

**GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION
GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN
GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN**

VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

VLAAMSE OVERHEID

N. 2007 — 1622

[C — 2007/35526]

**2 MAART 2007. — Besluit van de Vlaamse Regering
inzake de openbardienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik**

De Vlaamse Regering,

Gelet op het decreet van 17 juli 2000 houdende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 19, eerste lid, 1°, *e*), *f*) en *h*), en 2°, *b*) en *d*), en tweede lid;

Gelet op het decreet van 6 juli 2001 houdende de organisatie van de gasmarkt, inzonderheid op artikel 18, 1°, *f*) en *h*), en 2°, *c*) en *e*);

Gelet op het decreet van 30 april 2004 tot oprichting van het publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, inzonderheid op artikel 6, § 1, 1°, *a*), en § 2;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 29 maart 2002 inzake de openbardienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 26 september 2003, 16 april 2004, 14 juli 2004, 8 juli 2005, 10 maart 2006 en 7 juli 2006;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 28 april 2006;

Gelet op het advies van de Milieu- en Natuurraad van Vlaanderen, gegeven op 7 september 2006;

Gelet op het advies van de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen, gegeven op 13 september 2006;

Gelet op het advies van de Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, gegeven op 12 september 2006;

Gelet op advies 41.861/3 van de Raad van State, gegeven op 10 januari 2007, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur;

Na beraadslaging,

Besluit :

HOOFDSTUK I. — *Definities*

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

1° laagspanningsafnemer : eindafnemer aangesloten op een distributienet met een nominale spanning tot en met 1 000 volt;

2° primaire energiebesparing : relatieve besparing ten opzichte van het normale verloop van het primaire energieverbruik als geen REG-actieplan wordt uitgevoerd;

3° huishoudelijke eindafnemer : ofwel elke natuurlijke persoon die elektriciteit afneemt om te voorzien in zijn behoeften of die van de personen die samen met hem in de woning in kwestie verblijven, behoudens in het geval dat het leveringscontract voor de levering van elektriciteit op het afnamepunt in kwestie werd gesloten door een rechtspersoon, ofwel de eigenaar van de woning in kwestie;

4° hoogspanningsafnemer : eindafnemer aangesloten op een distributienet met een nominale spanning boven de 1 000 volt;

5° minister : de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid;

6° niet-huishoudelijke eindafnemer : elke eindafnemer die niet voldoet aan de definitie van huishoudelijke eindafnemer;

7° Vlaams Energieagentschap : het agentschap, opgericht bij het besluit van de Vlaamse Regering van 16 april 2004 tot oprichting van het intern verzelfstandigd agentschap, het Vlaams Energieagentschap;

8° energiescan : doorlichting die, op basis van een bezoek ter plaatse, een eerste beeld geeft van de energiesituatie en het energiebesparingspotentieel op het vlak van gebouwschil, verwarming, sanitair warm water, verlichting, elektrische apparaten en gedrag en waarbij tijdens het bezoek op die plaatsen waar het zinvol wordt geacht, spaarlampen, een spaardouchekop, radiatorfolie en buisisolatie worden geplaatst;

9° klantenkantoor : elk permanent kantoor dat toegankelijk is voor de eindafnemers die bij een netbeheerder zijn aangesloten, waar informatie verstrekt wordt over aansluitingsmogelijkheden, elektriciteitstarieven of tarieven voor gebruik van het distributienet;

10° erkend energiedeskundige : energiedeskundige erkend overeenkomstig het besluit van de Vlaamse Regering van 17 juni 2005 houdende de erkenning als energiedeskundige en houdende de uitvoeringsvoorwaarden van de energieaudits voor woningen;

11° energieaudit : doorlichting van een gebouw, domein of infrastructuur waarbij het besparingspotentieel wordt onderzocht. Een energieaudit gaat gepaard met een uitgebreid rapport met gedetailleerde gegevens over economisch verantwoorde maatregelen om geld en energie te besparen door efficiënter met energie om te gaan, zonder het comfortniveau te verlagen. Het rapport omvat :

