

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Spirit Energy Nederland B.V.
Polarisavenue 39
2132 JH HOOFFDORP

Datum 24 juli 2020
Betreft Mijnbouwmilieuvergunning (revisie), platform J06-A, Spirit Energy
Nederland B.V.

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**

Directie Warmte en Ondergrond

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Behandeld door

10.2.e

T 06 10.2.e

10.2.e @minezk.nl

Ons kenmerk

DGKE-WO / 20198599

Uw kenmerk

Bijlage(n)

1. Onderwerp van de aanvraag

Op 19 december 2018 is een vergunningaanvraag ingevolge artikel 40, zevende lid, van de Mijnbouwwet ontvangen van Spirit Energy Nederland B.V (hierna: Spirit), kantoor houdend aan de Polarisavenue 39, 2132 JH, Hoofddorp.

Het betreft een aanvraag voor het wijzigen van de voorschriften voor de mijnbouwinstallatie Markham J06-A, die aan eerder verleende mijnbouwmilieuvergunningen zijn verbonden.

Op 30 januari 2020, voor het laatst gewijzigd op 1 april 2020, heeft Spirit een nieuwe aanvraag ingediend in verband met de voorgenomen verbetering van de oliewaterscheiding en het vervangen van een verouderde gasturbine. De bijgewerkte aanvraag d.d. 1 april 2020 vervangt de eerder ingediende aanvraag van 30 januari 2020.

Mijnbouwinstallatie Markham J06-A (hierna: J06-A) bestaat uit een gasproductie- en gasbehandelingsplatform en daaraan gekoppeld en via een brug bereikbaar een compression tower platform, genaamd J6A/CT. Het J06-A platform ligt op circa 150 km ten noordwesten van Den Helder op het Nederlandse deel van het continentaal plat, op de coördinaten 53° 50' 35.140" NB en 02° 52' 09.476" OL (ETRS89).

De vergunningaanvraag heeft betrekking op:

1. de totale revisie van de voor het J06-A platform verleende mijnbouwmilieuvergunningen;
2. het wijzigen van de olie en waterscheiding;
3. het vervangen van een verouderde gasturbine;
4. het salderen van op de op het J06-A platform aanwezige (relevante) stookinstallaties.

Ad. 2 het wijzigen van de olie en waterscheiding;

De voorgenomen modificaties aan het water behandelingssysteem vindt in twee fasen plaats. Tijdens de eerste fase wordt het bestaande degasser vessel vervangen door een nieuw ontworpen vat met een geoptimaliseerd binnenwerk. Ook het binnenwerk van de final skimmer tank wordt verbeterd. Daarnaast worden er additionele pompen, niveauregeling en leidingwerk geïnstalleerd. Fase twee omvat de installatie van hydrocyclones. De vereiste koppelingen voor de latere installatie en inbedrijfstelling van deze apparatuur worden al tijdens de eerste fase gerealiseerd.

Ad. 4 het vervangen van een verouderde gasturbine

De stookinstallatie met het tagnummer CP-G-7001 A wordt vervangen door een stookinstallatie met het tagnummer CP-G-7001 D. Deze stookinstallatie kan zowel op gas als op dieselolie draaien, maar kan bij het gebruik van diesel niet aan de emissiegrenswaarde van het Activiteitenbesluit voldoen. Het aantal draaiuren op dieselolie zal volgens de vergunningaanvraag daarom onder de 500 uur per jaar blijven.

2. Bevoegd gezag

De Minister van Economische Zaken en Klimaat is bevoegd te beslissen op deze aanvraag.

