

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST — REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

[C – 2020/31696]

26 NOVEMBER 2020. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering tot bepaling van de voorwaarden voor de uitbating van warmtekrachtkoppelingsinstallatie

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen, artikel 6, § 1, en artikel 10, tweede lid;

Gelet op het besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

Overwegende Verordening (EG) nr. 1069/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 21 oktober 2009 tot vaststelling van gezondheidsvoorschriften inzake niet voor menselijke consumptie bestemde dierlijke bijproducten en afgeleide producten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1774/2002 (verordening dierlijke bijproducten)

Overwegende Verordening (EU) nr° 142/2011 van de Commissie van 25 februari 2011 tot uitvoering van Verordening (EG) nr. 1069/2009 van het Europees Parlement en de Raad tot vaststelling van gezondheidsvoorschriften inzake niet voor menselijke consumptie bestemde dierlijke bijproducten en afgeleide producten en tot uitvoering van Richtlijn 97/78/EG van de Raad wat betreft bepaalde monsters en producten die vrijgesteld zijn van veterinaire controles aan de grens krachtens die richtlijn;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën van 29 oktober 2018;

Gelet op het akkoord van de minister van Begroting van 7 november 2018;

Gelet op de mededeling aan de Europese Commissie, op 23/05/2019, met toepassing van artikel 5, lid 1, van richtlijn 2015/1535/EU van het Europees Parlement en de Raad van 9 september 2015 betreffende een informatieprocedure op het gebied van technische voorschriften en regels betreffende de diensten van de informatiemaatschappij;

Gelet op het advies van de Raad voor het Leefmilieu van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gegeven op 9 januari 2019;

Gelet op het advies van de Economische en Sociale Raad van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, gegeven op 17 januari 2019;

Gelet op de gendertest zoals bedoeld in artikel 3, 2° van de ordonnantie van 29 maart 2012 houdende de integratie van de genderdimensie in de beleidslijnen van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, uitgevoerd op 22 august 2018;

Gelet op de evaluatie van het principe van handstreaming, zoals beoogd in artikel 4, § 3, van de ordonnantie van 8 december 2016 betreffende de integratie van de handicapdimensie in de beleidslijnen van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, die geen gevolgen heeft vastgesteld voor de situatie van personen met een handicap;

Gelet op het advies 65.587/1 van de Raad van State, gegeven op 2 april 2019 met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de op 12 januari 1973 gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op voordracht van de Minister van Leefmilieu,

Na beraadslaging,

Besluit :

HOOFDSTUK 1 — *Algemeen*

Afdeling 1.1 — Doelstellingen en toepassingsgebied

Artikel 1. Dit besluit heeft als doel uitbatingvoorwaarden vast te leggen op warmtekrachtkoppelingsinstallatie, vermeld in rubrieken 40A, 40B, 40C, 40D van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 4 maart 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen evenals rubriek nr°212 van de ordonnantie van 22 april 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IA bedoeld in artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen.

REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

[C – 2020/31696]

26 NOVEMBRE 2020. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale fixant des conditions d'exploitation applicables aux installations de cogénération

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement, les articles 6, § 1^{er}, et 10, alinéa 2 ;

Vu l'arrêté du 18 janvier 2018 du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes ;

Considérant le Règlement (CE) No 1069/2009 du Parlement Européen et du Conseil du 21 octobre 2009 établissant des règles sanitaires applicables aux sous-produits animaux et produits dérivés non destinés à la consommation humaine et abrogeant le règlement (CE) no 1774/2002 (règlement relatif aux sous-produits animaux) ;

Considérant le Règlement (UE) No 142/2011 de la Commission du 25 février 2011 portant application du règlement (CE) no 1069/2009 du Parlement européen et du Conseil établissant des règles sanitaires applicables aux sous-produits animaux et produits dérivés non destinés à la consommation humaine et portant application de la directive 97/78/CE du Conseil en ce qui concerne certains échantillons et articles exemptés des contrôles vétérinaires effectués aux frontières en vertu de cette directive ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances du 29 octobre 2018 ;

Vu l'accord du Ministre du Budget du 7 novembre 2018 ;

Vu la communication à la Commission européenne, le 23/05/2019, en application de l'article 5, § 1^{er}, de la directive 2015/1535/UE du Parlement européen et du Conseil du 9 septembre 2015 prévoyant une procédure d'information dans le domaine des réglementations techniques et des règles relatives aux services de la société de l'information ;

Vu l'avis du Conseil de l'environnement de la Région de Bruxelles-Capitale donné le 9 janvier 2019 ;

Vu l'avis du Conseil économique et social de la Région de Bruxelles-Capitale donné le 17 janvier 2019 ;

Vu le test genre visé à l'article 3, 2°, de l'ordonnance du 29 mars 2012 portant intégration de la dimension de genre dans les lignes politiques de la Région de Bruxelles-Capitale, réalisé le 22 août 2018 ;

Vu l'évaluation effectuée au regard du principe de handstreaming, telle que visée à l'article 4, § 3, de l'ordonnance du 8 décembre 2016 portant sur l'intégration de la dimension du handicap dans les lignes politiques de la Région de Bruxelles-Capitale, qui n'a pas abouti à la constatation d'incidence sur la situation des personnes handicapées ;

Vu l'avis 65.587/1 du Conseil d'Etat donné le 2 avril 2019 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2° des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur la proposition de la Ministre de l'Environnement,

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE 1^{er} — *Généralités*

Section 1.1 — Objectifs et champ d'application

Article 1^{er}. Le présent arrêté a pour but de fixer des conditions d'exploiter pour les installations de cogénération visées par les rubriques n° 40A, 40B, 40C, 40D de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement ainsi qu'à la rubrique n° 212 de l'ordonnance du 22 avril 1999 fixant la liste des installations de classe IA visée à l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement.

Afdeling 1.2 — Definities

Art. 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° “emissie”: uitstoot van stoffen in de lucht door een warmtekrachtkoppelinginstallatie;

2° “emissiegrenswaarde”: toelaatbare hoeveelheid van een stof die met de afwassen van een warmtekrachtkoppelinginstallatie gedurende een bepaalde periode in de lucht mag worden uitgestoten;

3° “stikstofoxiden” (NOx): stikstofmonoxide en stikstofdioxide, uitgedrukt als stikstofdioxide (NO₂);

4° “warmtekrachtkoppeling”: in de zin van artikel 2, 6° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

5° “hoogrenderende warmtekrachtkoppeling”: in de zin van artikel 2, 6bis van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

6° “certificering”: in de zin van hoofdstuk II van het besluit van 17 december 2015 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de promotie van groene elektriciteit;

7° “bestaande warmtekrachtkoppelinginstallatie”: een warmtekrachtkoppelinginstallatie waarvoor een aangifte of een milieuvergunningaanvraag of een wijziging van milieuvergunning werd ingediend vóór de inwerkingtreding van dit besluit;

8° “nieuwe warmtekrachtkoppelinginstallatie”: een andere warmtekrachtkoppelinginstallatie dan een bestaande warmtekrachtkoppelinginstallatie;

9° “brandstof”: elke vaste, vloeibare of gasvormige brandbare stof;

10° “afvalstoffen”: afvalstoffen zoals omschreven in artikel 3, punt 1, van de ordonnantie van 14 juni 2012 betreffende afvalstoffen;

11° “gevaarlijke afvalstoffen”: gevaarlijke afvalstoffen zoals omschreven in artikel 3, punt 2, van de ordonnantie van 14 juni 2012 betreffende afvalstoffen

12° “gasolie”: gasolie in de zin van artikel 3, 19° van besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

13° “aardgas”: aardgas in de zin van artikel 3, 20° van besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

14° “zware stookolie”: zware stookolie in de zin van artikel 3, 21° van besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

15° “Leefmilieu Brussel”: het instituut opgericht bij koninklijk besluit van 8 maart 1989 tot oprichting van het Brussels Instituut voor Milieubeheer;

16° “bevoegde overheid”: de overheid uit artikel 3, punt 11, van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen;

