

Vu pour être joint à l'arrêté ministériel du 8 février 2018 modifiant diverses dispositions de l'arrêté ministériel du 23 juin 2015 fixant la demande unique et les modalités de l'identification commune de parcelles, d'exploitations et de terres agricoles dans le cadre de la politique relative aux engrais et de la politique de l'agriculture.

Bruxelles, le 8 février 2018.

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,
J. SCHAUVLIEGE

VLAAMSE OVERHEID

Omgeving

[C – 2018/30499]

9 FEBRUARI 2018. — Ministerieel besluit houdende de organisatie van een call voor het indienen van steunaanvragen voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit biomassa en uit aardwarmte uit de diepe ondergrond, installaties voor de benutting van restwarmte en installaties voor de productie van biomethaan

DE VLAAMSE MINISTER VAN BEGROTING, FINANCIËN EN ENERGIE,

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikels 8.3.1 en 8.4.1;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010, de artikelen 7.4.1, § 1, derde lid, artikel 7.4.1, § 2, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013 en gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016, 7.4.1, § 2, derde lid, 7.4.2, § 1, vijfde lid, derde zin, en zesde lid, tweede zin, artikel 7.4.2, § 1, elfde lid, 2°, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016, en 7.4.3, § 3, vijfde lid, tweede en derde zin, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013, artikelen 7.5.1, § 1, derde lid, artikel 7.5.1, § 2, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013 en gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016, 7.5.1, § 2, derde lid en § 6, eerste lid, artikel 7.5.2, § 1, tweede lid, tweede zin, artikel 7.5.3, § 3, vijfde lid, tweede en derde zin, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013, artikelen 7.6.1, § 1, derde lid, artikel 7.6.1, § 2, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013 en gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016, 7.6.1, § 2, derde lid, 7.6.2, § 1, derde lid, tweede zin, en 7.6.3, § 3, vijfde lid, tweede en derde zin, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013, artikelen 7.7.1, § 1, derde lid, artikel 7.7.1, § 2, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2015 en gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016, artikel 7.7.1, § 2, derde lid, 7.7.2, § 1, vijfde lid, tweede zin, en 7.7.3, § 3, vijfde lid, tweede en derde zin, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2015;

Gelet op het voorstel van het Vlaams Energieagentschap, d.d. 12 oktober 2017;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, d.d. 5 oktober 2017;

Gelet op het advies 62.345/3 van de Raad van State, gegeven op 23 november 2017, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten van de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973,

Besluit :

Artikel 1. De eerste calls in 2018 voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit biomassa of uit aardwarmte uit de diepe ondergrond, voor installaties voor de benutting van restwarmte en voor installaties voor de productie van biomethaan worden opengesteld voor het indienen van steunaanvragen van 19 februari 2018 tot en met 30 maart 2018.

Art. 2. Het totale bedrag voor de calls vermeld in artikel 1 bedraagt 10.500.000 euro uit het Energiefonds vermeerderd met het niet-toegekende deel van het bedrag van de eerste calls in 2017. De som bedraagt $4.862.225 + 10.500.000 = 15.362.225$ euro.

Art. 3. Het maximale steunbedrag voor de eerste calls in 2018 tot indiening van steunaanvragen voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit biomassa met een bruto thermisch vermogen van meer dan 1 MW is 1.000.000 euro.

Art. 4. Het maximale steunbedrag voor de eerste calls in 2018 tot indiening van steunaanvragen voor de benutting van restwarmte is 7.362.225 euro.

Art. 5. Het maximale steunbedrag voor de eerste calls in 2018 tot indiening van steunaanvragen voor de productie van biomethaan is 1.000.000 euro.

Art. 6. Het maximale steunbedrag voor de eerste calls in 2018 tot indiening van steunaanvragen voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit aardwarmte uit de diepe ondergrond met een bruto thermisch vermogen van meer dan 1 MW is 6.000.000 euro.