3. Vergunde situatie

Voor het J06-A platform is de vergunde situatie als volgt:

- op grond van artikel 153, eerste lid van de Mijnbouwwet is op 1 januari 2003 van rechtswege een vergunning verkregen, zoals bedoeld in artikel 40, tweede lid, van de Mijnbouwwet (hierna: mijnbouwmilieuvergunning);
- Op 16 augustus 2004 is een mijnbouwmilieuvergunning met kenmerk ME/EP/UM/4052659 verleend voor het plaatsen van een gasturbine. De in die vergunning opgenomen voorschriften zijn gewijzigd bij het besluit van 25 februari 2005, met kenmerk WJZ20181220;
- Op 11 mei 2006 is een mijnbouwmilieuvergunning met kenmerk ET/EM/6035694 verleend, voor het uitbreiden van het platform met een compression tower platform;
- Op 28 augustus 2009 is een mijnbouwmilieuvergunning met kenmerk ET/EM/9148676 verleend, voor het plaatsen van een productiewaterinjectie-skid ten behoeve van het in de diepe ondergrond terugvoeren van productiewater via put J06-A2;
- Op 4 december 2015 is een mijnbouwmilieuvergunning met kenmerk DGETM-EO/15159787 verleend, voor het verhogen van de injectiedruk;
- Op 19 oktober 2017 is een mijnbouwmilieuvergunning verleend met kenmerk DGETM-EO/17142685, voor het plaatsen van SCR installaties op twee gasturbines.

4. Procedure

Op grond van artikel 40, zevende lid van de Mijnbouwwet kan ik de beperkingen en voorschriften bij een mijnbouwmilieuvergunning wijzigen, voor zover zij geen betrekking hebben op de plaats van de mijnbouwinstallatie en als de wijziging wordt gerechtvaardigd door het belang van de bescherming van het milieu en de natuur.

De Europese Richtlijn Industriële Emissies (hierna: RIE) hanteert het Europese begrip van 'installatie'. In bijlage I van de RIE is vastgelegd dat vaste stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MWth of meer worden beschouwd als een IPPC installatie. Op het J06-A platform zijn stookinstallaties aanwezig met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 50 MWth. Het J06-A platform is daarmee een IPPC-installatie. Om die reden is voor het tot stand komen van deze beschikking de uniforme openbare voorbereidingsprocedure van hoofdstuk 3 van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing.

5. Algemene regels (met daarbij behorende regelingen)

Per 1 januari 2019 moeten stookinstallaties zoals gasmotoren en dieselmotoren op mijnbouwinstallaties voldoen aan de emissie-eisen uit het Activiteitenbesluit. Hoofdstuk 3 van het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling zijn per 1 januari 2019 rechtstreeks van toepassing op de aanwezige stookinstallaties op een mijnbouwinstallatie. Het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling stellen dat de NO_x-concentratie in het rookgas moet worden bepaald door een afzonderlijke emissiemeting of door een continue emissiemeting. Ook de wijze van meten en de frequentie wordt hier geregeld. Voor de emissies van stookinstallaties die minder dan 500 uur op jaarbasis draaien zijn in het Activiteitenbesluit geen emissiegrenswaarden gesteld.

6. Adviseurs

In de Mijnbouwwet worden overheidsorganen vanwege hun specifieke deskundigheid of betrokkenheid aangewezen als adviseur. Gelet op het bepaalde in de Mijnbouwwet heb ik de aanvraag ter advies aan de volgende overheidsorganen gezonden:

- De Inspecteur-generaal der Mijnen (hierna: Staatstoezicht op de Mijnen);
- Rijkswaterstaat Zee en Delta.

7. Adviezen m.b.t. vergunningaanvraag

Door het Staatstoezicht op de Mijnen is advies uitgebracht in de vorm van een review van de conceptvergunning. Door Rijkswaterstaat Zee en Delta is tijdens een vooroverleg aangegeven dat zij afziet van het uitbrengen van adviezen, tenzij uit de aanvraag blijkt dat de belangen van Rijkswaterstaat in betekenende mate worden geschaad. Om dit tijdig te kunnen beoordelen zal een afschrift van de conceptbeschikking ter informatie aan Rijkswaterstaat Zee en Delta worden gestuurd.

