

---

**OVEREENKOMST VASTSTELLING VERGOEDING  
NORG**

---

tussen

**DE STAAT DER NEDERLANDEN**

en

**SHELL NEDERLAND B.V.**

en

**EXXONMOBIL HOLDING COMPANY HOLLAND LLC**

en

**NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.**

## OVEREENKOMST VASTSTELLING VERGOEDING NORG

Deze overeenkomst (de "**Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg**") is overeengekomen op 8 maart 2021,

### TUSSEN:

- I. **DE STAAT DER NEDERLANDEN**, vertegenwoordigd door de Minister van Economische Zaken en Klimaat (de "**Staat**");
- II. **SHELL NEDERLAND B.V.**, een besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid, statutair gevestigd te 's-Gravenhage, Nederland, kantoorhoudende aan Carel van Bylandtlaan 30, 2596 HR 's-Gravenhage, Nederland ("**Shell**");
- III. **EXXONMOBIL HOLDING COMPANY HOLLAND LLC**, een *limited liability company* naar het recht van de Staat Delaware en een formeel buitenlandse vennootschap, statutair gevestigd te Dover, Delaware, Verenigde Staten van Amerika, kantoorhoudende aan Graaf Engelbertlaan 75, 4837 DS Breda, Nederland ("**ExxonMobil**");  
  
en
- IV. **NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.**, een besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid, statutair gevestigd te 's-Gravenhage, Nederland, kantoorhoudende aan Schepersmaat 2, 9405 TA Assen ("**NAM**").

De Staat, Shell, ExxonMobil en NAM worden hierna gezamenlijk aangeduid als de "**Partijen**" en ieder als een "**Partij**".

### OVERWEGENDE:

- A. Op 25 juni 2018 hebben de Staat, Shell en ExxonMobil een akkoord op hoofdlijnen gesloten over de gaswinning uit het Groningenveld (het "**AoH**"). Hierin zijn onder meer afspraken gemaakt ten aanzien van (a) de afbouw van de gaswinning uit het Groningenveld en (b) de ondergrondse gasopslag (UGS) Norg ("**Norg UGS**").
- B. Op 9 september 2019 hebben de Staat, Shell en ExxonMobil een interim akkoord gesloten over de versnelde afbouw van de gaswinning van het Groningenveld (het "**Interim Akkoord**"). In het Interim Akkoord zijn onder meer afspraken gemaakt over een gewijzigde inzet van Norg UGS voor het gasjaar 2019/2020 en de uitgangspunten en het tijdsplan voor het bereiken

van overeenstemming over een addendum op het AoH waardoor het mogelijk wordt gemaakt om zo spoedig mogelijk de gaswinning uit het Groningenveld te beëindigen en de balans van het gehele pakket van afspraken zoals neergelegd in het AoH te herstellen. De Staat, Shell en ExxonMobil zijn in artikel 2.4 van het Interim Akkoord overeengekomen dat de Staat een vergoeding zal betalen voor de gewijzigde inzet van Norg en het herstel van de balans van het gehele pakket van afspraken zoals neergelegd in het AoH. Als voorschot op deze vergoeding heeft de Staat EUR 300 miljoen bruto (exclusief btw) aan NAM betaald, om te voldoen aan de afspraak in het Interim Akkoord dat voor NAM netto een voorschot EUR 90 miljoen resteert.