Art. 7. Indien een deel van een productie-installatie volledig zelfstandig elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen kan opwekken en hiervoor groenestroomcertificaten werden of kunnen worden toegekend, dan kan er conform artikel 7.4.1, § 1, eerste lid, artikel 7.5.1, § 1, eerste lid, artikel 7.6.1, § 1, eerste lid, en artikel 7.7.1, § 1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 voor dit deel van de installatie geen steun worden toegekend. De delen van de installatie die echter niet dienen om zelfstandig elektriciteit op te wekken, maar dienen als nuttige-groenewarmte-installaties, installaties voor de benutting van restwarmte of installaties voor de productie van biomethaan komen wel in aanmerking voor de steun vermeld in artikel 7.4.1, § 1, eerste lid, artikel 7.5.1, § 1, eerste lid, artikel 7.6.1, § 1, eerste lid en artikel 7.7.1, § 1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

Het Vlaams Energieagentschap bepaalt bij elke ingediende steunaanvraag welke delen worden beschouwd deel uit te maken van een installatie die volledig zelfstandig elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen kan opwekken en waarvoor conform het Energiebesluit van 19 november 2010 groenestroomcertificaten werden of kunnen worden toegekend. In dit kader worden minstens de volgende delen van een installatie door het Vlaams Energieagentschap beschouwd als zijnde een onderdeel van een installatie die volledig zelfstandig elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen kan opwekken:

1° voor biomassa als hernieuwbare energiebron, betreft dit:

- a) de aansluitingsapparatuur en de aansluitingskosten van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie op het elektriciteits- en aardgasnet voor wat betreft de afname van aardgas;
- b) de utiliteitsvoorzieningen van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- c) de voorbehandelingsinstallatie die verbonden is met de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- d) de motor of verbrandingsinstallatie met turbine van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- e) de generator van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- f) de sturing van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie.

2° voor biogas uit rioolwaterzuiveringsslib of voor stortgas als hernieuwbare energiebron, betreft dit:

- a) de aansluitingsapparatuur en de aansluitingskosten van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie op het elektriciteits- en aardgasnet voor wat betreft de afname van aardgas;
- b) de utiliteitsvoorzieningen van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- c) de voorbehandelingsinstallatie die verbonden is met de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- d) de installaties nodig voor de productie van het biogas of voor de recuperatie van het stortgas voor elektriciteitsopwekking;
- e) de motor of turbine van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- f) de generator van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- g) de sturing van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie.

3° voor andere biogasstromen als hernieuwbare energiebron dan 2°, betreft dit:

- a) de aansluitingsapparatuur en de aansluitingskosten van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie op het elektriciteits- en aardgasnet voor wat betreft de afname van aardgas;
- b) de utiliteitsvoorzieningen van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- c) de vergistingsinstallatie van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- d) de voorbehandelingsinstallatie die verbonden is met de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- e) de motor of turbine van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- f) de generator van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- g) de sturing van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie.

Art. 8. Indien een deel van een productie-installatie volledig zelfstandig in één proces thermische warmte en elektrische of mechanische energie kan opwekken en hiervoor warmte-kranchcertificaten werden of kunnen worden toegekend, dan kan er conform artikel 7.4.1, § 1, eerste lid, artikel 7.5.1, § 1, eerste lid, artikel 7.6.1, § 1, eerste lid, en artikel 7.7.1, § 1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 voor dit deel van de installatie geen steun worden toegekend. De delen van de installatie die echter niet dienen om zelfstandig in één proces thermische warmte en elektrische of mechanische energie op te wekken, maar dienen als nuttige-groenewarmte-installaties, installaties voor de benutting van restwarmte of installaties voor de productie van biomethaan komen wel in aanmerking voor de steun vermeld in artikel 7.4.1, § 1, eerste lid, artikel 7.5.1, § 1, eerste lid, artikel 7.6.1, § 1, eerste lid en artikel 7.7.1, § 1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

Indien een stadsverwarming of –koeling wordt aangesloten op dergelijke productie-installatie, komt enkel het deel van de stadsverwarming of –koeling in aanmerking pro rata de op de stadsverwarming of –koeling geïnjecteerde energie op jaarbasis die niet afkomstig is van installaties waarvoor warmte-kranchcertificaten werden of kunnen worden toegekend.

