

MINISTERIE

VAN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

N. 2008 — 3245

[C — 2008/31494]

16 SEPTEMBER 2008. — Ministerieel besluit houdende bepaling van de rendementsreferentiewaarden voor de gescheiden productie van warmte en elektriciteit bedoeld in de bijlage III, deel 3, b), van het besluit van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling

De Minister van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest belast met Leefmilieu, Energie en Waterbeleid,

Gelet op de Europese Richtlijn 2004/8/EG van 11 februari 2004 inzake de bevordering van warmtekrachtkoppeling op basis van de vraag naar nuttige warmte binnen de interne energiemarkt en tot wijziging van Richtlijn 92/42/EEG;

Gelet op de beschikking 2007/74/EG van de Commissie van de Europese Gemeenschappen van 21 december 2006 tot vaststelling van geharmoniseerde rendementsreferentiewaarden voor de gescheiden productie van elektriciteit en warmte in toepassing van Richtlijn 2004/8/EG;

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, inzonderheid artikel 27, § 2, eerste lid, hersteld bij de ordonnantie van 14 december 2006;

Gelet op het besluit van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling, inzonderheid artikel 11, § 1, vierde lid, vervangen bij het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 19 juli 2007;

Gelet op het voorstel BRUGEL-20080128-13 van BRUGEL van 28 januari 2008;

Gelet op het advies 44.582/3 van de Raad van State, gegeven op 11 juni 2008 in toepassing van artikel 84, § 1, lid 1, 1°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State,

Besluit :

HOOFDSTUK I. — *Definities*

Artikel 1. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :

1° BRUGEL : de Reguleringscommissie voor energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, opgericht door artikel 30bis van de ordonnantie van 14 december 2006 tot wijziging van de ordonnanties van 19 juli 2001 en van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

2° het jaar van indienststelling van een warmtekrachteenheid : het kalenderjaar waarin voor het eerst elektriciteit wordt opgewekt.

HOOFDSTUK II. — *Rendementsreferentiewaarden voor elektriciteit*

Art. 2. De rendementsreferentiewaarden voor de gescheiden productie van elektriciteit zijn gebaseerd op de netto calorische waarde en in standaard ISO-omstandigheden (15 °C, 1,013 bar, 60 % relatieve vochtigheid). Deze waarden zijn opgenomen in bijlage I.

Art. 3. § 1. De rendementsreferentiewaarden die zijn opgenomen in bijlage I, zijn de referentiewaarden van het jaar van indienststelling van de warmtekrachteenheid. Deze waarden gelden voor een periode van 10 jaar volgend op het jaar van indienststelling van de warmtekrachteenheid.

§ 2. De rendementsreferentiewaarden van eenheden die meer dan 10 jaar oud zijn, zijn de referentiewaarden van de installaties van 10 jaar oud.

§ 3. In het geval van een installatie die bestaat uit meerdere eenheden waarvan de data van indienststelling verschillend zijn, wordt de besparing van primaire energie (BPE) per eenheid beoordeeld.

MINISTERE

DE LA REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

F. 2008 — 3244

[C — 2008/31494]

16 SEPTEMBRE 2008. — Arrêté ministériel portant précision des valeurs de rendement de référence pour la production séparée de chaleur et d'électricité visés à l'annexe III, partie 3, b), de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale chargée de l'Environnement, de l'Energie et de la Politique de l'Eau,

Vu la Directive européenne 2004/8/CE du 11 février 2004 concernant la promotion de la cogénération sur la base de la demande de chaleur utile dans le marché intérieur de l'énergie et modifiant la Directive 92/42/CEE;

Vu la décision 2007/74/CE de la Commission des Communautés européennes du 21 décembre 2006 définissant des valeurs harmonisées de rendement de référence pour la production séparée d'électricité et de chaleur en application de la Directive européenne 2004/8/CE;