- a) de huidige toestand van het gebouw en de installaties;
- b) het energieverbruik (elektriciteit en brandstof), uitgezet tegen algemene referentiewaarden;
- c) het huidige comfort van de gebruikers, uitgezet tegen het gewenste comfortniveau;
- d) concrete energiebesparende maatregelen;

12° fiscaal voordeel : belastingvermindering in toepassing van het Wetboek van de inkomstenbelastingen 1992, inzonderheid in het kader van artikel 145-24, ingevoegd door de wet van 10 augustus 2001 houdende hervorming van de personenbelasting, voor de uitgaven van een energieaudit voor een woning;

13° beschermde afnemer : huishoudelijke eindafnemer die aangesloten is op een distributienet waarbij op het adres van de aansluiting minstens één persoon gedomicilieerd is die behoort tot een van de volgende categorieën :

a) de personen die een verhoogde tegemoetkoming van het ziekenfonds genieten als vermeld in het koninklijk besluit van 8 augustus 1997 ter bepaling van de inkomensvoorwaarden en de voorwaarden in verband met de ingang, het behoud en de intrekking van het recht op de verhoogde verzekeringstegemoetkoming, vermeld in artikel 37, § 1, van de wet betreffende de verplichte verzekering voor geneeskundige verzorging en uitkeringen, gecoördineerd op 14 juli 1994;

b) de personen die een minnelijke of gerechtelijke aanzuiveringsregeling hebben verkregen in het kader van de wet van 5 juli 1998 betreffende de collectieve schuldenregeling en de mogelijkheid van verkoop uit de hand van de in beslag genomen onroerende goederen;

c) de personen die budgetbegeleiding genieten op basis van de wet van 4 september 2002 houdende toewijzing van een opdracht aan de openbare centra voor maatschappelijk welzijn inzake de begeleiding en de financiële maatschappelijke steunverlening aan de meest hulpbehoevenden inzake energielevering;

d) de residentiële beschermde klanten met een laag inkomen of in een kwetsbare situatie, vermeld in artikel 20, § 2, van de Federale elektriciteitswet van 29 april 1999 en artikel 15/10, § 2, van de Gaswet van 12 april 1965;

e) de personen die een voorschot genieten, toegekend door het O.C.M.W., op de tegemoetkomingen, vermeld in punt d);

f) de personen die steun verkrijgen die gedeeltelijk of volledig ten laste genomen wordt door de federale staat, op basis van artikelen 4 en 5 van de wet van 2 april 1965 betreffende het ten laste nemen van de steun, verleend door de openbare centra voor maatschappelijk welzijn;

14° onderwijsinstelling : alle scholen, internaten, centra voor volwassenenonderwijs en voor basiseducatie, centra voor leerlingenbegeleiding, hogescholen en universiteiten, die gefinancierd, gesubsidieerd of erkend zijn door het Vlaams Ministerie van Onderwijs en Vorming;

15° welzijnsvoorziening : een organisatie die erkend is door de Vlaamse Gemeenschap en activiteiten uitoefent op het gebied van het gezin, het maatschappelijk welzijn, het onthaal en de integratie van inwijkelingen, de mindervaliden, de bejaarden, de jeugdbescherming en de sociale hulpverlening aan gedetineerden met het oog op hun sociale reïntegratie, vermeld in artikel 5, § 1, II, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen;

16° gezondheidsvoorziening : een organisatie die erkend is door de Vlaamse Gemeenschap en activiteiten uitoefent op het gebied van de zorgverstrekking, de gezondheidsopvoeding en de preventieve gezondheidszorg, vermeld in artikel 5, § 1, I, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, met uitzondering van de voorzieningen werkzaam op het vlak van de medisch verantwoorde sportbeoefening;

17° gebouw : elk gebouw in zijn geheel of delen ervan die zijn ontworpen of aangepast om afzonderlijk te worden gebruikt en waarvoor energie verbruikt wordt om ten behoeve van mensen een specifieke binnentemperatuur te bereiken;