Het Vlaams Energieagentschap bepaalt welke delen worden beschouwd deel uit te maken van een installatie die volledig zelfstandig in één proces thermische warmte en elektrische of mechanische energie kan opwekken en waarvoor conform het Energiebesluit van 19 november 2010 warmte-kranchcertificaten werden of kunnen worden toegekend. In dit kader worden minstens de volgende delen van een installatie door het Vlaams Energieagentschap beschouwd als zijnde een onderdeel van een installatie die volledig zelfstandig in één proces thermische warmte en elektrische of mechanische energie kan opwekken:

- 1° de aansluitingsapparatuur en de aansluitingskosten van de warmte-kranchinstallatie op het elektriciteits- en aardgasnet voor wat betreft de afname van aardgas;
- 2° de utiliteitsvoorzieningen van de warmte-kranchinstallatie;
- 3° de motor van de warmte-kranchinstallatie;
- 4° de turbine van de warmte-kranchinstallatie;
- 5° de warmtewisselaars van de warmte-kranchinstallatie voor zover zij geen deel uitmaken van de warmtetoe-passing;
- 6° HRSG-ketel (Heat Recovery Steam Generator) van de warmte-kranchinstallatie;
- 7° de generator van de warmte-kranchinstallatie;
- 8° de sturing van de warmte-kranchinstallatie.

Art. 9. Voor de berekening van de in aanmerking komende kosten voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit biomassa met een bruto thermisch vermogen van meer dan 1 MW, installaties voor de benutting van restwarmte en nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte uit aardwarmte uit de diepe ondergrond, wordt als referentie-installatie een hoogrendementsketel op aardgas gebruikt voor de productie van warmte, een stoomketel op aardgas voor de productie van stoom, en een elektrisch aangedreven compressiekoelmachine voor de productie van koude.

Het Vlaams Energieagentschap bepaalt welke delen worden beschouwd deel uit te maken van de referentie-installatie, hoe de referentie-installatie gedimensioneerd wordt en welke investeringskosten gehanteerd worden.

Art. 10. Voor de berekening van de extra investeringskosten van een installatie voor de productie van biomethaan worden de kosten van een vergistingsinstallatie uitgesloten.

Art. 11. De steun voor de benutting van restwarmte wordt berekend op basis van de bijkomende benutting van de restwarmte ten opzichte van het huidige gebruik van de restwarmte.

De in aanmerking komende kosten worden gecorrigeerd met volgende correctiefactor:

$$\text{Correctiefactor} = 1 - \frac{\eta_{\text{huidig valorisatieproces}}}{\eta_{\text{nieuw valorisatieproces}}}$$

waarbij:

η huidig valorisatieproces: het rendement van het huidig valorisatieproces van de restwarmte rekening houdend met de omrekeningsfactor naar primaire energie;

η nieuw valorisatieproces: het rendement van het nieuwe valorisatieproces van de restwarmte rekening houdend met de omrekeningsfactor naar primaire energie.

Indien de restwarmte in de huidige toestand onbenut is, dan is de correctiefactor 1.

Het Vlaams Energieagentschap bepaalt hoe het rendement rekening houdt met de omrekeningsfactor naar primaire energie.

Art. 12. Wat de toepassing van de restwarmte betreft, mag het niet gaan om een benutting voor de productie van elektriciteit.

Art. 13. Indien aan een nuttige-groenewarmte-installatie of aan een installatie voor de benutting van restwarmte, stadsverwarming of –koeling is aangesloten, kan hiervoor conform artikel 7.4.2, § 1, zesde lid, artikel 7.5.2, § 1, tweede lid en artikel 7.7.2, § 1, vijfde lid, steun worden toegekend als de stadsverwarming- of koeling gevoed wordt door ten minste 50% hernieuwbare energiebronnen of 50% restwarmte.

Het aandeel hernieuwbare energiebronnen of restwarmte in de inputstroom van de stadsverwarming of –koeling wordt berekend aan de hand van een formulier op de website van het Vlaamse Energieagentschap. Het aandeel wordt bepaald op basis van de jaarlijkse verwachte energieproductie. Het Vlaams Energieagentschap stelt het formulier op, op basis van artikel 1 van het ministerieel besluit van 9 september 2016 betreffende externe warmtelevering en houdende de wijziging van diverse ministeriële besluiten in het kader van de energieprestatieregeling.