8. De Europese Richtlijn Industriële Emissies (RIE)

De RIE heeft als doel om de vervuiling afkomstig van industriële bronnen in de Europese Unie te minimaliseren. De RIE is gebaseerd op verschillende principes waaronder het toepassen van de beste beschikbare technieken. In de RIE is vastgelegd welke milieubelastende activiteiten onder de richtlijn vallen. Dit worden IPPC-installaties genoemd. IPPC-installaties moeten een mijnbouwmilieuvergunning hebben. In deze vergunning moet getoetst worden of de installaties voldoen aan de beste beschikbare technieken (Hierna: BBT) die staan vermeld in de Europese BBT-conclusies. Door het uitvoeren van een BBT-toets kan worden aangetoond dat de BBT wordt toegepast. De opzet en uitvoering van een BBT-toets is vastgelegd in Europese en nationale regelingen. De verschillende offshore platforms kennen veel overeenkomsten voor wat betreft aanwezige processen en activiteiten. De Nederlandse Olie en Gas Exploratie en Productie Associatie (hierna: NOGEPA), die Spirit en andere leden uit de olie- en gasindustrie vertegenwoordigt en het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat hebben overeenstemming bereikt over een model voor een BBT-toets voor offshore platforms dat recht doet aan de specifieke kenmerken en omstandigheden. Hierbij wordt voor de BBT-toets een format gebruikt dat toegesneden is op de relevante delen uit de complete Europese BBT-conclusies. De gedeelten die voor deze installaties in generieke zin niet van toepassing zijn, zijn hierin weggelaten.

De RIE hanteert het Europese begrip van 'installatie'. Dit omvat het geheel van activiteiten en processen op dezelfde locatie. Een stookinstallatie is een aparte eenheid. Een platform of meerdere door bruggen verbonden platforms moeten worden beschouwd als één installatie in de zin van de RIE. In bijlage I van de RIE is vastgelegd dat vaste stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MWth of meer worden beschouwd als een IPPC inrichting. Op het J06-A platform zijn stookinstallaties aanwezig met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 50 MWth. Het J06-A platform is daarmee een IPPC inrichting. Om die reden heeft Spirit in het kader van de vergunningaanvraag een BBT-toets uitgevoerd die deel uitmaakt van de vergunningaanvraag.

9. Beoordeling vergunningaanvraag

Algemeen

Spirit heeft een volledige beschrijving van de gehele mijnbouwinstallatie ingediend. De vergunningaanvraag is getoetst aan het belang van de bescherming van het milieu. In de aanvraag zijn de milieueffecten van de voorgenomen activiteit beschreven en is aandacht besteed aan de effecten op natuur en milieu.

Toevoegen van voorschriften aan de vigerende vergunning

Aangezien in de vigerende mijnbouwmilieuvergunningen uitsluitend voorschriften voor de wijzigingen zijn opgenomen, heb ik -gelet op het belang van de bescherming van het milieu en de natuur- van de gelegenheid gebruik gemaakt in deze beschikking een set algemene voorschriften op te nemen die alle vigerende voorschriften vervangen.

Emissies naar de lucht

Uit de aanvraag blijkt dat de NO_x-emissie door middel van het treffen van fysieke maatregelen is gereduceerd, namelijk door het installeren van selectieve katalytische reductie (hierna: SCR) op de gasturbines Z310A en Z310B. Daarnaast worden hoge en lage emissies van de verschillende stookinstallaties die meer dan 500 per jaar in bedrijf zijn uitgemiddeld (salderen). Hiermee wordt voldaan aan de emissie-eisen uit hoofdstuk 3 van het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling.

Spirit heeft bij de aanvraag een plan van aanpak (compliance sheet, versie 1 april 2020) ingediend, waarin wordt aangegeven hoe Spirit van plan is te gaan voldoen aan de NO_x-emissie-eisen. Na het nemen van de voorgestelde maatregelen zal de NO_x-emissie zo veel worden gereduceerd dat voldaan wordt aan de emissie-eisen die gesteld worden in het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling. In het compliance sheet zijn de NO_x-concentraties herleid naar een O₂-volumegehalte in het rookgas van 3%. Bij aanpassing van het Activiteitenbesluit per 19 oktober 2017 is vastgelegd dat de NO_x-concentraties voor dieselmotoren, gasmotoren en gasturbines herleid worden naar een O₂-volumegehalte in het rookgas van 15%.

