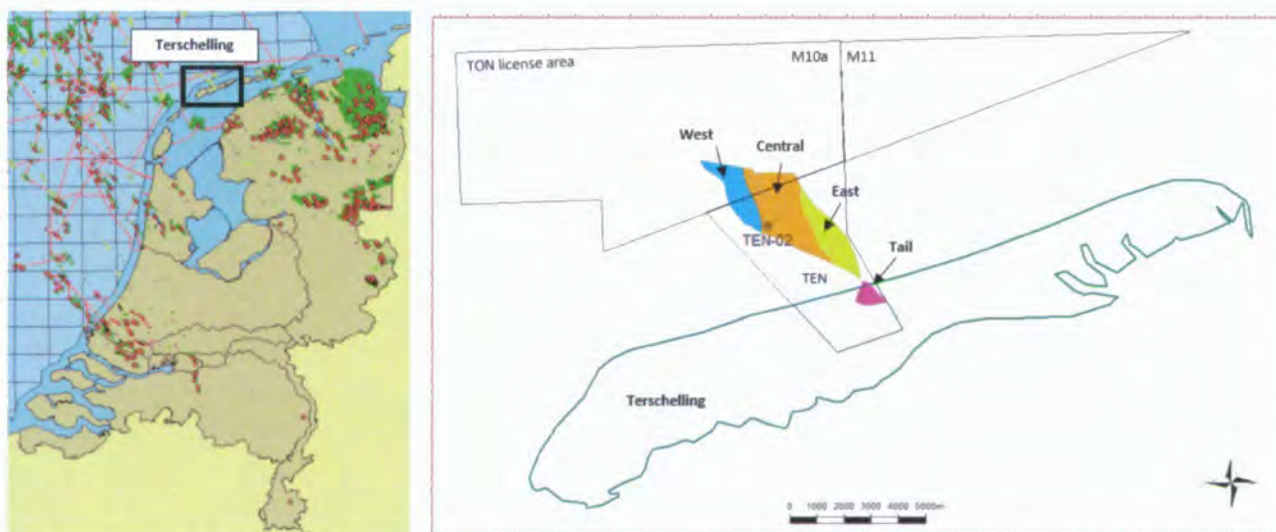


Figure 1: Left: Map of the Netherlands with location of Terschelling. Right: map of the licence area with the Terschelling-Noord field and its compartments.

The target interval is the Permian Rotliegend Slochteren formation. The Slochteren reservoir quality changes from the excellent aeolian sands of the Netherlands main land towards a shalier environment in the area of interest. Reservoir net pay permeabilities are in the range of 0.1-1 mD.

The technical and economic analysis as shown in the tables below shows that the project is economically sound. It is therefore recommended to proceed with drilling of a first appraisal-development well, TEN-03, to be drilled into the tail block of the Terschelling-Noord Field. This well will be drilled from an onshore location and ideally will be a sub-vertical well with a horizontal section in the reservoir. The objectives of this well are:

1. to prove the presence of hydrocarbons in the tail block and produce them;
2. to prove a common gas-water contact throughout the Terschelling-Noord Field;
3. to test and optimise drilling and completion strategy in this environment;

4. to test the reservoir quality and calibrate well productivity.

Table 1: GIIP Summary table and compartment nomenclature as shown in Figure 1

Number	Compartment	P90 (million m3)	P50 (million m3)	P10 (million m3)
1	Tail			
2	East			
3	Central			
4	West			
TOTAL				

After completing, testing and analysing TEN-3, if the current understanding is confirmed, then the following wells would be drilled in the subsequent drilling window:

- TEN-4 is a CO2 injector and will also be drilled in the tail block. It is required because of the currently estimated 15% CO2 content of the TEN Field. It is a similar well type to TEN-3.
- TEN-5 will target the central block of Terschelling-Noord as a medium-extended reach well.
- TEN-6 will target the western compartment of TEN Field. This is an extended reach well.
- TEN-7 will be placed in the central block again with a similar well type to TEN-5.

All wells will be planned and designed to allow for optional hydraulic stimulation treatments. It is not yet confirmed that hydraulic stimulation is an essential requirement to this development, but all wells will be designed and allow for this as a production enhancement technique.

The produced gas for all the wells will be routed to an onshore treatment plant and then evacuated to the offshore NGT gas line. This will require the construction of a ~40 km pipeline to reach a suitable connection point. Offshore wells will be completed with subsea manifolds and tied back with a pipeline to the onshore facilities. Base case wells, facilities and pipeline CAPEX are based on reference 5) and given in Table 2, and expected OPEX in Table 3. An indicative timing of the TEN development can be found in Table 4. Further details on development options can be found in the following chapters.

There are particularly important environmental considerations related to this development. All activities will be regulated by the strict rules of Natura-2000 because all of the onshore and some of the offshore activities are located within the protected zone. Construction and drilling will only be done during the winter season. In addition there are two other important considerations with regard to the location of drilling and production facilities, namely the preservation of sea defenses on Terschelling Island and interaction with other sea and land users. Details on the stakeholder management, environmental impact studies, and permitting can be found in later Chapters.

Table 2: Base case FFD development CAPEX [redacted] Costs and timing

Item	Cost
TEN	

Onshore Wells	
Onshore Facilities	
Pipeline to NGT	
Total	

Table 3: Expected OPEX for the base case development

Expected OPEX	cost
Variable	
Fixed operator cost	
Surface Rights	

Table 4: Expected timing of the of the base case development

Winter season only:	Q4-2015	Q4-2016	Q1-2017
wells	TEN-3	TEN-5+4	TEN-6+7
facilities		Onshore Facility	
pipelines		Export Pipeline to NGT	

Table 5: Summary economics

TEN	100%			TOH		
Full Field Development	Low	Mid	High	Low	Mid	High
Gas Recovery [bcm]						
Total Capex [€ million]						
Total Opex [€ million]						
NPV [€ million]						
IRR						

2 Introduction

In 2013 Tulip Oil Netherlands BV became the operator of the TEN, M10a and M11 licences. They contain three sizeable discoveries: Terschelling-Noord (TEN), M10-FA and M11-FA. These discoveries were made in 1993, 1982 and 1977, respectively. Tulip Oil is proposing development of the Terschelling-Noord Field.

The main reservoir in the Terschelling Noord Field is the Rotliegend Slochteren formation. The Slochteren reservoir quality changes from the excellent aeolian sands of the Netherlands main land towards a shalier environment in the area of interest (reference 4). A key element of development of the poorer quality Slochteren formation in this area is the requirement of long horizontal wellbores and optional hydraulic stimulations. In addition, the presence of non-hydrocarbon gases N₂ (up to 10%) and CO₂ (up to 15%) add to the complexity of the development of these resources.

Modern drilling, stimulation and processing techniques will allow an economic development of these resources, and Tulip is proposing and onshore development of the Terschelling-Noord Field.

Table 6: Resources in the licence block

Field/Prospect	Resource Classification	Gross Gas Recovery (million m3)			Thousand BOE		
		Low	Mid	High	Low	Mid	High
TEN-Central	Reserves						
TEN-East	Reserves						
TEN-West	Reserves						
TEN-Tail	Prospective						

3 Health, safety and environment

3.1 Health and safety

Tulip Oil's HSE Management System and Tulip Oil Life-Saving Rules apply (see Figure 2).

All employees, contractors or sub-contractors who are working for Tulip Oil have the duty and obligation to:

1. Pursue the goal of no harm to people
2. Protect the environment
3. Use material and energy efficiently
4. Respect our neighbours and contribute to the societies in which Tulip Oil operates
5. Promote a culture in which all working for Tulip Oil share this commitment.

In order to fulfil this duty and obligation, the following policy is in place:

- Tulip Oil, contractor and sub-contractor companies have a systematic and proactive approach to HSE & SP management, designed to ensure compliance with the law and to achieve continuous performance improvement.
- Tulip Oil, contractor and sub-contractor companies set targets for improvement and measures, appraise and report on performance.
- Contractor and sub-contractor companies are required to manage HSE & SP in line with the Tulip Oil HSE policy.
- Everyone working for Tulip Oil is required to stop work if an unsafe situation occurs and inform the responsible supervisor.

Safety and quality leadership

The behaviour of the people involved in the development project will be the most important tool to guarantee safety and quality of the work. In the case somebody identifies any issue, feels any concern regarding safety or quality of the work, or does not feel comfortable with technical and economic decisions, he or she has the right to speak up and make the situation open for discussion. This applies to the wide perspective of the development plan and is called safety and quality leadership.

HSE related to the proposed drilling activities will be described and managed via the drilling program. HSE related to the facilities and operations will be part of the engineering and execution activities.



Work with a valid Work Permit when required



Conduct gas tests when required



Do not walk under a suspended load



Do not smoke outside designated smoking areas



Verify isolation before work begins and use the specified life protecting equipment



Obtain authorisation before entering a confined space



No alcohol or drugs while working or driving



While driving, do not use your phone and do not exceed speed limits



Obtain authorisation before overriding or disabling safety critical equipment



Protect yourself against a fall when working at height



Wear your seat belt



Follow prescribed Journey Management Plan

Failure to follow the Life Saving Rules will result in corrective actions.

The Life-Saving Rules

Figure 2: Tulip Oil Life-Saving Rules

3.2 Environment

The key environmental consideration regarding the onshore development activities in the Terschelling-Noord area is their proximity to the Terschelling island coast and in particular the dune area along the coast. The Waddenzee, the Islands, and a coastal zone are classified as nature preservation area, NATURA-2000 (reference 1). All development activities will obviously be subject to strict regulations. Work will be carried out in accordance with binding mining and nature protection legislation which will govern and control operational activities and discharges to air and water. In addition and of particular significance, all activities on- and offshore will be in compliance with international regulations.

In the northern part of The Netherlands, gas is currently being produced from several fields in and around the Waddenzee. An overview of oil and gas production sites and pipelines in the North of the Netherlands is shown in Figure 3.