Art. 14. Investerings voor de bouw van warmterecuperatie bij een bestaande afvalverbrandingsinstallatie, worden niet beschouwd als een nieuwe nuttige-groenewarmte-installatie of als de vernieuwing van een nuttige-groenewarmte-installatie.

Art. 15. Investerings betreffende nieuwe afvalverbrandingsinstallaties komen enkel in aanmerking als nuttige-groenewarmte-installatie als de installatie een primaire energiebesparing behaalt van meer dan 55%. Daarbij wordt dit percentage berekend als het netto thermisch rendement in procent/0,85 + het netto elektrisch rendement in procent/0,55. Het netto thermisch rendement is gelijk aan de effectief extern aan het project benutte warmte die voldoet aan een economisch aantoonbare vraag, gedeeld door de onderste verbrandingswaarde van de inputstromen, uitgedrukt in GWh en op jaarbasis. Het netto elektrisch rendement is gelijk aan de geproduceerde elektriciteit verminderd met het eigenverbruik voor afvalverwerking en energierecuperatie, en gedeeld door de onderste verbrandingswaarde van de inputstromen, uitgedrukt in GWh en op jaarbasis.

Art. 16. Enkel investeringen voor warmterecuperatie in afvalverbrandingsinstallaties komen in aanmerking als nuttige-groenewarmte-installatie, conform artikel 7.4.2, § 1, elfde lid, 1° van het Energiebesluit van 19 november 2010. Investerings voor elektriciteitsproductie betreffen minstens de stoomketel, turbine en de condensor. Conform hetzelfde artikel worden de investeringen die zowel voor elektriciteit- als voor warmteproductie noodzakelijk zijn, verdeeld in enerzijds elektriciteitsproductie anderzijds warmteproductie pro rata het respectievelijk aandeel ingezet voor elektriciteitsproductie en warmteproductie.

Investerings voor afvalverbranding of –verwerking komen niet in aanmerking voor steun. Deze omvatten onder meer investeringen voor aanvoer, bewerking en opslag van afvalstoffen, het afvalverbrandingsgedeelte, de rookgaszuivering, investeringen voor de afvoer van restproducten van het verbrandingsproces en de gebouwen.

Start-up-kosten en generieke kosten komen niet in aanmerking, tenzij aangetoond kan worden dat de kosten enkel nodig zijn voor warmterecuperatie.

Art. 17. Indien de installatie voor de benutting van restwarmte een warmtepomp bevat, kan hiervoor geen steun worden toegekend voor het deel van de warmtepomp dat in aanmerking komt voor steun vermeld in artikel 6.4.1/5, § 1, 8° van het Energiebesluit.

Er kan enkel steun toegekend worden aan warmtepompen die voldoen aan de minimale energie-efficiëntie vermeld in bijlage II bij het ministerieel besluit van 10 november 2016 houdende vaststelling van de nadere regels, technische vereisten en hoogten van de premies, trajectbegeleidingen en collectieve renovatieprojecten, vermeld in artikel 6.4.1/1, artikel 6.4.1/1/1, artikel 6.4.1/1/2, artikel 6.4.1/1/3, artikel 6.4.1/4, artikel 6.4.1/5, artikel 6.4.1/9 en artikel 6.4.1/9/1 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

Art. 18. Conform artikel 7.6.2, § 1, derde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt er geen steun toegekend aan de productie van biomethaan op basis van voedingsgewassen als het biomethaan toegepast wordt als biobrandstof. Biobrandstoffen op basis van voedingsgewassen zijn biobrandstoffen geproduceerd uit granen en andere zetmeelrijke gewassen, suikers en oliegewassen en uit andere gewassen die als hoofdgewas primair voor energiedoeleinden op landbouwgronden worden geteeld. Zetmeelrijke gewassen zijn gewassen die hoofdzakelijk granen bevatten (ongeacht of enkel de granen dan wel de volledige plant worden gebruikt, zoals in het geval van snijmais), knollen en wortelgewassen (zoals aardappelen, aardperen, zoete aardappelen, cassave en yamswortelen) en stengelknolgewassen (zoals taro en cocoyam).

Art. 19. Dit besluit treedt in werking op de dag van de bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

Brussel, 9 februari 2018.