- C. De Staat, Shell en ExxonMobil zijn niet tot afspraken over een addendum op het AoH gekomen. Partijen hebben op dezelfde datum als deze overeenkomst een akkoord gesloten over een gewijzigde inzet van Norg UGS tot en met 30 september 2027 ten behoeve van de versnelde afbouw van de gaswinning uit het Groningenveld (het "**Norg Akkoord**").
- D. Partijen zijn in artikel 3 van het Norg Akkoord overeengekomen dat zij de berekeningswijze van de marktconforme vergoeding voor de gewijzigde inzet van Norg UGS als bedoeld in artikel 2.1 tot en met artikel 2.3 van het Norg Akkoord, zullen laten opstellen door GasTerra en laten vaststellen door een arbitragepanel. In deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg worden afspraken gemaakt over de omvang en inrichting van de procedure tot de voornoemde vaststelling.
- E. De Staat, Shell en ExxonMobil zijn het niet eens over de vraag of met de vergoeding voor de gewijzigde inzet van Norg UGS zoals bedoeld in deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg en het Norg Akkoord de balans van het gehele pakket aan afspraken zoals neergelegd in het AoH is hersteld. De Staat is van mening dat een afwijking van het basispad (basispad als bedoeld in artikel 3.2 van het AoH) als zodanig geen wijziging in de balans van het AoH teweegbrengt, en dat – zelfs als dat anders zou liggen – noch het AoH noch het Interim Akkoord een contractuele grondslag bevat voor een verplichting van de Staat tot het betalen van een vergoeding voor een afwijking van het basispad en dat, gelet op de in het AoH en het Interim Akkoord gemaakte afspraken en alle overige feiten en omstandigheden van het geval, evenmin open normen van Nederlands recht grondslag voor een dergelijke verplichting kunnen vormen. Voor zover de balans van het AoH niettemin zou zijn gewijzigd, is deze in ieder geval met de Norg Vergoeding volledig hersteld, aldus de Staat. Shell en ExxonMobil zijn van mening dat wel sprake is van een wijziging in de balans en dat het AoH en het Interim Akkoord een contractuele grondslag bevatten voor een verplichting van de Staat tot het betalen van een vergoeding voor het herstel van de balans, evenals alle overige feiten en omstandigheden van het geval en open normen van Nederlands recht grondslag vormen voor een dergelijke verplichting, en

dat met de vergoeding van Norg nog geen sprake is van herstel van de balans. Deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg en het Norg Akkoord doen geen afbreuk aan de posities van de Staat, Shell en ExxonMobil en de rechten en verplichtingen die wat hen betreft uit het AoH en het Interim Akkoord voortvloeien.

## **KOMEN ALS VOLGT OVEREEN:**

### **1 DEFINITIES**

- 1.1 Tenzij anders gedefinieerd in deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg, hebben definities in deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg dezelfde betekenis als die in het AoH, het Interim Akkoord en het Norg Akkoord.

### **2 ARBITRAGE**

- 2.1 De procedure zal gevoerd worden volgens het arbitragereglement van het Nederlands Arbitrage Instituut van 1 januari 2015 (het "**NAI Reglement**"), indien en voor zover Partijen daar niet uitdrukkelijk bij deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg van afwijken.
- 2.2 De opdracht van het arbitragepanel is beperkt zoals voorzien in de artikelen 3 en 5 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg.
- 2.3 Het oordeel van het arbitragepanel is bindend en de vastgestelde vergoeding zal door de Staat aan NAM ten behoeve van de Maatschap Groningen worden betaald.
- 2.4 Partijen sluiten hoger beroep tegen een arbitraal (tussen)vonnis uit.
- 2.5 Partijen erkennen dat de aan hen verbonden vennootschappen binnen het Gasgebouw een belang kunnen hebben bij de uitkomst van deze arbitrage. In deze arbitrage kunnen Partijen ieder ook de belangen van deze vennootschappen vertegenwoordigen en zich beroepen op de rechten van deze vennootschappen die voortvloeien uit het samenstel van overeenkomsten die ten grondslag liggen aan de samenwerking van Partijen in het Gasgebouw. Partijen zullen geen argumenten of verweren ontnemen aan het feit dat deze vennootschappen geen partij zijn in deze arbitrage. Partijen zullen ervoor zorg dragen dat de aan hen verbonden vennootschappen binnen het Gasgebouw zich zullen houden aan enig (tussen)vonnis in deze arbitrage en hun medewerking zullen verlenen bij de tenuitvoerlegging daarvan.

### **3 UITGANGSPUNTEN VOOR VASTSTELLING VERGOEDING**

- 3.1 Partijen zijn overeengekomen dat voor de gewijzigde inzet van Norg UGS, als bedoeld in artikel 2.1 tot en met artikel 2.3 van het Norg Akkoord, door de Staat een

marktconforme vergoeding zal worden betaald aan NAM ten behoeve van de Maatschap Groningen. Partijen zijn overeengekomen dat de door GasTerra op te stellen berekeningswijze voor de marktconforme vergoeding door een arbitragepanel wordt vastgesteld in een arbitraal vonnis.

