

D161028801



ONTWERP BESLUIT

Vergunninghouder : ENGIE Energie Nederland N.V.
Datum besluit : 3 november 2016
Onderwerp : Ambtshalve wijziging voorschriften
Gemeente/locatie : gemeente Nijmegen/Hollandiaweg 11
Zaaknummer : W.Z15.012353.04
Activiteit : Milieu

1. ONTWERP BESLUIT

Gedeputeerde Staten besluiten, gelet op artikel 2.31, tweede lid, aanhef en onder b van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht de omgevingsvergunning d.d. 1 juni 2015 (Z15.012353) verleend aan ENGIE Energie Nederland N.V, voor de inrichting aan de Hollandiaweg 11 te Nijmegen, te wijzigen.

De wijziging betreft:

- de aan de omgevingsvergunning d.d. 1 juni 2015 (Z15.012353) verbonden voorschriften met betrekking milieu (bijlage 3) in te trekken en te vervangen door voorschriften zoals in dit besluit zijn opgenomen;

De besluitvormingsprocedure is uitgevoerd overeenkomstig het bepaalde in de Algemene wet bestuursrecht en artikel 3.15, lid 1 en 3, van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo).

Gedeputeerde Staten van Gelderland
Namens deze,

Hoofd Afdeling Vergunningverlening Omgevingsdienst Regio Nijmegen

Rechtsbescherming

Publicatie

Dit ontwerpbesluit wordt bekendgemaakt in het elektronische Provinciaal blad van de provincie Gelderland op <https://www.overheid.nl>. Daarnaast vindt publicatie plaats bij de gemeente Overbetuwe en bij de gemeente Beuningen op de wijze die gebruikelijk is bij deze gemeenten.

Mogelijkheid van inzien

Het ontwerpbesluit en de bijbehorende stukken liggen gedurende een termijn van zes weken ter inzage:

- in de Stadswinkel bij de informatiebalie, Mariënborg 30 te Nijmegen, geopend van maandag tot en met vrijdag van 9.00 – 17.00 uur en op donderdag van 9.00 – 20.00 uur;
- bij de provincie Gelderland; om het besluit bij de provincie Gelderland in te zien kunt u een afspraak maken met de Omgevingsdienst Regio Nijmegen via het emailadres wabo@odrn.nl of u kunt bellen naar telefoonnummer 024 - 751 77 00.

De eerste dag van de ter inzage legging is 10 november 2016.

Zienschijzen

Gedurende de periode dat het ontwerpbesluit ter inzage ligt kan een ieder schriftelijk of mondeling zienschijzen over het ontwerpbesluit naar voren brengen. Ingediende zienschijzen worden met het uiteindelijke besluit en de bijbehorende stukken ter inzage gelegd.

Schriftelijke zienschijzen kunnen worden gericht aan de Omgevingsdienst Regio Nijmegen, Postbus 1603, 6501 BP Nijmegen, of aan wabo@odrn.nl, onder vermelding van het zaaknummer W.Z15.012353.04. Voor een mondelinge zienschijze of toelichting over het ontwerpbesluit kan contact worden opgenomen met de Omgevingsdienst Regio Nijmegen, telefoonnummer (024) 751 77 00.

Beroep tegen het uiteindelijke besluit kan alleen worden ingediend, als er een zienschijze is ingebracht tegen het ontwerpbesluit en men belanghebbend is bij het uiteindelijke besluit.

INHOUDSOPGAVE

<u>2.</u>	<u>VOORSCHRIFTEN MILIEU</u>	5
<u>3</u>	<u>OVERWEGINGEN</u>	10

2. VOORSCHRIFTEN MILIEU

(voorschriften voorzien met een “*” zijn gewijzigd ten opzichte van de op 1 juni 2015 verleende omgevingsvergunning)

1. ALGEMEEN

1.1*

“ De biomassacentrale moet in overeenstemming zijn met de volgende paragrafen van het herziene MER van 10 november 2015, tenzij de aan deze vergunning verbonden voorschriften anders bepalen:

- Paragraaf 4.1.2 met betrekking tot de aard en omvang van de biomassacentrale;
- Figuur 4.13 en 4.14 met betrekking tot de toe te passen nageschakelde technieken;
- Paragraaf 4.7 (Bijzondere bedrijfssituaties);
- Paragrafen 5.10.3 (broei) en 5.10.4 (chemicaliënopslag)”.

1.2

Vergunninghouder dient ten minste 4 weken voor de ingebruikname van de biomassacentrale het bevoegd gezag hierover schriftelijk te informeren.

1.3

De biomassacentrale mag niet gelijktijdig in bedrijf zijn met de kolengestookte centrale.

2. AFVALSTOFFEN AFKOMSTIG VAN BUITEN DE INRICHTING

ACCEPTATIE EN BEDRIJFSVOERING

2.1*

In de biomassacentrale mag alleen biomassa met de volgende Euralcodes worden geaccepteerd en verwerkt:

Biomassastroom	Euralcode	Eural-omschrijving
Groen afval	20 02 01	biologisch afbreekbaar afval, niet zijnde GFT ^A
Houtchips	02 01 07	afval van de bosbouw
	03 03 01	Schors- en houtafval
Houtpellets	03 01 05	niet onder 030104 vallend zaagsel, schaafsel, spaanders, hout, spaanplaat en fineer ^B

De opslag van biomassa in de opslagbunker bedraagt maximaal 250 ton.

^A GFT is evenmin analoog-GFT welke naar aard en samenstelling vergelijkbaar is met gft-afval zoals (gekookt) keukenafval en etensresten (swill).

^B Afvalhout dat is vrijgekomen bij het bouwen, renoveren en slopen van gebouwen en bouwwerken (met inbegrip van weg- en waterbouw) of afkomstig is uit een sorteerinstallatie mag niet worden geaccepteerd.

2.2

Biomassa dient te voldoen aan de Nederlandse technische afspraak NTA 8080 (duurzaamheids-criteria voor biomassa ten behoeve van energiedoeleinden).

2.3

In de biomassacentrale mag maximaal 72.000 ton biomassa per kalenderjaar worden geaccepteerd.

