

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. Pour l'année scolaire 2013-2014, les heures de participation subventionnables dégagées pour l'organisation de parcours de développement personnels sont redistribuées comme suit :

1° Zone d'action de la plate-forme régionale de concertation Antwerpen

Organisation	Nombre initial d'heures de participation	Redistribution	Nombre adapté d'heures de participation
a) Arktos	56.843,50	- 10.000	46.843,50
b) Lejo	37.878	+ 10.000	47 878
c) Profo	15.360	+ 1.000	16 360

2° Zone d'action de la plate-forme régionale de concertation Midden-West-Vlaanderen

Organisation	Nombre initial d'heures de participation	Redistribution	Nombre adapté d'heures de participation
Groep Intro	6.941,40	+ 2.500	9 441,40

3° Zone d'action de la plate-forme régionale de concertation Oostende

Organisation	Nombre initial d'heures de participation	Redistribution	Nombre adapté d'heures de participation
Groep Intro	14.871,60	+ 3.000	17 871,60

4° Zone d'action de la plate-forme régionale de concertation Westhoek

Organisation	Nombre initial d'heures de participation	Redistribution	Nombre adapté d'heures de participation
a) Groep Intro	10 629,10	- 3.000 - 2.500	5 129,10
b) Profo	7 680	- 1.000	6 680

Art. 2. Le Ministre flamand ayant l'enseignement dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté. Bruxelles, le 12 juillet 2013.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
K. PEETERS

Le Ministre flamand de l'Enseignement, de la Jeunesse, de l'Égalité des Chances et des Affaires bruxelloises,
P. SMET

REGION WALLONNE — WALLONISCHE REGION — WAALS GEWEST

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2013/204546]

18 JUILLET 2013. — Arrêté ministériel portant exécution de l'article 7, § 2, de l'arrêté du Gouvernement wallon du 2 décembre 2004 portant exécution du décret du 11 mars 2004 relatif aux incitants destinés à favoriser la protection de l'environnement et l'utilisation durable de l'énergie

Le Ministre de l'Économie, des P.M.E., du Commerce extérieur et des Technologies nouvelles,

Vu le décret du 11 mars 2004 relatif aux incitants destinés à favoriser la protection de l'environnement et l'utilisation durable de l'énergie, article 7;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 2 décembre 2004 portant exécution du décret du 11 mars 2004 relatif aux incitants destinés à favoriser la protection de l'environnement et l'utilisation durable de l'énergie, article 7, § 2;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, donné le 21 mars 2013;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le 28 mars 2013;

Vu l'avis du Conseil d'Etat n° 53.368/2, donné le 12 juin 2013, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Considérant les études réalisées par des experts qui ont analysé les taux d'aide nécessaires et suffisants pour assurer la rentabilité des investissements dans les filières d'énergie renouvelables et de cogénération;

Considérant que ces études font apparaître que certaines filières sont rentables sans aide à l'investissement compte tenu de la rentabilité de ces investissements, notamment, par le biais du soutien à la production (certificats verts);

Considérant la volonté d'allouer le budget dédié à ce dispositif de la manière la plus efficace et pertinente;

Considérant que sur base de ces études, les surcoûts ont été déterminés par filières,

Arrête :

Article unique. Les surcoûts des investissements admis relatifs aux énergies issues de sources d'énergie renouvelables et aux installations de cogénération de haut rendement, s'établissent comme suit :