Vu l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale, notamment l'article 27, § 2, premier alinéa, rétabli par l'ordonnance du 14 décembre 2006;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité, notamment l'article 11, § 1^{er}, quatrième alinéa, remplacé par l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 19 juillet 2007;

Vu la proposition BRUGEL-20080128-13 de BRUGEL du 28 janvier 2008;

Vu l'avis 44.582/3 du Conseil d'Etat, donné le 11 juin 2008 en application de l'article 84, § 1^{er}, premier alinéa, 1°, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat,

Arrête :

CHAPITRE I^{er}. — *Définitions*

Article 1^{er}. Pour l'application du présent arrêté, l'on entend par :

1° BRUGEL : la Commission de régulation pour l'énergie en Région de Bruxelles-Capitale instituée par l'article 30bis de l'ordonnance du 14 décembre 2006 modifiant les ordonnances du 19 juillet 2001 et du 1^{er} avril 2004 relatives à l'organisation du marché de l'électricité et du gaz en Région de Bruxelles-Capitale;

2° l'année de mise en service d'une unité de cogénération : l'année civile au cours de laquelle a débuté la production d'électricité.

CHAPITRE II. — *Valeurs de rendement de référence pour l'électricité*

Art. 2. Les valeurs de rendement de référence pour la production séparée de l'électricité sont établies sur base du PCI et pour des conditions standard ISO (15 °C, 1,013 bar, 60 % d'humidité relative). Ces valeurs sont définies à l'annexe I^{er}.

Art. 3. § 1^{er}. Les valeurs de rendement de référence définies à l'annexe I^{er}, sont les valeurs de référence de l'année de mise en service de l'unité de cogénération. Ces valeurs s'appliquent pour une durée de 10 ans à partir de l'année de mise en service de l'unité de cogénération.

§ 2. Les valeurs de rendement de référence des unités ayant plus de 10 ans d'âge, sont les valeurs de référence des installations de 10 ans d'âge.

§ 3. Dans le cas d'une installation composée de plusieurs unités dont les dates de mise en service sont différentes, l'économie d'énergie primaire (PES) est évaluée par unité.

Art. 4. Wanneer een bestaande warmtekrachteenheid wordt gemoderniseerd en de investeringskosten voor die modernisering overschrijden 50 % van de investeringskosten voor een vergelijkbare nieuwe warmtekrachteenheid, wordt het kalenderjaar waarin de gemoderniseerde warmtekrachteenheid voor het eerst elektriciteit opwekt beschouwd als het jaar van indienststelling.

Art. 5. Wanneer in een warmtekrachteenheid meerdere brandstoffen worden gebruikt, wordt de rendementsreferentiewaarde berekend op basis van een gewogen gemiddelde van de energie-input van de onderscheiden brandstoffen.

Art. 6. § 1^{er}. De rendementsreferentiewaarden bedoeld in bijlage I worden vermenigvuldigd met de correctiefactoren van de tabel in bijlage II in functie van de bestemming van de geproduceerde netto-elektriciteit.

§ 2. Deze correctiefactoren worden niet toegepast voor vaste brandstoffen die voortkomen uit de bioafbreekbare organische fractie (biomassa) van de producten, residuen en afval voortkomend van de bosbouw en verwante industrieën en evenmin voor de gasbrandstoffen van het type biogas.

Art. 7. § 1^{er}. De correctiefactoren van de rendementsreferentiewaarden voorzien in bijlage I worden toegepast op basis van het verschil tussen de jaarlijkse gemiddelde temperatuur in België en de standaard ISO-omstandigheden (15 °C). De jaarlijkse gemiddelde temperatuur is deze die door het KMI werd vastgesteld op basis van de 5 laatste kalenderjaren.

Deze correctiefactoren worden niet toegepast bij brandstofceltechnologie.

§ 2. De correctie is :

- 0,1 % van het rendementspercentage voor elke graad boven 15 graden;

+ 0,1 % van het rendementspercentage voor elke graad onder 15 graden.