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,
B. TOMMELEIN

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

Environnement et Aménagement du Territoire

[C – 2018/30499]

9 FEVRIER 2018. — Arrêté ministériel organisant un appel à l'introduction de demandes d'aide pour des installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de la biomasse et de l'énergie géothermique du sous-sol profond, des installations pour l'utilisation de la chaleur résiduelle et des installations pour la production de biométhane

LE MINISTRE FLAMAND DU BUDGET, DES FINANCES ET DE L'ÉNERGIE,

Vu le Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, notamment les articles 8.3.1 et 8.4.1 ;

Vu l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 3, l'article 7.4.1, § 2, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013 et modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016, l'article 7.4.1, § 2, alinéa 3, l'article 7.4.2, § 1^{er}, alinéa 5, troisième phrase, et alinéa 6, deuxième phrase, l'article 7.4.2, § 1^{er}, alinéa 11, 2^o inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016 et l'article 7.4.3, § 3, alinéa 5, deuxième et troisième phrases, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013, l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 3, l'article 7.5.1, § 2, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013 et modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016, l'article 7.5.1, § 2, alinéa 3 et § 6, alinéa 1^{er}, l'article 7.5.2, § 1^{er}, alinéa 2, deuxième phrase, l'article 7.5.3, § 3, alinéa 5, deuxième et troisième phrases, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013, l'article 7.6.1, § 1^{er}, alinéa 3, l'article 7.6.1, § 2, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013 et modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016, l'article 7.6.1, § 2, alinéa 3, l'article 7.6.2, § 1^{er}, alinéa 3, deuxième phrase, et l'article 7.6.3, § 3, alinéa 5, deuxième et troisième phrases, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 septembre 2013, l'article 7.7.1 § 1^{er}, alinéa 3, l'article 7.7.1, § 2, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 17 juillet 2015 et modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016, l'article 7.7.1, § 2, alinéa 3, l'article 7.7.2, § 1^{er}, alinéa 5, deuxième phrase, et l'article 7.7.3, § 3, alinéa 5, deuxième et troisième phrases, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 17 juillet 2015 ;

Vu la proposition de la « Vlaams Energieagentschap » (Agence flamande de l'Énergie) du 12 octobre 2017 ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances du 5 octobre 2017 ;

Vu l'avis 62.345/3 du Conseil d'Etat, donné le 23 novembre 2017, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Arrête :

Article 1^{er}. En 2018, les premiers appels à l'introduction de demandes d'aide pour des installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de la biomasse ou de l'énergie géothermique du sous-sol profond, des installations pour l'utilisation de la chaleur résiduelle et des installations pour la production de biométhane, sont ouverts du 19 février 2018 au 30 mars 2018 inclus.

Art. 2. Le montant total pour les appels visés à l'article 1^{er} s'élève à 10.500.000 euros provenant du Fonds de l'Énergie, majoré de la partie non attribuée du montant des premiers appels en 2017. La somme s'élève à 4.862.225 + 10.500.000 = 15.362.225 euros.

Art. 3. Le montant maximal d'aide pour les premiers appels en 2018 à l'introduction de demandes d'aide pour des installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de la biomasse ayant une puissance thermique brute supérieure à 1 MW s'élève à 1.000.000 euros.

Art. 4. Le montant maximal d'aide pour les premiers appels en 2018 à l'introduction de demandes d'aide pour l'utilisation de chaleur résiduelle s'élève à 7.362.225 euros.

Art. 5. Le montant maximal d'aide pour les premiers appels en 2018 à l'introduction de demandes d'aide pour la production de biométhane s'élève à 1.000.000 euros.

Art. 6. Le montant maximal d'aide pour les premiers appels en 2018 à l'introduction de demandes d'aide pour les installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de l'énergie géothermique du sous-sol profond ayant une puissance thermique brute supérieure à 1 MW est de 6.000.000 euros.