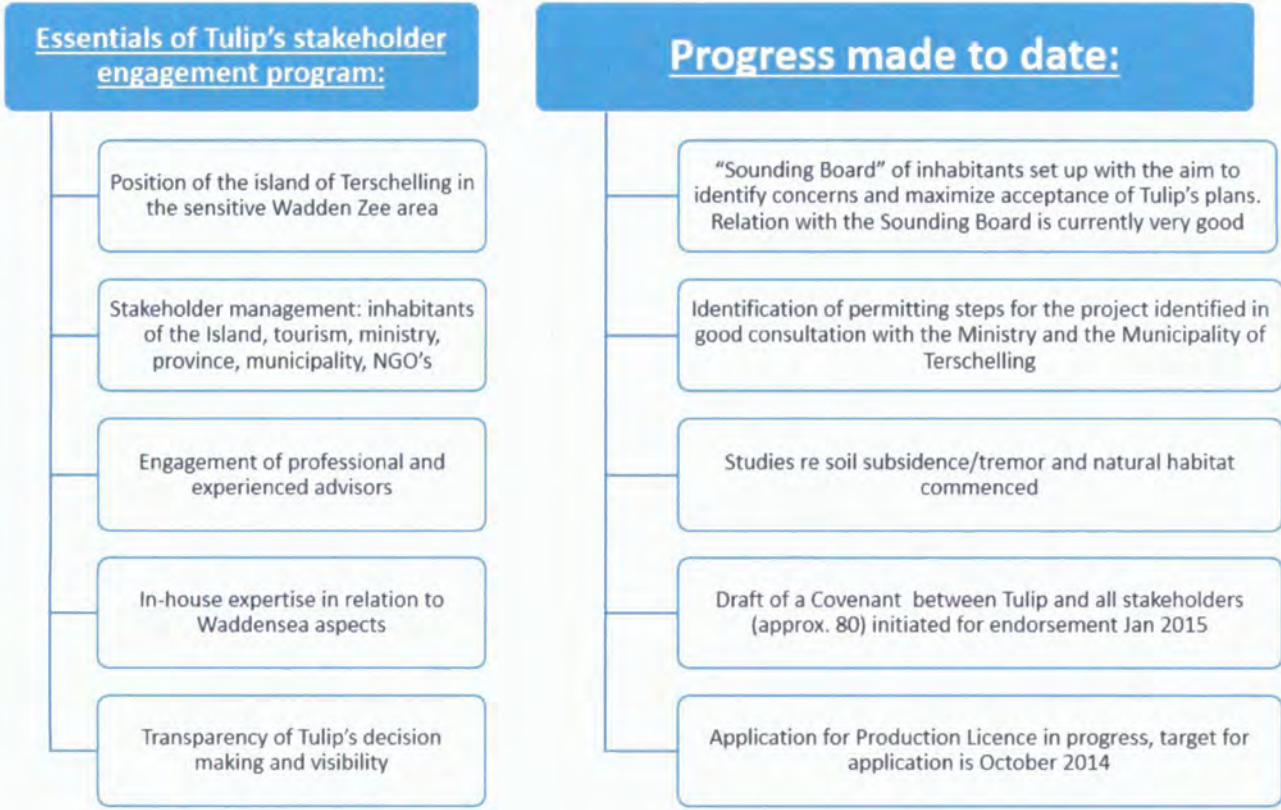
The Terschelling-Noord fields are located mainly below the North Sea coastal zone, straddling the boundary of the Natura-2000 area. Apart from the Natura-2000, there are two other important considerations with regard to the locating of (temporary) drilling and production facilities, namely the preservation of sea defenses on Terschelling Island and interaction with other (sea and land) users.

The extraction of hydrocarbons can result in soil subsidence, an important issue in the Netherlands coastal defense in general, and the low lying Terschelling Island in particular. Detailed Environmental Impact studies of all activities including those potentially resulting in subsidence associated with development and production are coordinated by Royal Haskoning DHV. RHDHV is an independent and government approved consulting firm. All EIA studies will be conducted prior to any activities in the area. Adequate monitoring will be implemented to ensure this topic is given due attention.



Figure 3: Gas exploitation sites and pipelines in and near the Waddenzee.

3.3 Stakeholder engagement



3.4 Permitting

An extensive permitting process will be followed including an Environmental Impact Assessment. This EIA will be started with an initiation note indicating the high level plans of Tulip Oil to develop the Terschelling-Noord Field. In order to manage this effectively, stakeholder engagement is key to the success of this process in addition to a comprehensive but high quality EIA. For this reason Tulip Oil has contracted IMSA who has an excellent track record in stakeholder management and held multiple meetings with government bodies and NGO's to explain the project and gauge stakeholder views. A "Sounding Board" of inhabitants was set up with the aim to identify concerns and include local input in Tulip's plans.

Critical for early drilling in the 2015/2016 winter season and first production in the 2017 winter season is the possibility to take an investment decision by Tulip Oil, which will be very much driven by the EIA and other permits.

A high level development schedule indicates an early production in Q2-2017, provided that the permitting process, which is on the critical path, will be successful and will meet the target date of FID. Early engineering is required to meet the first production date for well site design, well- and facility design as well as additional permitting for drilling and facilities.

Prior to consents and approvals, an appropriate period of consultation with all key stakeholders will be honored.

4 Geology of the Terschelling Noord area

4.1 Geological setting

The Terschelling-Noord licence is located on the edge of the North Netherlands High and the Vlieland Basin. The target interval is the Permian Rotliegend Slochteren formation. This is overlain by thick sealing Ten Boer Clays and Zechstein Anhydrites and Salt, which is the main top seal. The North Netherlands High has been a relatively stable block since the Mid Triassic times and therefore limited Upper Triassic, Jurassic and Lower Cretaceous sediments are preserved below the Base Cretaceous Unconformity in the area. A thick Cretaceous Chalk section is well preserved followed by stable North Sea sedimentation.

Structurally the area is dominated by two distinct fault trends that dissect the Rotliegend in the region into rhomb-shaped highs and lows. There is no major evidence of basin inversion affecting the area and faulting in the overburden section is very limited. Zechstein salt tectonics have been active until Tertiary times; salt thickness variations are included in the velocity models. The area is well positioned to receive hydrocarbon charge from underlying Carboniferous sediments from a large catchment area to the West and North.

The Stratigraphy for the area is shown in Figure 6 with an example seismic line from the region. The key elements from this stratigraphic column are those that make up the effective and proven Petroleum System for the region and can be seen in the lower part of the picture:

- Source Rock: Carboniferous coals and shales (Limburg Group, grey)
- Reservoir: Upper Rotliegend Slochteren Sandstone (light brown)
- Seals: Upper Rotliegend Ten Boer Claystone and thin evaporates, Permian Zechstein evaporites, and the Triassic Lower Bunter Shale.

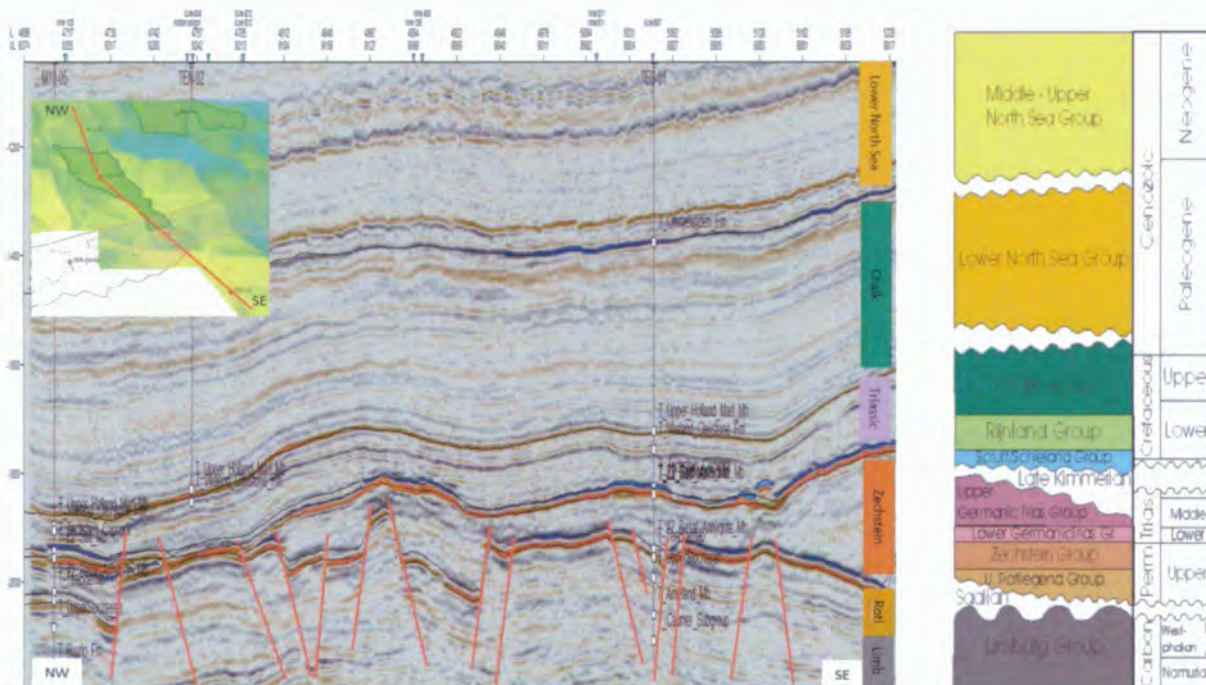


Figure 6: Left: Main seismic stratigraphic units and interpreted reflectors of the area of interest. NW-SE line. Right: Regional stratigraphic column. See text for details.

In addition to the above elements, the timing of trap formation, generation and migration of hydrocarbons is also a key factor. With proven gas in the reservoir section of the TEN-2, this has been shown to be a working play in these fields. However the Zechstein salt seal is relatively thin over the area, which poses a risk to the top seal. The Poseidon prospect as well as the TEN tail block therefore carries a top seal risk to be quantified by further studies.

4.2 Reservoir geology

The gas bearing reservoir in the Terschelling-Noord discovery is the Upper Slochteren sandstone of the Permian Rotliegend Group. This is the proven producing reservoir in the nearby discoveries and producing fields of L12 and L15 to the west and Ameland complex to the east. As such the general reservoir geology is well known and understood (references 4) and 5).

The key wells with data in the larger Terschelling area are shown on the base map in Figure 9 and listed in Table 7. The log sets for these wells are of variable quality and completeness. Some of these wells were drilled in the 1960's-70's. The majority of the wells had core taken. This dataset allows a detailed sedimentological study (reference 4) and petrophysical analysis which was carried out by Geneva Petroleum Consultants International (GPCI) in 2014 (reference 1).

Table 7: Key wells with data in the larger Terschelling area; location shown on map in Figure 9.

Well	Year	Operator	Result	Log set	Core
TEN-01	1992	NAM	Dry	Complete	yes
TEN-02	1992	NAM	Gas	Complete	yes
TER-01-S2	1963	NAM	Dry	Very poor	yes
TEW-01-S5	1989	NAM	Gas	Mediocre	no
TES-01	1963	Mobil	Dry	Very Poor	yes
M10-1	1977	Pennzoil	Gas	Poor	yes
M10-2	1981	NAM	Dry	Mediocre	yes
M10-3	1986	Placid	Dry	Complete	no
M10-4	1988	Placid	Dry	Complete	yes
M10-5	2000	NAM	Dry	Complete	no
M11-1	1982	NAM	Gas	Mediocre	yes

Overall the Upper Slochteren sandstones are a mixture of lake-margin sabkha, fluvial sheetfloods and aeolian facies, as shown in Figure 7. Reservoir quality is largely controlled by depositional facies and the better reservoirs are generally located in the Aeolian and fluvial sediments. The overall reservoir quality improves to the south and west in the licence area. A detailed sedimentological study (reference 4) has led to a good geological understanding, which is the basis for the detailed 3D reservoir models. The models are populated with representative zonation, facies and petrophysical properties derived from log and core data. The models are used for volumetric assessment and forecasting of production profiles.