2.4*

Uiterlijk zes maanden voordat de biomassacentrale in gebruik wordt genomen moet het AV-beleid en de AO/IC (bijlage 2 bij het herziene MER van 10 november 2015) geactualiseerd zijn. Het

geactualiseerde AV-beleid en AO/IC bestaat uit:

- een zelfstandig te lezen document;
- opgesteld met behulp van de provinciale Handreiking Gelderland.

Het AV-beleid en de AO/IC:

- moet de criteria vermelden voor de acceptatie van biomassa, zoals vermeld in tabel 4.1 en tabel 4.2 uit de herziene MER van 10 november 2015;
- beschrijving van het onderzoek met betrekking tot de zogenaamde complementaire categorie afvalstoffen (03 01 05*) Het onderzoek moet uitwijzen of de concentraties aan gevaarlijke stoffen zodanig zijn dat de afvalstof gevaareigenschappen bezit zoals vastgelegd in bijlage III van de Richtlijn voor Gevaarlijke Afvalstoffen.)

Het geactualiseerde AV-beleid en AO/IC wordt ter goedkeuring aan het bevoegde gezag aangeboden. Ná goedkeuring van het geactualiseerde AV-beleid en AO/IC mag biomassa worden geaccepteerd overeenkomstig het goedgekeurde AV-beleid en AO/IC.

2.5

Wijzigingen van de procedure voor acceptatie, be- en verwerking, registratie of controle moeten uiterlijk twee weken voordat de wijziging wordt doorgevoerd (ter bepaling van de procedure die in relatie tot de aard van de wijziging is vereist) schriftelijk aan het bevoegd gezag worden voorgelegd.

In het voornemen tot wijziging dient het volgende aangegeven te worden:

- de reden tot wijziging;
- de aard van de wijziging;
- de gevolgen van de wijziging voor andere onderdelen van het AV-beleid en de AO/IC;
- de datum waarop vergunninghouder de wijziging wil invoeren.

2.6

Indien bij de controle van aangevoerde afvalstoffen blijkt dat deze niet mogen worden geaccepteerd, moeten deze afvalstoffen door of namens vergunninghouder worden afgevoerd naar een inrichting die beschikt over de vereiste vergunning(en). Deze handelwijze moet in het acceptatiereglement van het AV-beleid en AO/IC zijn vastgelegd.

2.7

Er mag geen biomassa buiten worden opgeslagen.

3. AFVALWATER

Lozen op vuilwaterriool

3.1

Lozen van oliehoudend afvalwater dient via een slibvangput en olieafscheider plaats te vinden. Aan de volgende voorwaarden dient te worden voldaan:

- a. De concentratie aan minerale olie, bepaald volgens NEN-EN-ISO-9377-2, in enig steekmonster van het afvalwater na behandeling in een slibvangput en een olieafscheider is niet hoger dan 200 mg/liter.
- b. De combinatie van slibvangput en olieafscheider voldoet aan NEN-EN 858-1 (met wijzigingsblad A1) en -2.

Het is toegestaan meerdere stromen afvalwater op één afscheider te laten uitkomen, mits de afscheider doelmatig werkt en is gedimensioneerd conform genoemde NEN-norm onder punt b.

3.2

Alvorens een slibvangput en olieafscheider wordt geplaatst dient een capaciteitsberekening overeenkomstig de genoemde NEN-norm onder punt b van voorschrift 3.1 aan bevoegd gezag te worden overgelegd.

Overleggen rioleringsplan

3.3

Alvorens de riolering wordt aangelegd verstrekt de vergunninghouder een rioleringstekening inclusief dimensionering en technische gegevens. Dit rioleringsplan geeft tenminste inzicht over de rioleringssituatie, van:

- de laad- en losplaats voor ammonia en andere chemicaliën;
- de dieseltankplaats;
- de locaties van de opslag van vrijgekomen afvalstoffen;
- de locatie(s) van de slibvangpunt en olieafscheider en controlevoorziening.

Aanleg riolering

3.4

Een nieuw aan te leggen ondergrondse riolering dient te worden ontworpen en aangelegd volgens de CUR/PBV aanbeveling 51. De aanleg van een nieuwe riolering dient plaats te vinden door een bedrijf dat daartoe is gecertificeerd overeenkomstig BRL SIKB 7700.

4. EXTERNE VEILIGHEID

Opslag van gevaarlijke stoffen in emballage tot 10 ton

4.1

De opslag van gevaarlijke stoffen ten behoeve van de biomassacentrale dient overeenkomstig hoofdstuk 3 van de PGS 15:2011 versie 1.0 plaats te vinden.

Opslag van gevaarlijke stoffen van meer dan 2 m³ (ammonia)

4.2

Een tank moet zijn voorzien van een overvulbeveiliging en een niveaumeetinstallatie. De tank mag slechts voor 95% worden gevuld. Het vullen van een tank moet zonder lekken en morsen geschieden.

4.3

Een tank met de daarbij behorende leidingen en appendages voor de opslag van ammonia moet zijn uitgevoerd, geïnstalleerd en worden gerepareerd of vervangen overeenkomstig de hierna genoemde paragrafen van de BRL-K903/08

- Deel I: 1.9; 3.1 t/m 3.17; 5.1 t/m 5.7;
- Deel II: 1.41, 5.1 t/m 5.12;
- Deel III: 3.1 t/m 3.3.

4.4

Tanks waarin zich chemicaliën bevinden die met elkaar kunnen reageren moeten zodanig van elkaar zijn afgescheiden dat de chemicaliën niet met elkaar in contact kunnen komen.

Gasdrukhouders

4.5

De opslag van gevaarlijke stoffen ten behoeve van de biomassacentrale dient overeenkomstig hoofdstuk 6 van de PGS 15:2011 versie 1.0 plaats te vinden.

Voorkomen van broei biomassa bij storing in productieproces

4.6

Bij storingen in het productieproces waardoor de opslag van biomassa langer dan 24 uur beslaat dient de temperatuur van de biomassa tenminste iedere 4 uur met een temperatuurlans te worden gecontroleerd. Indien de temperatuur boven de 60°C dreigt te komen moeten onmiddellijk maatregelen (zeven en afvoeren) worden getroffen zodat de temperatuur daalt tot onder deze kritische waarde.