§ 3. De correcties op basis van de temperatuur, bedoeld in de paragrafen 1 en 2 van dit artikel, worden toegepast vóór de eventuele in artikel 6 bedoelde correcties voor de vermeden netverliezen.

HOOFDSTUK III. — Rendementsreferentiewaarden voor warmte

Art. 8. § 1. De rendementsreferentiewaarden voor warmte zijn bepaald in bijlage III.

§ 2. Wanneer in een warmtekrachteenheid meerdere brandstoffen worden gebruikt, wordt de rendementsreferentiewaarde berekend op basis van een gewogen gemiddelde van de energie-input van de onderscheiden brandstoffen.

§ 3. Wanneer in een eenheid verschillende types van warmte worden gevaloriseerd, wordt de rendementsreferentiewaarde berekend op basis van een gewogen gemiddelde van hun respectievelijke thermische energieën.

§ 4. In het geval van toepassingen die niet uitdrukkelijk zijn opgenomen in bijlage III, wordt de te gebruiken rendementsreferentiewaarde vastgesteld door BRUGEL.

Art. 9. In toepassing van artikel 11, § 1^{er}, vierde lid van het besluit van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling, toegevoegd door artikel 5 van het besluit van 19 juli 2007, heeft dit besluit uitwerking met ingang van 1 januari 2007.

Brussel, 16 september 2008.

Mevr. E. HUYTEBROECK

Art. 4. Si une unité de cogénération existante fait l'objet d'une modernisation dont le coût d'investissement excède 50 % du coût d'investissement d'une nouvelle unité de cogénération comparable, l'année civile au cours de laquelle débute la production d'électricité de l'unité de cogénération modernisée est considéré comme son année de mise en service.

Art. 5. Dans le cas d'une unité utilisant plusieurs combustibles, la valeur de rendement de référence est calculée sur base d'une moyenne pondérée par leurs énergies entrantes respectives.

Art. 6. § 1^{er}. Les valeurs de rendement de référence prévues à l'annexe I^{re} sont multipliées par les facteurs de correction du tableau repris en annexe II en regard de la destination de l'électricité nette produite.

§ 2. Ces facteurs de correction ne sont pas applicables pour les combustibles solides issus de la fraction organique biodégradable (biomasse) des produits, résidus et déchets provenant de la sylviculture et industries connexes ainsi que pour les combustibles gazeux de type biogaz.

Art. 7. § 1^{er}. Des facteurs de correction des valeurs de rendement de référence prévues à l'annexe I^{re} sont appliqués en fonction de l'écart entre la température moyenne annuelle de la Belgique et les conditions standard ISO (15 °C). La température moyenne annuelle est celle établie par l'IRM sur la base des 5 dernières années civiles.

Ces facteurs de correction ne sont pas applicables pour les piles à combustible.

§ 2. La correction sera la suivante :

- 0,1 % de pourcentage de rendement pour chaque degré au-dessus de 15 degrés;

+ 0,1 % de pourcentage de rendement pour chaque degré en dessous de 15 degrés.

§ 3. Les corrections en fonction de la température visées aux paragraphes 1^{er} et 2 de cet article sont appliquées avant les éventuelles corrections visées à l'article 6 pour les pertes évitées sur le réseau.

CHAPITRE III. — Valeurs de rendement de référence pour la chaleur

Art. 8. § 1^{er}. Les valeurs de rendement de référence pour la chaleur sont définies à l'annexe III.

§ 2. Dans le cas d'une unité utilisant plusieurs combustibles, la valeur de rendement de référence est calculée sur base d'une moyenne pondérée par leurs énergies entrantes respectives.

§ 3. Dans le cas d'une unité valorisant plusieurs types de chaleur, la valeur de rendement de référence est calculée sur base d'une moyenne pondérée par leurs énergies thermiques respectives.

§ 4. Dans le cas d'applications non explicitement reprises dans l'annexe III, le rendement de référence à utiliser est fixé par BRUGEL.