Op het J06-A platform zijn de volgende stookinstallaties aanwezig waarvoor in het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling geen emissiegrenswaarden worden gesteld, omdat ze volgens de aanvraag minder dan 500 uur op jaarbasis in bedrijf zijn:

Unit ID stookinstallatie in compliancesheet	platform	Type stookinstallatie	Vermogen (MW _{th}) volgens compliancesheet	Stof	Emissie-grenswaarde
CP-L-8101	J06-A	Kraan	0,3 MW _{th}	diesel	-
CP-L-8150	J06-A	Kraan	0,3 MW _{th}	diesel	-
CP-P-5002	J06-A	Bluswaterpomp	0,3 MW _{th}	diesel	-
CP-G-7001 D	J06-A	Gas/diesel turbine	7,5 MW _{th}	diesel	-

Stookinstallatie CP-G-7001 D is een stookinstallatie die op zowel gas als op dieselolie werkt. De beperking tot 500 draaiuren per jaar geldt alleen voor de werking op dieselolie.

Salderen

Spirit is voornemens de hoge en lage NO_x-concentraties in het rookgas van de stookinstallaties op het J06-A platform te salderen. Het betreft de volgende stookinstallaties die zijn genoemd in het bij de aanvraag gevoegd compliance sheet van 1 april 2020.

- gasturbine GC-G-3101 B met een vermogen van 37,5 MW_{th};
- gasturbine GC-G-3101 A met een vermogen van 37,5 MW_{th};
- gasturbine CP-7001 C met een vermogen van 12,3 MW_{th}

- gasturbine CT-Z-3155 met een vermogen van 17,2 MWth;
- dieselmotor CP-G-7301 (ESG) met een vermogen 2,3 MWth;
- gasturbine CP-7001 D met een vermogen van 7,5 MWth.

Salderen binnen een mijnbouwinstallatie is toegestaan overeenkomstig de brief aan de Kamer van de Staatssecretaris van Infrastructuur en Milieu van 6 juni 2013, nr. 211. Dit moet dan wel leiden tot een minimaal gelijkwaardig milieubeschermingsniveau. Aan de hand van het bij de aanvraag gevoegde compliance sheet heb ik vastgesteld dat er sprake is van een gelijkwaardig milieubeschermingsniveau. Emissiereductieplannen methaan en benzeen

Tussen het ministerie van Economische Zaken en Klimaat en NOGEPA is op 26 augustus 2019 het "Convenant Offshore Methaanemissiereductie 2019-2020" gesloten. Dit convenant, heeft als doel om de door de Nederlandse olie- en gassector vóór 31 december 2020 toegezegde halvering van de gezamenlijke offshore methaanemissie te bevorderen. Spirit heeft zich geconformeerd aan dit convenant. Op dit moment zijn de genoemde partijen voornemen een soortgelijk convenant af te sluiten voor het terugdringen van benzeenemissies.

Om een overzicht te krijgen van de bronnen en de emissievracht heb ik, gelet op artikel 40, zevende lid, van de Mijnbouwwet besloten een voorschrift ten aanzien diffuse emissies en een voorschrift ten aanzien van de emissies van methaan en benzeen in deze beschikking op te nemen. Als de uitkomsten van het onderzoek hier aanleiding toe geven heb ik, als een mogelijk vervolg hierop met gebruikmaking van artikel 40, zevende lid, van de Mijnbouwwet de mogelijkheid nadere voorschriften aan de vergunning toe te voegen. Opgemerkt wordt dat Spirit de gevraagde gegevens voor methaan thans al in het kader van het eerder genoemde convenant op vrijwillige basis aanlevert bij NOGEPA.