17° “REI t”: Europese classificatie die rekening houdt met het vermogen van een bouwelement om gedurende een bepaalde tijdsduur uitgedrukt in minuten (t) te voldoen aan de voor de standaardproef voor de brandwerendheid gespecificeerde criteria ten aanzien van de dragende functie (R), de vlamdichtheid (E) en/of thermische isolatie (I);

18° “erkende laboratoria”: erkende laboratoria in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest in toepassing van het besluit van 23 juni 1994 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de algemene voorwaarden en de procedure voor erkenning van laboratoria voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Section 1.2 — Définitions

Art. 2. Aux fins du présent arrêté, on entend par :

1° « émission » : le rejet dans l’atmosphère de substances provenant d’une installation de cogénération ;

2° « valeur limite d’émission » : la quantité admissible d’une substance contenue dans les gaz résiduels d’une installation de cogénération pouvant être rejetée dans l’atmosphère pendant une période donnée ;

3° « oxydes d’azote » (NOx) : le monoxyde d’azote et le dioxyde d’azote, exprimés en dioxyde d’azote (NO₂) ;

4° « cogénération » : au sens de l’article 2, 6°, de l’ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l’organisation du marché de l’électricité en Région de Bruxelles-Capitale ;

5° « cogénération à haut rendement » : au sens de l’article 2, 6bis, de l’ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l’organisation du marché de l’électricité en Région de Bruxelles-Capitale ;

6° « certification » : telle que visée au chapitre II de l’Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 17 décembre 2015 relatif à la promotion de l’électricité verte ;

7° « installation de cogénération existante » : une installation de cogénération pour laquelle une déclaration ou une demande de permis d’environnement ou demande de modification de permis a été introduite avant l’entrée en vigueur du présent arrêté ;

8° « nouvelle installation de cogénération » : une installation de cogénération autre qu’une installation de cogénération existante ;

9° « combustible » : toute matière combustible solide, liquide ou gazeuse ;

10° « déchets » : les déchets au sens de l’article 3, 1°, de l’ordonnance du 14 juin 2012 relative aux déchets ;

11° « déchet dangereux » : les déchets dangereux au sens de l’article 3, 2°, de l’ordonnance du 14 juin 2012 relative aux déchets ;

12° « gasoil » : le gasoil au sens de l’article 3, 19°, de l’arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 18 janvier 2018 relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l’atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes ;

13° « gaz naturel » : le gaz naturel au sens de l’article 3, 20°, de l’arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 18 janvier 2018 relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l’atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes ;

14° « fioul lourd » : le fioul lourd au sens de l’article 3, 21°, de l’arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 18 janvier 2018 relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l’atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes ;

15° « Bruxelles Environnement » : l’institut créé par l’arrêté royal du 8 mars 1989 créant Bruxelles Environnement ;

16° « autorité compétente » : l’autorité au sens de l’article 3, 11°, de l’ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d’environnement ;

17° « REI t » : classification européenne qui rend compte de l’aptitude d’un élément d’un ouvrage à conserver, pendant une durée déterminée en minutes (t), la capacité portante (R), l’étanchéité (E) et/ou l’isolation thermique (I) requises, spécifiées dans un essai normalisé de résistance au feu ;

18° « laboratoire agréé » : laboratoire agréé en Région de Bruxelles-Capitale en application de l’arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 23 juin 1994 relatif aux conditions générales et à la procédure d’agrément de laboratoires ;

19° Codes van goede praktijk: codes van goede praktijk van kracht in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest inzake de geleide emissiemetingen van atmosferische verontreiniging en gepubliceerd door Leefmilieu Brussel.

HOOFDSTUK 2 — Algemene uitbatingsvoorwaarden betreffende warmtekrachtkoppelingsinstallatie

Afdeling 2.1 — Minimale door de aanvrager te verstrekken informatie

Art. 3. Bovenop de specifieke vermeldingen uit artikel 10 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen en de bijlagen bij het besluit van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 28 mei 2009 tot vaststelling van de samenstelling van het dossier voor de aanvraag om een milieuattest, -aangifte en -vergunning, bevat de aanvraag om een milieuvergunning betreffende de warmtekrachtkoppelings-installatie, of de aanvraag om de verlenging van zo'n vergunning, de volgende informatie:

1° Nominaal ingangsvermogen van de motor van de warmtekrachtkoppelingsinstallatie (kW of MW);

2° Het type gebruikte brandstof. In het geval van een andere brandstof dan aardgas, de compositie, de nageleefde normen en de oorsprong van deze brandstof;

3° Plan van de stookplaats met de warmtekrachtkoppelingsinstallatie en de eventuele andere technisch ingedeelde inrichtingen;

4° Plan van de opslag van nieuwe olie en afvalolie gelinkt aan de werking van warmtekrachtkoppelingsinstallaties, met vermelding van de maximaal opgeslagen hoeveelheden;

5° Plan waarop de verbrandingsgasafvoeren in de open lucht aangeduid is;

6° In het geval van een warmtekrachtkoppelingsinstallatie reeds in gebruik gesteld, rapport van meting van verontreiniging zoals bedoeld in artikel 17, dat dateert van minder dan 15 maanden geleden;

7° In het geval van een nieuwe warmtekrachtkoppelingsinstallatie, de theoretische emissiewaarden gegarandeerd door de constructeur of door de geselecteerde secundaire voorziening tegen verontreiniging;

8° In het geval van een nieuwe warmtekrachtkoppelingsinstallatie, bewijs van een goede dimensionering, in de zin van het artikel 8, met behulp van volgende documenten:

a) In het geval van nieuwe warmtekrachtkoppelingsinstallaties op aardgas in bestaande constructies, andere dan warmtekrachtkoppelingsinstallaties die hun nuttige warmte voor meer dan 75 % leveren aan meerdere residentiële afnemers en die een vermenigvuldigingscoëfficiënt krijgen, berekening en grafiek af te leveren door Leefmilieu Brussel, met behulp van het maandelijks brandstofverbruik op basis van de facturen van de leverancier voor één jaar.

b) In het geval van nieuwe warmtekrachtkoppelingsinstallaties in nieuwe constructies, andere dan warmtekrachtkoppelingsinstallaties die hun nuttige warmte voor meer dan 75 % leveren aan meerdere residentiële afnemers en die een vermenigvuldigingscoëfficiënt krijgen, berekening en grafiek af te leveren door Leefmilieu Brussel, aangevuld met de typische verbruik posten van het gebouw in kwestie.

Afdeling 2.2 — Emissiegrenswaarden

Art. 4. § 1. Onverminderd hoofdstuk III van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies en onverminderd het besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties, zijn de emissiegrenswaarden uit bijlage I van dit besluit van toepassing op warmtekrachtkoppelingsinstallaties.

§ 2. De emissies van nieuwe warmtekrachtkoppelings-installaties op aardgas waarvan de aangifte of de aanvraag van milieuattest of van milieuvergunning of de aanvraag van wijziging werd ingediend t.e.m. 31 december 2021, overschrijden de emissiegrenswaarden uit bijlage I, tabel 1A, niet.

19° Code de bonne pratique : code de bonne pratique en vigueur en Région de Bruxelles-Capitale pour les mesures des émissions canalisées de polluants atmosphériques et publié par Bruxelles Environnement.