18° gebouwsite : één of meerdere gebouwen die geheel of gedeeltelijk door onderwijsinstellingen of door welzijns- en gezondheidsvoorzieningen worden gebruikt én op dezelfde locatie gelegen zijn;

19° energieboekhouding : controle-instrument voor energiezorg waarbij de basisinformatie wordt geleverd door het minstens maandelijks registreren van de elektriciteits-, aardgas-, stookolie- en watermeterstanden. Voor andere brandstoffen wordt het verbruik minstens jaarlijks geregistreerd;

20° sensibilisering en algemene informatieverspreiding : actie gericht op de verspreiding van informatie over rationeel energiegebruik en de promotie ervan, door middel van onder meer brochures, publicaties en uitzendingen in de geschreven en audiovisuele pers, deelname aan beurzen en andere evenementen;

21° energiezorgsysteem : een systeem dat systematisch het energieverbruik in eigen beheer controleert en dat tot eenvoudige ingrepen leidt om onnodig energieverbruik te vermijden en het duurzame energiebeleid versterken. De energieboekhouding vormt het geraamte van energiezorg. Een energieaudit van een of meer entiteiten kan ook een onderdeel zijn van een energiezorgsysteem voor zover de resultaten ervan leiden tot concrete besparingsmaatregelen met controleerbare effecten. Ook de effectieve besparingsmaatregelen vormen een onderdeel van een energiezorgsysteem;

22° REG-actieplan : actieplan voor de bevordering van het rationeel energiegebruik;

23° directe actie : stimulerende onderdeel van een actie waarbij de doelgroep financieel ondersteund wordt voor de uitvoering van een REG-investering;

24° VREG : agentschap, opgericht bij artikel 4, § 1, van het decreet van 30 april 2004 tot oprichting van het publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, dat geldt als de reguleringsinstantie, vermeld in artikel 2, 21°, van het Elektriciteitsdecreet.

HOOFDSTUK II. — *Resultaatsverplichtingen voor de elektriciteitsdistributie-netbeheerders*

Art. 2. § 1. In 2007 realiseert elke netbeheerder bij het geheel van zijn laagspanningsafnemers een primaire energiebesparing van 0,022 kWh per kilowattuur dat door zijn laagspanningsafnemers in het jaar 2005 werd afgenomen.

De bepalingen van het eerste lid zijn niet van toepassing op de netbeheerders waarvan de elektriciteitsafnames van huishoudelijke eindafnemers minder dan 10% bedragen van de totale laagspanningsafnames.

De netbeheerder waarvan de elektriciteitsafnames van huishoudelijke eindafnemers minder dan 10% bedragen van de totale laagspanningsafnames, realiseert in het kalenderjaar 2007 bij het geheel van zijn laagspanningsafnemers een primaire energiebesparing van 0,01 kWh per kilowattuur dat door zijn laagspanningsafnemers in het jaar 2005 werd afgenomen.

In 2007 realiseert elke netbeheerder bij het geheel van zijn hoogspanningsafnemers een primaire energiebesparing van 0,01 kWh per kilowattuur dat door zijn hoogspanningsafnemers in het jaar 2005 werd afgenomen.

De minister kan, op basis van een gemotiveerde aanvraag van de netbeheerder die uiterlijk ingediend is op 1 april 2007, een vermindering toestaan van het aantal kilowattuur waarop de resultaatsverplichting, vermeld in § 1, vierde lid, berekend wordt als sinds 2005 het elektriciteitsverbruik van de hoogspanningsafnemers, aangesloten op het net van de netbeheerder, met meer dan 5 % is gedaald als gevolg van een afkoppeling van een of meer hoogspanningsafnemers.

Als de door de netbeheerder gerealiseerde primaire energiebesparing voor laagspanningsafnemers in het kalenderjaar 2007, inclusief de bestaande overdrachten, hoger ligt dan zijn resultaatsverplichting voor laagspanningsafnemers in het kalenderjaar 2007, wordt het overschot overgedragen naar het kalenderjaar 2008 om te voldoen aan de resultaatsverplichting van de betrokken netbeheerder voor de huishoudelijke en niet-huishoudelijke eindafnemers. Het overschot wordt opgesplitst in de doelgroep huishoudelijke eindafnemers en niet-huishoudelijke eindafnemers. De minister legt hiervoor de voorwaarden vast en neemt op basis hiervan ten laatste op 1 februari 2008 een beslissing over het opsplitsingsvoorstel dat door de netbeheerder voor eind 2007 wordt voorgelegd.