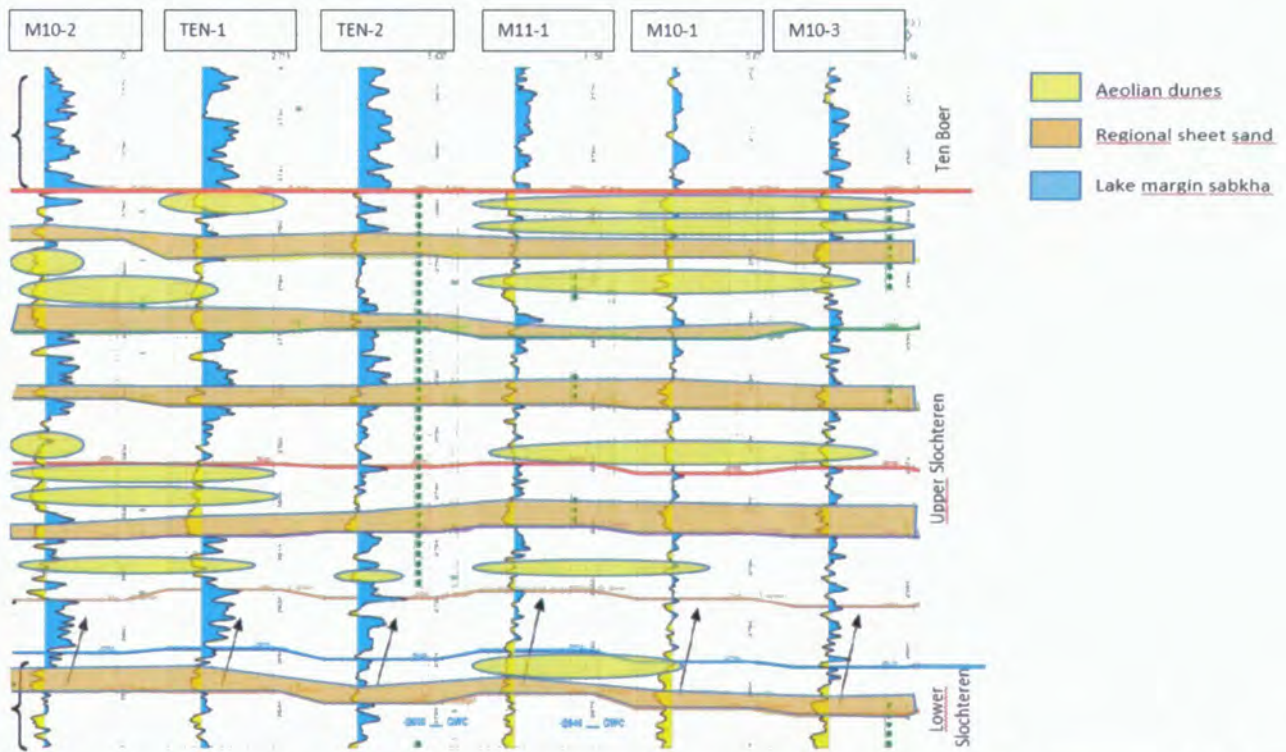


Figure 7: Regional well correlation panel of the Slochteren Formation, indicating the presence of aeolian dunes facies which have the best reservoir characteristics, regional sheet sands, that form additional good target reservoir, and shales that form local seals.

4.3 Reservoir properties

Core was taken in all three key wells. The most extensive core was taken in TEN-02. Conventional core analysis was done and the resulting porosity-permeability measurements are shown in Figure 8. Turner (cf reference at the end) has demonstrated, by extensive core and sedimentological analysis, that there is a clear facies dependency of the rock quality, but that a single logarithmic relationship links the core porosity to the core permeability. As a result, no separate trends were implemented in the reservoir models and a simple porosity-permeability relationship was used to represent the properties in the different facies.

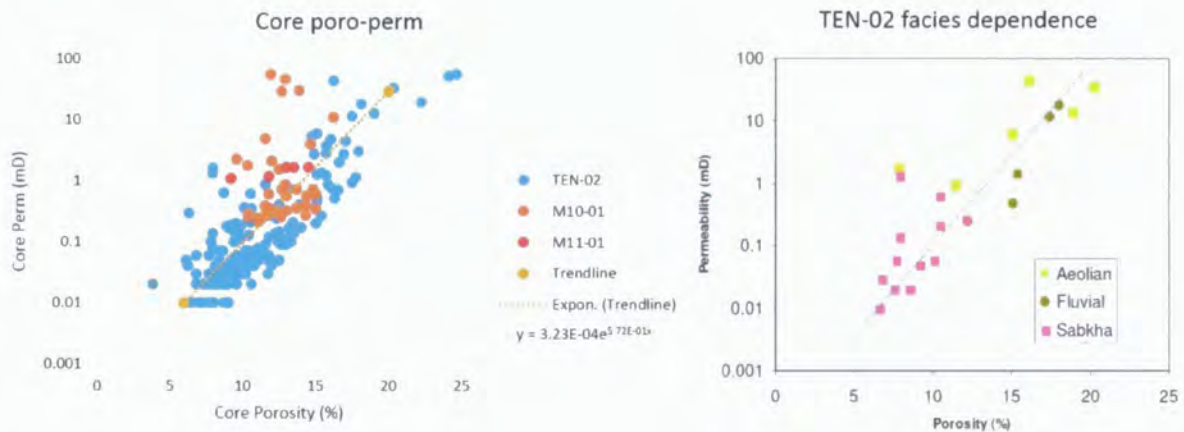


Figure 8: Core porosity and permeability from the well TEN-02, and nearby wells M10-01 and M11-01. Right: facies-dependence of the reservoir properties (reference 4).

4.4 Seismic and structural interpretation

- Surveys L3NAM1995D and Z3NAM1996A were acquired by NAM between 1995 and 1996, respectively (Figure 9 and Figure 10). These surveys are publicly available from the TNO database; additional processing and velocity data has been acquired from NAM.



Figure 9: Seismic and wells base map



Figure 10: Seismic cross section

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]



Figure 11. [REDACTED]



Figure 12: [Redacted]



Figure 13: [Redacted]

4.5 Depth conversion and top structure uncertainty

[Redacted]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

Table 8: Overview of the velocity model for time-depth conversion

[Redacted text block]

[Redacted text block]

8 7 0 2 - 1 1 - 4 1

Figure 14: [Redacted]



Figure 15: [Redacted]

5 Volumes

5.1 Gross rock volume

[Redacted]

Table 9: [Redacted]

[Redacted]		[Redacted]		
[Redacted]		High	Mid	Low
TEN	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

5.2 Gas Water Contact

[Redacted]

[Redacted]

16: TEN-02 logs and reservoir properties [Redacted]

Table 10: Summary of contact levels used for volumetric ranges.

Well	GWC (m tvdss)		
	Deep	Mid	Shallow
TEN-02			

5.3 Petrophysics

[Redacted]

Table 11: Petrophysical parameters

Upper Slochteren Petrophysics	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
TEN-02								

5.4 Deterministic volume ranges

[Redacted]

[Redacted]

Figure 17: 3D views and cross sections [Redacted]

Table 12: Summary of low, mid and high case GIIP values used for production forecasting and economics

Table 12: Summary of low, mid and high case GIIP values used for production forecasting and economics

GIIP	low	mid	high
[Redacted]			

5.5 Stochastic volume ranges



Figure 18: Stochastic volume ranges for Terschelling-Noord.

4
-
I
I
-
Z
I
4

6 Reservoir engineering

6.1 Terschelling-Noord Field reservoir conditions

The TEN-02 well was drilled in the Terschelling-Noord Field (TEN) by NAM in 1993. The well was abandoned after well testing.

[Redacted]

[Redacted]

Table 13: Initial Conditions of the Terschelling-Noord field

[Redacted]		[Redacted]		[Redacted]	
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

Table 14: Expected gas properties of the Terschelling-Noord field

Gas Properties		
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

Table 15: Expected gas composition of the Terschelling-Noord field

[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]

6.2 Production Tests in TEN-02

The primary target for the well TEN-02 was the Slochteren Sandstone. Two intervals were production tested (see Figure 19) and 1 interval was cored. The zones and results are shown in Table 16.

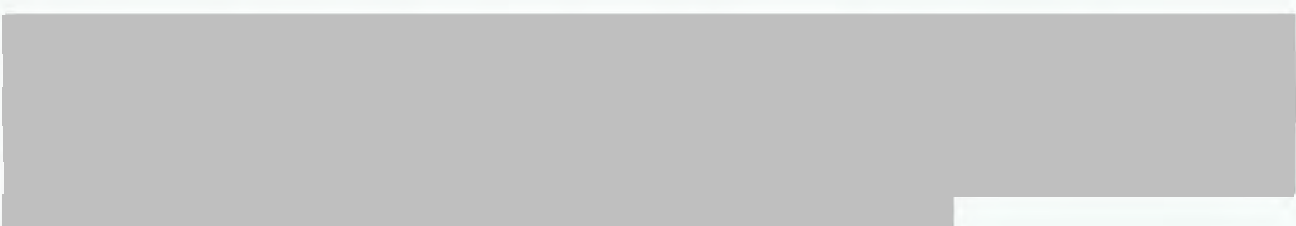
An RFT survey was run on 30th January 1993.



Figure 19: TEN-02

Table 16: TEN-02 formation tests

Event	Formation	Top		Bottom		



[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]

[Redacted]

Figure 20: TEN-02 [Redacted]

[Redacted text block]

6.3 Dynamic modelling

6.3.1 General

[Redacted text block]

[Redacted text block]

6.3.2 Dynamic implementation in Mbal

[Redacted text block]

[Redacted text block]



Figure 21:

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

The calculated/assumed dynamic properties for the Low, Mid and High cases are summarized:

Table 17: Summary Sheet for Dynamic the Calculated Q50 Gas Rate

[Redacted]	
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]

7 Field development concept

7.1 Development concept

The described development concept is chosen on initial evaluation/screening and is used in this FDP as an option to demonstrate an economic viable development concept. The mentioned options are still subject to further detail investigation and evaluation during the MER process.

The TEN field will be developed with 5 wells in the mid case scenario. All 5 wells will be drilled from onshore and 3 out of them are extended reach. Due to the relatively high CO₂ content 1 injector well is included in the development. There is no difference between the high and mid case in terms of the number of wells. The low case includes 4 wells only.

The field consists of 4 blocks: tail, east, central and west. The first well will be drilled into the southern-most block of the Terschelling-Noord Field referred to as the 'tail' block. It is situated under the northern shoreline of the island and will have a roughly 400 m horizontal interval in the reservoir. A similar well will be drilled in the tail for the purpose of CO₂ injection. Then an extended reach well will be drilled to the central block some 4 km offshore, followed by another to the west and a final well to the central block again. These 3 wells will have a horizontal reservoir section of ~1 km.

CO₂ separation and gas treatment will also take place onshore. Gas will be treated to NGT spec (Water dew pointing and free condensate separation), while CO₂ content will be reduced to 3% max. CO₂ will be re-injected in the tail block after some initial production and pressure depletion. The option of burning the gas rich CO₂ (>10% of the CO₂ stream) to generate power for the facilities and the island will be considered.



Figure 22: TEN development overview

Gas will be exported via an offshore line to the NGT. The structure of NGT tariff (per km transported) is such that the tariff at the furthest point will also be reduced. NGT offers the service of laying lines and connecting to their pipeline, with the possibility of including the cost in the long term tariff.