BBT toets

De definitie van het begrip "Best Beschikbare Technieken" luidt als volgt: voor het bereiken van een hoog niveau van bescherming van het milieu meest doeltreffende technieken om de emissies en andere nadelige gevolgen voor het milieu, die een inrichting kan veroorzaken, te voorkomen of, indien dat niet mogelijk is zoveel mogelijk te beperken, die – kosten en baten in aanmerking genomen – economisch en technisch haalbaar in de bedrijfstak waartoe de inrichting behoort, kunnen worden toegepast, en die voor degene die de inrichting drijft, redelijkerwijs in Nederland of daarbuiten te verkrijgen zijn; daarbij wordt onder technieken mede begrepen het ontwerp van de inrichting, de wijze waarop zij wordt gebouwd en onderhouden, alsmede de wijze van bedrijfsvoering en de wijze waarop de inrichting buiten gebruik wordt gesteld.

Ik heb vastgesteld dat de door Spirit ingediende BBT-toets bestaat uit de volgende stappen.

1. inventarisatie van de activiteiten;
2. inventarisatie BBT;
3. vaststellen conformiteitscriteria;
4. vaststellen conformiteit;
5. rapportage.

Dit is in overeenstemming met hetgeen tussen het Ministerie van Economische zaken en Klimaat en NOGEPA is afgesproken als BBT-toets. Ik heb aan de hand van de BBT-toets vastgesteld dat op het J06-A platform de BBT wordt toegepast.

Emissie naar het water

De huidige lozing van stoffen in zee zal door de voorgenomen maatregelen verbeteren en zal daarmee blijven voldoen aan de normen in de Mijnbouwregeling.

Natuurwaarden

Aan de hand van de aanvraag heb ik beoordeeld of de kwaliteit van de natuurlijke habitats en de habitats van soorten in een Natura 2000-gebied, dan wel beschermd natuurmonument, kunnen verslechteren of een significant verstorend effect kunnen hebben op de soorten waarvoor een gebied is aangewezen. Ik heb geconstateerd dat er geen sprake is van een wijziging, die een negatief effect heeft op habitats in Natura 2000-gebieden, die gevoelig zijn voor stikstofdepositie.

Geluid

Aan de hand van de aanvraag heb ik beoordeeld of er sprake is van een verhoging of verandering van de geluidsbelasting ten opzichte van de reeds vergunde situatie. Er is geen sprake van een wijziging die leidt tot een verandering van de huidige geluidsbelasting. De werkzaamheden ten behoeve van de wijziging zijn qua milieubelasting vergelijkbaar met het plegen van onderhoudswerkzaamheden. Ook hiervan zijn geen negatieve effecten te verwachten.

Koelinstallaties

Het gebruik van de stationaire koelinstallaties wordt gereguleerd in het Besluit gefluoreerde broeikasgassen en ozonlaag afbrekende stoffen. Volgens artikel 2 van dat besluit, zijn deze regels rechtstreeks werkend voor mijnbouwinstallaties binnen de Nederlandse exclusieve economische zone. Om die reden zijn geen voorschriften ten aanzien van de koelinstallaties opgenomen in deze beschikking.

Chemicaliën

Het gebruik en de eventuele lozing van mijnbouwhulpstoffen is door middel van een melding of ontheffing in het kader van paragraaf 9.2 van de Mijnbouwregeling gereguleerd. Om die reden zijn geen voorschriften ten aanzien van het gebruik en lozing van chemicaliën opgenomen in deze beschikking.

10. Conclusie

Uit de vergunningaanvraag blijkt dat op verantwoorde wijze wordt omgegaan met de belangen van natuur en milieu. Ik kom tot de conclusie dat verlening van de mijnbouwmilieuvergunning onder de in bijlage 1 genoemde voorwaarden niet in strijd is met het belang van de bescherming van het milieu en natuur. De voorgenomen activiteit zal geen significante negatieve effecten hebben op de instandhoudingsdoelstellingen van nabij gelegen gevoelige gebieden.