3.2 De marktconforme vergoeding gerelateerd aan de gewijzigde inzet van Norg UGS als bedoeld in artikel 2.1 tot en met artikel 2.3 van het Norg Akkoord voor de periode 1 oktober 2019 tot en met 30 september 2027, bevat de volgende elementen (de "**Elementen**"):

- I. Het gemiste volume door de toename van de afwijking van het Basispad van 11,9 mrd m<sup>3</sup> tegen de inkoopkosten van GasTerra voor het pseudo G-gas.
- II. De bijbehorende extra kosten van GasTerra ten opzichte van het Basispad als gevolg van het wegvallen van flexibiliteit uit Norg UGS.
- III. De extra transportkosten voor het ingekochte pseudo G-gas zoals door GTS bij GasTerra in rekening gebracht.
- IV. Gederfde inkomsten door het wegvallen van optimalisatiemogelijkheden als aantoonbaar gevolg van de andere inzet van Norg UGS.

#### **4 ROL VAN EN VERZOEK AAN GASTERRA**

4.1 GasTerra zal door Partijen gezamenlijk worden verzocht om voor de vaststelling van elk van de hiervoor genoemde Elementen van de marktconforme vergoeding een transparante en eenduidige berekeningswijze op te stellen en aan te leveren aan Partijen.

4.2 Het verzoek aan GasTerra is opgenomen in **Annex I** van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg (het "**Verzoek**").<sup>1</sup> Het Verzoek zal binnen een week na ondertekening van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg aan GasTerra worden verzonden.

4.3 Partijen beogen dat GasTerra met inachtneming van het Verzoek een transparante en eenduidige berekeningswijze voor alle vier Elementen aanlevert voor de vaststelling van elk van de vier Elementen van de marktconforme vergoeding. GasTerra zal deze berekeningswijze voor alle vier Elementen volledig en in detail uitschrijven zodat die berekeningswijze voor iedere Partij verifieerbaar is.

4.4 De uitleg van de vier Elementen in het aan GasTerra gedane Verzoek prevaleert boven de beschrijving van die Elementen in deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg en in enige andere overeenkomsten die hierover eerder tussen Partijen zijn gesloten.

4.5 Alle door GasTerra opgestelde berekeningswijzen zullen op de wijze zoals voorgeschreven in artikel 6 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg door Partijen aan het arbitragepanel worden overgelegd en maken integraal onderdeel uit

<sup>1</sup> Deze bijlage wordt niet gepubliceerd vanwege bedrijfsvertrouwelijke informatie.

van het arbitragegedossier. In afwijking van artikel 29 van het NAI Reglement, kan het arbitragepanel op eigen initiatief, dan wel op verzoek van een van de Partijen, enkel GasTerra schriftelijk nadere vragen stellen dan wel mondeling horen.

## **5 OMVANG VAN DE PROCEDURE VOOR DE ELEMENTEN**

- 5.1 Het arbitragepanel zal voor elk van de Elementen slechts:
- (a) controleren of de door GasTerra aangeleverde berekeningswijze in overeenstemming is met het aan GasTerra gedane Verzoek en eventuele vastgestelde afwijkingen van dat Verzoek laten corrigeren door GasTerra;
  - (b) controleren of de door GasTerra aangeleverde berekeningswijze enige fout, dubbeltelling met andere Elementen of inconsistentie bevat en eventuele vastgestelde fouten, dubbeltellingen met andere Elementen of inconsistenties laten corrigeren door GasTerra;
  - (c) na correctie van enige afwijking van het aan GasTerra gedane Verzoek en/of enige fout, dubbeltelling met andere Elementen of inconsistentie, de berekeningswijze voor elk van deze Elementen vaststellen.
- 5.2 Het arbitragepanel heeft uitdrukkelijk niet de vrijheid om van het Verzoek of de door GasTerra aangeleverde berekeningswijzen af te wijken.

## **6 DE PROCEDURE**

- 6.1 In afwijking van artikel 7 van het NAI Reglement zullen de Staat, Shell en ExxonMobil gezamenlijk de arbitrageaanvraag opgenomen in **Annex II** van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg indienen binnen 4 weken na ontvangst van de berekeningswijzen van GasTerra.<sup>2</sup> In afwijking van artikel 8 van het NAI Reglement zal de Staat geen kort antwoord indienen.
- 6.2 Het processchema zal worden bepaald door het arbitragepanel nadat het de Staat, Shell en ExxonMobil daarover heeft gehoord tijdens een procedurele zitting (een zogenaamde *case management conference*).
- 6.3 Shell en ExxonMobil gezamenlijk en de Staat dienen ieder gelijktijdig een memorie in waarin zij voor elk van de Elementen zullen uitgaan van de door GasTerra aangeleverde berekeningswijze en zullen volstaan met controle op overeenstemming met het aan GasTerra gedane Verzoek en de aanwezigheid van eventuele fouten, dubbeltellingen met andere Elementen en inconsistenties.
- 6.4 Na de eerste schriftelijke ronde zal een case management conference plaatsvinden, onder meer om het arbitragepanel aan te laten geven of een tweede schriftelijk ronde noodzakelijk is (ter beoordeling aan het arbitragepanel) en op welke aspecten het arbitragepanel wenst dat de Staat, Shell en ExxonMobil in een tweede schriftelijke ronde (nader) ingaan. Voor zover een van voornoemde partijen van mening is dat GasTerra niet in overeenstemming met het gedane Verzoek heeft gehandeld, dan wel