CHAPITRE 2 — Conditions générales d'exploitation relatives aux installations de cogénération

Section 2.1 — Informations minimales à fournir par le demandeur

Art. 3. En plus des mentions spécifiées à l'article 10 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement et aux annexes de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 28 mai 2009 déterminant la composition du dossier de demande de certificat, de déclaration et de permis d'environnement, la demande de permis d'environnement relative aux installations de cogénération, ou la demande de prolongation d'un tel permis, comprend les informations suivantes :

1° Puissance nominale absorbée du moteur de l'installation de cogénération (kW ou MW) ;

2° Type de combustible utilisé. Dans le cas d'un combustible autre que le gaz naturel, la composition, les normes respectées et l'origine de ce combustible ;

3° Plan de la chaufferie comprenant l'installation de cogénération et les éventuelles autres installations techniques classées ;

4° Plan du dépôt d'huiles neuves et usagées liées au fonctionnement des installations de cogénération avec indication des quantités maximales stockées ;

5° Plan indiquant la localisation des rejets d'air vicié dans l'air ;

6° Dans le cas d'une installation de cogénération déjà mise en service, rapport de mesure de pollution visé à l'article 17 et datant de moins de quinze mois ;

7° Dans le cas d'une nouvelle installation de cogénération, valeurs des émissions théoriques garanties par le constructeur ou par le dispositif antipollution secondaire sélectionné ;

8° Dans le cas d'une nouvelle installation de cogénération, démonstration du bon dimensionnement, visé à l'article 8, à l'aide des documents suivants :

a) Dans le cas des nouvelles installations de cogénération au gaz naturel installées dans des constructions existantes, autres que celles qui fournissent plus de 75% de leur chaleur utile à plusieurs clients résidentiels et qui bénéficient d'un coefficient multiplicateur, feuille de calcul et graphique fournis par Bruxelles Environnement, complété à l'aide des consommations mensuelles en combustible sur la base des factures du fournisseur pour une année complète.

b) Dans le cas des nouvelles installations de cogénération installées dans des constructions neuves autres que celles qui fournissent leur chaleur utile pour plus de 75% à plusieurs clients résidentiels et qui bénéficient d'un coefficient multiplicateur, feuille de calcul et graphique fournis par Bruxelles Environnement, complétés à l'aide de consommations types pour l'immeuble visé.

Section 2.2 — Valeurs limites d'émission

Art. 4. § 1^{er}. Sans préjudice du chapitre III de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles et sans préjudice de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 18 janvier 2018 relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes, les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I du présent arrêté s'appliquent aux installations de cogénération.

§ 2. Les émissions des nouvelles installations de cogénération au gaz naturel dont la déclaration ou la demande de certificat ou de permis d'environnement ou la demande de modification est introduite jusqu'au 31 décembre 2021, ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I, tableau 1A.

§ 3. De emissies van nieuwe warmtekrachtkoppelings-installaties op aardgas waarvan de aangifte of de aanvraag van milieuattest of van milieuvergunning of de aanvraag van wijziging werd ingediend vanaf 1 januari 2022, overschrijden de emissiegrenswaarden uit bijlage I, tabel 1B, niet.

§ 4. De emissies van nieuwe warmtekrachtkoppelings-installaties overschrijden de emissiegrenswaarden uit bijlage I, tabel 2, tabel 3 en tabel 4 niet.

§ 5. Vanaf 1 januari 2030 overschrijden de bestaande warmtekrachtkoppelingsinstallaties de emissiegrenswaarden uit bijlage I, tabel 1B, tabel 2, tabel 3 en tabel 4 niet.

§ 6. Voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties werkende met andere brandstoffen dan aardgas kan de milieuvergunning emissiegrenswaarden opleggen voor andere parameters dan die uit bijlage I van dit besluit.

Afdeling 2.3 — Onderhoud en brandstof

Art. 5. § 1. De inrichting beschikt over een monitoringsysteem (temperatuurmetingen, regulatie, rendement...) die een optimalisering van de werking mogelijk maakt. Een dagelijkse monitoring wordt uitgevoerd om te beoordelen of er een storing is opgetreden en of de installatie in werking is of stil ligt.

§ 2. De onderhouden worden door een bevoegde technicus volgens de instructies van de fabrikant uitgevoerd, en ten minste één keer per jaar.

Art. 6. De warmtekrachtkoppelingsinstallaties die met vloeibare of vaste fossiele brandstoffen werken zoals gasolie, stookolie, steenkool of bruinkool zijn verboden.

Afdeling 2.4 — Hoogrenderend

Art. 7. Een warmtekrachtkoppelingsinstallatie moet hoogrenderend zijn et dit gedurende de hele exploitatietijd.

Afdeling 2.5 — Goede dimensionering

Art. 8. § 1. Dit artikel is niet van toepassing voor de gecertificeerde hoogrenderende warmtekrachtkoppelingsinstallaties op aardgas die hun nuttige warmte in termen van geleverde MWh voor meer dan 75 % leveren aan meerdere residentiële afnemers, in de zin van het artikel 21, § 1, van het besluit van 17 december 2015 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de promotie van groene elektriciteit.

§ 2. Voor de bestaande constructies, op het moment van de aangifte, of van de milieuvergunningaanvraag of van de wijziging van de milieuvergunning, is een goed gedimensioneerde warmtekrachtkoppelingsinstallatie een installatie:

1° die gedimensioneerd is op de totale thermische behoefte van de bevoorradde klanten, verminderd met 30 % om rekening te houden met de effecten van rationeel energiegebruik;

2° waarvan het vermogen toelaat meer dan 90 % van de thermische behoefte die ingevuld kan worden met warmtekrachtkoppeling en zoals bepaald onder punt 1 hierboven te produceren.

§ 3. Een afwijking op § 2, 1° en 2°, kan worden aangevraagd bij de bevoegde overheid, op basis van een bewijsstuk van de aanvrager met een gedetailleerde beschrijving van de doeltreffende isolatie van het gebouw en de technische onmogelijkheden zoals het gebrek aan plaats.

§ 4. Voor nieuwe constructies laat het geselecteerde vermogen toe 90 % van de thermische behoefte die ingevuld kan worden met warmtekrachtkoppeling te produceren, zonder evenwel rekening te houden met een voorafgaande vermindering van 30 % van de totale thermische behoefte van de bevoorradde klanten.

§ 5. De thermische behoefte die kan worden ingevuld met warmtekrachtkoppeling, komt overeen met de oppervlakte van de grootst mogelijke rechthoek binnen de afnemende curve van de totale thermische behoefte van de afnemers waarin werd voorzien, desgevallend verminderd met een factor van 30 %.

§ 3. Les émissions des nouvelles installations de cogénération au gaz naturel dont la déclaration ou la demande de certificat ou de permis d'environnement ou la demande de modification est introduite à partir du 1^{er} janvier 2022, ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I, tableau 1B.

§ 4. Les émissions des nouvelles installations de cogénération ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I tableau 2, tableau 3 et tableau 4.

§ 5. À compter du 1^{er} janvier 2030, les émissions des installations de cogénération existantes ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I, tableau 1B, tableau 2, tableau 3 et tableau 4.

§ 6. Pour les installations de cogénération fonctionnant avec des combustibles autres que le gaz naturel, le permis d'environnement peut imposer des valeurs limites d'émission pour d'autres paramètres que ceux visés à l'annexe I du présent arrêté.

Section 2.3 — Entretien et combustible

Art. 5. § 1^{er}. L'installation dispose d'un système de suivi à distance permettant une optimisation de son fonctionnement (température, régulation, rendement...). Un suivi journalier est effectué pour évaluer si une panne est survenue et si l'installation est en fonctionnement ou à l'arrêt.

§ 2. Les entretiens sont réalisés par un technicien compétent suivant les instructions du constructeur, et au minimum une fois par an.

Art. 6. Les installations de cogénération fonctionnant aux combustibles fossiles liquides ou solides tels que gasoil, fioul lourd, charbon ou lignite sont interdites.

Section 2.4 — Haut rendement

Art. 7. Une installation de cogénération doit être à haut rendement, et ce durant toute la durée de son exploitation.

Section 2.5 — Bon dimensionnement

Art. 8. § 1^{er}. Les dispositions de cet article ne s'appliquent pas aux installations de cogénération à haut rendement au gaz naturel certifiées qui fournissent plus de 75% de leur chaleur utile produite exprimée en terme de MWh fournis à plusieurs clients résidentiels, telles que visées à l'article 21, § 1^{er}, de l'arrêté du 17 décembre 2015 relatif à la promotion de l'électricité verte.

§ 2. Pour les constructions existantes au moment de la déclaration ou la demande de permis d'environnement ou la demande de modification, une installation de cogénération bien dimensionnée est une installation :

1° dimensionnée sur les besoins thermiques totaux des clients fournis, diminués de 30% pour tenir compte des effets d'utilisation rationnelle de l'énergie ;

2° dont la puissance permet de produire plus de 90% des besoins thermiques cogénétables déterminés au point 1.