Filières renouvelables et cogénération	Surcoûts	Taux nets selon la taille de l'entreprise			
		Petite et moyenne entreprise	Grande entreprise hors zone de développement	Grande entreprise en zone de développement hors Hainaut	Grande entreprise en Hainaut
Eolien :					
≤ 100 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
> 100 - 1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Cogénération fossile (kWé) :					
≤ 100 kW	50 %	25 %	10 %	13 %	15 %
> 100 - 1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Cogénération biomasse solide y compris par gazéification de bois(kWé) :					
≤ 500 kW	60 %	30 %	12 %	15 %	18 %
> 500-1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
>1000- 2000 kW	40 %	20 %	-	-	-
> 2000 - 5000 kW inclus	20 %	10 %	-	-	-
Biométhanisation : agricole ou mixte (kWé)					
≤ 10 - 200 kW	55 %	27.50 %	11 %	13.75 %	16.50 %
> 200 - 600 kW	55 %	27.50 %	11 %	13.75 %	16.50 %
> 600 - 1500 kW	45 %	22.50 %	9 %	11.25 %	13.50 %
> 1500 kW	45 %	22.50 %	9 %	11.25 %	13.50 %
Hydroélectricité (1)	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Solaire thermique (2)	60 %	30 %	12 %	15 %	18 %
Chaudière biomasse solide					
jusque 599 kW					
en remplacement du mazout	70 %	35 %	14 %	17.50 %	21 %
en remplacement du gaz	80 %	40 %	16 %	20 %	24 %
de 600 à 1000 kW					
en remplacement du mazout	30 %	15 %	6 %	7.50 %	9 %
en remplacement du gaz	80 %	40 %	16 %	20 %	24 %
Pompe à chaleur					
Air/air	20 %	10 %	4 %	5 %	6 %
Air/eau, eau/eau, sol/eau	30 %	15 %	6 %	7.50 %	9 %
Sol forage vertical/eau	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
PAC eau chaude sanitaire	50 %	25 %	10 %	12.50 %	15 %
Géothermie de grande profondeur	Calcul au cas par cas				

(1) En hydroélectricité, l'aide est accordée sur un montant maximum d'investissement de 5.000 €/kW pour les installations d'une puissance supérieure à 100 kW. Pour les puissances allant jusqu'à 100 kW, le plafond d'investissement subsidié est fixé à 9.000€/kW.

(2) En solaire thermique, l'aide est accordée sur un montant maximum d'investissement de 1.200 €/m² installé.

Namur, le 18 juillet 2013.

J.-Cl. MARCOURT

ÜBERSETZUNG

ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[2013/204546]

18. JULI 2013 — Ministerialerlass zur Durchführung von Artikel 7, § 2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 2. Dezember 2004 zur Durchführung des Dekrets vom 11. März 2004 über die Anreize, die für die Förderung des Umweltschutzes und die nachhaltige Energiebenutzung bestimmt sind

Der Minister für Wirtschaft, K.M.B., Außenhandel und neue Technologien,

Aufgrund des Dekrets vom 11. März 2004 über die Anreize, die für die Förderung des Umweltschutzes und die nachhaltige Energiebenutzung bestimmt sind, Artikel 7;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 2. Dezember 2004 zur Durchführung des Dekrets vom 11. März 2004 über die Anreize, die für die Förderung des Umweltschutzes und die nachhaltige Energiebenutzung bestimmt sind, Artikel 7, § 2;

Aufgrund des am 21. März 2013 abgegebenen Gutachtens der Finanzinspektion;

Aufgrund des am 28. März 2013 gegebenen Einverständnisses des Ministers für Haushalt;

Aufgrund des am 12. Juni 2013 in Anwendung des Artikels 84, §1, Absatz 1, 1° der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat abgegebenen Gutachtens 53.368/2 des Staatsrats;

In Erwägung der Studien, die von Sachverständigen durchgeführt wurden, die die zur Gewährleistung der Rentabilität der Investitionen im Bereich der erneuerbaren Energie und der Kraft/Wärme-Kopplung erforderlichen und zureichenden Beihilfesätze untersucht haben;

In der Erwägung, dass diese Studien darauf hindeuten, dass einige Sparten wegen der Wirtschaftlichkeit der Investitionen, insbesondere dank der Produktionsunterstützung (grüne Zertifikate), ohne Investitionsbeihilfen rentabel sind;

In Erwägung der Absicht, die diesem Fördermechanismus zugeteilten Haushaltsmittel so effizient und zweckmäßig wie möglich zu bewilligen;