<sup>2</sup> Deze bijlage wordt niet gepubliceerd aangezien dit een (concept)processtuk betreft.

dat sprake is van enige fout, dubbeltelling of inconsistentie, zal het arbitragepanel, na voornoemde partijen daarover te hebben gehoord, bepalen of, en zo ja welke, vervolgvragen aan GasTerra zullen worden gesteld ten einde de vastgestelde (mogelijke) afwijking(en) van het Verzoek en/of de vastgestelde (mogelijke) fout(en), dubbeltelling(en) en/of inconsistentie(s) door GasTerra te laten corrigeren. In dat geval zullen partijen in de gelegenheid worden gesteld zich met inachtneming van het in artikel 6.3 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg bepaalde schriftelijk uit te laten over de door GasTerra gegeven antwoorden op de vervolgvragen en de in dat kader eventueel aangeleverde berekeningswijzen.

- 6.5 Indien het arbitragepanel beslist dat een tweede schriftelijke ronde zal plaatsvinden, zullen Shell en ExxonMobil gezamenlijk en de Staat, ieder gelijktijdig een tweede memorie indienen met inachtneming van de instructies van het arbitragepanel.
- 6.6 Na de tweede schriftelijke ronde (of na de case management conference, indien door het arbitragepanel besloten wordt om geen tweede schriftelijke ronde toe te staan) zal een inhoudelijke mondelinge behandeling plaatsvinden, tenzij de Staat, Shell en ExxonMobil daarvan afzien.
- 6.7 Het arbitragepanel zal binnen 3 maanden na de laatste schriftelijke ronde dan wel mondelinge behandeling zijn arbitraal vonnis wijzen.
- 6.8 Het arbitragepanel zendt Partijen het arbitraal vonnis toe waarin het arbitragepanel:  
(i) de berekeningswijze voor elk van de Elementen vastlegt, en bevestigt dat de berekeningswijze voor alle vier Elementen overeenstemt met het aan GasTerra gedane Verzoek, en geen fouten, dubbeltellingen met andere Elementen of inconsistenties bevat; en  
(ii) Partijen opdraagt te handelen in overeenstemming met artikel 7 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg.

## **7 BETALING VERGOEDING EN VERREKENING VOORSCHOT**

- 7.1 Na wijziging van het arbitraal vonnis conform artikel 6.8 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg, zal GasTerra jaarlijks binnen 1 maand na afloop van het gasjaar met inachtneming van hetgeen in het arbitraal vonnis is bepaald, de door de Staat te betalen marktconforme vergoeding voor de gewijzigde inzet van Norg UGS berekenen, door haar externe accountant laten verifiëren, en vervolgens vaststellen, NAM hiervan op de hoogte stellen en de vaststelling delen met Partijen. De vergoeding zal door GasTerra worden uitgedrukt in miljoen euro en afgerond op 3 cijfers achter de komma.
- 7.2 GasTerra zal bij het vaststellen van de vergoeding de berekening volledig en in detail uitschrijven zodat die berekening voor iedere Partij verifieerbaar is. Daarnaast zal GasTerra eveneens de bevestiging van de verificatie door de externe accountant met

Partijen delen. GasTerra zal op verzoek van een Partij eventuele onderliggende informatie ten aanzien van die berekening op eerste verzoek aanleveren.