4.7 is vervallen

5. GELUID

5.1*

Het langtijdgemiddelde beoordelingsniveau $L_{ar,LT}$, veroorzaakt door de in de gehele inrichting, inclusief de biomassacentrale, aanwezige toestellen en installaties, door de in de inrichting verrichte werkzaamheden of activiteiten, alsmede door het transportverkeer binnen de grenzen van de inrichting, mag op de onderstaande beoordelingspunten niet meer bedragen dan weergegeven in de onderstaande tabel.

Beoordelingspunt *		Langtijdgemiddelde beoordelingsniveau $L_{ar,LT}$ in dB(A) **		
		Dagperiode	Avondperiode	nachtperiode
1	Winselingseweg	42 42	42 42	40 40
2	Uiterwaarden	28 28	28 28	27 27
3	Winselingseweg	29 29	29 29	28 28
4	Industrieweg	26 27	26 27	26 26
5	Kruising Industrieweg/Weurtseweg	18 28	18 29	18 28
A	Meet-/referentiepunt A	28 28	28 28	28 28
B	Meetpunt B	32 32	31 31	31 31
C	Referentiepunt F	23 22	23 22	22 22

* voor de ligging van de beoordelingspunten zie paragraaf 2.1 van het akoestisch rapport van 9 maart 2015 met als kenmerk FH 4845-1-RA.

** per periode wordt achtereenvolgens het langtijdgemiddelde beoordelingsniveau voor de volgende situaties gegeven: alleen biomassacentrale (inclusief gebouwen CG 13) en alleen biomassacentrale.

5.2

Het geluidvermogen van de noodkoelunit bedraagt maximaal 105 dB(A). De noodkoelunit mag maximaal 12 keer per jaar in gebruik zijn. Registratie van het gebruik dient te worden vastgelegd in het binnen de inrichting aanwezige logboek.

5.3

Binnen 6 maanden na in gebruik nemen van de biomassacentrale moet door middel van een akoestisch onderzoek aan bevoegd gezag worden aangetoond dat aan de geluidsvoorschrift 6.1 wordt voldaan. Tevens dient een bronmeting aan de noodkoelunit plaats te vinden waar uit blijkt dat het bronvermogen maximaal 105 dB(A) bedraagt. De resultaten van dit akoestisch onderzoek moeten binnen die termijn schriftelijk aan Gedeputeerde Staten worden gerapporteerd. Gedeputeerde Staten moet geïnformeerd worden over datum en tijdstip waarop de geluidmetingen voor bovengenoemde rapportage plaatsvinden.

5.4

Het akoestisch onderzoek wordt uitgevoerd overeenkomstig de Handleiding meten en rekenen industrielawaai.

6. GEUR *

VERVALT VANWEGE ACTIVITEITENBESLUIT

7. LUCHT *

VERVALT VANWEGE ACTIVITEITENBESLUIT

8. EVALUATIE PROGRAMMA MILIEUEFFECTRAPPORTAGE

8.1

Ten behoeve van het door ons op te stellen evaluatierapport naar aanleiding van de milieueffectrapportage, worden door de vergunninghoudster uiterlijk twee jaar nadat de biomassacentrale in gebruik is genomen de resultaten ingediend van een uitgevoerde studie naar de effecten van het in werking hebben van een biomassacentrale . De studie heeft betrekking op:

- a. jaarlijkse gemiddelde en maximale emissieniveaus;
- b. geluid- en geuremissies;
- c. kwaliteit en herkomst van de biomassa.

3. OVERWEGINGEN

PROCEDURELE ASPECTEN

3.1 Gegevens vergunninghouder

ENGIE Energie Nederland N.V. (hierna ENGIE) is een inrichting waarvoor op 1 juni 2015 een vergunning is verleend voor het realiseren van een nieuwe biomassacentrale. De inrichting is gelegen aan de Hollandiaweg 11 te Nijmegen.

3.2 Huidige vergunnings situatie

ENGIE is in het bezit van de navolgende omgevingsvergunningen:

- Wm revisievergunning voor kolengestookte centrale met bijstook van biomassa, beschikt op 10 mei 2007 met kenmerk MPM2935;
- Wijziging van de Wm vergunning van 10 mei 2007 op verzoek van Electrabel Nederland N.V, beschikt op 6 juni 2008 met kenmerk MPM13780.
- Ambtshalve wijziging van de Wm vergunning van 10 mei 2007, beschikt op 30 september 2014 met kenmerk Z14.023877.
- Wabo veranderingsvergunning voor de aanleg van zonnepanelen, beschikt op 17 december 2013 met kenmerk MPM27576/2013-018513/Z13.039014.
- Wabo veranderingsvergunning voor de realisatie van een biomassacentrale, beschikt op 1 juni 2015 met kenmerk Z15.012353.

Op grond van het bepaalde in de Invoeringswet Wet algemene bepalingen omgevingsrecht zijn de vergunningen van rechtswege gelijkgesteld met omgevingsvergunningen. De op 10 mei 2007 verleende omgevingsvergunning (voorheen Wm-vergunning) geldt ten aanzien van de inzet van afvalstoffen als brandstof daarom voor onbepaalde tijd.

3.3 Bevoegd gezag

Volgens het bepaalde in artikel 2.4 van de Wabo juncto artikel 3.3 lid 1 van het Besluit omgevingsrecht (Bor) en de daarbij horende bijlage I, onderdeel C valt de inrichting onder meer onder de categorie 1.4 onder a, 20.1 onder a 4° en 28.4 onder a 6° uit het Bor. Daarnaast betreft het een inrichting waartoe IPPC-installaties behoren als gevolg van categorie 1 en categorie 5.2 van Bijlage I van de Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad. Op grond hiervan zijn wij het bevoegd gezag om de integrale omgevingsvergunning te wijzigen of in te trekken.

3.4 Bevoegdheid ambtshalve wijziging

Ingevolge artikel 2.31, tweede lid, aanhef en onder b, van de Wabo kan het bevoegd gezag voorschriften van een omgevingsvergunning wijzigen voor zover deze betrekking hebben op een activiteit als bedoeld in artikel 2.1, eerste lid, onder e, voor zover dit in het belang van de bescherming van het milieu is.

3.5 Uitgebreide voorbereidingsprocedure

Het besluit is voorbereid met de uitgebreide voorbereidingsprocedure als bedoeld in paragraaf 3.3 van de Wabo.