In der Erwägung, dass die Mehrkosten aufgrund dieser Studien je nach Sparte bestimmt worden sind,

Beschließt:

Einzigster Artikel - Die Mehrkosten für die zulässigen Investitionen bezüglich der Energien aus erneuerbaren Energiequellen und der qualitativ hochwertigen Kraft/Wärme-Kopplungsanlagen werden wie folgt festgelegt:

Sparten erneuerbare Energien und KWK	Mehrkosten	Nettosätze je nach der Größe des Unternehmens			
		KMU	Großunternehmen außerhalb der Entwicklungsgebiete	Großunternehmen in Entwicklungsgebieten außerhalb Hennegau	Großunternehmen in der Provinz Hennegau
Windkraft :					
≤ 100 kW	40%	20%	8%	10%	12%
> 100 - 1000 kW	40%	20%	8%	10%	12%
Kraft/Wärme-Kopplung mit fossilem Brennstoff (kWé) :					
≤ 100 kW	50%	25%	10%	13%	15%
> 100 - 1000 kW	40%	20%	8%	10%	12%
KWK mittels fester Biomasse einschließlich Holzvergasung (kWé) :					
≤ 500 kW	60%	30%	12%	15%	18%
> 500-1000 kW	40%	20%	8%	10%	12%
>1000- 2000 kW	40%	20%	-	-	-
> 2000 - 5000 kW einschl.	20%	10%	-	-	-
Biogasgewinnung : landwirtschaftlich oder gemischt (kWé)					
≥ 10 - 200 kW	55%	27.50%	11%	13.75%	16.50%
> 200 - 600 kW	55%	27.50%	11%	13.75%	16.50%
> 600 - 1500 kW	45%	22.50%	9%	11.25%	13.50%
> 1500 kW	45%	22.50%	9%	11.25%	13.50%
Wasserkraft (1)	40%	20%	8%	10%	12%

Sparten erneuerbare Energien und KWK	Mehrkosten	Nettosätze je nach der Größe des Unternehmens			
		KMU	Großunternehmen außerhalb der Entwicklungsgebiete	Großunternehmen in Entwicklungsgebieten außerhalb Hennegau	Großunternehmen in der Provinz Hennegau
Thermische Sonnenenergie (2)	60%	30%	12%	15%	18%
Biomassekessel (feste Biomasse)					
bis 599 kW					
Als Ersatz für Heizöl	70%	35%	14%	17.50%	21%
Als Ersatz für Gas	80%	40%	16%	20%	24%
ab 600 bis 1000 kW					
Als Ersatz für Heizöl	30%	15%	6%	7.50%	9%
Als Ersatz für Gas	80%	40%	16%	20%	24%
Wärmepumpe					
Luft/Luft	20%	10%	4%	5%	6%
Luft/Wasser, Wasser/Wasser, Boden/Wasser	30%	15%	6%	7.50%	9%
Boden Vertikalbohrung/Wasser	40%	20%	8%	10%	12%
WP/BWB-Anlage	50%	25%	10%	12.50%	15%
Tiefe Geothermie	Individuelle Berechnung				

(1) Im Bereich Wasserkraft wird die Beihilfe für einen maximalen Investitionsbetrag von 5.000 €/kW für Anlagen mit einer Leistung über 100kW gewährt. Für Leistungen bis 100kW ist die bezuschusste Höchstgrenze der Investition 9.000 €/kW.

(2) Im Bereich der thermischen Sonnenenergie wird die Beihilfe für einen maximalen Investitionsbetrag von 1.200 € pro installierten m² gewährt.