- 7.3 Voor het gasjaar 2019/2020 en eventuele latere gasjaren die reeds voor wijziging van het arbitraal vonnis als bedoeld in artikel 6.8 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg zijn verstreken, zal GasTerra binnen 1 maand na wijziging van het arbitraal vonnis de marktconforme vergoeding voor elk van de vier Elementen vaststellen na verificatie door de externe accountant en Partijen hiervan op de hoogte stellen.
- 7.4 NAM zal de Staat telkens een factuur sturen voor het door GasTerra vastgestelde totaalbedrag van de door de Staat te betalen vergoeding voor het betreffende gasjaar, met inachtneming van artikel 7.5 van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg. De Staat zal de factuur binnen 1 maand na ontvangst voldoen.
- 7.5 Partijen constateren dat het Addendum, zoals bedoeld in artikel 3 van het Interim Akkoord, niet tot stand is gekomen. Derhalve spreken Partijen – in afwijking van artikel 2.5 laatste zin van het Interim Akkoord – af dat het voorschot op een andere wijze verrekend zal worden. Hierbij nemen Partijen in acht dat zij in overleg zijn – en, zo nodig, zullen blijven – over nadere afspraken betreffende onderwerpen thans gereguleerd in het AoH en/of het Interim Akkoord en dat die onderwerpen mogelijk een rol zullen spelen in een eventuele arbitrageprocedure tussen Partijen. Het voorschot zal nu alleen verrekend worden met de vergoeding voor de gewijzigde inzet van Norg over het gasjaar 2019/2020 zoals vastgesteld conform de Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg. Voor het overige wordt verrekening uitgesteld in afwachting van de uitkomsten van bovengenoemde nadere afspraken en/of onherroepelijk geworden uitspraken van mogelijke arbitrageprocedures tussen Partijen. Het voorschot zal verrekend worden met de uitkomsten van deze nadere afspraken en/of uitspraken. Desalniettemin zal NAM op uiterlijk 31 december 2024 namens de Maatschap Groningen het op die datum resterende deel van het voorschot terugbetalen aan de Staat, ongeacht de status van eventuele gesprekken en/of arbitrageprocedures tussen Partijen. Alle Partijen onderschrijven dat de mogelijkheid van verrekening van het voorschot met een eventuele vergoeding zoals vastgesteld in een mogelijke arbitrageprocedure geen afbreuk doet aan alle rechten en wettelijke bepalingen die Partijen in een dergelijke procedure hebben resp. kunnen voeren. Het in dit artikellid bepaalde kan niet uitgelegd worden als een erkenning dat de Staat aansprakelijk zou zijn voor enig handelen en/of nalaten zijnerzijds aangaande een onderwerp thans gereguleerd door het AoH en/of het Interim Akkoord.

## **8 ARBITRAGEPANEL**

- 8.1 Het arbitragepanel zal bestaan uit één arbiter. De arbiter dient te beschikken over voldoende financieel-economische kennis van en ervaring in de Europese gasmarkt.



8.2 Het arbitragepanel zal door de Staat, Shell en ExxonMobil worden benoemd overeenkomstig de procedure in dit artikel 8.2. Indien zij niet binnen dertig (30) dagen na de indiening van de gezamenlijke arbitrageaanvraag overeenstemming bereiken over het arbitragepanel, dan zal het arbitragepanel worden benoemd conform de volgende procedure. Binnen vijfenveertig (45) dagen na de indiening van de gezamenlijke arbitrageaanvraag zal de administrateur de Staat, Shell en ExxonMobil een lijst toesturen met daarop minimaal zes namen. Hierbij zal de administrateur het in artikel 8.1 van deze overeenkomst bepaalde in acht nemen. De Staat enerzijds en Shell en ExxonMobil gezamenlijk anderzijds zullen deze lijst binnen twee (2) weken na ontvangst retourneren (zonder kopie aan de andere partij) aan de administrateur en daarop de namen doorhalen van de personen waartegen zij bezwaren hebben, en de overblijvende namen in de volgorde van hun voorkeur nummeren. De administrateur zal vervolgens met inachtneming van de voorkeuren van voornoemde partijen en artikel 14 lid 4 NAI Reglement het arbitragepanel benoemen. Indien het niet mogelijk blijkt om een arbitragepanel te benoemen op basis van de geretourneerde lijsten, wordt deze lijstprocedure één keer herhaald. Is het dan wederom niet mogelijk om een arbitragepanel te benoemen, dan is de administrateur bevoegd om rechtstreeks het arbitragepanel te benoemen. Bij rechtstreekse benoeming door de administrateur, kunnen eerder voorgedragen maar doorgehaalde of afgewezen namen alsnog worden benoemd, behoudens in geval van conflicterende belangen.