TOETSING

3.6 Aanleiding ambtshalve wijziging

Deze wijziging is erop gericht om de voorschriften van de op 1 juni 2015 verleende vergunning opnieuw te bezien vanwege:

- a. Het feit dat het MER dat hieraan ten grondslag lag op 10 november 2015 in zijn geheel is herzien. De commissie m.e.r. heeft op 8 december 2015 op het herziene MER positief geadviseerd.
- b. Daarnaast is de 4^e tranche van het Activiteitenbesluit per 1 januari 2016 in werking getreden waardoor met betrekking tot de milieuaspecten lucht en geur en lozingen afvalwater de nodige wijzigingen hebben plaatsgevonden.

Voorliggend besluit betreft een wijziging van de op 1 juni 2015 verleende vergunning. Tegen dit besluit is beroep ingesteld door ARN B.V. en MOB. Dat wil zeggen dat de vergunning van 1 juni 2015 nog niet onherroepelijk is.

3.7 Het herziene MER van 10 november 2015

Aanleiding om het eerdere MER van 16 maart 2015 te herzien is het advies van de commissie m.e.r. van 12 mei 2015 met rapportnummer 3006-35. In dit advies komt de commissie tot de conclusie dat het MER tezamen met de antwoorden op de gestelde vragen de nodige tekortkomingen bevat. Het herziene MER van 10 november 2015 heeft deze tekortkomingen niet meer. De commissie m.e.r. concludeert dat het herziene MER alle essentiële informatie bevat om een besluit te kunnen nemen over de oprichting van de biomassaverbrandingsinstallaties waarin het milieubelang volwaardig wordt meegewogen. Het herziene MER komt volledig in de plaats van het eerdere MER van 16 maart 2015.

Het herziene MER bestaat uit de volgende documenten:

- Revisie MER BEC 10-11-2015 inclusief samenvatting*
- Bijlage 1 Modellerings brandstofpakketten*
- Bijlage 2 Acceptatiebeleid*
- Bijlage 3 Luchtrapport*
- Bijlage 4.1 Akoestisch rapport
- Bijlage 4.2 Akoestisch rapport aanvulling*
- Bijlage 5 BREF Toets*
- Bijlage 6 Natuurtoets
- Bijlage 7 Vleermuizen en vaatplantenonderzoek*
- Bijlage 8 Verkennend bodemonderzoek*
- Bijlage 9 Bodemrisicodocument*
- Bijlage 10 Archeologisch onderzoek
- Bijlage 11 MSDS Ammonia
- Bijlage 12 Brandveiligheidsdocument
- Bijlage 13.1 Situatie 01 G13 vergunning*
- Bijlage 13.2 Situatie 02 G13 kolen*
- Bijlage 13.3 Situatie 03 G13 kolen + BEC 28m RC*
- Bijlage 13.4 Situatie 04 G13 kolen + BEC 28m WC*
- Bijlage 13.5 Situatie 05 BEC 28m RC*
- Bijlage 13.6 Situatie 06 BEC 28m WC*
- Bijlage 13.7 Situatie 07 BEC 40m WC*
- Bijlage 13.8 Situatie 08 BEC 50m WC*

* Deze documenten zijn gewijzigd ten opzichte van het eerdere MER van 16 maart 2015.

Vanwege de sluiting van de kolencentrale adviseert de commissie m.e.r. om in de toelichting van het besluit goed aan te geven welke milieuvoorwaarden aan de vergunning voor de biomassaverbrandingsinstallaties worden verbonden. De kolencentrale en de biomassaverbrandingsinstallaties zullen naar verwachting immers nooit samen functioneren. Voorts stelt de commissie m.e.r. dat de effecten van de biomassaverbrandingsinstallaties veel beperkter zijn dan die van de bestaande kolencentrale, toch is een weloverwogen monitoring- en evaluatieprogramma in dat geval belangrijk omdat er sprake is van een nieuwe activiteit met nog onzekere gevolgen en met, naar verwachting, relevante emissies van bijvoorbeeld (fijn)stof, zwavel en stikstof, en mogelijk koolmonoxide en/of koolwaterstoffen.

Daarnaast beveelt de commissie m.e.r. om na te gaan in hoeverre de kenmerken van de opslagvoorziening en van de voorbereiding afwijken van die van de bestaande installaties en of die verschillen consequenties hebben voor de omvang van de te vergunnen milieugebruiksruimte.

In paragraaf 3.10 “Heroverweging n.a.v. het herziene MER” gaan wij nader in op de bovengenoemde aanbevelingen.

3.8 Relevante wijzigingen Activiteitenbesluit per 1 januari 2016

Het in werking treden van de 'vierde tranche' van het Activiteitenbesluit betekent dat met betrekking tot de aspecten lucht en geur de regelgeving van het Activiteitenbesluit van toepassing is.

Overgangsrecht

De op 1 juni 2015 verleende omgevingsvergunning is nog niet onherroepelijk. Gelet op artikel 2.8a en 6.1. van het Activiteitenbesluit betekent dit dat de voorschriften met betrekking tot geur en emissie van stoffen naar de lucht niet kunnen worden aangemerkt als maatwerkvoorschriften Activiteitenbesluit.

Artikel 29 Richtlijn Industriële Emissies (RIE)

Naar aanleiding van de wijzigingen van het Activiteitenbesluit hebben wij de biomassaverbrandingsinstallatie aan de hand van artikel 29 van de RIE beoordeeld.

Artikel 29 RIE stelt:

1. Wanneer de afgassen van twee of meer afzonderlijke stookinstallaties via een gemeenschappelijke schoorsteen worden uitgestoten, wordt het samenstel van deze installaties als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen.
2. Wanneer twee of meer afzonderlijke stookinstallaties waarvoor voor het eerst een vergunning is verleend op of na 1 juli 1987 of waarvoor de exploitanten op of na die datum een volledige aanvraag voor een vergunning hebben ingediend, zo worden geïnstalleerd dat hun afgassen naar het oordeel van het bevoegd gezag, met inachtneming van technische en economische omstandigheden, via één gemeenschappelijke schoorsteen zouden kunnen worden uitgestoten, wordt het samenstel van deze installaties als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen.
3. Voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van een samenstel van stookinstallaties als bedoeld in leden 1 en 2, worden afzonderlijke stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 15 MW buiten beschouwing gelaten.