§ 3. Une dérogation au § 2, 1° et 2°, peut être demandée auprès de l'autorité compétente, sur la base d'une justification fournie par le demandeur de permis détaillant l'isolation performante du bâtiment et les impossibilités techniques telles que le manque de place.

§ 4. Pour les constructions neuves, la puissance retenue permet de produire 90% des besoins thermiques cogénétables sans toutefois tenir compte d'une préalable réduction de 30% des besoins thermiques totaux des clients fournis.

§ 5. Les besoins thermiques cogénétables représentent la superficie du plus grand rectangle qu'il est possible d'inscrire sous la courbe monotone des besoins thermiques totaux des clients fournis, diminués, le cas échéant, du facteur 30%.

Afdeling 2.6 — Stookplaats en ventilatie

Art. 9. § 1. Voor de nieuwe warmtekrachtkoppeliningsinstallaties:

1° de stookplaats mag geen opslagplaats voor oliën, ontvlambare vloeistoffen, brandbaar materialen of voorwerpen bevatten die schadelijk kunnen zijn voor de werking van de installaties;

2° een afwijking aan lid 1° kan echter worden toegekend door de bevoegde overheid op basis van een voorafgaand akkoord van de Brusselse Hoofdstedelijke Dienst voor Brandbestrijding en Dringende Medische Hulp (DBDMH);

3° een aanduiding met de hoeveelheid en het type van de opslag wordt op de deur van het technisch lokaal aangebracht.

§ 2. Voor de bestaande warmtekrachtkoppeliningsinstallaties:

1° zonder afbreuk te doen aan de strengere voorschriften die door de DBDMH opgelegd worden, zijn bestaande opslagplaatsen voor nieuwe of gebruikte oliën met een maximale capaciteit van 400 liter toegelaten in de stookplaats;

2° in geval van wijzigingen aan de wanden van de stookplaats of verplaatsing van de inrichtingen, worden de opslagplaatsen voor oliën gescheiden van de stookplaats;

3° een aanduiding met de hoeveelheid en het type van de opslag wordt op de deur van het technisch lokaal aangebracht.

Art. 10. § 1. Wanneer de stookplaats met een warmtekrachtkoppelinings-installatie in een gebouw opgesteld staat, zijn de volgende voorschriften van kracht, zonder afbreuk te doen aan de strengere voorschriften die door de DBDMH of in andere wetten of normen geëist worden:

1° De wanden van de stookruimte, vloer en plafond inbegrepen, moeten een brandweerstand van één uur hebben : (R)EI60;

2° De verbinding tussen de stookruimte en de andere gedeelten van het gebouw moet door een brandwerende deur afgesloten zijn, met een brandweerstand van een half uur: EI₁30. De deur moet ook voorzien zijn van een automatisch sluitingsmechanisme.

§ 2. In afwijking van § 1 moeten de wanden en het plafond van de stookplaats geen brandweerstand hebben voor een warmtekrachtkoppeliningsinstallatie die zich op het dak bevindt.

Art. 11. § 1. De stookplaats wordt naar buiten geventileerd (open lucht) door een hoge en lage ventilatie om de toevoer van verse lucht te verzekeren, net als een goede verbranding en een gepaste afvoer van de afvoerlucht en de warmte.

§ 2. Afwijkingen kunnen aangevraagd worden aan de bevoegde overheid, op basis van een motivering van de aanvrager die de prestaties van de voorgestelde alternatieve ventilatie beschrijft.

§ 3. Voor de berekening van de ventilatie, moet er rekening gehouden worden met:

1° De aanbevelingen van de technische fiche van de warmtekrachtkoppeliningsinstallatie betreffende de nodige luchtstromen voor de verbranding en de koeling van de motor;

2° Ketels of andere stookinstallaties die aanwezig kunnen zijn in de stookruimte.

§ 4. De ventilatieleidingen moeten zo kort mogelijk zijn en dienen vervaardigd te zijn uit niet-brandbare materialen.

§ 5. De ventilatieroosters en de leidingen mogen in geen geval afgesloten worden, wanneer de installatie in werking is.

§ 6. Alle leidingen, kokers, ventilatieroosters langs waar de stookplaats in verbinding staat met aanpalende ruimtes, zijn voorzien van brandkleppen of brandwerende roosters met een even lange brandweerstand als de wanden of de deuren.

Art. 12. Warmtekrachtkoppeliningsinstallaties zijn zodanig ontworpen en ingericht dat ze gemakkelijk toegankelijk zijn voor hun regelmatige inspectie en onderhoud, en voor alle werkzaamheden zoals demontage of reparatie.

Section 2.6 — Chaufferie et ventilation

Art. 9. § 1^{er}. Pour les nouvelles installations de cogénération :

1° la chaufferie ne peut contenir de dépôts d'huiles, des liquides inflammables, des matériaux combustibles ou des équipements pouvant nuire au fonctionnement des installations ;

2° une dérogation à l'alinéa 1° peut néanmoins être accordée par l'autorité compétente sur la base d'un accord préalable du Service d'Incendie et d'Aide Médicale Urgente de la Région de Bruxelles-Capitale (SIAMU) ;

3° un affichage indiquant la quantité et le type de dépôts est repris sur la porte d'accès de la chaufferie.

§ 2. Pour les installations de cogénération existantes :

1° sans préjudice de conditions plus strictes imposées par le SIAMU, les dépôts existants d'huiles neuves ou usagées d'une capacité maximale de 400 litres, sont tolérés dans la chaufferie ;

2° en cas de modification apportée aux parois de la chaufferie ou de déplacement des installations, les dépôts d'huiles sont séparés de la chaufferie ;

3° un affichage indiquant la quantité et le type de dépôts est repris sur la porte d'accès de la chaufferie.

Art. 10. § 1^{er}. Lorsque la chaufferie abritant une installation de cogénération est située dans un bâtiment, les prescriptions suivantes sont applicables, sans préjudice de l'application des prescriptions plus strictes imposées par le SIAMU ou dans d'autres législations ou normes :

1° Les parois de la chaufferie, plancher et plafond y compris, doivent présenter une résistance au feu d'une heure : (R)EI60;

2° La baie d'accès entre la chaufferie et les autres parties du bâtiment doit être fermée par une porte coupe-feu, d'une résistance au feu d'une demi-heure : EI₁30, munie d'un dispositif de fermeture automatique.

§ 2. En dérogation du § 1^{er}, pour une installation de cogénération située en toiture, les parois et le plafond de la chaufferie ne doivent pas présenter de résistance au feu.

Art. 11. § 1^{er}. La chaufferie est ventilée vers l'extérieur (air libre) par une ventilation haute et basse suffisante pour garantir un apport d'air frais, ainsi que pour assurer une bonne combustion et permettre une évacuation adéquate de l'air vicié et de la chaleur.

§ 2. Des dérogations peuvent être accordées par l'autorité compétente, sur la base d'une justification fournie par le demandeur de permis détaillant la performance de la ventilation alternative proposée.

§ 3. Pour le calcul des sections de ventilation, il y a lieu de tenir compte :

1° Des recommandations de la fiche technique de l'installation de cogénération en ce qui concerne les débits d'air nécessaires à la combustion et au refroidissement du moteur ;

2° Des chaudières ou autres installations de combustion éventuellement présentes dans la chaufferie.

§ 4. Les conduits de ventilation doivent être aussi courts que possible et être constitués de matériaux non combustibles.

§ 5. Les grilles et canalisations de ventilation ne peuvent en aucun cas être obturées, lorsque l'installation est en fonctionnement.

§ 6. Toutes les conduites, gaines, grilles de ventilation, susceptibles de mettre en communication la chaufferie et d'autres locaux annexes à celui-ci, sont munies de clapets coupe-feu ou de grilles foisonnantes dont le degré de résistance au feu est équivalent à celui requis pour les parois ou portes traversées.