Art. 9. En application de l'article 11, § 1^{er}, quatrième alinéa de l'arrêté du 6 mai 2004 relatif à la promotion de l'électricité verte et de la cogénération de qualité, ajouté par l'article 5 de l'arrêté du 19 juillet 2007, le présent arrêté produit ses effets à partir du 1^{er} janvier 2007.

Bruxelles, le 16 septembre 2008.

Mme E. HUYTEBROECK

Bijlage I

Soort brandstof		Jaar van indienststelling										
		≤ 1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006-2011
Vast	Kolen en cokes	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Bruinkool en bruinkoolbriketten	37,3	38,1	38,8	39,4	39,9	40,3	40,7	41,1	41,4	41,6	41,8
	Turf en turfbriketten	36,5	36,9	37,2	37,5	37,8	38,1	38,4	38,6	38,8	38,9	39,0
	Biomassa uit producten, residuen en afvalstoffen van de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken	25,0	26,3	27,5	28,5	29,6	30,4	31,1	31,7	32,2	32,6	33,0
	Biomassa uit producten, residuen en afvalstoffen van de landbouw	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Niet hernieuwbare industriële afval of stads- en gelijkgestelde afval (hernieuwbaar en niet hernieuwbaar)	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Bitumineuze schisten	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Vloeibaar	Gasolie, stookolie, LPG	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Biobrandstoffen	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Niet hernieuwbare industriële afval of stads- en gelijkgestelde afval (hernieuwbaar en niet hernieuwbaar)	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Aardgas	50,0	50,4	50,8	51,1	51,4	51,7	51,9	52,1	52,3	52,4	52,5
Gasachtig	Raffinaderijgas / waterstof	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Biogas	36,7	37,5	38,3	39,0	39,6	40,1	40,6	41,0	41,4	41,7	42,0
	Cokesovengas, hoogovengas, andere koppelgassen (met inbegrip van de terugwinning van warmte uit koppelgas)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Gezien om te worden gevoegd bij het ministerieel besluit van 16 september 2008.

De Minister van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest
belast met Leefmilieu, Energie en Waterbeleid,

Mevr. E. HUYTEBROECK

Bijlage II

	Voor de elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd	Voor de ter plaatse zelf gebruikte elektriciteit die plaatselijk verkocht wordt
> 200 kV	1	0,985
100 - 200 kV	0,985	0,965
50 - 100 kV	0,965	0,945
0,4 - 50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

Gezien om te worden gevoegd bij het ministerieel besluit van 16 september 2008.

De Minister van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest
belast met Leefmilieu, Energie en Waterbeleid,

Mevr. E. HUYTEBROECK

Bijlage III

Soort brandstof		Stoom*/ warmwater	Rechtstreeks gebruik van de uitlaatgassen**
Vast	Kolen en cokes	88 %	80 %
	Bruinkool en bruinkoolbriketten	86 %	78 %
	Turf en turfbriketten	86 %	78 %
	Biomassa uit producten, residuen en afvalstoffen van de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken	86 %	78 %
	Biomassa uit producten, residuen en afvalstoffen van de landbouw	80 %	72 %
	Niet hernieuwbare industriële afval of stads- en gelijkgestelde afval (hernieuwbaar en niet hernieuwbaar)	80 %	72 %
	Bitumineuze schisten	86 %	78 %
Vloeibaar	Gasolie, stookolie, LPG	89 %	81 %
	Biobrandstoffen	89 %	81 %
	Niet hernieuwbare industriële afval of stads- en gelijkgestelde afval (hernieuwbaar en niet hernieuwbaar)	80 %	72 %
Gasachtig	Aardgas	90 %	82 %
	Raffinaderijgas / waterstof	89 %	81 %
	Biogas	70 %	62 %
	Cokesovengas, hoogovengas, andere koppelgasen (met inbegrip van de terugwinning van warmte uit koppelgas)	80 %	72 %

* De vermelde waarden moeten met 5 % worden verminderd bij stoomproductie.