Art. 7. Lorsqu'une partie d'une installation de production peut produire de manière complètement autonome de l'électricité de sources d'énergie renouvelables et lorsque des certificats verts ont été ou peuvent être attribués à cet effet, aucune aide ne peut être octroyée pour cette partie de l'installation conformément à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.6.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.7.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010. Cependant, les parties de l'installation qui ne servent pas à la production autonome d'électricité, mais qui font fonction d'installations de chaleur verte utile, des installations pour l'utilisation de chaleur résiduelle ou des installations pour la production de biométhane sont éligibles à l'aide visée à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.6.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.7.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

Pour toute demande d'aide déposée, la « Vlaams Energieagentschap » détermine les parties qui seront considérées comme faisant partie d'une installation qui peut produire de manière complètement autonome de l'électricité de sources d'énergie renouvelables et pour lesquelles des certificats verts ont été ou peuvent être attribués conformément à l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010. Dans ce cadre, au moins les parties suivantes d'une installation sont considérées par la « Vlaams Energieagentschap » comme faisant partie d'une installation qui peut produire de manière complètement autonome de l'électricité de sources d'énergie renouvelables :

1^o pour la biomasse comme source d'énergie renouvelable, il s'agit :

- a) des équipements de raccordement et des frais de raccordement de l'installation de production d'électricité au réseau d'électricité et de gaz naturel pour ce qui concerne le prélèvement de gaz naturel ;
- b) des équipements utilitaires de l'installation de production d'électricité ;
- c) de l'installation de prétraitement qui est raccordée à l'installation de production d'électricité ;
- d) du moteur ou de l'installation de combustion avec turbine de l'installation de production d'électricité ;
- e) du générateur de l'installation de production d'électricité ;
- f) du contrôle de l'installation de production d'électricité.

2° pour le biogaz provenant de la fermentation des boues d'épuration ou pour le gaz de décharge comme source d'énergie renouvelable, il s'agit :

- a) des équipements de raccordement et des frais de raccordement de l'installation de production d'électricité au réseau d'électricité et de gaz naturel pour ce qui concerne le prélèvement de gaz naturel ;
- b) des équipements utilitaires de l'installation de production d'électricité ;
- c) de l'installation de prétraitement qui est raccordée à l'installation de production d'électricité ;
- d) des installations nécessaires à la production du biogaz ou à la récupération du gaz de décharge pour la production d'électricité ;
- e) du moteur ou de la turbine de l'installation de production d'électricité ;
- f) du générateur de l'installation de production d'électricité ;
- g) du contrôle de l'installation de production d'électricité.

3° pour les flux de biogaz comme source d'énergie renouvelable, autres que ceux visés au point 2°, il s'agit :

- a) des équipements de raccordement et des frais de raccordement de l'installation de production d'électricité au réseau d'électricité et de gaz naturel pour ce qui concerne le prélèvement de gaz naturel ;
- b) des équipements utilitaires de l'installation de production d'électricité ;
- c) des équipements de fermentation de l'installation de production d'électricité ;
- d) de l'installation de prétraitement qui est raccordée à l'installation de production d'électricité ;
- e) du moteur ou de la turbine de l'installation de production d'électricité ;
- f) du générateur de l'installation de production d'électricité ;
- g) du contrôle de l'installation de production d'électricité.

Art. 8. Lorsqu'une partie d'une installation de production peut produire de manière complètement autonome de la chaleur thermique et de l'énergie électrique ou mécanique dans un seul processus et lorsque des certificats de cogénération ont été ou peuvent être attribués à cet effet, aucune aide ne peut être octroyée pour cette partie de l'installation conformément à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.6.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.7.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010. Toutefois, les parties de l'installation qui ne servent pas à la production autonome de la chaleur thermique et de l'énergie électrique ou mécanique dans un seul processus, mais qui font fonction d'installations de chaleur verte utile, des installations pour l'utilisation de chaleur résiduelle ou des installations pour la production de biométhane sont éligibles à l'aide visée à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, l'article 7.6.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.7.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

Lorsqu'un système de chauffage ou de refroidissement urbain est raccordé à une telle installation de production, seule la partie du système de chauffage ou de refroidissement urbain est éligible au prorata de l'énergie injectée dans le système de chauffage ou de refroidissement urbain qui ne provient pas d'installations pour lesquelles des certificats de cogénération ont été ou peuvent être attribués.