Art. 12. Les installations de cogénération sont conçues et disposées de manière à être aisément accessibles en vue de permettre leur contrôle et leur entretien réguliers, ainsi que les travaux éventuels tels que leur démontage ou leur réparation.

Art. 13. De toegang tot de lokalen waar zich de warmtekrachtkoppelinginstallaties bevinden, is strikt verboden voor publiek en moet voorbehouden zijn aan gekwalificeerd technisch personeel. Een affiche op de ingangdeur geeft die beperkte toegang aan.

Afdeling 2.7 — Schoorsteen

Art. 14. § 1. De afvoer van verbrandingsgassen gebeurt via luchtdichte buizen.

§ 2. Tenzij de milieuvergunning uitdrukkelijk een andere afvoer toestaat, bevinden de verticale verbrandingsgasafvoeren zich op het dak op minstens 8 meter afstand van elk raam of elke toevoeropening voor verse lucht. De verbrandingsgasafvoeren mogen echter in geen geval hinder voor de voetgangers en de buurt opleveren.

Afdeling 2.8 — Veiligheid

Art. 15. § 1. De energietoevoer (elektriciteit en brandstof) van de warmtekrachtkoppelinginstallaties moet kunnen onderbroken worden vanop een plaats buiten de stookruimte, kort bij de toegangsdeur ervan.

§ 2° Een afwijking op § 1, kan echter worden toegekend door de bevoegde overheid op basis van een voorafgaand akkoord van de Brusselse Hoofdstedelijke Dienst voor Brandbestrijding en Dringende Medische Hulp (DBDMH) ;

§ 3. De vereiste brandblusmiddelen zoals brandblusapparaten en hydranten zijn aanwezig en aangepast, en in voorkomend geval, bepaald in overleg met DBDMH. Deze apparaten worden door jaarlijkse inspectie en onderhoud in goede staat behouden.

Afdeling 2.9 — Opslag van nieuwe olie en afvalolie

Art. 16. § 1. De bepalingen van dit artikel zijn van toepassing op de opslag van nieuwe olie en afvalolie gelinkt aan de werking van warmtekrachtkoppelinginstallaties en zijn van toepassing onverminderd de voorschriften die door andere wetgevingen worden vastgelegd.

§ 2. Het is verboden afvalolie te laten lopen in of op de bodem, in de oppervlaktewateren, in het grondwater, in de riolen, de afvoerleidingen, de collectoren of op om het even welke plaats waar ze milieuverontreiniging kan veroorzaken.

§ 3. De middelen die nodig zijn om verdere verspreiding van de olie tegen te gaan in geval van een lek of een ander incident, zoals houtzaagsel of andere absorberende producten, zijn aanwezig vlakbij de opslagplaats en dienen onmiddellijk te worden ingezet.

§ 4. Het is verboden afvalolie te verbranden.

§ 5. De uitbater is verplicht zijn afvalolie te behandelen en af te voeren als gevaarlijk afval volgens de geldende wetgeving.

§ 6. Opslag in verplaatsbare recipiënten is enkel toegestaan met inachtneming van de volgende voorwaarden:

1° De olie zit in gesloten en lekdichte recipiënten, zoals vaten, die voor dit gebruik zijn voorzien.

2° De recipiënten moeten worden opgeslagen op een voldoende verluchte plaats, op een afstand van installaties die warmte afgeven of installaties die vonken of naakte vlammen voortbrengen.

3° Deze recipiënten moeten altijd in een inkuiping worden geplaatst.

4° Het vullen of leegmaken van de olierecipiënten moet op zodanige manier gebeuren dat onopzettelijk morsen van afvalolie in de riolen wordt vermeden. Overhevelingen van olie dienen altijd te gebeuren boven een inkuiping.

§ 7. Opslag in tanks is enkel toegestaan met inachtneming van de volgende voorwaarden:

1° *Nieuwe olie en afvalolie moet:*

a) ofwel worden opgeslagen in bovengrondse "enkelwandige" tanks die in een inkuiping zijn geplaatst;

b) ofwel worden opgeslagen in bovengrondse "dubbelwandige" tanks die zijn uitgerust met een permanent lekdetectiesysteem.

2° Het vullen of leegmaken van de tanks dient altijd te gebeuren onder permanent toezicht van de uitbater zodat hij onmiddellijk kan ingrijpen indien zich een probleem voordoet.

§ 8. Inkuiping van de tanks en verplaatsbare recipiënten voldoet aan de volgende voorwaarden:

1° De inkuiping moet een inhoud hebben van ten minste 110% van het grootste recipiënt of de grootste tank die ze bevat, en ten minste een kwart van de totale inhoud van alle recipiënten of tanks die ze bevat. Die minimale capaciteit moet op elk moment gewaarborgd zijn.

Art. 13. L'accès aux locaux où sont situées les installations de cogénération est strictement interdit au public et doit être réservé au personnel technique qualifié. Une affiche sur la porte d'entrée de la chaufferie informe de cet accès restreint.

Section 2.7 — Cheminée

Art. 14. § 1^{er}. L'évacuation de l'air vicié se fait par des conduites étanches.

§ 2. Les rejets d'air vicié doivent se faire verticalement en toiture et au moins à 8 mètres de toute fenêtre ou prise d'air, sauf si le permis d'environnement autorise explicitement un autre débouché. Néanmoins, les orifices des rejets d'air vicié ne peuvent, en aucun cas, constituer de gêne pour les piétons et/ou les riverains.

Section 2.8 — Sécurité

Art. 15. § 1^{er}. L'alimentation en énergie (électricité et combustible) des installations de cogénération doit pouvoir être coupée d'un endroit extérieur à la chaufferie et à proximité de la porte d'accès de celle-ci.

§ 2° Une dérogation au § 1 peut néanmoins être accordée par l'autorité compétente sur la base d'un accord préalable du Service d'Incendie et d'Aide Médicale Urgente de la Région de Bruxelles-Capitale (SIAMU) ;

§ 3. Les dispositifs d'extinction d'incendie nécessaires tels qu'extincteurs et hydrants sont présents et adaptés, et le cas échéant, déterminés en concertation avec le SIAMU. Ces dispositifs sont maintenus en bon état de fonctionnement par un contrôle et un entretien annuels.

Section 2.9 — Stockage huiles neuves et usagées

Art. 16. § 1^{er}. Les dispositions du présent article s'appliquent aux stockages d'huiles neuves et usagées liées au fonctionnement des installations de cogénération et s'appliquent sans préjudice des prescriptions fixées par d'autres législations.

§ 2. Il est interdit de laisser couler des huiles dans ou sur le sol, dans les eaux de surface, dans les nappes souterraines, dans les égouts, les canalisations, les collecteurs ou en quelque lieu que ce soit où elles peuvent polluer l'environnement.

§ 3. Les moyens nécessaires pour lutter contre les épanchements tels que de la sciure de bois ou tout autre produit absorbant sont présents à proximité du dépôt. Tout épanchement doit être immédiatement récolté via ces produits.

§ 4. Il est interdit de brûler des huiles usagées.

§ 5. L'exploitant est tenu de traiter et d'évacuer ses huiles usagées en tant que déchets dangereux selon la législation en vigueur.

§ 6. Le stockage en récipients amovibles n'est autorisé qu'aux conditions suivantes :

1° Les huiles sont contenues dans des récipients clos et étanches, tels que des fûts métalliques, prévus à cet usage.

2° Le stockage des récipients se fait toujours dans un endroit suffisamment ventilé, situé à l'écart d'installations dégageant de la chaleur ou d'installations produisant des étincelles ou des flammes nues.

3° Ces récipients doivent toujours être placés dans un encuvement.

4° Les opérations de remplissage ou de vidange des récipients d'huiles sont effectuées de manière à empêcher tout écoulement accidentel de ces dernières dans le réseau d'égouttage. Le transvasement d'huiles ne peut se faire qu'au-dessus d'un encuvement.