Als de door de netbeheerder gerealiseerde primaire energiebesparing voor hoogspanningsafnemers in het kalenderjaar 2007, inclusief de bestaande overdrachten, hoger ligt dan zijn resultaatsverplichting voor hoogspanningsafnemers in het kalenderjaar 2007, wordt het overschot integraal overgedragen naar het kalenderjaar 2008 om te voldoen aan de resultaatsverplichting van de betrokken netbeheerder voor de niet-huishoudelijke eindafnemers.

§ 2. Vanaf 2008 realiseert elke netbeheerder in elk kalenderjaar *n* bij het geheel van zijn huishoudelijke eindafnemers een primaire energiebesparing van 0,02 kWh per kilowattuur dat door zijn huishoudelijke eindafnemers tijdens het kalenderjaar *n-2* werd afgenomen.

Vanaf 2008 realiseert elke netbeheerder bij het geheel van zijn niet-huishoudelijke eindafnemers in elk kalenderjaar *n* een primaire energiebesparing van 0,015 kWh per kilowattuur dat door zijn niet-huishoudelijke eindafnemers tijdens het kalenderjaar *n-2* werd afgenomen.

Als de gerealiseerde primaire energiebesparing hoger ligt dan de vooropgestelde resultaatsverplichting, vermeld in het eerste en het tweede lid, kan het overschot worden overgedragen naar het volgende kalenderjaar om te voldoen aan de resultaatsverplichting voor respectievelijk de huishoudelijke en de niet-huishoudelijke eindafnemers.

§ 3. Vanaf 2008 kan de minister, op basis van een gemotiveerde aanvraag van de netbeheerder die uiterlijk ingediend is op 1 maart in het kalenderjaar *n*, een vermindering toestaan van het aantal kilowattuur waarop de resultaatsverplichting, vermeld in § 2, tweede lid, berekend wordt als sinds het kalenderjaar *n-2* het elektriciteitsverbruik van de niet-huishoudelijke eindafnemers, aangesloten op het net van de netbeheerder, met meer dan 5 % is gedaald als gevolg van een afkoppeling van een of meer niet-huishoudelijke eindafnemers.

§ 4. Vanaf 2007 kan de minister, op basis van een gemotiveerde aanvraag van de netbeheerder die uiterlijk ingediend is op 15 april in het kalenderjaar *n-1*, van de resultaatsverplichtingen, vermeld in § 2 afwijkingen toestaan voor netbeheerders met minder dan 2.500 eindafnemers. De gemotiveerde aanvraag bevat naast de redenen om een afwijking aan te vragen eveneens een voorstel voor een compenserende actieverplichting, compenserende financieringsverbintenis of een combinatie van beide. Na advies van het Vlaams Energieagentschap over de gemotiveerde aanvraag, wordt door de minister, en voor het eerst dus in 2007 voor de resultaatsverplichtingen van 2008, binnen twintig kalenderdagen na kennisgeving van de gemotiveerde aanvraag door de netbeheerder, een compenserende actieverplichting of een compenserende financieringsverbintenis of een combinatie van beide vastgelegd. De netbeheerder kan uiterlijk op 1 juni van het kalenderjaar *n-1* beslissen of hij ingaat op het voorstel van de minister of dat hij er alsnog voor kiest om de resultaatsverplichtingen, vermeld in § 2, na te leven.

§ 5. De primaire energiebesparing die door de netbeheerder wordt gerealiseerd ten gevolge van een vermindering van het eindverbruik van elektriciteit, wordt berekend als de vermindering van het eindverbruik van elektriciteit, vermenigvuldigd met de omzettingfactor 2,5.