8.3 Het arbitragepanel zal zich laten bijstaan door een secretaris ("**de Secretaris**"). Het arbitragepanel zal de Secretaris benoemen of de administrateur verzoeken de Secretaris te benoemen. De Secretaris zal beschikken over kennis van en ervaring met arbitragerecht, waaronder begrepen het NAI Reglement. De rol van de Secretaris is om het arbitragepanel bij te staan, bijvoorbeeld door het geven van advies omtrent arbitragerecht en het proeflezen van concept procedurele opdrachten en het vonnis. De Secretaris heeft geen zelfstandige beslissingsbevoegdheid. Het arbitragepanel zal de werkzaamheden van de Secretaris inzichtelijk maken voor Partijen. De opdracht zal te allen tijde uitsluitend door het arbitragepanel uitgevoerd worden.

## **9 PLAATS VAN ARBITRAGE EN ZITTINGEN**

9.1 De plaats van arbitrage is 's-Gravenhage, Nederland.

9.2 Alle zittingen zullen plaatsvinden op nader door de Staat, Shell en ExxonMobil te bepalen locaties in Nederland.

## **10 TAAL**

10.1 De arbitrage wordt gevoerd in het Nederlands.

10.2 Indien vertalingen of tolkdiensten noodzakelijk zijn voor het arbitragepanel zullen de Staat, Shell en ExxonMobil de kosten daarvan delen.

## **11 TOEPASSELIJK RECHT**

- 11.1 Het toepasselijk recht is Nederlands recht.
- 11.2 Het arbitragepanel zal oordelen op basis van de regelen des rechts.

## **12 SAMENVOEGING**

- 12.1 Samenvoeging van het arbitraal geding met een ander arbitraal geding, zoals voorzien in art. 1046 Rv en art. 39 van het NAI Reglement is uitgesloten.

## **13 Vertrouwelijkheid**

- 13.1 In afwijking van artikel 6 van het NAI Reglement zal het arbitraal eindvonnis openbaar worden gemaakt behoudens persoonsgegevens en bedrijfsvertrouwelijke informatie.
- 13.2 Indien een Partij op grond van een rechterlijk oordeel gehouden is tot openbaarmaking van informatie, zullen Partijen gezamenlijk zorg dragen voor het verwijderen van bedrijfsvertrouwelijke informatie.

## **14 Overige bepalingen**

- 14.1 Op deze overeenkomst is Nederlands recht van toepassing.
- 14.2 Alle geschillen tussen Partijen welke mochten ontstaan over de geldigheid van deze overeenkomst zullen uitsluitend worden verwezen naar, en beslecht worden door, arbitrage volgens het NAI Reglement. Het scheidsgerecht zal uit één arbiter bestaan. De plaats van arbitrage is 's-Gravenhage. Het scheidsgerecht zal oordelen op basis van de regelen des rechts. Deze arbitrageclausule zal de arbitrageclausule in enige andere bestaande overeenkomst niet vervangen of terzijde stellen. De arbitrage wordt gevoerd in het Nederlands. Partijen komen overeen dat het arbitraal vonnis openbaar zal worden gemaakt behoudens persoonsgegevens en bedrijfsvertrouwelijke informatie.
- 14.3 Deze overeenkomst bevat alles wat de Partijen zijn overeengekomen over de arbitrage. Deze overeenkomst vervangt artikel 7.4 van het AoH en artikel 5.8 van het Interim Akkoord uitsluitend ten aanzien van het geschil dat voorligt in deze arbitrage. Die artikelen blijven voor het overige onverkort in stand.
- 14.4 Deze overeenkomst wordt van kracht op de datum dat het door alle Partijen ondertekend is.

## **HANDTEKENINGPAGINA**

Deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg is getekend door de Partijen (of hun rechtsgeldig gemachtigde vertegenwoordigers) op de datum als vermeld aan het begin van deze Overeenkomst Vaststelling Vergoeding Norg.

## **DE STAAT DER NEDERLANDEN**

---

Door: Bas van 't Wout

Titel: De Minister van Economische Zaken en Klimaat

## **SHELL NEDERLAND B.V.**

---

Door: Marjan van Loon

Titel: President-directeur en gevolmachtigde Shell Nederland B.V.

## **EXXONMOBIL HOLDING COMPANY HOLLAND LLC**

---

Door: Rolf M. de Jong

Titel: President ExxonMobil Holding Company Holland LLC

## **NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.**

---

Door: Johan Atema

Titel: Directeur en gevolmachtigde Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.

**ANNEX I**

**Verzoek aan GasTerra**

**ANNEX II**

**Gezamenlijke arbitrage aanvraag**