§ 7. Le stockage en réservoirs n'est autorisé qu'aux conditions suivantes :

1° *Les huiles neuves et les huiles usagées doivent :*

a) soit être stockées dans des réservoirs hors-sol « simple paroi » placés dans un encuvement;

b) soit être stockées dans des réservoirs hors-sol à "double paroi" équipés d'un système de détection de fuite permanent.

2° Les opérations de remplissage ou de vidange des réservoirs sont effectuées sous la surveillance permanente de l'exploitant de manière à ce qu'il puisse intervenir immédiatement en cas d'incident.

§ 8. Les encuvements des réservoirs et récipients amovibles répondent aux conditions suivantes :

1° L'encuvement doit avoir une capacité au moins égale à 110% du plus grand récipient ou réservoir qu'il contient et au moins égale au quart de la contenance totale de tous les récipients ou réservoirs qu'il contient. Cette capacité minimale est garantie à tout moment.

2° De inkuiping moet voldoende stevig en ondoorlatend zijn om de olie op te vangen die wegloopt in het geval een recipiënt of een tank die in deze inkuiping is geplaatst zou scheuren.

3° De inkuiping mag niet aangesloten zijn op de riolering.

4° Er moeten voorzieningen worden getroffen om te vermijden dat regenwater en afvloeiend hemelwater in de inkuiping terecht komt (bv. luifel, dak).

5° De inkuiping moet op zodanige wijze worden gebouwd dat een visuele controle van de hele opslagruimte mogelijk is.

6° De uitbater houdt de inkuiping in goede staat en controleert regelmatig de dichtheid ervan.

7° Het volume van de inkuiping mag niet worden verkleind door er andere materialen in op te slaan.

§ 9. De dubbelwandige tanks moeten voldoen aan de volgende minimumeisen:

1° Ze zijn uitgerust met een - eventueel gedeeltelijk - omhulsel dat een gesloten ruimte vormt waarin een interstitiële vloeistof kan rondstromen die wordt gebruikt om eventuele lekken in de binnenste tank of het buitenste omhulsel op te sporen, of waarin een voorziening kan worden geplaatst om lekken op te sporen.

2° De gekozen vloeistof mag het staal of het plastic van het omhulsel niet aantasten, en mag niet stollen bij de laagste te verwachten wintertemperaturen.

3° Het permanent lekdetectiesysteem is op zodanige manier ontworpen dat de aanwezigheid van olie of druk- of niveauschommelingen van de interstitiële vloeistof een alarmsignaal genereert dat kan worden gehoord door de verantwoordelijke van de installatie.

§ 10. De hulpuitrustingen van de tanks voldoen aan de volgende voorwaarden:

1° De leidingen om de tanks te vullen en leeg te maken zijn zo ontworpen dat een perfecte ondoorlatendheid van de leidingen, koppelingen en kranen gegarandeerd is.

De hulpuitrustingen zijn voorzien van een toestel (zoals een afsluitklep) dat het mogelijk maakt het verlies van olie te beperken wanneer de leidingen breken.

2° De peilmeters aan de buitenkant moeten boven de inkuiping worden geplaatst.

3° De openingen en verbindingstukken bevinden zich op het bovenste gedeelte van de tank en in elk geval boven het hoogste niveau van de vloeistof die erin zit.

Afdeling 2.10 — Monitoring van de emissies

Art. 17. § 1. De metingen van verontreiniging van emissies als bedoeld in artikel 4 moeten ten minste jaarlijks worden verricht, met een maximale periode van 15 maanden tussen twee metingen.

§ 2. Voor de installaties met een nominaal ingangsvermogen van 20 kW of meer, en minder dan 300 kW op aardgas, moeten de metingen van verontreiniging door een bevoegde technicus uitgevoerd worden.

§ 3. Voor de installaties met een nominaal ingangsvermogen van 300 kW of meer op aardgas, moeten de metingen van verontreiniging conform de code van goede praktijk door een erkend laboratoria in de discipline lucht/rookgas uitgevoerd worden.

§ 4. Voor de installatie met een nominaal ingangsvermogen van 20 kW of meer op andere brandstoffen dan aardgas, moeten de metingen van verontreiniging door een erkend laboratoria in de discipline lucht/rookgas volgens de normen die zijn aangegeven in de code van goede praktijk uitgevoerd worden.

§ 5. Indien het laboratorium dat de verontreinigingsmetingen uitvoert niet aan de codes van goede praktijk voldoet, toont het de objectiviteit en integriteit van de verzamelde gegevens aan.

§ 6. De eerste metingen worden verricht binnen vier maanden na de begindatum van de exploitatie van een nieuwe installatie.

§ 7. Tijdens elke meting werkt de installatie onder stabiele condities met een representatieve gelijke belasting. Opstart- en stilleggingsperiodes worden in dit verband buiten beschouwing gelaten.

§ 8. Alle concentraties van verontreinigende stoffen worden tegelijk en bij hetzelfde meetpunt gemeten. Het meetpunt is ontworpen om de meting van emissies in een homogene stroom te garanderen.

§ 9. De in artikel 4 bedoelde emissiegrenswaarden wordt geacht nageleefd te zijn indien de resultaten van elk van de gemeten verontreinigde parameter de betreffende emissiegrenswaarde niet overschrijden.

2° L'encuvement est suffisamment solide et étanche pour pouvoir contenir l'huile qui s'échapperait en cas de rupture d'un récipient ou d'un réservoir placé dans cet encuvement.

3° L'encuvement ne peut pas être raccordé au réseau d'égout.

4° Des dispositions sont prises pour empêcher l'écoulement des eaux de pluie et de ruissellement dans les encuvements (ex. : auvent, toiture).

5° L'encuvement est conçu de façon à permettre un contrôle visuel aisé de l'entière du stockage.

6° L'exploitant maintient l'encuvement en bon état et en contrôle régulièrement l'étanchéité.

7° Le volume de l'encuvement ne peut être réduit par le dépôt d'autres matières.

§ 9. Les réservoirs à double paroi répondent aux prescriptions minimales suivantes :

1° Ils sont dotés d'une enveloppe extérieure, éventuellement partielle, créant un espace fermé destiné à permettre la circulation d'un fluide interstitiel utilisé pour la détection des fuites éventuelles du réservoir intérieur ou de l'enveloppe extérieure ou pour permettre tout dispositif permettant la détection de fuite.

2° Le fluide choisi ne peut ni corroder l'acier ou le plastique des enveloppes, ni se solidifier aux plus basses températures hivernales prévues.

3° Le dispositif de détection de fuite permanente est conçu de manière telle que la présence d'huile ou toute variation de pression du fluide interstitiel ou de niveau du fluide interstitiel génère une alarme audible par le responsable de l'installation.

§ 10. Les équipements auxiliaires aux réservoirs répondent aux conditions suivantes :

1° Les tuyauteries de vidange et de remplissage des réservoirs sont conçues afin d'assurer une étanchéité parfaite des raccords, joints et robinets.

Les équipements auxiliaires sont pourvus d'un dispositif tel qu'une vanne d'arrêt permettant de limiter les pertes d'huiles en cas de rupture des canalisations.

2° Les jauges extérieures doivent être placées au-dessus des encuvements.

3° Les ouvertures et les raccords se trouvent à la partie supérieure du réservoir et en tous cas au-dessus du niveau supérieur du liquide contenu.

Section 2.10 — Surveillance des émissions

Art. 17. § 1^{er}. Les mesures de pollution des émissions visées à l'article 4 sont réalisées au moins une fois par année civile, avec un période maximale de quinze mois entre deux mesures.

§ 2 Pour les installations d'une puissance nominale absorbée supérieure ou égale à 20 kW et inférieure à 300 kW fonctionnant au gaz naturel, les mesures de pollution sont réalisées par un technicien compétent.

§ 3 Pour les installations d'une puissance nominale absorbée supérieure ou égale à 300 kW fonctionnant au gaz naturel, les mesures de pollution sont réalisées conformément au code de bonne pratique par un laboratoire agréé pour le domaine air/gaz de fumée.