De primaire energiebesparing ten gevolge van de vermindering van het eindverbruik van andere energiedragers wordt berekend als de vermindering van het eindverbruik van die energiedrager, vermenigvuldigd met de omzettingfactor 1.

De minister kan de omzettingfactoren aanpassen aan de stand van de techniek.

HOOFSTUK III. — Actieverplichtingen voor de elektriciteitsdistributie-netbeheerders

Art. 3. § 1. Elke netbeheerder biedt aan alle eindafnemers die op zijn net aangesloten zijn, alsook in elk van zijn klantenkantoren, de volgende REG-activiteiten aan :

- 1° de verspreiding van informatiebrochures die de Vlaamse overheid aan de netbeheerder ter beschikking stelt;
- 2° een individueel REG-advies voor huishoudelijke eindafnemers.

§ 2. De netbeheerder stelt hiertoe per klantenkantoor tijdens de kantooruren een REG-adviseur ter beschikking.

§ 3. De netbeheerder wijst eveneens een REG-adviseur aan die als centraal aanspreekpunt voor de overheid fungeert.

§ 4. De netbeheerder laat in de periode 2007-2009 een aantal energiescans uitvoeren bij specifieke doelgroepen van huishoudelijke eindafnemers. Het totaal aantal energiescans dat elke netbeheerder moet laten uitvoeren is gelijk aan 2 per 100 huishoudelijke toegangspunten op het elektriciteitsdistributienet per 1 oktober 2006, zoals opgenomen in bijlage 1, zoveel mogelijk gelijk gespreid over de betreffende jaren.

Elke gemeente bepaalt de specifieke doelgroepen waaraan de energiescans in zijn gemeente worden aangeboden. Deze doelgroepen mogen niet samenvallen met de geselecteerde doelgroepen in het kader van de actie klimaatwijken.

Elke gemeente bepaalt door wie de energiescans worden uitgevoerd. De energiescans kunnen worden uitgevoerd door gemeentepersoneel, door personeel van de netbeheerder of door derden. De netbeheerder staat ondermeer in voor de aankoop van het materiaal voor de uitvoering van de maatregelen vermeld in artikel 1, 8°, voor de opleiding van de personen die de energiescans uitvoeren, voor de verdere ondersteuning van deze personen en voor het ter beschikking stellen van de software die gebruikt moet worden bij het uitvoeren van de energiescans.

Afspraken m.b.t. de specifieke doelgroepen waaraan energiescans worden aangeboden, de te volgen procedures en de personen door wie de energiescans worden uitgevoerd, worden vastgelegd in een convenant tussen de gemeente en de netbeheerder.

Het aantal uit te voeren energiescans wordt jaarlijks per netbeheerder verdeeld over de gemeenten die aangesloten zijn op zijn net en die een convenant hebben afgesloten, op basis van het aantal huishoudelijke toegangspunten per gemeente per 1 oktober 2006. Niet uitgevoerde energiescans worden na elk jaar herverdeeld over alle gemeenten die een convenant hebben afgesloten of alsnog een convenant afsluiten, op basis van het aantal huishoudelijke toegangspunten per gemeente per 1 oktober 2006.

Het Vlaams Energieagentschap legt na overleg met de netbeheerders de minimumvereisten waaraan een energiescan moet voldoen, vast. In afwijking van artikel 14 § 2, 2° wordt aan deze energiescans door het Vlaams Energieagentschap een forfaitaire primaire energiebesparing toegekend, die meetelt voor het halen van de resultaatsverplichtingen, zoals vermeld in hoofdstuk II.

De netbeheerder dient uiterlijk op 1 april 2007 bij het Vlaams Energieagentschap een ontwerp-projectvoorstel in waarin de concrete aanpak van deze actieverplichting wordt omschreven, evenals een gemotiveerd voorstel voor de verdeling van het totaal aantal energiescans over de betreffende jaren. Het Vlaams Energieagentschap deelt binnen dertig kalenderdagen na de ontvangst van het ontwerp-projectvoorstel een beslissing over de beoordeling van het ontwerp-projectvoorstel, aan de netbeheerder mee. Indien het Vlaams Energieagentschap binnen die termijn geen beslissing meedeelt, is het ontwerp-projectvoorstel goedgekeurd.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van het Vlaams Energieagentschap, kan hij binnen tien kalenderdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende brief op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over het ontwerp-projectvoorstel. Als de minister binnen de termijn van twintig kalenderdagen geen beslissing neemt, is het ontwerp-projectvoorstel goedgekeurd.