The nearest point for a tap-in to the NGT is located some 7 km offshore. Initial study (reference 5) highlights that taking a longer route of 40 km to the nearest existing tie in point on the NGT is likely to be cheaper than a hot tap over M10-FA (estimated at 35 mln \$). An 8" pipeline will be drilled under the dunes (HDD) with a total 2 km of drilling up to the offshore connection point offshore. A flat barge will lay the pipeline on a reel 40 km further. The line will be built in carbon steel.

Alternative export scenarios by making use of an existing Gasunie pipeline (6 inch diameter, 40 barg design pressure) between the island and shore did not screen. The flow would be limited to 400- 200k Nm³/d. Additional infrastructure would be required from shore landing point to Harlingen, closest tie-in point of Gasunie and more importantly Tulip Oil needs to provide "Groningen" quality gas to the island, meaning bringing the Wobbe Index into a certain range and ensure a very high availability. In addition to guarantee security of supply, it would either require bi-directional flow (requiring a high outlet pressure in the pipeline and reducing the flow by ca 50%) or a gas storage facility. Additional CAPEX is in the order of € 15 million, excluding storage. Also alternatives to cross the Waddenzee were considered however not seen as realistic.

7.2 Development well TEN-03 and TEN full field development

Phase A of the development plan encompasses a first development well in the tail block of the TEN Field: TEN-03. This well will be a vertical well with a ~400 m horizontal section in the Slochteren reservoir. It will be drilled from the Island into the tail block of the Terschelling-Noord Field. A potential surface location is shown in Figure 23 and used for this FDP.

The objectives of this well are:

- to calibrate productivity of the well
- to prove the presence of hydrocarbons in the tail block
- to prove a common gas-water contact throughout the Terschelling-Noord Field
- to test and optimise drilling and completion strategy in this environment
- to test the reservoir quality and well productivity
- to investigate the hydraulic stimulation results
- to produce hydrocarbons during the production phase

A map and 3D view of the first vertical well TEN-03 and the other development wells for the TEN field are shown in Figure 24. The TEN field development and full area development concept and phasing will be discussed in further chapters.

14-11-2014

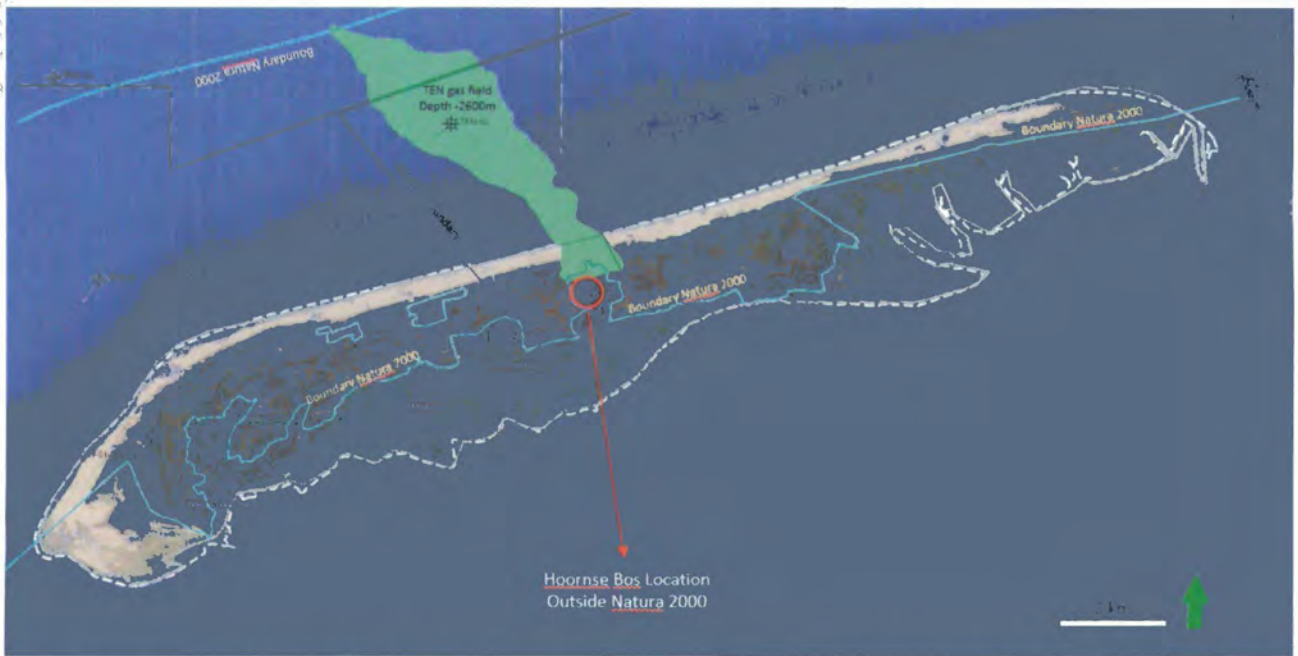


Figure 23. Satellite image of the Terschelling Island, and the optional drilling and facilities location in the Hoorse Bos.

Table 18. Surface location and Depth prognosis of formation tops in well TEN-03.

Surface Location (UTM31N / ED50)	X	Y
Hoorse Bos option	655835	5920835
Formation	Depth (MD)	Depth (m TVD SS)
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

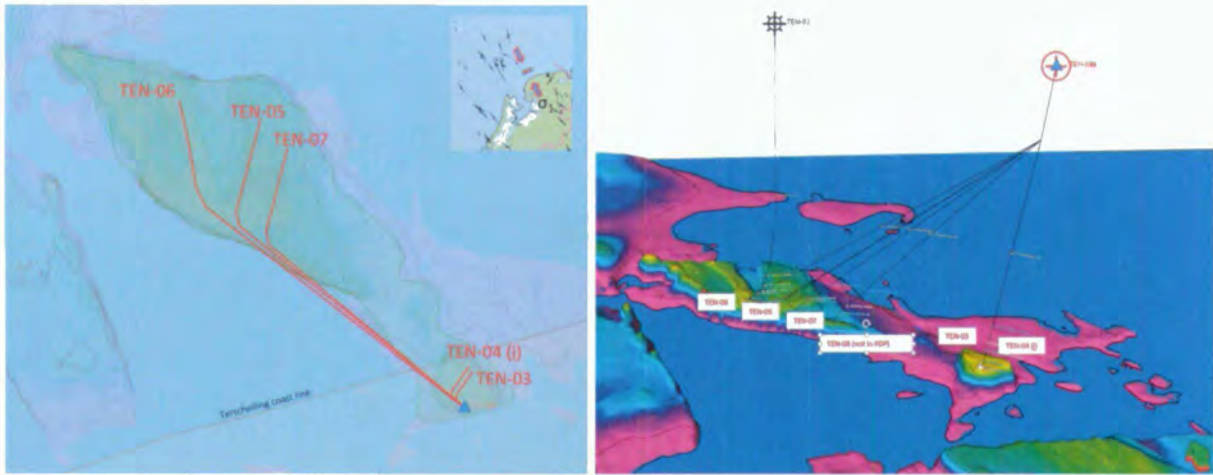


Figure 24. Map view (left) and 3D view (right) of the subsurface showing the Terschelling-Noord field: top Rotliegend depth map and planned well paths, based on the tentative Hoornse Bos location. The first vertical well TEN-03 in the tail block is shown on the right.

7.3 CAPEX

A CAPEX summary is given in the table below and detailed in the next sections.

Table 19: Capex summary Base Case (100%)

Item	Cost
TEN	
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]

7.3.1 Drilling CAPEX

7.3.1.1 Onshore wells

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

7.3.2 Facilities CAPEX

7.3.2.1 Onshore CAPEX

[Redacted]

[Redacted]

8 Production Technology

The main focus of this chapter is the completion/production technology aspects of the first development well.

8.1 First Well Type

[Redacted]

8.2 Sand face completion

[Redacted]

8.3 Tubing size selection

[Redacted]

8.4 Metallurgy

[Redacted]

8.5 Perforating, clean-up and testing

In this development plan all wells require perforations, stimulations and testing in order to confirm the reservoir properties and well performance. Testing of the wells, except for the first TEN-03 well, would take place via the production facilities. A detailed operational program for these activities needs to be made in the relevant well proposals.

8.6 Liquid production

[Redacted]

[Redacted]

9 Development Production Profiles

[Redacted text block]

Table 23: Scenario Assumption matrix: the options used for the presented forecasts are highlighted.

	Productivity	Recovery	GIIP
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

[Redacted text block]

- [Redacted]
- [Redacted]



Figure 25: Total production profiles

Table 24: TEN Production Forecast Results

[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

10 Economics

The main assumptions used for testing the open book economic viability of the TEN is as followed:

- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]

Table 25: Summary economics

[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

11 References

- 1) Ministry LNV 2008. DRZO/2008-007 Natura 2000 fact sheets and maps
- 2) TNO Fact sheets M11-FA, M10-FA, Terschelling-Noord and Terschelling West
- 3) TNO Velmod data base for Depth Conversion GPCI 2014. Terschelling Petrophysics Log Interpretation Report - CPI
- 4) Turner 2010. Sedimentology and facies analysis of the Rotliegend in Blocks M10-M11 and surrounding area
- 5) Terschelling Subsea CAPEX estimate Genesis.pdf d.d. 23rd of June 2014.
- 6) TEN PTA 15-08-2014.pptx, TEN-2 Well Test Pressure Transient Analysis Tulip Internal Report 2014
- 7) Analysis of Gas Fields in the Netherlands, Tulip Internal Report P.Csicsovszki 2014
- 8) TNO 2009 report Tight Gas in the Netherlands
- 9) Terschelling subsea CAPEX estimate Genesis.pdf
- 10) EBN focus on Dutch oil and gas, 2014

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100



Figure 26: TEN field EW cross section through the fault blocks



Figure 27: TEN Field NS cross section through the fault blocks



De ondergetekende:

Mr Cindy Claudia Smid, kandidaat-notaris, als waarnemer van de met verlof afwezige Mr Drs Cornelis Johannes Groffen, notaris met plaats van vestiging te Amsterdam, verklaart over de statuten (de "**Statuten**") van de besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid: **Tulip Oil Netherlands B.V.**, statutair gevestigd te 's-Gravenhage, voorheen genaamd: **Smart Energy Solutions B.V.**, voorheen statutair gevestigd te Amsterdam (de "**Vennootschap**"), het volgende:

- (i) de Statuten luiden overeenkomstig de aan deze verklaring gehechte tekst;
- (ii) de Statuten zijn voor het laatst gewijzigd bij akte (de "**Akte**"), verleden voor een waarnemer van Mr Drs C.J. Groffen, notaris te Amsterdam, op 8 juni 2012.

Ik, Mr C.C. Smid, waarnemer, heb mij bij het afgeven van de hiervoor onder (i) en (ii) opgenomen verklaringen uitsluitend gebaseerd op de gegevens die zijn vermeld in het uittreksel uit het handelsregister van de inschrijving van de Vennootschap en een afschrift van de Akte.

Getekend te Amsterdam op 8 juni 2012.



A large, stylized handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and lines.

STATUTEN

van:

Tulip Oil Netherlands B.V.
statutair gevestigd te 's-Gravenhage
d.d. 8 juni 2012

Definities.

Artikel 1.