§ 4. Pour les installations d'une puissance nominale absorbée supérieure ou égale à 20 kW fonctionnant avec un combustible autre que le gaz naturel, les mesures de pollution sont réalisées conformément aux normes indiquées dans le code de bonne pratique par un laboratoire agréé pour le domaine air/gaz de fumée

§ 5. A défaut de se conformer aux codes de bonne pratique, le laboratoire qui réalise les mesures de pollution démontre l'objectivité et l'intégrité des données recueillies.

§ 6. Les premières mesures sont effectuées dans les quatre mois qui suivent la date de mise en service d'une nouvelle installation.

§ 7. Chaque mesure est réalisée dans des conditions représentatives du fonctionnement normal de l'installation. Dans ce cadre, les phases de démarrage et d'arrêt sont exclues.

§ 8. Toutes les concentrations en substances polluantes sont mesurées au même point de mesure. Le point de mesure est aménagé de manière à garantir le mesurage des émissions dans un flux homogène.

§ 9. Les valeurs limites d'émission visées à l'article 4 sont considérées comme respectées si les résultats pour chacun des polluants mesurés ne dépassent pas les valeurs limites d'émission applicables.

Afdeling 2.11 — Verplichtingen van de exploitant

Art. 18. § 1. De exploitant houdt een register bij met alle monitoringresultaten en een samenvatting van deze resultaten, zodat de naleving van de emissiegrenswaarden gemakkelijk kan worden gecontroleerd.

§ 2. Voor warmtekraftkoppelingsinstallatie die aanvullende emissiebeperkende apparatuur gebruiken om aan de emissiegrenswaarden te voldoen, houdt de exploitant eveneens informatie bij ten bewijze van de doeltreffende voortdurende exploitatie van die apparatuur.

§ 3. De exploitant van een warmtekraftkoppelingsinstallatie houdt ten minste 5 jaar een register bij met de volgende elementen:

1° De monitoringresultaten en -informatie als bedoeld in de paragrafen 1 en 2;

2° Onderhoudsattesten;

3° Onderhouds- en bedieningshandleiding van de installatie;

4° Hydraulische schema met de eventuele ketels van het hydraulische circuit;

5° Een overzicht van eventuele storingen of van het uitvallen van de secundaire voorziening tegen verontreinigingen;

6° Een overzicht van de gevallen van niet-naleving en de getroffen maatregelen, zoals bedoeld in paragraaf 5.

§ 4. De exploitant stelt de gegevens en de informatie die vermeld worden in paragraaf 3 op verzoek ter beschikking aan de bevoegde overheid.

§ 5. Indien de in bijlage I vastgestelde emissiegrenswaarden niet worden nageleefd, neemt de exploitant de nodige maatregelen om ervoor te zorgen dat die grenswaarden zo spoedig mogelijk weer worden nageleefd.

§ 6. De exploitant houdt de perioden voor het opstarten en stilleggen van de middelgrote stookinstallaties zo kort mogelijk.

Afdeling 2.12 — Gegevens te verstrekken door de exploitant

Art. 19. In het geval van nieuwe warmtekraftkoppelingsinstallaties die schikken over een vermenigvuldigingscoëfficiënt in de zin van het besluit van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene elektriciteit, wordt het certificeringsattest dat afgeleverd werd door het certificeringsorgaan verstrekt aan de bevoegde overheid na ontvangst daarvan.

*HOOFDSTUK 3 — Wijzigings-, overgangs- en slotbepalingen**Afdeling 3.1 — Wijzigingsbepalingen*

Art. 20. § 1. Aan bijlage II, deel 1, tabel 4, van het besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties, is de waarde van NOx van "95" voor aardgas vervangen door een waarde van "50" voor bestaande motoren (warmtekraftkoppelingsinstallatie) van 1 tot 5 MW vanaf 1 januari 2030. De waarde van "95" blijft onveranderd voor gasturbines. De voetnoot (6) blijft onveranderd.

§ 2. Aan bijlage II, deel 2, tabel 2, van het besluit van 18 januari 2018 van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties, is de waarde van NOx van "95" voor aardgas vervangen door een waarde van "50" voor nieuwe motoren (warmtekraftkoppelingsinstallatie) van 1 tot 5 MW waarvan de milieuvergunningaanvraag of de wijziging van vergunning werd ingediend vanaf 1 januari 2022. De waarde van "95" blijft onveranderd voor gasturbines. De voetnoot (6) blijft onveranderd.

Afdeling 3.2 — Overgangsbepaling

Art. 21. Onverminderd de artikelen 4, 9 en 20, zijn de bepalingen van dit besluit van toepassing op de nieuwe warmtekraftkoppelingsinstallaties vanaf de inwerkingtreding van het besluit.

Onverminderd de artikelen 4, 9 en 20, en met uitzondering van artikel 8, zijn de bepalingen van dit besluit van toepassing op de bestaande warmtekraftkoppelingsinstallaties vanaf de inwerkingtreding van het besluit.

Section 2.11 — Obligation de l'exploitant

Art. 18. § 1^{er}. L'exploitant conserve un registre contenant tous les résultats de la surveillance des émissions et une synthèse de ces résultats de manière à permettre la vérification aisée du respect des valeurs limites d'émission.

§ 2. Dans le cas des installations de cogénération qui utilisent un dispositif antipollution secondaire pour respecter les valeurs limites d'émission, l'exploitant conserve également une trace dans le registre du bon fonctionnement continu de ce dispositif ou conserve des informations le prouvant.

§ 3. L'exploitant d'une installation de cogénération conserve pendant au moins 5 ans dans un registre les éléments suivants :

1° Les résultats de la surveillance et les informations visées aux paragraphes 1 et 2 ;

2° Les rapports d'entretien ;

3° Le manuel d'entretien et de régulation de l'installation ;

4° Un schéma hydraulique comprenant les éventuelles chaudières du circuit hydraulique ;

5° Un relevé de tout dysfonctionnement ou toute panne du dispositif antipollution secondaire ;

6° Un relevé des cas de non-respect et des mesures prises, conformément au paragraphe 5.

§ 4. Sur demande de l'autorité compétente, l'exploitant met à sa disposition, les données et les informations énumérées au paragraphe 3.

§ 5. En cas de non-respect des valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe I, l'exploitant prend les mesures nécessaires pour assurer le rétablissement de la conformité dans les plus brefs délais.

§ 6. L'exploitant fait en sorte que les phases de démarrage et d'arrêt de l'installation de cogénération soient aussi courtes que possible.

Section 2.12 — Données à fournir par l'exploitant

Art. 19. Dans le cas des nouvelles installations de cogénération qui bénéficient d'un coefficient multiplicateur au sens de l'arrêté du 17 décembre 2015 relatif à la promotion de l'électricité verte, l'attestation de certification délivrée par l'organisme certificateur est fournie à l'autorité compétente dès réception de celle-ci.

*CHAPITRE 3 — Dispositions modificatives et finales**Section 3.1 — Disposition modificative*

Art. 20. § 1^{er}. A l'annexe II, partie 1, tableau 4, de l'arrêté du 18 janvier 2018 du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes, la valeur de NOx de « 95 » pour le gaz naturel est remplacée par une valeur de « 50 » pour les moteurs existants (installations de cogénération) de 1 à 5 MW à partir du 1^{er} janvier 2030. La valeur de « 95 » reste inchangée pour les turbines à gaz. La note de bas de page (6) reste inchangée.

§ 2. A l'annexe II, partie 2, tableau 2, de l'arrêté du 18 janvier 2018 du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes, la valeur de NOx de « 95 » pour le gaz naturel est remplacée par une valeur de « 50 » pour les nouveaux moteurs (installations de cogénération) de 1 à 5 MW dont la demande de permis d'environnement ou de modification de permis est introduite à partir du 1^{er} janvier 2022. La valeur de « 95 » reste inchangée pour les turbines à gaz. La note de bas de page (6) reste inchangée.

Section 3.2 — Disposition transitoire

Art. 21. Sans préjudice des articles 4, 9 et 20, les dispositions du présent arrêté sont applicables aux nouvelles installations de cogénération dès l'entrée en vigueur de l'arrêté.