Beide stookinstallaties hebben een eigen proceslijn en schoorsteen welke onafhankelijk van elkaar in bedrijf kunnen zijn. Gelet op vorenstaande en het feit dat de basislastketel een vermogen heeft van minder dan 15 MW worden beide installaties als afzonderlijke stookinstallaties beschouwd.

3.9 Gevolgen wijzigingen Activiteitenbesluit m.b.t. emissie naar lucht en lozen van afvalwater

De biomassaverbrandingsinstallatie van ENGIE bestaat uit een basislastketel met een thermisch vermogen van 8 MW en een WKK met een thermisch vermogen van 20 MW. Vorenstaande betekent dat met betrekking tot de emissies naar de lucht afdeling 3.2.1 van toepassing is op de basislastketel en afdeling 2.3 van toepassing is op de WKK ¹.

Emissie-eisen basislastketel (8 MW), paragraaf 3.2.1 Activiteitenbesluit

Artikel 3.10 stelt de volgende emissiegrenswaarden:

Component (chemische aanduiding)	Emissiegrenswaarde (mg/Nm³)
Stikstofoxiden (NOx)	145
Zwavel dioxide (SO ₂)	200
Stof	5

Naast bovengenoemde emissiegrenswaarden zijn de artikelen 3.10g (storingen), 3.10i (berekening uitwerp rookgassen), 3.10j (metingen), 3.10n (verbranden van biomassa), 3.10p (keuring en onderhoud) van toepassing op de basislastketel.

¹ Artikel 3.7 lid 5 van het Activiteitenbesluit bepaalt dat indien het vermogen van de stookinstallatie kleiner dan 15 MW is dat paragraaf 3.2.1 van het Activiteitenbesluit van toepassing is. Op de stookinstallatie met een vermogen groter dan 15 MW is afdeling 2.3 van het Activiteitenbesluit van toepassing.

Emissie-eisen WKK (20 MW), afdeling 2.3 Activiteitenbesluit

De WKK wordt niet genoemd in hoofdstuk 3 van het Activiteitenbesluit. Dat wil zeggen dat de WKK moet voldoen aan afdeling 2.3 ².

In tabel 2.5 van het Activiteitenbesluit staan de algemene emissiegrenswaarden die gelden voor emissies naar de lucht. Voor de stoffen die in het rookgas van de WKK naar de lucht worden uitgestoten betekent dit dat de volgende emissiegrenswaarden gelden:

Stof	Stofklasse	Grensmassaastroom mg TEQ/jaar	Emissiegrenswaarde ng TEQ /Nm ³
PCDD/F	ERS	20	0,1
	Stofklasse	Grensmassaastroom g/uur	Emissiegrenswaarde mg/Nm ³
Kwik (zxs)	MVP1	0,15 ¹	0,05 ¹
Cadmium (zxs)	MVP1	0,15	0,05
Thallium	sA.1	0,25	0,05
Individuele metalen (som zw. Metalen)	sA.1	0,25	0,05
Stof	sA.3	10	5
CxHy	gA.2	500	50
Waterstoffluoride (HF)	gA.2	15	3
Ammoniak (NH ₃)	gA.3	150	30
HCL	gA.3	150	30
Zwavedioxide (SO ₂)	gA.4	2.000	50
Stikstofoxiden (NO _x)	gA.5	2.000	200

¹ Tot 1 januari 2025 geldt een afwijkende emissiegrenswaarde en grensmassaastroom: grensmassaastroom is

0,25 g/uur, emissiegrenswaarde is 0,05 mg/Nm³

Naast bovengenoemde emissiegrenswaarden zijn de artikelen 2.3b en 2.4 (zeer zorgwekkende stoffen), 2.5 (emissie, inclusief bovengenoemde tabel 5), 2.6 (vrijstellingsgrens) en 2.8 (controleregime) van toepassing.

Geur, artikel 2.7 Activiteitenbesluit

Artikel 2.7a stelt eisen met betrekking tot geurhinder bij geurgevoelige objecten.

Voorschriften die komen te vervallen

Op basis van de in deze paragraaf beschreven wijzigingen in het Activiteitenbesluit in relatie tot de omgevingsvergunning van 1 juni 2015 zijn de voorschriften hoofdstuk 6 "Geur" en hoofdstuk 7 "Lucht" vervallen. Hier komen de rechtstreeks werkende voorschriften uit het Activiteitenbesluit en de Activiteitenregeling voor in de plaats.

² Als tot een type C bedrijf een IPPC-installatie behoort, dan moet de IPPC-installatie voldoen aan de BBT-conclusies. De voorschriften van afdeling 2.3 Lucht, met uitzondering van artikel 2.8 (meten) en artikel 2.4 lid 2 (minimalisatieverplichting), gelden niet voor een IPPC-installatie als hiervoor een gekwantificeerde BBT-conclusie voor lucht geldt (artikel 2.3a lid 2 van het Activiteitenbesluit). De WKK is een IPPC-installatie echter er gelden geen gekwantificeerde BBT-conclusies voor lucht.

Maatwerkvoorschriften op basis van het Activiteitenbesluit staan (uitgezonderd hoofdstuk 5 activiteiten) niet in de omgevingsvergunning milieu. De procedure voor het opstellen van een maatwerkvoorschrift staat los van de procedure voor het opstellen van een omgevingsvergunning. Een maatwerkbesluit geldt daarom naast een omgevingsvergunning milieu. Gelijktijdig met dit besluit ligt het maatwerkbesluit ter inzage.

3.10 Heroverweging n.a.v. het herziene MER

Voor de heroverweging naar aanleiding van het herziene MER belichten wij in onderstaande hoofdstukken de milieu-aspecten die aanleiding geven tot wijziging van de voorschriften van de verleende vergunning. Omwille van de eenduidigheid hebben wij alle voorschriften met betrekking tot het onderdeel milieu (bijlage 3) van de op 1 juni 2015 verleende omgevingsvergunning ingetrokken voor zover deze al niet zijn komen te vervallen vanwege het gewijzigde Activiteitenbesluit per 1 januari 2016. In voorliggend besluit komt daarvoor een nieuw voorschriftenpakket bestaande uit zowel ongewijzigde als gewijzigde voorschriften en met verwijzingen naar het herziene MER van 10 november 2015.