** De vermelde waarden zijn geldig voor toepassingen van drogen met warme lucht bij temperaturen van 250 °C of hoger.

Gezien om te worden gevoegd bij het ministerieel besluit van 16 september 2008.

De Minister van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest
belast met Leefmilieu, Energie en Waterbeleid,

Mevr. E. HUYTEBROECK

Annexe I

Type de combustible		Année de mise en service										
		≤1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006-2011
Solide	Houille et coke	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Lignite et briquettes de lignite	37,3	38,1	38,8	39,4	39,9	40,3	40,7	41,1	41,4	41,6	41,8
	Tourbe et briquettes de tourbe	36,5	36,9	37,2	37,5	37,8	38,1	38,4	38,6	38,8	38,9	39,0
	Biomasse issue des produits, résidus et déchets provenant de la sylviculture et industries connexes	25,0	26,3	27,5	28,5	29,6	30,4	31,1	31,7	32,2	32,6	33,0
	Biomasse issue des produits, résidus et déchets provenant de l'agriculture	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Déchets industriels non renouvelables ou déchets urbains et assimilés (renouvelables et non renouvelables)	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
	Schistes bitumineux	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	39,0
Liquide	Gazole, fuel-oil, GPL	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Biocarburants	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Déchets industriels non renouvelables ou déchets urbains et assimilés (renouvelables et non renouvelables)	20,0	21,0	21,6	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,4	24,7	25,0
Gazeux	Gaz naturel	50,0	50,4	50,8	51,1	51,4	51,7	51,9	52,1	52,3	52,4	52,5
	Gaz de raffinerie / hydrogène	39,7	40,5	41,2	41,8	42,3	42,7	43,1	43,5	43,8	44,0	44,2
	Biogaz	36,7	37,5	38,3	39,0	39,6	40,1	40,6	41,0	41,4	41,7	42,0
	Gaz de cokerie, gaz de haut-fourneau, autres gaz fatals (y compris récupération de chaleur fatale)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 16 septembre 2008.

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale
chargée de l'Environnement, de l'Energie et de la Politique de l'Eau,

Mme E. HUYTEBROECK

Annexe II

	Pour l'électricité injectée sur le réseau	Pour l'électricité autoconsommée sur place et vendue localement
> 200 kV	1	0,985
100- 200 kV	0,985	0,965
50 - 100 kV	0,965	0,945
0,4 - 50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 16 septembre 2008.

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale
chargée de l'Environnement, de l'Energie et de la Politique de l'Eau,

Mme E. HUYTEBROECK

Annexe III

Type de combustible		Vapeur* / eau chaude	Utilisation directe des gaz d'échappement**
Solide	Houille et coke	88%	80%
	Lignite et briquettes de lignite	86%	78%
	Tourbe et briquettes de tourbe	86%	78%
	Biomasse issue des produits, résidus et déchets provenant de la sylviculture et industries connexes	86%	78%
	Biomasse issue des produits, résidus et déchets provenant de l'agriculture	80%	72%
	Déchets industriels non renouvelables ou déchets urbains et assimilés (renouvelables et non renouvelables)	80%	72%
	Schistes bitumineux	86%	78%
Liquide	Gazole, Fuel-oil, GPL	89%	81%
	Biocarburants	89%	81%
	Déchets industriels non renouvelables ou déchets urbains et assimilés (renouvelables et non renouvelables)	80%	72%
Gazeux	Gaz naturel	90%	82%
	Gaz de raffinerie / hydrogène	89%	81%
	Biogaz	70%	62%
	Gaz de cokerie, gaz de haut-fourneau, autres gaz fatals (y compris récupération de chaleur fatale)	80%	72%

* Les valeurs indiquées doivent être diminuées de 5 points de pourcentage dans le cas de la production de vapeur

** Les valeurs indiquées sont valables pour les applications de séchage par air chaud à des températures supérieures à 250 °C.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 16 septembre 2008.

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale
chargée de l'Environnement, de l'Energie et de la Politique de l'Eau,

Mme E. HUYTEBROECK