La « Vlaams Energieagentschap » détermine les parties qui seront considérées comme faisant partie d'une installation qui peut produire de manière complètement autonome de la chaleur thermique et de l'énergie électrique ou mécanique dans un seul processus et pour laquelle des certificats de cogénération ont été ou peuvent être attribués conformément à l'arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010. Dans ce cadre, au moins les parties suivantes d'une installation sont considérées par la « Vlaams Energieagentschap » comme faisant partie d'une installation qui peut produire de manière complètement autonome de la chaleur thermique ou de l'énergie mécanique dans un seul processus :

- 1° les équipements de raccordement et les frais de raccordement de l'installation de cogénération au réseau d'électricité et de gaz naturel pour ce qui concerne le prélèvement de gaz naturel ;
- 2° les équipements utilitaires de l'installation de cogénération ;
- 3° le moteur de l'installation de cogénération ;
- 4° la turbine de l'installation de cogénération ;
- 5° les échangeurs de chaleur de l'installation de cogénération pour autant qu'ils ne font pas partie de l'application de chaleur ;
- 6° la chaudière HRSG (Heat Recovery Steam Generator) de l'installation de cogénération ;
- 7° le générateur de l'installation de cogénération ;
- 8° le contrôle de l'installation de cogénération.

Art. 9. Aux fins du calcul des frais éligibles pour des installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de la biomasse avec une puissance thermique brute supérieure à 1 MW, des installations pour l'utilisation de la chaleur résiduelle et des installations de chaleur verte utile pour la production de chaleur verte utile à partir de l'énergie géothermique du sous-sol profond, l'installation de référence retenue est une chaudière au gaz naturel à haut rendement pour la production de chaleur, une chaudière à vapeur au gaz naturel pour la production de vapeur et une machine frigorifique à compression pour la production de froid.

La « Vlaams Energieagentschap » détermine les parties qui sont considérées comme faisant partie de l'installation de référence, comment l'installation de référence est dimensionnée et quels sont les coûts d'investissement.

Art. 10. Pour le calcul des coûts d'investissement supplémentaires d'une installation pour la production de biométhane, les coûts d'une installation de fermentation sont exclus.

Art. 11. L'aide pour l'utilisation de la chaleur résiduelle est calculée sur la base de l'utilisation complémentaire de la chaleur résiduelle par rapport à l'utilisation actuelle de la chaleur résiduelle.

Les coûts éligibles sont corrigés à l'aide du facteur de correction suivant :

$$\text{Facteur de correction} = 1 - \frac{\eta_{\text{processus de valorisation actuel}}}{\eta_{\text{nouveau processus de valorisation}}}$$

où :

η processus de valorisation actuel : le rendement du processus de valorisation actuel de la chaleur résiduelle compte tenu du facteur de conversion vers l'énergie primaire ;

η nouveau processus de valorisation : le rendement du nouveau processus de valorisation de la chaleur résiduelle compte tenu du facteur de conversion vers l'énergie primaire.

Lorsque la chaleur résiduelle dans l'état présent est inutilisée, le facteur de correction s'élève à 1.

La « Vlaams Energieagentschap » détermine comment le rendement tient compte du facteur de conversion vers l'énergie primaire.

Art. 12. Pour ce qui est de la chaleur résiduelle, il ne peut pas s'agir d'une utilisation pour la production d'électricité.

Art. 13. Si un système de chauffage ou de refroidissement urbain est raccordé à une installation de chaleur verte utile ou à une installation pour l'utilisation de chaleur résiduelle, une aide peut être attribuée conformément à l'article 7.4.2, § 1^{er}, alinéa 6, l'article 7.5.2, § 1^{er}, alinéa 2 et l'article 7.7.2, § 1^{er}, alinéa 5 si le système de chauffage ou de refroidissement urbain est alimenté par au moins 50% de sources d'énergie renouvelables ou 50% de chaleur résiduelle.

La part de sources d'énergie renouvelables ou de chaleur résiduelle dans le flux entrant du système de chauffage ou de refroidissement urbain est calculée à l'aide d'un formulaire sur le site web de la « Vlaams Energieagentschap ». La part est fixée sur la base de la production annuelle d'énergie attendue. La « Vlaams Energieagentschap » établit le formulaire, sur la base de l'article 1^{er} de l'arrêté ministériel du 9 septembre 2016 relatif à la fourniture de chaleur externe et portant la modification de divers arrêtés ministériels dans le cadre de la réglementation de la performance énergétique.