VOORSCHRIFTEN

3.10.1 Afvalstoffen afkomstig van buiten de inrichting

Het herziene MER geeft volgens de commissie MER een goed beeld van de kenmerken van de te verstoken biomassa. Tabel 4.1 van het herziene MER geeft de uitgangspunten voor de samenstelling per biomassastroom weer. Deze wijken af van de samenstelling die aan de vergunning van 1 juni 2015 zijn verbonden, daarom worden de volgende voorschriften gewijzigd waarbij eerst het oude voorschrift wordt aangehaald en daarna het nieuwe voorschrift. Tevens wordt een korte toelichting gegeven.

Voorschrift 1.1 (oud)

“ De biomassacentrale moet in overeenstemming zijn met onderstaande document van de aanvraag die onderdeel uitmaken van deze vergunning, tenzij de aan deze vergunning verbonden voorschriften anders bepalen:

- MER-GDF_SUEZ Biomassa installaties paragrafen 3.3, 3.4, 4.7.3 en 4.7.4 en bijlage 4 van de aanvulling op het MER van 27 mei 2015.

Paragrafen 3.3, 3.4, 4.7.3 en 4.7.4 hebben respectievelijk betrekking op de samenstelling van biomassa (3.3), bijzondere bedrijfssituaties (3.4), broei (4.7.3) en chemicaliënopslag (4.7.4). Bijlage 4 betreft de niet-technisch samenvatting.”

Voorschrift 1.1 (nieuw)

“ De biomassacentrale moet in overeenstemming zijn met de volgende paragrafen van het herziene MER van 10 november 2015, tenzij de aan deze vergunning verbonden voorschriften anders bepalen:

- Paragraaf 4.1.2 met betrekking tot de aard en omvang van de biomassacentrale;
- Figuur 4.13 en 4.14 met betrekking tot de toe te passen nageschakelde technieken;
- Paragrafen 4.7.2 (Opstarten en stoppen), 4.7.3 (Inspecties, keuring en onderhoud), 4.7.4 (Storingen en calamiteiten), 4.7.5 (Noodcondensor) 4.7.6 (VSW-systeem en bedrijfsnoodplan) en 4.7.7 (Storingsanalyse);
- Paragrafen 5.10.3 (broei) en 5.10.4 (chemicaliënopslag)”.

Toelichting:

Paragraaf 3.3. van voorschrift 1.1 (oud) heeft betrekking op de samenstelling van biomassa wat ook aan de orde komt in voorschrift 2.4. Daarom nemen wij dit aspect niet opnieuw op in het nieuwe voorschrift 1.1. Paragraaf 3.4 van voorschrift 1.1 (oud) heeft betrekking op de verbrandingsinstallatie en komt vanwege het gewijzigde activiteitenbesluit per 1 januari 2016 te vervallen (zie ook paragraaf 3.8 en 3.9). In plaats van de technische samenvatting zoals in het oude voorschrift 1.1 wordt nu paragraaf 4.1.2. van het herziene MER aan de vergunning verbonden. Paragraaf 4.1.2 beschrijft de

aard en omvang van de aangevraagde activiteiten. In plaats van paragraaf 3.4 (oud) dat gaat over bijzondere bedrijfssituatie wordt nu paragraaf 4.7 van het herziene MER aan de vergunning verbonden.

Voorschrift 2.1 (oud)

In de biomassacentrale mag alleen biomassa met de volgende Euralcodes worden geaccepteerd:

Biomassaastroom	Euralcode	Eural-omschrijving
Groen afval	20 02 01	biologisch afbreekbaar afval, niet zijnde GFT
Houtchips	02 01 07	afval van de bosbouw
	03 03 01	Schors- en houtafval
Houtpellets	03 01 05	niet onder 030104 vallend zaagsel, schaafsel, spaanders, hout, spaanplaat en fineer

De opslag van biomassa in de opslagbunker bedraagt maximaal 250 ton.

Voorschrift 2.1 (nieuw)

“ In de biomassacentrale mag alleen biomassa met de volgende Euralcodes worden geaccepteerd en verwerkt:

Biomassaastroom	Euralcode	Eural-omschrijving
Groen afval	20 02 01	biologisch afbreekbaar afval, niet zijnde GFT ^A
Houtchips	02 01 07	afval van de bosbouw
	03 03 01	Schors- en houtafval
Houtpellets	03 01 05	niet onder 030104 vallend zaagsel, schaafsel, spaanders, hout, spaanplaat en fineer ^B

De opslag van biomassa in de opslagbunker bedraagt maximaal 250 ton.

^A Evenmin mag analoog-GFT welke naar aard en samenstelling vergelijkbaar is met gft-afval worden geaccepteerd, zoals (gekookt) keukenafval en etensresten (swill).

^B Afvalhout dat is vrijgekomen bij het bouwen, renoveren en slopen van gebouwen en bouwwerken (met inbegrip van weg- en waterbouw) of afkomstig is uit een sorteerinstallatie mag niet worden geaccepteerd en verwerkt“.

Toelichting

GFT kan tevens analoog-GFT omvatten. Om misverstanden hierover te voorkomen is een voetnoot aan het begrip GFT toegevoegd. Om dezelfde reden is een voetnoot aan het begrip houtpellets toegevoegd.

Voorschrift 2.4 (oud)

“ Biomassa moet overeenkomstig de in de aanvraag overgelegde beschrijvingen van de AV-beleid en AO/IC (bijlage 2 van de MER) worden geaccepteerd. Zes maanden voor ingebruikname van de biomassacentrale dient het AV-beleid en AO/IC te worden beschreven in een zelfstandig te lezen document en ter goedkeuring aan het bevoegd gezag zijn overhandigd. In het AV-beleid en AO/IC zijn de volgende criteria voor de acceptatie van biomassa van kracht:

Component	Max. mg per kg droge stof	Max. massa % droge stof
zwavel (S)	1.125	0,11
fluor (F)	40	0,004
chloor (Cl)	270	0,03
kwik (Hg)	0,05	0,000005
som metalen (As, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb en V)	180	0,02
Som cadmium & thallium (Cd & Tl)	8	0,001

biomassa	aandeel as	aandeel vocht	verbrandingswaarde	deeltjesgrootte
	< x%	< x %	> x MJ/kg	
groen	13	50	7,0	25-300 mm
chips	3,0	40	9,0	< 300 mm
pellets	1,5	5	15	Stof < 10%

Het AV-beleid en AO/IC dient met betrekking tot de zogenaamde complementaire categorie afvalstoffen (03 01 05*) het onderzoek te beschrijven dat moet uitwijzen of de concentraties aan gevaarlijke stoffen zodanig zijn dat de afvalstof gevaareigenschappen bezit zoals vastgelegd in bijlage III van de Richtlijn voor Gevaarlijke Afvalstoffen “.