1.1. In deze statuten wordt verstaan onder:

- aandeel: een aandeel in het kapitaal van de vennootschap;
- aandeelhouder: een houder van één of meer aandelen;
- algemene vergadering of algemene vergadering van aandeelhouders: het vennootschapsorgaan dat wordt gevormd door de aandeelhouders dan wel een bijeenkomst van aandeelhouders (of hun vertegenwoordigers) en andere personen met vergaderrechten;
- directie: het orgaan gevormd door de directeur(en);
- directeur(en): de bestuurder(s) in de zin van de wet;
- orgaan: de directie of de algemene vergadering;
- schriftelijk: bij brief, fax of e mail, of bij boodschap die via een ander gangbaar communicatiemiddel wordt overgebracht en op schrift kan worden ontvangen;
- uitkeerbare eigen vermogen: het deel van het eigen vermogen van de vennootschap, dat het geplaatste kapitaal vermeerderd met de reserves die krachtens de wet moeten worden aangehouden, te boven gaat;
- vennootschap: de vennootschap waarvan de interne organisatie wordt beheerst door deze statuten.

1.2. Verwijzingen naar artikelen zijn verwijzingen naar artikelen van deze statuten tenzij uitdrukkelijk anders aangegeven.

Naam en zetel.

Artikel 2.

2.1. De vennootschap draagt de naam:

Tulip Oil Netherlands B.V.

2.2. De vennootschap heeft haar zetel te 's-Gravenhage.

Doel.

Artikel 3.

3.1. De vennootschap heeft ten doel:

- het uitvoeren van werkzaamheden ten behoeve van het winnen van koolwaterstoffen en/of het opwekken van energie op het land zowel als op zee en alle daarmee samenhangende dienstverlening;
 - het oprichten van-, het deelnemen in- en het financieren van vennootschappen, bedrijven en andere ondernemingen;
 - het samenwerken met-, het voeren van directie over- en het verlenen van adviezen en andere diensten aan vennootschappen of ondernemingen;
 - het opnemen van gelden, het aantrekken van gelden, hetzij in het openbaar, hetzij onderhands door het uitgeven van obligaties of andere waardepapieren en in het algemeen het afsluiten van financiële transacties;
 - het verstrekken van zekerheden voor schulden en andere verplichtingen van de vennootschap of andere vennootschappen of ondernemingen die met haar in een groep verbonden zijn of van derden;
 - het verkrijgen, bezitten, vervreemden, bezwaren, exploiteren, leasen, (ver)huren, alsmede de ontwikkeling van (register)goederen;
 - het verkrijgen, exploiteren en vervreemden van industriële en intellectuele eigendomsrechten, met inbegrip van onder meer handelsmerken, auteursrechten, licenties, octrooien, modellen, geheime procedés, recepten en patenten, alsook het daaruit verwerven van royalty's en andere opbrengsten,
- alsmede het verrichten van al hetgeen met het vorenstaande verband houdt of daartoe bevorderlijk kan zijn, alles in de ruimste zin van het woord.

Kapitaal en aandelen.

Artikel 4.

- 4.1. Het maatschappelijk kapitaal bedraagt vijfhonderdduizend euro (EUR 500.000,--) en is verdeeld in vijf duizend (5.000) aandelen van nominaal éénhonderd euro (EUR 100,--).
- 4.2. De aandelen luiden op naam en zijn doorlopend genummerd van 1 af.
- 4.3. Door de vennootschap worden geen aandeelbewijzen afgegeven.

Uitgifte.

Artikel 5.

- 5.1. Uitgifte van aandelen geschiedt krachtens een besluit van de algemene vergadering dat tevens de koers en de verdere voorwaarden van uitgifte bevat.
De koers van uitgifte mag niet beneden pari zijn.
- 5.2. De algemene vergadering kan haar bevoegdheid als in het vorige lid bedoeld overdragen aan een ander orgaan en kan deze overdracht herroepen.
- 5.3. Voor uitgifte van een aandeel is voorts vereist een daartoe bestemde ten overstaan van een in Nederland standplaats hebbende notaris verleden akte waarbij de betrokkenen partij zijn.
- 5.4. Bij uitgifte van aandelen heeft iedere aandeelhouder een voorkeursrecht naar evenredigheid van het gezamenlijk bedrag van zijn aandelen behoudens het bepaalde in de wet.
Het voorkeursrecht is niet overdraagbaar.
Het voorkeursrecht kan, telkens voor een enkele uitgifte van aandelen, worden beperkt of uitgesloten bij besluit van de algemene vergadering.

- 5.5. Het in de vorige leden van dit artikel bepaalde is van overeenkomstige toepassing op het verlenen van rechten tot het nemen van aandelen.

Eigen aandelen.

Artikel 6.

- 6.1. De vennootschap kan bij uitgifte van aandelen geen eigen aandelen nemen.
- 6.2. Verkrijging door de vennootschap van niet volgestorte eigen aandelen is nietig, tenzij wordt verkregen onder algemene titel.
- 6.3. De vennootschap mag volgestorte eigen aandelen slechts verkrijgen om niet of met inachtneming van het bepaalde in de wet.
- 6.4. Met betrekking tot vervreemding van door de vennootschap gehouden eigen aandelen is het bepaalde in de blokkeringsregeling in deze statuten van toepassing.
- 6.5. Onder aandelen in dit artikel zijn certificaten daarvan begrepen.

Financiële steunverlening.

Artikel 7.

- 7.1. De vennootschap mag niet, met het oog op het nemen of verkrijgen van aandelen in haar kapitaal of van certificaten daarvan, zekerheid stellen, een koersgarantie geven, zich op andere wijze sterk maken of zich hoofdelijk of anderszins naast of voor anderen verbinden.
- 7.2. Leningen met het oog op het nemen of verkrijgen van aandelen in haar kapitaal of van certificaten daarvan, mag de vennootschap slechts verstrekken tot ten hoogste het bedrag van de uitkeerbare reserves.
- 7.3. De vennootschap houdt een niet uitkeerbare reserve aan tot het uitstaande bedrag van de in het vorige lid genoemde leningen.

Kapitaalvermindering.

Artikel 8.

- 8.1. De algemene vergadering kan besluiten tot vermindering van het geplaatste kapitaal door intrekking van aandelen of door het bedrag van de aandelen bij statutenwijziging te verminderen.
- 8.2. Op een dergelijk besluit en de uitvoering daarvan is het bepaalde in de wet van toepassing.

Certificering, verpanding en vestiging van vruchtgebruik op aandelen.

Artikel 9.

- 9.1. De vennootschap verleent geen medewerking aan uitgifte van certificaten van aandelen van de vennootschap.
- 9.2. Op aandelen kan vruchtgebruik en pandrecht worden gevestigd. Aan de vruchtgebruiker en pandhouder van aandelen kan het stemrecht niet worden toegekend, tenzij het stemrecht toekomt aan een vruchtgebruiker op grond van artikel 2:197 lid 3 laatste volzin van het Burgerlijk Wetboek.

Aandeelhoudersregister.

Artikel 10.

- 10.1. De directie houdt een register waarin de namen en adressen van alle houders van aandelen zijn opgenomen met vermelding van de datum waarop zij de aandelen hebben verkregen, de datum van de erkenning of betekening, alsmede van het op ieder aandeel gestorte bedrag.

- Daarin worden tevens opgenomen de namen en adressen van hen die een recht van vruchtgebruik of pandrecht op aandelen hebben, met vermelding van de datum waarop zij het recht hebben verkregen alsmede de datum van erkenning of betekening.
- 10.2. Iedere aandeelhouder, vruchtgebruiker of pandhouder is verplicht er voor te zorgen dat zijn adres bij de vennootschap bekend is.
- 10.3. Het register wordt regelmatig bijgehouden overeenkomstig de bepalingen van de wet.
- 10.4. Alle aantekeningen in en afschriften of uittreksels uit het aandeelhoudersregister zullen worden ondertekend door een directeur.

Blokkeringsregeling (aanbiedingsregeling).

Artikel 11.

- 11.1. Overdracht van aandelen kan slechts geschieden nadat de aandeelhouder ("aanbieder") deze heeft aangeboden aan zijn mede-aandeelhouders, een en ander op de wijze als hierna bepaald.
- 11.2. Als aanbod geldt de mededeling van de aanbieder aan de directie van zijn voornemen tot vervreemding onder opgave van het aantal aandelen dat hij wenst over te dragen en - indien deze bekend is - van de naam van degene aan wie hij wenst over te dragen.
- 11.3. De directie brengt het aanbod alsmede de daarbij verstrekte gegevens binnen twee weken na ontvangst van de in het vorige lid bedoelde mededeling ter kennis van de overige aandeelhouders, gericht aan de adressen vermeld in het aandeelhoudersregister.
- 11.4. De aandeelhouder die één of meer van de aangeboden aandelen wenst te kopen geeft daarvan schriftelijk kennis aan de directie binnen drie weken na verzending van de in het vorige lid bedoelde mededeling.
- Indien zich binnen de in de vorige zin bedoelde periode geen gegadigde voor alle aangeboden aandelen heeft gemeld, geeft de directie daarvan onverwijld kennis aan de aanbieder.
- De vennootschap zelf kan slechts met instemming van de aanbieder als gegadigde optreden.
- Ingeval meer aandeelhouders gegadigde zijn voor meer aandelen dan zijn aangeboden, zal toewijzing door de directie geschieden naar evenredigheid van het aandelenbezit van de gegadigden.
- Is een aandeelhouder gegadigde voor minder aandelen dan hem naar bedoelde evenredigheid zouden toekomen dan worden de overige aangeboden aandelen aan de andere gegadigden naar bedoelde evenredigheid toegewezen.
- Voor zover toewijzing naar die maatstaf niet mogelijk is, zal loting beslissen.
- 11.5. Binnen twee weken na het verstrijken van de in het vorige lid bedoelde termijn stelt de directie de aanbieder in kennis van de uitkomst van de in dat lid bedoelde procedure.
- 11.6. De prijs van de aangeboden aandelen zal door partijen in onderling overleg worden vastgesteld.
- Indien partijen het niet eens worden over de prijs zal de prijs worden vastgesteld door één of meer onafhankelijke deskundigen die door de aanbieder en de gegadigden in gemeenschappelijk overleg zullen worden benoemd.
- Komen zij hieromtrent binnen één maand na de verzending van de in het vorige lid bedoelde kennisgeving niet tot overeenstemming, dan zal de meest gereede partij aan