Namur, den 18. Juli 2013

J.-Cl. MARCOURT

VERTALING

WAALSE OVERHEIDSDIENST

[2013/204546]

18 JULI 2013. — Ministerieel besluit tot uitvoering van artikel 7, § 2, van het besluit van de Waalse Regering van 2 december 2004 tot uitvoering van het decreet van 11 maart 2004 betreffende de incentives om de milieubescherming en het duurzame energiegebruik te begunstigen

De Minister van Economie, K.M.O.'s, Buitenlandse Handel en Nieuwe Technologieën,

Gelet op het decreet van 11 maart 2004 betreffende de incentives om de milieubescherming en het duurzame energiegebruik te begunstigen, inzonderheid op artikel 7;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 2 december 2004 tot uitvoering van het decreet van 11 maart 2004 betreffende de incentives om de milieubescherming en het duurzame energiegebruik te begunstigen, inzonderheid op artikel 7, § 2;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 21 maart 2013;

Gelet op de instemming van de Minister van Begroting, gegeven op 28 maart 2013;

Gelet op advies 53.368/2 van de Raad van State gegeven op 12 juni 2013 overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 1°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op de onderzoeken door deskundigen, die de nodige tegemoetkomingspercentages hebben onderzocht die voldoende zijn om de rendabiliteit van investeringen in hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling te garanderen;

Overwegende dat uit die onderzoeken blijkt dat sommige sectoren rendabel zijn zonder investeringstegemoetkoming rekening houdend met de rendabiliteit van die investeringen via met name de productiesteun (groene certificaten);

Overwegende dat het budget dat voor die regeling uitgetrokken wordt doeltreffender en relevanter aangewend moet worden;

Overwegende dat de meerkosten op grond van die onderzoeken sector per sector werden bepaald,

Besluit :

Enig artikel. De meerkosten van de toegelaten investeringen voor energievormen uit hernieuwbare bronnen en hoogrenderende warmtekrachtkoppelingssystemen als volgt berekend worden :

Sectoren hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling	Meerkosten	Netto-percentages volgens omvang bedrijf			
		Kleine en middelgrote onderneming	Grote onderneming buiten ontwikkelingsgebied	Grote onderneming buiten ontwikkelingsgebied behalve Henegouwen	Grote onderneming in Henegouwen
Eolisch					
≤ 100 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
> 100 - 1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Fossiele warmtekrachtkoppeling (kWé)					
≤ 100 kW	50 %	25 %	10 %	13 %	15 %
> 100 - 1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Warmtekrachtkoppeling vaste biomassa met inbegrip van wkk via vergassing hout (kWé)					
≤ 500 kW	60 %	30 %	12 %	15 %	18 %
> 500-1000 kW	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
> 1000 - 2000 kW	40 %	20 %	-	-	-
> 2000- 5000 kW	20 %	10 %	-	-	-
Biomethanisatie : Landbouwoorsprong of gemengd (kWé)					
≥ 10 - 200 kW	55 %	27.50 %	11 %	13.75 %	16.50 %
> 200 - 600 kW	55 %	27.50 %	11 %	13.75 %	16.50 %
> 600 - 1500 kW	45 %	22.50 %	9 %	11.25 %	13.50 %
> 1500 kW	45 %	22.50 %	9 %	11.25 %	13.50 %
Waterkrachtelektriciteit (1)	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
Thermische zonne-energie (2)	60 %	30 %	12 %	15 %	18 %
Verwarmingsketel vaste biomassa					
tot 599 kW					
Ter vervanging van stookolie	70 %	35 %	14 %	17.50 %	21 %
Ter vervanging van gas	80 %	40 %	16 %	20 %	24 %
van 600 kW tot 1000 kW					
Ter vervanging van stookolie	30 %	15 %	6 %	7.50 %	9 %
Ter vervanging van gas	80 %	40 %	16 %	20 %	24 %

Sectoren hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling	Meerkosten	Netto-percentages volgens omvang bedrijf			
		Kleine en middelgrote onderneming	Grote onderneming buiten ontwikkelingsgebied	Grote onderneming buiten ontwikkelingsgebied behalve Henegouwen	Grote onderneming in Henegouwen
Warmtepomp					
Lucht/lucht	20 %	10 %	4 %	5 %	6 %
Lucht/water, water/water, bodem/water	30 %	15 %	6 %	7.50 %	9 %
Bodem verticale boring/water	40 %	20 %	8 %	10 %	12 %
WP voor sanitair warm water	50 %	25 %	10 %	12.50 %	15 %
Geothermie op grote diepte	Wordt berekend geval per geval				

(1) Voor elektriciteitsopwekking uit waterkracht wordt de tegemoetkoming toegekend voor een maximale investering van 5.000 €/kW voor installaties met een vermogen hoger dan 100 kW. Voor de vermogens tot 100 kW wordt het gesubsidieerd investeringsplafond vastgelegd op 9.000 €/kW.