Over de uitvoering van deze actieverplichting wordt door de netbeheerder jaarlijks voor 1 mei gerapporteerd aan het Vlaams Energieagentschap. Het al dan niet naleven van de actieverplichting wordt geëvalueerd in 2010.

Deze actieverplichting geldt niet voor netbeheerders met minder dan 2.500 eindafnemers.

Art. 4. De netbeheerder stelt een keer per jaar op schriftelijk verzoek van een niet-huishoudelijke eindafnemer alle beschikbare afnamegegevens voor de laatste drie jaar gratis binnen twintig werkdagen ter beschikking van de betrokken eindafnemer of van een derde die de eindafnemer heeft aangewezen.

Art. 5. Vanaf 2007 biedt elke netbeheerder op verzoek van de onderwijsinstellingen en welzijns- en gezondheidsvoorzieningen, aangesloten op zijn grondgebied, voor hun gebouwen met een gezamenlijke bruikbare vloeroppervlakte van meer dan 1 000 m² op een gebouwsite, een energieboekhouding aan. De bruikbare vloeroppervlakte is de som van de brutovloeroppervlakten van alle vloerniveaus binnen het beschermd volume van het gebouw, zoals berekend volgens de geldende Belgische normen en eventuele door het Vlaams Energieagentschap vast te leggen specificaties.

De netbeheerder bepaalt het energieboekhoudsysteem dat hij aanbiedt. Dat energieboekhoudsysteem moet toelaten om het elektriciteits-, het aardgas-, het stookolie- en het waterverbruik op te volgen. De actieverplichting houdt de opstart en de voortgangscategorie van de energieboekhouding in. In 2010 legt de minister aan de Vlaamse Regering een evaluatierapport voor.

De opstart omvat :

- 1° het ter beschikking stellen van software om een energieboekhouding te voeren;
- 2° een toelichting verstrekken over de werking van de energieboekhoudingssoftware;
- 3° de inventarisatie van de tellers;

- 4° de opmeting van het gebouw;
- 5° het inbrengen van de basisgegevens in de energieboekhoudingssoftware;
- 6° de migratie van beschikbare gegevens.

De voortgangscontrole omvat :

- 1° het maandelijks terugkoppelen van abnormaal verbruik;
- 2° het jaarlijks uitreiken van een rapport met aanbevelingen en vergelijkingen met vergelijkbare gebouwen;
- 3° het voorzien in de nodige opleiding voor de gebruikers in de instellingen en voorzieningen;
- 4° het voorzien in het jaarlijkse onderhoud en het gebruiksrecht van de energieboekhoudingssoftware;
- 5° de ondersteuning van de gebruikers in de onderwijsinstellingen en de welzijns- en gezondheidsvoorzieningen via een hulplijn.

Iedere onderwijsinstelling en welzijns- en gezondheidsvoorziening moet na de opstart van de energieboekhouding zelf de meterstanden opnemen en invoeren in de energieboekhouding. De meterstanden moeten minstens maandelijks worden bijgehouden. Als er op frequentere basis gegevens beschikbaar zijn bij de netbeheerder, moeten die gegevens verwerkt worden.

Onderwijsinstellingen en welzijns- en gezondheidsvoorzieningen moeten zelf de kosten van de opstart van de energieboekhouding dragen, met uitzondering van die instellingen en voorzieningen die voor 1 oktober 2006 een energieboekhouding hebben aangevraagd bij de netbeheerder.

De overige kosten van de energieboekhouding worden gedragen door de netbeheerder.

Primaire energiebesparingen die voortvloeien uit de actieverplichting maken geen deel uit van de resultaatsverplichtingen, vermeld in artikel 2.