- de voorzitter van de Kamer van Koophandel en Fabrieken voor het gebied waar de vennootschap haar zetel heeft de benoeming van drie onafhankelijke deskundigen verzoeken.
- De deskundigen zijn gerechtigd tot inzage van alle boeken en bescheiden van de vennootschap en tot het verkrijgen van alle inlichtingen, waarvan kennisneming voor hun waardering dienstig is.
- De door deskundigen binnen drie maanden na hun benoeming gezamenlijk vastgestelde prijs wordt ter kennis gebracht van de directie, die deze prijs onverwijld mededeelt aan de aanbieder en de gegadigde(n).
- 11.7. De aanbieder is bevoegd zijn aanbod in te trekken binnen één maand nadat hem de kennisgevingen omtrent gegadigde(n) en prijs zijn gedaan.
- Een gegadigde is bevoegd zich als zodanig terug te trekken binnen één maand nadat hem de kennisgeving omtrent de prijs is gedaan.
- Na terugtrekking van één of meer gegadigden vindt opnieuw toewijzing plaats als hiervoor bedoeld in lid 4, waarvan onverwijld aan de aanbieder wordt kennisgegeven. De aanbieder is bevoegd alsnog zijn aanbod in te trekken binnen één maand nadat hem de kennisgeving omtrent de tweede toewijzing is gedaan.
- 11.8. De gekochte aandelen moeten tegen gelijktijdige betaling van de prijs worden geleverd binnen één maand na het verstrijken van de termijn, gedurende welke het aanbod kan worden ingetrokken.
- 11.9. De aanbieder, die zijn aanbod niet heeft ingetrokken, kan de aangeboden aandelen vrijelijk overdragen binnen drie maanden, nadat hem overeenkomstig het vorenstaande is medegedeeld dat van het aanbod geen of niet volledig gebruik is gemaakt.
- 11.10. De kosten van de benoeming van de in lid 6 bedoelde deskundigen en hun honorarium komen ten laste van:
- de aanbieder, indien deze zijn aanbod intrekt;
 - de gegadigde, indien deze zich terugtrekt en diens gevolgde de aanbieder vrij is;
 - de aanbieder voor de helft en de kopers voor de helft, indien de aandelen door aandeelhouders zijn gekocht, met dien verstande dat iedere koper in de kosten bijdraagt in verhouding tot het aantal door hem gekochte aandelen.
- 11.11. Indien en voor zover een aandeelhouder enige verplichting ingevolge dit artikel niet tijdig nakomt, is de vennootschap onherroepelijk gemachtigd namens deze aandeelhouder alle hiervoor omschreven verplichtingen na te komen.
- De vennootschap zal van de volmacht, voor zover betrekking hebbende op de overdracht, geen gebruik maken dan nadat de verschuldigde prijs ten behoeve van de aanbieder aan de vennootschap is betaald.
- 11.12. Het aan de aandelen verbonden vergader- en stemrecht kan niet worden uitgeoefend en het aan de aandelen verbonden recht op uitkering wordt opgeschort, gedurende de periode, waarin de aanbieder enige op hem ingevolge het vorenstaande rustende verplichting niet nakomt.
- 11.13. Alle kennisgevingen en mededelingen krachtens dit artikel en artikel 12 geschieden bij aangetekend schrijven.
- 11.14. Voor de toepassing van dit artikel wordt onder aandelen tevens begrepen het recht tot het nemen van aandelen.

- 11.15. Het in dit artikel bepaalde geldt niet:
- a. indien de aandeelhouder krachtens de wet tot overdracht van zijn aandeel aan een eerdere aandeelhouder verplicht is;
 - b. indien de overdracht geschiedt binnen drie maanden na schriftelijke toestemming van alle aandeelhouders.

Verplichte aanbieding.

Artikel 12.

- 12.1. In geval van:
- verkrijging van aandelen krachtens juridische fusie of splitsing, tenzij ten gevolge daarvan geen wijziging optreedt in de zeggenschap als bedoeld in het "S.E.R.-besluit Fusiegedragsregels 2000", ongeacht of dit van toepassing is;
 - faillissement van- of verlening van surséance van betaling aan een aandeelhouder;
 - wijziging van de zeggenschap in een aandeelhouder-rechtspersoon als bedoeld in het "S.E.R.-besluit Fusiegedragsregels 2000", ongeacht of dit van toepassing is;
 - ontbinding van een aandeelhouder die een of meer aandelen houdt zijnde een juridische entiteit, vennootschap onder firma, commanditaire vennootschap of een andere soort vennootschap,
- moeten de betreffende aandelen respectievelijk alle aandelen van de betreffende aandeelhouder te koop worden aangeboden aan de mede-aandeelhouders.
- 12.2. Uiterlijk dertig dagen nadat een in lid 1 bedoeld geval zich voordoet moet(en) de betreffende aandeelhouder(s) mededeling daarvan doen aan de directie.
- 12.3. De verplichting tot aanbieding bestaat niet in geval van een juridische fusie als bedoeld in artikel 2:333 van het Burgerlijk Wetboek.
- 12.4. Het bepaalde in het vorige artikel is voor zover mogelijk van overeenkomstige toepassing, met dien verstande dat de aanbieder niet bevoegd is zijn aanbod in te trekken en dat, indien blijkt dat er onder de overige aandeelhouders geen of onvoldoende gegadigden zijn om alle aangeboden aandelen tegen contante betaling te kopen, de aanbieder alsdan niet bevoegd is de betreffende aandelen vrijelijk over te dragen en de betreffende aandelen kan behouden.
- 12.5. Voor de toepassing van dit artikel wordt onder aandelen tevens begrepen het recht tot het nemen van aandelen.

Levering van aandelen.

Artikel 13.

- 13.1. Voor de uitgifte en levering van een aandeel of de levering of afstanddoening van een beperkt recht daarop is vereist een daartoe bestemde ten overstaan van een in Nederland gevestigde notaris verleden akte, waarbij de betrokkenen partij zijn.
- 13.2. De levering van een aandeel of de levering of afstanddoening van een beperkt recht daarop overeenkomstig het in lid 1 bepaalde werkt mede van rechtswege tegenover de vennootschap.
- Behoudens in het geval dat de vennootschap zelf bij de rechtshandeling partij is, kunnen de aan het aandeel verbonden rechten eerst worden uitgeoefend nadat zij de

rechtshandeling heeft erkend of de akte aan haar is betekend overeenkomstig het daaromtrent bepaalde in de wet.

Directie.

Artikel 14.

- 14.1. De vennootschap heeft een directie. Het aantal directeuren wordt door de algemene vergadering vastgesteld.
- 14.2. Directeuren worden benoemd door de algemene vergadering.
- 14.3. Directeuren kunnen te allen tijde door de algemene vergadering worden geschorst of ontslagen.
- 14.4. Een schorsing kan, ook na één of meermalen verlengd te zijn, in totaal niet langer duren dan drie maanden.
- 14.5. De bezoldiging en verdere arbeidsvoorwaarden worden, voor iedere directeur afzonderlijk, bepaald door de algemene vergadering.

Besluitvorming directie.

Artikel 15.

- 15.1. De directie besluit bij volstreekte meerderheid van de uitgebrachte stemmen in een vergadering van de directie, zonder dat een quorum is vereist.
- 15.2. In de vergaderingen van de directie brengt iedere directeur één stem uit.
- 15.3. Iedere directeur kan zich in de directievergaderingen uitsluitend door een mede-directeur doen vertegenwoordigen.
Die vertegenwoordiging dient te geschieden krachtens een schriftelijke volmacht.
- 15.4. Directeuren kunnen ook deelnemen aan directievergaderingen per telefoon, per fax, per e-mail en enig ander elektronisch communicatiemiddel.
- 15.5. Besluiten van de directie kunnen ook buiten vergadering schriftelijk worden genomen, mits het desbetreffende voorstel aan alle in functie zijnde directeuren is voorgelegd en geen van hen zich tegen deze wijze van besluitvorming verzet. Schriftelijke besluitvorming geschiedt door middel van schriftelijke verklaringen van alle in functie zijnde directeuren.
- 15.6. Besluiten van de directie worden genoteerd in een notulenboek dat door de directie wordt gehouden.
- 15.7. De directie kan nadere regels vaststellen omtrent de besluitvorming en werkwijze van de directie. In dat kader kan de directie onder meer bepalen met welke taak iedere directeur meer in het bijzonder zal zijn belast. De algemene vergadering kan bepalen dat deze regels en taakverdeling schriftelijk moeten worden vastgelegd en deze regels en taakverdeling aan haar goedkeuring onderwerpen.

Aanwijzingen, goedkeuring directiebesluiten.

Artikel 16.

- 16.1. De directie moet zich gedragen naar de aanwijzingen betreffende de algemene lijnen van het te volgen financiële, sociale en economische beleid en van het personeelsbeleid, te geven door de algemene vergadering.
- 16.2. De algemene vergadering is bevoegd besluiten van de directie aan haar goedkeuring te onderwerpen. Deze besluiten dienen duidelijk te worden omschreven en schriftelijk aan de directie te worden meegedeeld. Onder deze besluiten kunnen begrepen zijn

- besluiten van de directie omtrent de wijze van uitoefening van stemrecht door de vennootschap in organen van (andere) rechtspersonen en vennootschappen.
- 16.3. Het ontbreken van de goedkeuring van de algemene vergadering zoals bedoeld in dit artikel tast de vertegenwoordigingsbevoegdheid van de directie of de directeuren niet aan.

Belet of ontstentenis.

Artikel 17.

- 17.1. In geval van ontstentenis of belet van een directeur zijn de overblijvende directeuren of is de overblijvende directeur tijdelijk met het besturen van de vennootschap belast. In geval van ontstentenis of belet van alle directeuren of van de enige directeur wordt de vennootschap tijdelijk bestuurd door één of meer personen die daartoe door de algemene vergadering worden benoemd.

Vertegenwoordiging.

Artikel 18.

- 18.1. De directie vertegenwoordigt de vennootschap, voor zover uit de wet niet anders voortvloeit. De bevoegdheid tot vertegenwoordiging komt uitsluitend toe aan:
- hetzij de directie;
 - hetzij iedere directeur.
- 18.2. De directie kan functionarissen met algemene of beperkte vertegenwoordigingsbevoegdheid aanstellen. Ieder van hen vertegenwoordigt de vennootschap met inachtneming van de begrenzing aan zijn bevoegdheid gesteld. De titulatuur van deze functionarissen wordt door de directie bepaald. Deze functionarissen kunnen worden ingeschreven in het Handelsregister, met vermelding van de omvang van hun vertegenwoordigingsbevoegdheid. De vertegenwoordigingsbevoegdheid van een aldus benoemde functionaris kan zich niet uitstrekken tot gevallen waarin de vennootschap een tegenstrijdig belang heeft met de desbetreffende functionaris of met één of meer directeuren.
- 18.3. In alle gevallen waarin de vennootschap een tegenstrijdig belang heeft met één of meer directeuren, blijft het bepaalde in het eerste lid van dit artikel onverkort van kracht tenzij de algemene vergadering één of meer andere personen heeft aangewezen om de vennootschap in het desbetreffende geval of in dergelijke gevallen te vertegenwoordigen. Een besluit van de directie tot het verrichten van een rechtshandeling die een tegenstrijdig belang met één of meer directeuren in privé betreft, is onderworpen aan de goedkeuring van de algemene vergadering, maar het ontbreken van zodanige goedkeuring tast de vertegenwoordigingsbevoegdheid van de directie of directeuren niet aan.

Boekjaar, jaarrekening, jaarverslag.

Artikel 19.

- 19.1. Het boekjaar van de vennootschap is gelijk aan het kalenderjaar.
- 19.2. Binnen vijf maanden na afloop van elk boekjaar, behoudens verlenging van deze termijn door de algemene vergadering met ten hoogste zes maanden op grond van bijzondere omstandigheden, wordt door de directie de jaarrekening (bestaande uit de balans en de winst- en verliesrekening met toelichting) opgemaakt. De jaarrekening wordt ondertekend door alle directeuren.