(2) Voor thermische zonne-energie wordt de tegemoetkoming toegekend voor een maximale investering van 1.200 € per geïnstalleerde m².

Namen, 18 juli 2013.

J.-Cl. MARCOURT

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2013/204540]

23 JUILLET 2013. — Arrêté ministériel modifiant l'arrêté ministériel du 29 septembre 2011 déterminant le facteur de réduction « k » à partir du 1^{er} octobre 2011

Le Ministre du Développement durable et de la Fonction publique,

Vu le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, les articles 37, 38, § 1^{er}, 39, modifié par les décrets des 19 décembre 2002 et 18 décembre 2003, et 43, § 2, alinéa 2, 9^o;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, l'article 15, § 1^{er}, alinéa 3, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 décembre 2007;

Vu l'arrêté ministériel du 29 septembre 2011 déterminant le facteur de réduction « k » à partir du 1^{er} octobre 2011;

Considérant l'arrêté ministériel du 21 mars 2008 déterminant le taux de rentabilité de référence utilisé dans la détermination du facteur « k »;

Considérant que la chute drastique du coût de référence engendre un taux de rentabilité nettement supérieur au taux de référence de 7 % fixé par l'arrêté ministériel du 21 mars 2008 déterminant le taux de rentabilité de référence utilisé dans la détermination du facteur « k »;

Vu la proposition de la CWaPE du 12 avril 2013 CD-13d12-CWaPE-482 relative au facteur « k » pour les installations photovoltaïques d'une puissance supérieure à 10 kW, recommandant de procéder à une mise à zéro du facteur « k » pour les installations photovoltaïques d'une puissance supérieure à 10 kWc futures pour la tranche de puissance jusqu'à 500 kWc, et de fixer à 100 % le facteur « k » pour la tranche supérieure à 500 kWc;

Considérant que les installations d'une puissance supérieure à 500 kWc recourent en majeure partie à l'injection directe sur le réseau, alors que les installations d'une puissance inférieure recourent davantage à l'auto-consommation, limitant ainsi l'impact sur le réseau;

Considérant l'importance de maîtriser l'impact des nouvelles installations sur le marché des certificats verts à long terme, et que cet impact est potentiellement plus important pour les installations d'une puissance supérieure à 500 kWc;

Considérant dès lors qu'il n'est pas opportun de fixer le facteur « k » à 100 % pour la tranche supérieure à 500 kWc des installations, qui constituerait un signal en faveur de ce type d'investissements;

Vu la proposition complémentaire de la CWaPE du 29 avril 2013 recommandant d'appliquer le nouveau facteur « k » trois mois après la publication au *Moniteur belge*;

Vu l'avis 53.579/4 du Conseil d'Etat, donné le 8 juillet 2013 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Considérant la nécessité de procéder à une adaptation du facteur « k » afin d'éviter la formation d'une bulle spéculative sur le segment photovoltaïque d'une puissance supérieure à 10 kW, telle que rappelée par la CWaPE, comme suit, dans sa proposition du 12 avril 2013 CD-13d12-CWaPE-482 :

« Le 21 mars 2008, l'arrêté ministériel déterminant le taux de rentabilité de référence dans la détermination du facteur « k » (*Moniteur belge* du 31 mars 2008) a été pris. Cet arrêté ministériel détermine le taux de rentabilité de référence pour les différentes filières de production d'électricité au moyen de sources d'énergie renouvelables. Pour les filières photovoltaïques, le taux est fixé à 7 %.