

VLAAMSE OVERHEID

Omgeving

[C – 2019/41730]

23 JULI 2019. — Ministerieel besluit houdende de organisatie van een call voor de ondersteuning van nuttige groene warmte, de ondersteuning van restwarmte en energie-efficiënte stadsverwarming

DE VLAAMSE MINISTER VAN BEGROTING, FINANCIËN EN ENERGIE,

Gelet op het Energie-decreet van 8 mei 2009, artikel 8.3.1 en 8.4.1;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010, de artikelen 7.4.1, § 1, vierde lid, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 30 november 2018, 7.4.1, § 1, zevende lid, 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 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, artikel 7.5.3, § 3, vijfde lid, derde en vierde zin, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 september 2013;

Gelet op het voorstel van het Vlaams Energieagentschap d.d. 28 mei 2019;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, d.d. 23 mei 2019;

Gelet op het advies 66.325/3 van de Raad van State, gegeven op 4 juli 2019, 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 tweede call van 2019 voor nuttige-groenewarmte-installaties, voor installaties voor de benutting van restwarmte en voor energie-efficiënte stadsverwarming of -koeling wordt opengesteld voor het indienen van steunaanvragen van 8 augustus tot 9 augustus 2019.

Art. 2. Het totale bedrag voor de tweede call van 2019 vermeld in artikel 1 bedraagt het niet-toegekende deel van de eerste call van 2019. Dit is een totaal van 2.751.438,50 euro uit het Energiefonds.

Art. 3. Het maximale steunbedrag voor de tweede call in 2019 tot indiening van steunaanvragen voor nuttige-groenewarmte-installaties is 500.000 euro.

Art. 4. Het maximale steunbedrag voor de tweede call in 2019 tot indiening van steunaanvragen voor de benutting van restwarmte en energie-efficiënte stadsverwarming of -koeling is 2.251.438,5 euro.

Art. 5. Indien binnen één van de calls uit artikel 3 of 4 minder middelen worden toegekend dan het maximale steunbedrag, dan kan het resterende bedrag gebruikt worden om een tekort aan middelen voor een andere call te verminderen.

Art. 6. Voor de toekenning van steun aan nuttige-groenewarmte-installaties komen volgende technologieën in aanmerking:

1° de productie van nuttige groene warmte uit een organisch-biologische stof met een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth, conform artikel 7.4.1, § 1, derde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010. De nageschakelde technieken voor rookgaszuivering bij installaties met een vermogen tussen 300 kWth en 1 MWth komen niet in aanmerking voor steun;

2° de productie van nuttige groene warmte uit aardwarmte uit de diepe ondergrond met een bruto thermisch vermogen van meer dan 1 MWth en, als dat van toepassing is, een aangesloten Organische Rankinecyclus voor elektriciteitsproductie, conform artikel 7.4.1, § 1, derde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010;

3° de productie van nuttige groene warmte uit geconcentreerd zonlicht (CST) met een apertuuroppervlakte van meer dan 600 m² en een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth;

4° grootschalige zonneboilers met een apertuuroppervlakte van meer dan 425 m² waarbij uitsluitend gebruik wordt gemaakt van afgedekte collectoren waarbij de transparante isolerende laag, niet zijnde beglazing van serres, een geïntegreerd geheel vormt met de collector, met een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth;

5° boorgat-energie-opslag met een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth (inclusief een grootschalige centrale warmtepomp);

6° koude-warmteopslag met een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth (inclusief een grootschalige centrale warmtepomp);

7° grootschalige centrale warmtepompen met een bruto thermisch vermogen van meer dan 300 kWth.

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, tweede lid en artikel 7.5.1, § 1, tweede 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 of installaties voor de benutting van restwarmte komen wel in aanmerking voor de steun vermeld in artikel 7.4.1, § 1, eerste lid en artikel 7.5.1, § 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;
- c) de generator van de elektriciteitsopwekkingsinstallatie;
- d) 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-krachtcertificaten werden of kunnen worden toegekend, dan kan er conform artikel 7.4.1, § 1, tweede lid en artikel 7.5.1, § 1, tweede 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 komen wel in aanmerking voor de steun vermeld in artikel 7.4.1, § 1, eerste lid en artikel 7.5.1, § 1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