Ontbreekt de ondertekening van één of meer van hen dan wordt daarvan onder opgaaf van reden melding gemaakt.

Tenzij artikel 2:403 van het Burgerlijk Wetboek voor de vennootschap geldt, maakt de directie binnen voornoemde termijn een jaarverslag op.

- 19.3. Indien en voor zover het dienaangaande in de wet bepaalde op de vennootschap van toepassing is, zal door de algemene vergadering opdracht worden verleend aan een deskundige of organisatie van deskundigen als bedoeld in artikel 2:393 lid 1 van het Burgerlijk Wetboek teneinde de door de directie ontworpen jaarrekening alsmede - indien opgemaakt - het jaarverslag te onderzoeken en daarover verslag uit te brengen en een verklaring af te leggen.
- 19.4. De jaarrekening wordt vastgesteld door de algemene vergadering.
- 19.5. De vennootschap is verplicht tot openbaarmaking bij het handelsregister indien en voor zover de wet dit vereist.

Winstbestemming.

Artikel 20.

- 20.1. De winst die in een boekjaar is behaald, staat ter beschikking van de algemene vergadering. Indien de algemene vergadering niet voorafgaand aan of uiterlijk direct na het besluit tot vaststelling van de jaarrekening een besluit neemt tot bestemming van de winst, zal de winst worden gereserveerd.
- 20.2. Uitkering van winst geschiedt na de vaststelling van de jaarrekening waaruit blijkt dat zij geoorloofd is.
- 20.3. De algemene vergadering kan besluiten tot het doen van tussentijdse uitkeringen op aandelen en/of tot het doen van uitkeringen op aandelen ten laste van een reserve van de vennootschap. Ook de directie kan besluiten tot het doen van tussentijdse uitkeringen op aandelen.
- 20.4. Uitkeringen op aandelen zijn betaalbaar onmiddellijk na het besluit tot uitkering, tenzij in het besluit een ander tijdstip is vastgesteld.
- 20.5. De vennootschap kan aan de aandeelhouders en andere gerechtigden tot de voor uitkering vatbare winst slechts uitkeringen doen tot ten hoogste het bedrag van het uitkeerbare eigen vermogen.
- 20.6. Op door de vennootschap gehouden aandelen in haar kapitaal of certificaten daarvan vindt geen uitkering ten behoeve van de vennootschap plaats.
- 20.7. Bij de berekening van het bedrag van enige uitkering op aandelen, tellen de aandelen in haar kapitaal die de vennootschap houdt, niet mee.
- 20.8. De vordering tot uitkering verjaart door een tijdsverloop van vijf jaren te rekenen vanaf de dag van betaalbaarstelling.

Vergaderingen van aandeelhouders.

Artikel 21.

- 21.1. Jaarlijks, binnen zes maanden na afloop van het boekjaar wordt de jaarlijkse vergadering van aandeelhouders gehouden, tenzij de termijn als bedoeld in artikel 19.2 van deze statuten overeenkomstig het aldaar bepaalde is verlengd.
- 21.2. De agenda van deze jaarvergadering vermeldt onder meer de volgende onderwerpen:
- de behandeling van het jaarverslag;
 - de vaststelling van de jaarrekening;

- het verlenen van decharge aan de directie voor het door haar in het afgelopen boekjaar gevoerde bestuur;
- het verlenen van een opdracht aan een deskundige als bedoeld in artikel 2:393 van het Burgerlijk Wetboek, voor zover wettelijk vereist;
- de taal waarin het eerstvolgende jaarverslag en de posten van de eerstvolgende jaarrekening worden gesteld.

Oproeping, agenda en plaats van de vergaderingen.

Artikel 22.

- 22.1. De oproeping van aandeelhouders geschiedt door de directie of door een directeur ("oproeping") welke oproeping schriftelijk moet worden verzonden niet later dan op de vijftiende dag vóór die van de vergadering.
- 22.2. De oproeping vermeldt plaats, dag en uur van de vergadering alsmede de te behandelen onderwerpen.
Oproepingsbrieven worden verzonden aan de adressen vermeld in het aandeelhoudersregister. De oproeping door middel van elektronische berichten wordt verzonden aan de adressen die door de aandeelhouders voor dit doel aan de vennootschap bekend zijn gemaakt.
Wanneer één of meer oproepingen, overeenkomstig het hiervoor bepaalde verzonden, hun bestemming niet bereiken, dan zal dit geen invloed uitoefenen op de geldigheid van de algemene vergadering van aandeelhouders en de daarin te nemen besluiten.
- 22.3. Een onderwerp, waarvan de behandeling schriftelijk is verzocht door één of meer houders van aandelen die alleen of gezamenlijk ten minste één procent (1%) van het geplaatste kapitaal vertegenwoordigen, wordt opgenomen in de oproeping of op dezelfde wijze aangekondigd indien de vennootschap het verzoek niet later dan op de dertigste dag voor die van de vergadering heeft ontvangen en mits geen zwaarwichtig belang van de vennootschap zich daartegen verzet.
- 22.4. De algemene vergadering van aandeelhouders wordt gehouden in de gemeente waar de vennootschap haar zetel heeft.

Toegang tot de vergadering.

Artikel 23.

- 23.1. Iedere aandeelhouder is bevoegd, in persoon of bij schriftelijk gevolmachtigde, de algemene vergadering van aandeelhouders bij te wonen en daarin het woord te voeren.
- 23.2. Iedere aandeelhouder is tevens bevoegd om door middel van een elektronisch communicatiemiddel aan de algemene vergadering van aandeelhouders deel te nemen en daarin het woord te voeren en het stemrecht uit te oefenen. Hiervoor is vereist dat de aandeelhouder via het elektronische communicatiemiddel kan worden geïdentificeerd, rechtstreeks kan kennisnemen van de verhandelingen ter vergadering en het stemrecht kan uitoefenen. Bovendien is vereist dat de aandeelhouder via het elektronische communicatiemiddel kan deelnemen aan de beraadslaging.
- 23.3. De directeur(en) heeft (hebben) als zodanig in de algemene vergadering van aandeelhouders een raadgevende stem.
- 23.4. Omtrent toelating van andere personen tot de vergadering beslist de voorzitter van de vergadering.

Voorzitter.

Artikel 24.

- 24.1. De algemene vergadering van aandeelhouders voorziet zelf in haar leiding.
24.2. De voorzitter van de vergadering wijst voor de vergadering een notulist aan.

Notulen, aantekening van aandeelhoudersbesluiten.**Artikel 25.**

- 25.1. Van het verhandelde in een algemene vergadering van aandeelhouders worden notulen gehouden door de notulist van de vergadering. De notulen worden vastgesteld door de voorzitter en de notulist van de vergadering en ten blijke daarvan door hen ondertekend.
25.2. De voorzitter van de vergadering of degene die de vergadering heeft bijeengeroepen, kan bepalen dat van het verhandelde een notarieel proces-verbaal wordt opgemaakt. Het notarieel proces-verbaal wordt mede-ondertekend door de voorzitter van de vergadering.
25.3. De directie maakt aantekening van alle door de algemene vergadering genomen besluiten. Indien de directie niet ter vergadering is vertegenwoordigd, wordt door of namens de voorzitter van de vergadering een afschrift van de genomen besluiten zo spoedig mogelijk na de vergadering aan de directie verstrekt. De aantekeningen liggen ten kantore van de vennootschap ter inzage van de aandeelhouders. Aan ieder van hen wordt desgevraagd een afschrift van of uittreksel uit de aantekeningen verstrekt, tegen ten hoogste de kostprijs.

Besluitvorming in vergadering.**Artikel 26.**

- 26.1. Om aan de stemmingen in de algemene vergadering van aandeelhouders te kunnen deelnemen, moeten de aandeelhouders, respectievelijk hun vertegenwoordiger, de presentielijst tekenen, onder vermelding van het aantal door ieder vertegenwoordigde aandelen.
26.2. Elk aandeel geeft recht op één stem.
26.3. Voor een aandeel dat toebehoort aan de vennootschap of aan een dochtermaatschappij daarvan kan in de algemene vergadering van aandeelhouders geen stem worden uitgebracht; evenmin voor een aandeel waarvan een van hen de certificaten houdt.
26.4. Bij de vaststelling in hoeverre de aandeelhouders stemmen, aanwezig of vertegenwoordigd zijn, of in hoeverre het aandelenkapitaal verschaft wordt of vertegenwoordigd is, wordt geen rekening gehouden met aandelen waarvan de wet bepaalt dat daarvoor geen stem kan worden uitgebracht.
26.5. De besluiten in de algemene vergadering van aandeelhouders worden genomen met volstrekte meerderheid van stemmen, zonder dat een quorum is vereist. Blanco stemmen gelden als niet uitgebracht.
26.6. Stemming in de algemene vergadering van aandeelhouders geschiedt mondeling, tenzij de voorzitter van de vergadering anders bepaalt.
26.7. Bij staking van stemmen is het voorstel verworpen.
26.8. In een algemene vergadering van aandeelhouders, waarin het gehele geplaatste kapitaal vertegenwoordigd is, kunnen, mits met algemene stemmen, rechtsgeldige besluiten worden genomen ook al zijn de voorschriften met betrekking tot het oproepen en houden van vergaderingen niet in acht genomen.

Besluitvorming buiten vergadering.

Artikel 27.

- 27.1. Besluitvorming door aandeelhouders kan op andere wijze dan in een vergadering van aandeelhouders plaatsvinden doordat alle aandeelhouders zich schriftelijk vóór het voorstel hebben verklaard, en mits de directeur(en) de gelegenheid heeft (hebben) gehad raadgevende stem uit te brengen.
- 27.2. Iedere aandeelhouder is verplicht er voor zorg te dragen dat de aldus genomen besluiten zo spoedig mogelijk schriftelijk ter kennis van de directie worden gebracht.

Fusie, splitsing, statutenwijziging, ontbinding.**Artikel 28.**

- 28.1. De algemene vergadering kan besluiten tot fusie, splitsing, wijziging van de statuten en tot ontbinding van de vennootschap.
- 28.2. Degenen, die een oproeping tot een algemene vergadering van aandeelhouders hebben gedaan, waarin een voorstel tot het nemen van een besluit tot statutenwijziging aan de orde zal worden gesteld, moeten tegelijkertijd met de oproeping een afschrift van het voorstel, waarin de voorgedragen wijziging woordelijk is opgenomen, ten kantore van de vennootschap neerleggen ter inzage van aandeelhouders tot de afloop van de vergadering.
- De aandeelhouders moeten in de gelegenheid worden gesteld van de dag van de nederlegging tot die van de algemene vergadering van aandeelhouders een afschrift van het voorstel, zoals in de vorige zin bedoeld, te verkrijgen.
- Deze afschriften worden kosteloos verstrekt.
- 28.3. Ingeval tot ontbinding van de vennootschap is besloten, geschiedt de vereffening door de directie, tenzij de algemene vergadering één of meer andere personen tot vereffenaar te benoemt.
- Bij het besluit tot ontbinding zal tevens de beloning worden bepaald door de vereffenaar of de vereffenaars gezamenlijk te genieten.
- 28.4. Tijdens de vereffening blijven de statuten zoveel mogelijk van kracht.
- 28.5. Het overschot na vereffening wordt aan aandeelhouders en andere rechthebbenden in verhouding tot ieders recht uitgekeerd.
- 28.6. Na afloop van de vereffening zullen de boeken en bescheiden van de ontbonden vennootschap gedurende zeven jaren blijven berusten onder de persoon, daartoe door de algemene vergadering te benoemen.