11. Beschikking

Gelet op artikel 40, zevende lid, van de Mijnbouwwet besluit ik:

1. vergunning te verlenen voor het vervangen van gasturbine met het nummer CP-7001-A door gasturbine met het nummer CP-7001-D;
2. vergunning te verlenen voor het wijzigen van de olie en waterscheiding zoals omschreven in hoofdstuk 1 van dit besluit;
3. vergunning te verlenen voor het uitmiddelen de van hoge en lage NO_x-concentraties in het rookgas van de stookinstallaties GC-G-3101 B, GC-G-3101 A, CP-7001 C, CT-Z-3155, CP-G-7301 (ESG) en CP-7001 D;
4. de voorschriften van de in hoofdstuk 3 genoemde mijnbouwmilieuvergunningen te laten vervallen;
5. ambtshalve de voorschriften genoemd in bijlage 1 aan deze vergunning toe te voegen;
6. de vergunningaanvraag, de beschrijving van de mijnbouwinstallatie en het compliance plan deel te laten uitmaken van deze vergunning. Het betreft de volgende documenten:
 - a) het aanvraagdocument van 30 januari 2020 met kenmerk 20200130 SENBV JvR_EZK (Mijnbouwmilieuvergunning);
 - b) het compliance plan versie, 1 april 2020.

12. Procedure (ontwerp)besluit

De kennisgeving met betrekking tot het ontwerpbesluit is op 9 juni 2020 gepubliceerd in de Staatscourant. Het ontwerpbesluit heeft van 9 juni 2020 tot en met 21 juli 2020 ter inzage gelegen bij het ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

13. Zienswijzen en beroepsprocedure

Op het ontwerpbesluit kon een ieder zienswijzen indienen. Tegen dit besluit kan degene die een zienswijze heeft ingediend en wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken binnen zes weken na de dag van de terinzagelegging van dit besluit een gemotiveerd beroep schriftelijk indienen bij de Afdeling bestuursrechtspraak van de Raad van State Postbus 20019, 2500 EA Den Haag. Voor meer informatie over de rechtsmiddelen die kunnen worden aangewend tegen een besluit van de overheid, verwijs ik naar de brochure 'rechtsmiddelen (bezwaar en beroep) tegen beslissing overheid'. Dit document is te vinden op www.nlog.nl onder procedures - vergunningen.

De Minister van Economische Zaken en Klimaat,
namens deze:

10.2.e



10.2.e

MT-lid Energie en Omgeving

BIJLAGE 1

Ons kenmerk
DGKE-WO / 20198599

VOORSCHRIFTEN

1 Algemeen

- 1.1 De mijnbouwinstallatie wordt schoon gehouden en verkeert steeds in goede staat van onderhoud; de mijnbouwinstallatie wordt vrijgehouden van voor de werking van de installatie onnodig materiaal; alle installatieonderdelen die niet meer in bedrijf zijn, worden zodanig onderhouden dat zij geen nadelige gevolgen voor de veiligheid dan wel het milieu kunnen veroorzaken;
- 1.2 de buitenverlichting op de installatie blijft ter bescherming van het milieu beperkt tot het niveau dat noodzakelijk is voor het verrichten van de nodige werkzaamheden of ter voorkoming van gevaar; de lampen van de buitenverlichting branden uitsluitend voor zover dat voor het verrichten van werkzaamheden of in verband met de veiligheid noodzakelijk is;
- 1.3 doeltreffende maatregelen zijn genomen om laad- en loswerkzaamheden lekvrij te laten plaatsvinden; op plaatsen waar laad- en loswerkzaamheden worden verricht zijn zodanige voorzieningen getroffen of maatregelen genomen dat het weglekken van stoffen door opvang of anderszins wordt voorkomen; een tank wordt voor ten hoogste 95% met vloeistof gevuld; voordat met vullen wordt begonnen wordt de mate van vulling nauwkeurig bepaald, de bij te vullen hoeveelheid wordt aansluitend bepaald, bij het vullen van de tank wordt gewaarborgd dat niet méér wordt afgeleverd dan de tevoren vastgestelde hoeveelheid;
- 1.4 de tanks voor de opslag van mijnbouwhulpstoffen en milieubelastende stoffen worden uitwendig en inwendig periodiek geïnspecteerd conform het voor het platform geldende risico-gestuurd inspectieprogramma, registratie hiervan wordt minstens 10 jaar bewaard en is beschikbaar voor de toezichthouder; zodanige maatregelen zijn getroffen dat voorkomen wordt dat de tanks voor de opslag van deze stoffen bij lekkage leiden tot verontreiniging van de zee;
- 1.5 zodanige voorzieningen zijn getroffen dat de installatie, indien nodig, veilig (bijv. door middel van een noodstroomvoorziening) en op milieuverantwoorde wijze uit bedrijf genomen kan worden;