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

Art. 9. Voor de berekening van de in aanmerking komende kosten voor nuttige-groenewarmte-installaties voor de productie van nuttige groene warmte en installaties voor de benutting van restwarmte 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. 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:

$\eta_{\text{huidig valorisatieproces}}$: het rendement van het huidig valorisatieproces van de restwarmte rekening houdend met de omrekeningsfactor naar primaire energie;

$\eta_{\text{nieuw valorisatieproces}}$: 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. 4. Le montant maximal d'aide pour le deuxième appel en 2019 à l'introduction de demandes d'aide pour l'utilisation de chaleur résiduelle et les systèmes de chauffage ou de refroidissement urbains à haut rendement énergétique s'élève à 2.251.438,5 euros.

Art. 5. Si, dans le cadre d'un des appels visés aux articles 3 ou 4, les ressources allouées sont inférieures au montant maximal de l'aide, le montant restant peut être utilisé pour réduire une pénurie de ressources pour un autre appel.

Art. 6. Les technologies suivantes sont éligibles à l'octroi d'aides en faveur d'installations de chaleur verte utile :

1° la production de chaleur verte utile à partir d'une substance organo-biologique ayant une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth, conformément à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 3, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010. Les techniques à connexion en aval pour l'épuration des effluents gazeux dans les installations ayant une puissance entre 300 kWth et 1 MWth ne sont pas éligibles à l'aide ;

2° la production de chaleur verte utile à partir de l'énergie géothermique du sous-sol profond ayant une puissance thermique brute supérieure à 1 MWth et, le cas échéant, d'un cycle de Rankine pour la biomasse raccordé pour la production d'électricité, conformément à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 3, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010 ;

3° la production de chaleur verte utile à partir de la lumière solaire concentrée (CST) d'une superficie d'entrée du capteur supérieure à 600 m² et d'une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth ;

4° les chauffe-eau solaires de grande envergure ayant une superficie d'entrée du capteur supérieure à 425 m² qui utilisent uniquement des capteurs couverts, et dont la couche isolante transparente, n'étant pas de vitrage de serres, forme un ensemble intégré avec le capteur, ayant une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth ;

5° le stockage d'énergie du trou de forage ayant une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth (pompe à chaleur de grande envergure comprise) ;

6° le stockage de froid et de chaleur ayant une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth (pompe à chaleur de grande envergure comprise) ;

7° les pompes à chaleur de grande envergure ayant une puissance thermique brute supérieure à 300 kWth.

Art. 7. Si une partie d'une installation de production peut produire de manière complètement autonome de l'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables et si 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 2 et l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 2 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 ou d'installations pour l'utilisation de chaleur résiduelle sont éligibles à l'aide visée à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

Pour toute demande d'aide déposée, l'Agence flamande de l'Énergie 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 l'Agence flamande de l'Énergie comme faisant partie d'une installation qui peut produire de manière complètement autonome de l'électricité de sources d'énergie renouvelables :

1° 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. Si une partie d'une installation de production peut produire de manière complètement autonome de la chaleur thermique et de l'énergie électrique ou mécanique et si 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 2 et l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 2 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 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 ou d'installations pour l'utilisation de chaleur résiduelle sont éligibles à l'aide visée à l'article 7.4.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} et l'article 7.5.1, § 1^{er}, alinéa 1^{er} de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

L'Agence flamande de l'Énergie 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 octroyés ou peuvent être octroyés 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 l'Agence flamande de l'Énergie 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 d'utilité 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 et des installations pour l'utilisation de la chaleur résiduelle, 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.

L'Agence flamande de l'Énergie 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. 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 frais éligibles sont corrigés à l'aide du facteur de correction suivant :

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

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.

L'Agence flamande de l'Énergie détermine comment le rendement tient compte du facteur de conversion vers l'énergie primaire.

Art. 11. 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 l'Agence flamande de l'Énergie. La part est fixée sur la base de la production annuelle d'énergie attendue. L'Agence flamande de l'Énergie établit le formulaire. Le formulaire comprend au moins la demande d'indiquer, pour chaque générateur de chaleur, le type de générateur, le type de combustible et la puissance thermique nominale et, le cas échéant, de mentionner par générateur de chaleur la puissance électrique requise pour les pompes, les moteurs et les fonctions auxiliaires du générateur de chaleur, si la puissance énergétique auxiliaire est calculée en détail.