Uittreksel Handelsregister Kamer van Koophandel

KvK-nummer 37117836

Pagina 1 (van 2)

Rechtspersoon

RSIN 814632701
Rechtsvorm Besloten Vennootschap
Statutaire naam Tulip Oil Netherlands B.V.
Statutaire zetel Den Haag
Eerste inschrijving handelsregister 20-05-2005
Datum akte van oprichting 19-05-2005
Datum akte laatste statutenwijziging 08-06-2012
Geplaatst kapitaal EUR 100.000,00
Gestort kapitaal EUR 100.000,00
Deponering jaarstuk De jaarrekening over boekjaar 2012 is gedeponeed op 18-12-2013.

Onderneming

Handelsnaam Tulip Oil Netherlands B.V.
Startdatum onderneming 01-03-2005
Activiteiten SBI-code: 0610 - Winning van aardolie
SBI-code: 20149 - Vervaardiging van overige organische basischemicaliën (geen petrochemische producten)
Werkzame personen 15

Vestiging

Vestigingsnummer 000004020073
Handelsnaam Tulip Oil Netherlands B.V.
Locatieadres Alexanderstraat 18, 2514JM 's-Gravenhage
Telefoonnummer 0707446111
Internetadres www.tulipoil.com
E-mailadres info@tulipoil.com
Datum vestiging 01-03-2005
Deze rechtspersoon drijft de vestiging sinds 19-05-2005
Activiteiten SBI-code: 0610 - Winning van aardolie
SBI-code: 20149 - Vervaardiging van overige organische basischemicaliën (geen petrochemische producten)
Het uitvoeren van werkzaamheden ten behoeve van het winnen van koolwaterstoffen en/of het opwekken van energie op het land zowel als op zee en alle daarmee samenhangende dienstverlening
Werkzame personen 15

Enig aandeelhouder

Naam Tulip Oil Holding B.V.

Waarmerk
KvK

Dit uittreksel is gewaarmerkt met een digitale handtekening en is een officieel bewijs van inschrijving in het Handelsregister. In Adobe kunt u de handtekening bovenin het scherm controleren. Meer informatie hierover vindt u op www.kvk.nl/egd. De Kamer van Koophandel adviseert dit uittreksel alleen digitaal te gebruiken zodat de integriteit van het document gewaarborgd en de ondertekening verifieerbaar blijft.



Uittreksel Handelsregister Kamer van Koophandel

.....
KvK-nummer 37117836
.....

.....
Pagina 2 (van 2)
.....

.....
Bezoekadres

.....
Alexanderstraat 18, 2514JM 's-Gravenhage

.....
Ingeschreven onder KvK-nummer

.....
50297023

.....
Enig aandeelhouder sedert

.....
08-06-2012 (datum registratie: 08-06-2012)
.....

.....
Bestuurder

.....
Naam

.....
Steenken, Erik Willem

.....
Geboortedatum en -plaats

.....
22-12-1957, Caracas, Venezuela

.....
Datum in functie

.....
08-06-2012 (datum registratie: 08-06-2012)

.....
Titel

.....
Directeur

.....
Bevoegdheid
.....

.....
Alleen/zelfstandig bevoegd
.....

.....
Uittreksel is vervaardigd op 29-04-2014 om 11.16 uur.

Waarmerk
KvK

Dit uittreksel is gewaarmerkt met een digitale handtekening en is een officieel bewijs van inschrijving in het Handelsregister. In Adobe kunt u de handtekening bovenin het scherm controleren. Meer informatie hierover vindt u op www.kvk.nl/egd. De Kamer van Koophandel adviseert dit uittreksel alleen digitaal te gebruiken zodat de integriteit van het document gewaarborgd en de ondertekening verifieerbaar blijft.



Tulip Oil Netherlands B.V.
Alexanderstraat 18
2514JM 's-Gravenhage

Onderwerp
Wijziging van gegevens

KvK-nummer
37117836

Datum
9 september 2014

Geachte heer/mevrouw,

Wij hebben een opgave van een wijziging ingeschreven in het Handelsregister. Op het bijgevoegde 'overzicht van wijzigingen' kunt u zien wat er is veranderd.

Als u meent dat deze wijziging in het Handelsregister onjuist is geregistreerd, kunt u bij ons bezwaar aantekenen. De termijn daarvoor is zes weken. Deze termijn vangt aan op de dag na dagtekening van deze brief.

Het Handelsregister kunt u online raadplegen. Op www.kvk.nl vindt u hierover alle informatie. U vindt daar ook de vele producten en diensten van de Kamer van Koophandel zoals het aanbod van bijeenkomsten, seminars enz.

Als er in de toekomst gegevens wijzigen dan moet u deze binnen één week na de wijziging aan ons doorgeven. Hiervoor kunt u formulieren downloaden via www.kvk.nl/formulieren.

Met vriendelijke groet,
Kamer van Koophandel

Dit is een automatisch gegenereerd bericht en daarom niet ondertekend.



114

Overzicht van wijzigingen - KvK-nummer 37117836

Op 01-07-2014 is Roelof Jan Platenkamp toegetreden als Bestuurder.

Op 01-07-2014 is Imad Mohsen toegetreden als Bestuurder.

Woonadressen zijn geen openbare gegevens en alleen zichtbaar voor in artikel 51 Handelsregisterbesluit genoemde organisaties.

Gegevens Bestuurder

Betreft inschrijving van	Tulip Oil Netherlands B.V., KvK-nummer 37117836
Datum in functie	01-07-2014
Statutaire titel	Directeur
Naam	Roelof Jan Platenkamp
Geslacht	Mannelijk
Geboortedatum	12-05-1952
Geboorteplaats	Enschede
Geboorteland	Nederland
Woonadres	Bergstrasse 33, 74918 Angelbachtal, Bondsrepubliek Duitsland
Bevoegdheid	Alleen/zelfstandig bevoegd

Gegevens Bestuurder

Betreft inschrijving van	Tulip Oil Netherlands B.V., KvK-nummer 37117836
Datum in functie	01-07-2014
Statutaire titel	Directeur
Naam	Imad Mohsen
Geslacht	Mannelijk
Geboortedatum	04-10-1973
Geboorteplaats	Aytit
Geboorteland	Libanon
Woonadres	Cornelis de Wittlaan 25, 2582AB 's-Gravenhage
Bevoegdheid	Alleen/zelfstandig bevoegd

Aanvraagformulier overdracht vergunning Mijnbouwwet

Teneinde uw aanvraag op basis van de Mijnbouwwet in behandeling te kunnen nemen, wordt u verzocht dit formulier juist en volledig in te vullen. Ondergenoemde bepalingen uit Mijnbouwwet en -regelgeving geven specifiek aan welke informatie bij de beoordeling relevant is. U wordt verzocht deze informatie – eveneens juist en zo volledig mogelijk - als onderdeel van uw aanvraag toe te voegen als bijlage(n) bij dit formulier.

Algemene gegevens	
Naam aanvrager (= vergunninghouder, evt. meerdere natuurlijke of rechtspersonen)	PA Resources UK Ltd Tulip Oil Netherlands B.V.
Contactpersoon	
Postadres	
Telefoonnummer	
Fax	
Soort vergunning	<input checked="" type="checkbox"/> opsporingsvergunning <input type="checkbox"/> winningsvergunning <input type="checkbox"/> opslagvergunning
Soort (delf)stof	<input checked="" type="checkbox"/> Koolwaterstoffen <input type="checkbox"/> Steenzout <input type="checkbox"/> Steenkool <input type="checkbox"/> Aardwarmte <input type="checkbox"/> Anders namelijk,
Locatie	Territoir <input checked="" type="checkbox"/> Continentaal plat
Relevante bepalingen voor de beoordeling van uw aanvraag uit Mijnbouwwet en -regelgeving: - Artikel 20 Mijnbouwwet - § 1.3 Mijnbouwregeling: artikel 1.3.7, derde lid, in samenhang met de artikelen 1.3.8 t/m 1.3.10 - Bijlage 1 Mijnbouwregeling A - C - Bijlage 2 Mijnbouwregeling 1 t/m 3	

Teneinde door de directie Energiemarkt van het ministerie van EZ in behandeling te worden genomen, wordt u verzocht dit formulier elektronisch in te dienen bij het dienstenloket (Antwoord voor Bedrijven).

U kunt er ook voor kiezen dit formulier - ondertekend door alle aanvragers – in tweevoud per post in te dienen bij:

Ministerie van Economische Zaken
T.a.v. directeur Energiemarkt, Alp C22
Postbus 20401
2500 EK DEN HAAG

Aanvraagformulier winningsvergunning Mijnbouwwet

Teneinde uw aanvraag op basis van de Mijnbouwwet in behandeling te kunnen nemen, wordt u verzocht dit formulier juist en volledig in te vullen. Ondergenoemde bepalingen uit Mijnbouwwet en -regelgeving geven specifiek aan welke informatie bij de beoordeling relevant is. U wordt verzocht deze informatie – eveneens juist en zo volledig mogelijk - als onderdeel van uw aanvraag toe te voegen als bijlage(n) bij dit formulier.

Algemene gegevens	
Naam aanvrager ((beoogd) vergunninghouder, evt. meerdere natuurlijke of rechtspersonen)	Tulip Oil Netherlands B.V.
Contactpersoon	[REDACTED]
Postadres	[REDACTED]
Telefoonnummer	[REDACTED]
Fax	-
E-mail	[REDACTED]
Soort vergunning	<input checked="" type="checkbox"/> Nieuwe aanvraag <input type="checkbox"/> Wijziging <input type="checkbox"/> Beëindiging
Soort (delf)stof	<input checked="" type="checkbox"/> Koolwaterstoffen <input type="checkbox"/> Steenzout <input type="checkbox"/> Steenkool <input type="checkbox"/> Aardwarmte <input type="checkbox"/> Anders namelijk,
Locatie	<input checked="" type="checkbox"/> Territoir <input type="checkbox"/> Continentaal plat
Relevante bepalingen voor de beoordeling van uw aanvraag uit Mijnbouwwet en -regelgeving:	
<ul style="list-style-type: none">- Hoofdstuk 2 van de Mijnbouwwet- Artikel 7 van het Mijnbouwbesluit- § 1.2 en § 1.3 van de Mijnbouwregeling- Bijlage 1 van de Mijnbouwregeling A - C- Bijlage 2 van de Mijnbouwregeling 1 t/m 3	

Teneinde door de directie Energiemarkt van het ministerie van EZ in behandeling te worden genomen, wordt u verzocht dit formulier elektronisch in te dienen bij het dienstenloket (Antwoord voor Bedrijven).

fo..
fo.-

U kunt er ook voor kiezen dit formulier - ondertekend door alle aanvragers - in tweevoud per post in te dienen bij:

Ministerie van Economische Zaken
T.a.v. directeur Energiemarkt, Alp C22
Postbus 20401
2500 EK DEN HAAG