2 Lucht

- 2.1 de vergunninghouder neemt maatregelen om de uitworp van milieu verontreinigende of schadelijke stoffen zoveel mogelijk te beperken;
- 2.2 De ammoniakconcentratie ten gevolge van de dosering van ureumoplossing wordt jaarlijks gemeten. De concentratie ammoniak bedraagt maximaal 30 mg/Nm³, gemeten bij 3 % O₂.
- 2.3 de NO_x-emissieconcentratie en de draaiuren ten gevolge van het in werking hebben van en de thermische vermogens van de volgende stookinstallaties op het J06-A mogen per stookinstallatie de waarden uit onderstaande tabel niet overschrijden:

Unit ID stookinstallatie in compliancesheet	Jacket	Type installatie	Thermisch vermogen (MW _{th})	Draaiuren/ jaar	Emissiegrenswaarde (mg/Nm ³) herleid naar 15% O ₂
GC-G-3101 B	J06-A	gasturbine	37,5	8760	75
GC-G-3101 A	J06-A	gasturbine	37,5	8760	75
CP-G-7001 C	J06-A	gasturbine	12,3	8760	48
CT-Z-3155	J06-A	gasturbine	17,2	8760	48
CP-G-7301 (ESG)	J06-A	dieselmotor	2,3	2000	1667
CP-G-7001 D Gas	J06-A	gasturbine	7,5	8760	50

- 2.4 de totale NO_x-emissie afkomstig van de stookinstallaties die meer dan 500 uur op jaarbasis in bedrijf zijn zoals genoemd in het compliancesheet (versie 1 april 2020), dat deel uitmaakt van de vergunningaanvraag, bedraagt niet meer dan 219,6 ton per jaar;
- 2.5 de gemiddelde emissie van de volgende stookinstallaties voldoen op basis van salderen aan de NO_x-emissie-eisen uit het Activiteitenbesluit:
- GC-G-3101 B;
 - GC-G-3101 A;
 - CP-G-7001 C;
 - CT-Z-3155;
 - CP-G-7301 (ESG);
 - CP-G-7001 D Gas.
- 2.6 op de volgende stookinstallaties zijn, omdat ze volgens de aanvraag minder dan 500 uur per jaar in bedrijf zijn urentellers geïnstalleerd:
- CP-L-8101 (Crane);
 - CT-L-8150 (Crane);
 - CP-P-5002 (DFWP);

- CP-G-7001 D (voor wat betreft de uren die op dieselolie worden gedraaid).
- 2.7 alle emissiemonitoringsresultaten worden zodanig geregistreerd, verwerkt en gepresenteerd dat het bevoegd gezag kan controleren of wordt voldaan aan de van toepassing zijnde emissiegrenswaarden;
- 2.8 de vergunninghouder onderhoudt de ter controle van de emissiegrenswaarde geïnstalleerde apparatuur zodanig dat de goede werking van de apparatuur is gewaarborgd;
- 2.9 jaarlijks wordt een rapportage opgesteld van de stookinstallaties genoemd in het compliancesheet over het voorafgaande jaar; deze rapportage vindt voor de eerste keer plaats over het jaar 2020; de rapportage bevat per stookinstallatie de volgende onderdelen:
- het jaar waarover de rapportage plaatsvindt;
 - het aantal draaiuren van alle stookinstallaties;
 - de NO_x-emissie in ton;
 - de totale NO_x-emissie van de stookinstallaties die meer dan 500 uur op jaarbasis in bedrijf zijn volgens het compliancesheet bij de aanvraag;
 - als tijdens het jaar waarover de rapportage plaatsvindt een NO_x-emissiemeting heeft plaatsgevonden aan (een van) de stookinstallaties genoemd in het compliancesheet, bevat de rapportage ook de resultaten van deze meting(en);
 - als er geen emissiemeting heeft plaatsgevonden aan een van de installaties, genoemd in het compliancesheet het jaar waarin de laatste emissiemeting heeft plaatsgevonden;
 - de resultaten van de ammoniakconcentratiemetingen aan alle stookinstallaties een SCR-installatie is geïnstalleerd, te weten GC-G-3101 B en GC-G-3101 A.
- daarnaast bevat de rapportage de gemiddelde NO_x-emissie op basis van salderen zoals voorgeschreven in voorschrift 2.5;
- 2.10 de rapportage genoemd in het voorschrift 2.9 wordt binnen drie maanden na afloop van elk kalenderjaar ingediend bij de inspecteur-generaal der mijnen;
- 2.11 om diffuse emissies tegen te gaan wordt een programma van intensieve controle van pompen, compressoren, afsluiters, veiligheidskleppen en