Art. 12. 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. 13. Des investissements relatifs à la récupération de chaleur dans de nouvelles installations d'incinération des déchets ne sont éligibles comme installation de chaleur verte utile que lorsque l'installation d'incinération des déchets 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. 14. 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° de l'arrêté relatif à l'Énergie 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. 15. L'aide est uniquement octroyée aux pompes à chaleur de l'article 6, 7° qui satisfont aux exigences minimales en matière d'efficacité énergétique visées à l'annexe II à l'arrêté ministériel du 5 décembre 2018 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'Énergie du 19 novembre 2010.

Art. 16. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 23 juillet 2019.

La Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie,
L. PEETERS

REGION WALLONNE — WALLONISCHE REGION — WAALS GEWEST

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2019/203567]

2 MAI 2019. — Décret relatif à l'aide aux Gens du voyage modifiant la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII, du Code wallon de l'Action sociale et de la Santé (1)

Le Parlement wallon a adopté et Nous, Gouvernement wallon, sanctionnons ce qui suit :

Article 1^{er}. Le présent décret règle, en application de l'article 138 de la Constitution, une matière visée à l'article 128 de celle-ci.

Art. 2. Dans la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII, du Code wallon de l'Action sociale et de la Santé, il est inséré un chapitre 1^{er} intitulé « Définitions ».

Art. 3. L'article 149/1 du même Code, inséré par le décret du 28 avril 2014, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 149/1. Pour l'application du présent Titre, l'on entend par :

1° les Gens du voyage : des communautés d'origines différentes caractérisées par un habitat mobile et par des périodes de séjour temporaire et par des périodes de séjour hivernal;

2° la période de séjour temporaire : la période de l'année de mars à octobre durant laquelle les Gens du voyage se déplacent de lieu en lieu;

3° la période hivernale : la période de l'année de novembre à fin février;

4° l'accueil : la procédure organisant officiellement le séjour temporaire et le séjour hivernal des Gens du voyage;

5° la médiation : la méthode d'action sollicitant l'intervention d'un tiers, indépendant et impartial, qui vise à mettre d'accord, à concilier ou à réconcilier des personnes ou des parties;

6° l'aire d'accueil : le terrain aménagé comprenant au minimum un accès à l'eau potable, à l'électricité et à des sanitaires, destiné à l'accueil de courte durée, de groupes familiaux d'au moins 15 caravanes et offrant, à tout le moins, un accueil durant l'ensemble de la période de séjour temporaire;

7° l'aire temporaire : le terrain détenu par un propriétaire public ou privé affecté temporairement durant l'année à l'accueil des Gens du voyage. ».

Art. 4. L'article 149/2 du même Code est abrogé.

Art. 5. Dans la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII du même Code, l'intitulé du chapitre 2 est remplacé par ce qui suit : « Organisme spécialisé en médiation des Gens du voyage ».

Art. 6. Dans la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII, chapitre 2 du même Code, l'intitulé de la section 1^e est remplacé par ce qui suit : « Agrément ».

Art. 7. Dans la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII, chapitre 2, section 1^e, du même Code, il est inséré un article 149/2 rédigé comme suit :

« Art. 149/2. Le Gouvernement agrée un organisme spécialisé en médiation des Gens du voyage, ci-après dénommé « l'organisme ». ».

Art. 8. L'article 149/3 du même Code, inséré par le décret du 28 avril 2014, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 149/3. Les conditions d'agrément de l'organisme sont les suivantes :

1° être constitué sous la forme d'une association sans but lucratif ou d'une fondation au sens de la loi du 27 juin 1921 sur les associations sans but lucratif, les associations internationales sans but lucratif et les fondations;

2° avoir son siège d'activités et exercer ses missions sur l'ensemble du territoire de la région de langue française;

3° réaliser les missions visées à l'article 149/4;

4° compter au moins trois ans d'activités dans le cadre de l'accueil des Gens du voyage;

5° disposer d'une équipe dont la composition minimale est fixée par le Gouvernement. ».

Art. 9. Dans la Deuxième partie, Livre 1^{er}, Titre VII, chapitre 2, du même Code, l'intitulé de la section 2 est remplacé par ce qui suit : « Missions ».