Sans préjudice des articles 4, 9 et 20, et à l'exception de l'article 8, les dispositions du présent sont applicables aux installations de cogénération existantes dès l'entrée en vigueur de l'arrêté.

Afdeling 3.3 — Inwerkingtreding

Art. 22. Dit besluit treedt in werking 30 dagen na de bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

Afdeling 3.4 — Uitvoering

Art. 23. De Minister van Leefmilieu is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 26 november 2020.

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,
De Minister-President
van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering
R. VERVOORT

De Minister van Klimaattransitie, Leefmilieu,
Energie en Participatieve Democratie
A. MARON

Section 3.3 — Entrée en vigueur

Art. 22. Le présent arrêté entre en vigueur 30 jours après sa publication au *Moniteur belge*.

Section 3.4 — Exécutoire

Art. 23. Le Ministre ayant l'Environnement dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 26 novembre 2020.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,
Le Ministre-Président du Gouvernement
de la Région de Bruxelles-Capitale
R. VERVOORT

Le Ministre de la Transition climatique, de l'Environnement,
de l'Energie et de la Démocratie participative
A. MARON

ANNEXE I

Valeurs limites d'émission

Toutes les valeurs limites d'émission figurant dans la présente annexe sont définies pour une température de 273,15 K, une pression de 101,3 kPa et après correction en fonction de la teneur en vapeur d'eau des gaz résiduels, et pour une teneur normalisée en O₂ de 15 %.

Tableau 1A : Valeurs limites d'émission (en mg/Nm³) pour les nouvelles installations de cogénération au gaz naturel dont la déclaration ou la demande certificat ou de permis d'environnement ou la demande de modification est introduite jusqu'au 31/12/2021

Gaz naturel, en mg/Nm ³	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
NO _x	≥ 0,02 et < 1	95
CO	≥ 0,02 et < 1	112,5

Tableau 1B : Valeurs limites d'émission (en mg/Nm³) pour les installations de cogénération existantes au gaz naturel à compter du 1^{er} janvier 2030 et pour les nouvelles installations dont la déclaration ou la demande certificat ou de permis d'environnement ou la demande de modification est introduite à partir du 1/01/2022

Gaz naturel, en mg/Nm ³	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
NO _x	≥ 0,02 et < 1	50
CO	≥ 0,02 et < 1	112,5

Tableau 2 : Valeurs limites d'émission (en mg/Nm³) pour les installations de cogénération existantes à compter du 1^{er} janvier 2030 et pour les nouvelles installations - Combustibles gazeux autres que le gaz naturel

Combustibles gazeux autres que le gaz naturel	Unité	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	190
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	190
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	40
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	40
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	500
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	500
Composés organiques exc. Methane	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
	mg/Nm ³	1 à 5	60
	mg/Nm ³	> 5	60

Combustibles gazeux autres que le gaz naturel	Unité	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
Poussières	mg/Nm ³	dès 0,02	7,5
Formaldehyde	mg/Nm ³	dès 0,02	23

Tableau 3 : Valeurs limites d'émission (en mg/Nm³) pour les installations de cogénération existantes à compter du 1^{er} janvier 2030 et pour les nouvelles installations - Combustibles liquides autres que le gasoil

Combustibles liquides autres que le gasoil	Unité	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	150
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	150
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	250
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	250
Composés organiques	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
	mg/Nm ³	1 à 5	60
	mg/Nm ³	> 5	60
Poussières	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	20
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	20

Tableau 4 : Valeurs limites d'émission (en mg/Nm³) pour les installations de cogénération existantes à compter du 1^{er} janvier 2030 et pour les nouvelles installations - Graisses animales, à l'exclusion des déchets

Graisses animales, à l'exclusion des déchets	Unité	Puissance nominale absorbée (MW)	Valeurs limites d'émission
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	120
	mg/Nm ³	0,3 à 5	120
	mg/Nm ³	> 5	75
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	30
	mg/Nm ³	≥ 0,3	30
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	≥ 0,3	60
Composés organiques	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
Poussières	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
HCl	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
HF	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	1
	mg/Nm ³	≥ 0,3	1
Dioxines et furanes	ngTEQ/m ³	≥ 0,3	0,1

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 26 novembre 2020 fixant des conditions générales d'exploitation applicables aux installations de cogénération,

Le Ministre-Président du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale

R. VERVOORT

Le Ministre de la Transition climatique, de l'Environnement, de l'Energie et de la Démocratie participative

A. MARON

BIJLAGE I

EMISSIEGRENSSWAARDEN

Alle in deze bijlage opgenomen emissiegrenswaarden zijn vastgesteld bij een temperatuur van 273,15 K, een druk van 101,3 kPa en na correctie voor het waterdampgehalte van de afgassen en bij een gestandaardiseerd O₂-gehalte van 15 %.

Tabel 1A: Emissiegrenswaarden (in mg/Nm³) voor nieuwe warmtekrachtkoppelinginstallaties op aardgas waarvan de aangifte of de aanvraag van milieuattest of van milieuvergunning of de aanvraag van wijziging werd ingediend t.e.m. 31/12/2021

Aardgas, in mg/Nm ³	Ingangsvermogen (MW)	Emissiegrenswaarden
NO _x	≥ 0,02 et < 1	95
CO	≥ 0,02 et < 1	112,5

Tabel 1B: Emissiegrenswaarden (in mg/Nm³) voor de bestaande warmtekrachtkoppelinginstallaties vanaf 1 januari 2030 en voor nieuwe installaties waarvan de aangifte of de aanvraag van milieuattest of van milieuvergunning of de aanvraag van wijziging werd ingediend vanaf 1/01/2022

Aardgas, in mg/Nm ³	Ingangsvermogen (MW)	Emissiegrenswaarden
NO _x	≥ 0,02 et < 1	50
CO	≥ 0,02 et < 1	112,5

Tabel 2: Emissiegrenswaarden (in mg/Nm³) voor de bestaande warmtekrachtkoppelinginstallaties vanaf 1 januari 2030 en voor de nieuwe installaties – Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas

Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas	Eenheid	Ingangsvermogen (MW)	Emissiegrenswaarden
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	190
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	190
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	40
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	40
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	500
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	500
Organische stof uitgz methaan	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
	mg/Nm ³	1 à 5	60
	mg/Nm ³	> 5	60
Stof	mg/Nm ³	dès 0,02	7,5
Formaldehyde	mg/Nm ³	dès 0,02	23

Tabel 3: Emissiegrenswaarden (in mg/Nm³) voor de bestaande warmtekrachtkoppelinginstallaties vanaf 1 januari 2030 et voor de nieuwe installaties – Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie

Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Eenheid	Ingangsvermogen (MW)	Emissiegrenswaarden
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	150
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	150
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	250
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	250
Organische stof	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	60
	mg/Nm ³	1 à 5	60
	mg/Nm ³	> 5	60
Stof	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	20
	mg/Nm ³	0,3 à < 1	20

Tabel 4: Emissiegrenswaarden (in mg/Nm³) voor de bestaande warmtekrachtkoppelinginstallaties vanaf 1 januari 2030 et voor de nieuwe installaties – Andere dierlijke vetten dan afvalstoffen

Andere dierlijke vetten dan afvalstoffen	Eenheid	Ingangsvermogen (MW)	Emissiegrenswaarden
NO _x	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	120
	mg/Nm ³	0,3 à 5	120
	mg/Nm ³	> 5	75
SO ₂	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	30
	mg/Nm ³	≥ 0,3	30
CO	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	60
	mg/Nm ³	≥ 0,3	60
Organische stof	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
Stof	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
HCl	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	5
	mg/Nm ³	≥ 0,3	5
HF	mg/Nm ³	0,02 à < 0,3	1
	mg/Nm ³	≥ 0,3	1
Dioxinen en furanen	ngTEQ/m ³	≥ 0,3	0,1

Gezien om te worden gevoegd bij het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 26 november 2020 tot bepaling van de voorwaarden voor de uitbating van warmtekrachtkoppelinginstallatie

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

R. VERVOORT

De Minister van Klimaattransitie, Leefmilieu, Energie en Participatieve Democratie,

A. MARON