Voorschrift 2.4 (nieuw)

“ Uiterlijk zes maanden voordat de biomassacentrale in gebruik wordt genomen moet het AV-beleid en de AO/IC (bijlage 2 bij het herziene MER van 10 november 2015) geactualiseerd zijn. Het geactualiseerde AV-beleid en AO/IC bestaat uit:

- een zelfstandig te lezen document;
- opgesteld met behulp van de provinciale Handreiking Gelderland, versie september 2015.

Het AV-beleid en de AO/IC:

- moet de criteria vermelden voor de acceptatie van biomassa, zoals vermeld in tabel 4.1 en tabel 4.2 uit de herziene MER van 10 november 2015;
- beschrijving van het onderzoek met betrekking tot de zogenaamde complementaire categorie afvalstoffen (03 01 05*) Het onderzoek moet uitwijzen of de concentraties aan gevaarlijke stoffen zodanig zijn dat de afvalstof gevaareigenschappen bezit zoals vastgelegd in bijlage III van de Richtlijn voor Gevaarlijke Afvalstoffen.

Het geactualiseerde AV-beleid en AO/IC wordt ter goedkeuring aan het bevoegde gezag aangeboden. Ná goedkeuring van het geactualiseerde AV-beleid en AO/IC mag biomassa worden geaccepteerd overeenkomstig het goedgekeurde AV-beleid en AO/IC. ”

Toelichting:

Tabel 4.1 en tabel 4.2 hebben betrekking op de eigenschappen en samenstelling waaraan biomassa moet voldoen. Ter informatie zijn deze hieronder overgenomen uit het herziene MER. De provinciale Handreiking Gelderland “Beschrijving van het A&V-beleid en de AO/IC”, versie september 2015, is opgesteld nadat de omgevingsvergunning op 1 juni 2015 is verleend. Daarom is deze nu aan het nieuwe voorschrift 2.4 verbonden.

Tabel 4.1: Uitgangspunten samenstelling per biomassastromen

Aspect	Eenheid	Shreds	Chips	Pellets
Fysische eigenschappen	Product			
Verbrandingswaarde	MJ/kg	> 7,5	> 9,5	> 17
Aandeel vocht	%	< 50	< 50	< 8
Gehalte as	% nat	< 6	< 2	< 1
Deeltjesgrootte		G150 [#]	G150 [#]	6-12 mm

Componenten	Droge stof			
Zwavel (S)	mg/kg	< 1.500	< 1.000	< 130
Chloor (Cl)	mg/kg	< 520	< 460	< 280
Fluor (F)	mg/kg	< 75	< 23	< 21
Som zware metalen *	mg/kg	< 480	< 450	< 130
Cadmium & Thallium (Cd & Tl)	mg/kg	< 1,3	< 1,3	< 0,25
Kwik (Hg)	mg/kg	< 0,10	< 0,10	< 0,10

Tabel 4.2: Technische specificatie van klasse G150

Klasse-aanduidi	< 4% van	< 20% van	60%-100% van deeltjes	< 20% van	Max. opp.	Max. lengte
	mm	mm	mm	mm	cm ²	cm
G150	< 1	1 – 100	100 – 130	> 130	15	40

3.10.2 Geluid

Voorschrift 5.1 (oud)

“ Het langtijdgemiddelde beoordelingsniveau $L_{ar,LT}$, veroorzaakt door de in de gehele inrichting, inclusief de biomassacentrale, aanwezige toestellen en installaties, door de in de inrichting verrichte werkzaamheden of activiteiten, alsmede door het transportverkeer binnen de grenzen van de inrichting, mag op de onderstaande beoordelingspunten niet meer bedragen dan weergegeven in de onderstaande tabel.

Beoordelingspunt *		Langtijdgemiddelde beoordelingsniveau $L_{Ar,LT}$ in dB(A)		
		dagperiode	Avondperiode	nachtperiode
1	Winselingseweg	55	54	46
2	Uiterwaarden	43	42	38
3	Winselingseweg	57	56	48
4	Industrieweg	46	46	44
5	Kruising Industrieweg/Weurtseweg	48	48	47
A	Meet-/referentiepunt A	51	51	44
B	Meetpunt B	47	47	43
C	Referentiepunt F	37	36	36

* voor de ligging van de beoordelingspunten zie paragraaf 2.1 van het akoestisch rapport van 9 maart 2015 met als kenmerk FH 4845-1-RA “.

Voorschrift 5.1 (nieuw)

“ Het langtijdgemiddelde beoordelingsniveau $L_{ar,LT}$, veroorzaakt door de in de gehele inrichting, inclusief de biomassacentrale, aanwezige toestellen en installaties, door de in de inrichting verrichte werkzaamheden of activiteiten, alsmede door het transportverkeer binnen de grenzen van de inrichting, mag op de onderstaande beoordelingspunten niet meer bedragen dan weergegeven in de onderstaande tabel.

Beoordelingspunt *		Langtijdgemiddelde beoordelingsniveau LAr,LT in dB(A) **		
		dagperiode	Avondperiode	nachtperiode
1	Winselingseweg	42 42	42 42	40 40
2	Uiterwaarden	28 28	28 28	27 27
3	Winselingseweg	29 29	29 29	28 28
4	Industrieweg	26 27	26 27	26 26
5	Kruising Industrieweg/Weurtseweg	18 28	18 29	18 28
A	Meet-/referentiepunt A	28 28	28 28	28 28
B	Meetpunt B	32 32	31 31	31 31
C	Referentiepunt F	23 22	23 22	22 22

* voor de ligging van de beoordelingspunten zie paragraaf 2.1 van het akoestisch rapport van 9 maart 2015 met als kenmerk FH 4845-1-RA.