Art. 14. Des investissements dans la construction de récupérateurs de chaleur dans une installation d'incinération des déchets existante ne sont pas considérés comme une nouvelle installation de chaleur verte utile ou comme la rénovation d'une installation de chaleur verte utile.

Art. 15. Des investissements dans de nouvelles installations d'incinération des déchets ne sont éligibles comme installations de chaleur verte utile que lorsque l'installation atteint une économie d'énergie primaire de plus de 55%. Ce pourcentage est calculé comme le rendement thermique net en pour cent/0,85 + le rendement électrique net en pour cent/0,55. Le rendement thermique net est égal à la chaleur effectivement utilisée externe au projet qui satisfait à la demande économiquement justifiable divisée par la valeur de combustion inférieure des flux entrants exprimés en GWh et sur une base annuelle. Le rendement électrique net est égal à l'électricité produite diminuée de l'utilisation propre pour le traitement de déchets et la récupération d'énergie et divisée par la valeur de combustion inférieure des flux entrants exprimés en GWh et sur une base annuelle.

Art. 16. Seuls les investissements dans la récupération de chaleur dans des installations d'incinération des déchets sont éligibles comme installation de chaleur verte utile conformément à l'article 7.4.2, § 1^{er}, alinéa 11, 1^o de l'arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010. Des investissements dans la production d'électricité concernent au moins la chaudière à vapeur, la turbine et le condenseur. Conformément au même article, les investissements nécessaires tant pour la production d'électricité que pour la production de chaleur sont divisés en investissements dans la production d'électricité d'une part, et, dans la production de chaleur, d'autre part, au prorata des parts respectives utilisées pour la production d'électricité et pour la production de chaleur.

Des investissements dans l'incinération des déchets ou le traitement des déchets ne sont pris en considération pour une aide. Ces investissements comprennent entre autres des investissements dans l'apport, le traitement et le stockage de déchets, l'incinération des déchets, l'épuration des émissions gazeuses, des investissements dans l'évacuation de produits résiduels du processus d'incinération et les bâtiments.

Les coûts de démarrage et les frais génériques ne sont pas éligibles à moins qu'il puisse être démontré que ceux-ci sont uniquement nécessaires pour la récupération de chaleur.

Art. 17. Si l'installation pour l'utilisation de la chaleur résiduelle contient une pompe à chaleur, aucune aide ne peut être attribuée à cette fin pour la partie de la pompe à chaleur qui est éligible à l'aide visée à l'article 6.4.1/5, § 1^{er}, 8^o de l'arrêté sur l'Energie.

L'aide est uniquement octroyée aux pompes à chaleur qui satisfont aux exigences minimales en matière d'efficacité énergétique visées à l'annexe II à l'arrêté ministériel fixant les modalités, exigences techniques et montants des primes, accompagnements de parcours et projets de rénovation collective, visés aux articles 6.4.1/1, 6.4.1/1/1, 6.4.1/1/2, 6.4.1/1/3, 6.4.1/4, 6.4.1/5, 6.4.1/9 et 6.4.1/9/1 de l'Arrêté sur l'Energie du 19 novembre 2010.

Art. 18. Conformément à l'article 7.6.2, § 1^{er}, alinéa 3 de l'arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010, aucune aide n'est accordée à la production de biométhane à partir de cultures vivrières si le biométhane est utilisé comme biocarburant. Des biocarburants produits à partir de cultures vivrières sont des biocarburants qui sont produits à partir de céréales et d'autres cultures à haute teneur en amidon, des sucres et des cultures de graines oléagineuses et d'autres cultures qui sont cultivées sur des terres arables comme culture principale à des fins énergétiques. Des cultures riches en amidon sont les cultures comprenant principalement des céréales (indépendamment du fait qu'on utilise les graines seules ou la plante entière, comme dans le cas du maïs vert), des tubercules et des racines comestibles (tels que les pommes de terre, les topinambours, les patates douces, le manioc et l'igname), ainsi que des cormes (tels que le taro et le cocoyam).

Art. 19. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 9 février 2018.

Le Ministre flamand du Budget, des Finances et de l'Energie,
B. TOMMELEIN