andere appendages opgesteld. Dit (bedrijfs)meetprogramma behoeft de goedkeuring van de inspecteur-generaal der mijnen;

- 2.12 de vergunninghouder dient, binnen een jaar na het van kracht worden van deze beschikking, ter goedkeuring door het bevoegd gezag een overzicht in van de overige emissies naar de lucht die op het platform ontstaan. Dit overzicht bevat:
- de bron van de emissies;
 - de omvang van de methaanemissies (concentratie in mg/Nm³ en hoeveelheid in kg/jaar);
 - de omvang van de benzeenemissies (concentratie in mg/Nm³ en hoeveelheid in kg/jaar);
 - de methode waarop de emissies zijn bepaald;
- 2.13 de continue en incidentele emissies beschreven in de aanvraag worden geregistreerd in een meet- en registratiesysteem;

3 Afvalstoffen en opslag gevaarlijke stoffen

- 3.1 de vergunninghouder neemt maatregelen om het ontstaan van afvalstoffen zoveel mogelijk te voorkomen;
- 3.2 afvalstoffen zijn in goed gesloten, niet lekkend, tegen weersinvloeden bestendig en zo nodig geuroverlast voorkomend verpakkingsmateriaal verpakt en worden zo spoedig mogelijk afgevoerd;
- 3.3 de vergunninghouder houdt een register bij waarin, onder vermelding van de datum van afvoer, nauwkeurig wordt bijgehouden wat de soort en hoeveelheid van de van de inrichting afgevoerde afvalstoffen is;
- 3.4 opslag van maximaal 10 ton gasvormige, vloeibare of vaste, verpakte gevaarlijke stoffen, die volgens het ADR zijn ingedeeld in de klassen 2, 3, 5.1, 6.1, 8 en 9, vindt plaats volgens "PGS 15:2016 versie 1.0 (september 2016), Opslag van verpakte gevaarlijke stoffen":
- opslag van vloeibare en vaste stoffen, die volgens het ADR zijn ingedeeld in de klassen 3, 5.1, 6.1, 8 en 9, vindt plaats conform hoofdstuk 3; afwijking van voorschrift 3.2.2 is toegestaan, mits de (noodzaak van) aanwezigheid van aanvullende voorzieningen op het gebied van brandwerendheid of branddetectie, aantoonbaar is geëvalueerd
 - opslag van gasflessen, spuitbussen en gaspatronen vindt plaats conform de hoofdstukken 6 en 7;

4. Geluid

- 4.1 de mijnbouwinstallatie wordt zodanig in bedrijf gehouden en onderhouden dat de geluidsemisatie tot een minimum wordt beperkt;

5. Energie

- 5.1 bij het in werking hebben van de inrichting wordt voortdurend gezorgd voor een zo hoog mogelijke energie-efficiency;
- 5.2 de vergunninghouder voldoet aan afspraken die in de tussen het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en de NOGEPA gesloten Meerjarenaafpraak (MJA) met de mijnbouwindustrie zijn vastgelegd;
- 5.3 na beëindiging, door de vergunninghouder, van de Meerjarenaafpraak (MJA) meldt de vergunninghouder dit binnen 3 maanden aan het bevoegd gezag, met opgaaf van redenen van beëindiging van de MJA.