** per periode wordt achtereenvolgens het langtijdgemiddelde beoordelingsniveau voor de volgende situaties gegeven: alleen biomassacentrale (inclusief gebouwen CG 13) en alleen biomassacentrale .

Toelichting:

Het akoestisch rapport van 9 maart 2015 is naar aanleiding van het herziene MER aangevuld met bijlage 4.2 (Rapportnummer FH 4845-2-RA-001 d.d. 23 oktober 2015) waarin drie varianten zijn onderzocht: 1. huidige bedrijfssituatie (CG 13 100% kolen); 2. alleen biomassacentrale (inclusief gebouwen CG 13); 3. alleen biomassacentrale. Wij hebben alleen van de laatste twee varianten de geluidsbelasting in voorschrift 5.1 (nieuw) overgenomen omdat de eerste variant zich niet gaat voordoen. Overeenkomstig het advies van de commissie m.e.r. gaan wij er van uit dat de kolencentrale en de biomassaverbrandingsinstallatie niet gelijktijdig functioneren.

3.10.3 Lucht

Per 1 januari 2016 zijn de voorschriften uit het Activiteitenbesluit rechtstreeks van toepassing op de biomassaverbrandingsinstallatie. De voorschriften 7.1 t/m 7.19 zijn daarmee vervangen door de rechtstreeks werkende bepalingen uit het Activiteitenbesluit, zoals dat geldt op 1 januari 2016 (zie paragraaf 3.9). Met betrekking tot voorschrift 7.17 merken wij nog het volgende op.

Voorschrift 7.17 (oud)

“ Uiterlijk binnen 6 maanden nadat CG13 buiten gebruik is gesteld dient het rapport “Luchtonderzoek GDF SUEZ” van 13 maart 2015 met kenmerk BD6912 met betrekking tot de luchtkwaliteit geactualiseerd te worden waarbij als uitgangspunt geldt dat de CG13 niet meer aanwezig is ”

Voorschrift 7.17 vervalt

Er is geen actualisatie nodig omdat het herziene MER voorziet in de situatie waarbij de CG 13 buiten gebruik is (paragraaf 4.8.2 “toekomstige situatie” van het herziene MER).

AANBEVELINGEN COMMISSIE M.E.R.

3.11.4 Milieuvoorwaarden

Vanwege de sluiting van de kolencentrale adviseert de commissie m.e.r. om in de toelichting van het besluit goed aan te geven welke milieuvoorwaarden aan de vergunning voor de biomassaverbrandingsinstallaties worden verbonden. De kolencentrale en de biomassaverbrandingsinstallaties zullen naar verwachting immers nooit samen functioneren.

Aan het vorenstaande is door het stellen van voorschriften gehoor gegeven. In het bijzonder de voorschriften met betrekking tot de eisen aan biomassa, alsmede het verbod op het gelijktijdig in

bedrijf hebben van de kolencentrale en de biomassacentrale.

3.11.5 Monitoring- en evaluatieprogramma

Voorts stelt de commissie m.e.r. dat de effecten van de biomassaverbrandingsinstallaties veel beperkter zijn dan die van de bestaande kolencentrale, toch is een weloverwogen monitoring- en evaluatieprogramma in dat geval belangrijk omdat er sprake is van een nieuwe activiteit met nog onzekere gevolgen en met, naar verwachting, relevante emissies van bijvoorbeeld (fijn)stof, zwavel en stikstof, en mogelijk koolmonoxide en/of koolwaterstoffen.

Voor de aspecten geluid, geur en lucht zijn meetverplichtingen in de voorschriften opgenomen dan wel gelden voorschriften uit het Activiteitenbesluit. Met betrekking tot de door de commissie m.e.r. genoemde stoffen komen deze in een apart maatwerkbesluit aan de orde. Verder is een voorschrift opgenomen dat vergunninghouder verplicht om uiterlijk twee jaar nadat de biomassacentrale in gebruik is genomen de resultaten moet indienen van een uitgevoerde studie naar de effecten van het in werking hebben van een biomassacentrale.

3.11.6 opslagvoorziening en van de voorbereiding

Daarnaast is de aanbeveling van de commissie m.e.r. om na te gaan in hoeverre de kenmerken van de opslagvoorziening en van de voorbereiding afwijken van die van de bestaande installaties en of die verschillen consequenties hebben voor de omvang van de te vergunnen milieugebruiksruimte.

Ten behoeve van de bijstook van biomassa in de kolengestookte centrale zijn een opslaghal, enkele silo's en maalinstallaties vergund. In het gebouw van de nieuw te realiseren biomassacentrale vindt in pandige opslag van biomassa plaats met een capaciteit van bijna 10.000 m³. Binnen deze opslagruimte vindt, indien nodig, verkleining van biomassa plaats (circa 7.000 ton per jaar). Binnen de opslagruimte is sprake van een onderdruk omdat de luchttoevoer naar de ketel hieruit plaatsvindt (zie ook paragraaf 4.8.1 en 4.8.2 van het herziene MER). Voor de opslag en bewerking van biomassa is het milieuaspect geur van belang. Hoofdstuk 4 van bijlage 3 van het herziene MER (Luchtkwaliteitsonderzoek GDF SUEZ, 9 november 2015) maakt aan de hand van berekende geurcontouren een vergelijking tussen de referentiesituatie (CG13 plus bijstook) en de voorgenomen activiteit (biomassacentrale). Hieruit blijkt dat de geurcontouren in de 'voorgenomen activiteit' iets naar het noorden zijn verschoven ten opzichte van de contouren in de 'vergunde situatie' en tevens ruimer zijn. Dit is met name het gevolg van een verschuiving van hoge bronnen (schoorsteen kolencentrale) naar meer lage bronnen (lagere schoorstenen en opslag biomassa). Ook in de nieuwe situatie wordt echter voldaan aan de streefwaarde van 0,15 ouE/m³ als 98-percentiel (meest strenge eis).

CONCLUSIE

Gelet op het herziene MER en het positieve advies van de commissie m.e.r. zijn wij van mening dat het belang van de bescherming van het milieu zich niet verzet tegen de voorgestane wijziging van de voorschriften van de op 1 juli 2015 verleende omgevingsvergunning onderdeel milieu.