Art. 6. Vanaf 2008 heeft elke netbeheerder de verplichting om via sensibilisering en algemene informatierverspreiding de aandacht te vestigen op rationeel energiegebruik. Die sensibilisering verschaft de eindafnemers de nodige informatie, zo veel mogelijk afgestemd op de doelgroep, over de energiebesparingsmogelijkheden en de eventuele financiële ondersteuning door de netbeheerder.

In elk geval organiseert de netbeheerder vanaf 2008 voor de doelgroep beschermde afnemers afzonderlijke, op de doelgroep afgestemde, informatiesessies over rationeel energiegebruik.

De netbeheerder kan voor de uitvoering van de verplichtingen vermeld in het eerste en het tweede lid samenwerken met een of meer externe organisaties.

Art. 7. In 2007 levert de netbeheerder een bijzondere inspanning om de volgende doelgroepen te bereiken :

- 1° beschermde afnemers;
- 2° lokale besturen;
- 3° externe organisaties.

Voor de acties die zich richten tot de beschermde afnemers, wordt het hiertoe in 2006 opgestelde en goedgekeurde REG-actieplan uitgevoerd.

Op verzoek van een lokaal bestuur staat de netbeheerder het lokale bestuur bij de planning en implementatie van het energiebeleid bij. De netbeheerder werkt hiertoe zelfstandig een aanbod uit voor de lokale besturen. Het aanbod kan bestaan uit ondersteuning bij de voortgangscontrole van de energieboekhouding die het lokale bestuur bijhoudt of de ondersteuning van de uitvoering van energieaudits door energiedienstenbedrijven of de begeleiding van energiezorgsystemen of het aanbieden van formules van derdepartijfinanciering of de uitbouw van energieloketten of een combinatie van voornoemde acties.

De netbeheerder voert het in 2006 uitgewerkte en goedgekeurde REG-actieplan uit met het oog op energiebesparing via het opzetten van externe samenwerkingsverbanden met bijvoorbeeld milieuverenigingen, leveranciers en producenten van energiebesparende producten, niet-gouvernementele organisaties, verenigingen van bouwheren, huurders en architecten.

Art. 8. Vanaf 2008 biedt elke netbeheerder aan beschermde afnemers het volgende aan :

- 1° een hogere financiële tegemoetkoming dan voor niet-beschermde afnemers voor elke directe actie, opgenomen op de definitieve lijst, vermeld in artikel 15;
- 2° kortingsbonnen voor de aankoop van een energiezuinige koelkast met A+ - of A+ + - label of een energiezuinige wasmachine met AAA- label.

De primaire energiebesparingen die voortvloeien uit deze actieverplichting tellen mee voor het halen van de resultaatsverplichtingen, zoals vermeld in hoofdstuk II, zonder dat een dubbelrekening mogelijk is indien deze maatregelen ook al worden ondersteund door de netbeheerder voor alle huishoudelijke eindafnemers.

Art. 9. Vanaf 2008 zet elke netbeheerder samenwerkingsverbanden op met sociale huisvestingsmaatschappijen en sociale verhuurkantoren die actief zijn in het werkingsgebied van de netbeheerder, met het oog op het realiseren van primaire energiebesparing.

De primaire energiebesparingen gekoppeld aan directe energiebesparende maatregelen die voortvloeien uit deze samenwerkingsverbanden tellen mee voor het halen van de resultaatsverplichtingen, zoals vermeld in hoofdstuk II, zonder dat een dubbelrekening mogelijk is indien deze maatregelen ook al worden ondersteund door de netbeheerder buiten deze samenwerkingsverbanden.

Art. 10. Vanaf 2008 biedt elke netbeheerder op verzoek van een lokaal bestuur ondersteuning bij de planning en implementatie van het lokale energiebeleid. De netbeheerder werkt hiertoe zelfstandig een aanbod uit voor de lokale besturen. Die openbaredienstverplichting bestaat uit :

1° de voortgangscontrole van de energieboekhouding die het lokale bestuur bijhoudt, waaronder wordt verstaan :

- a) het maandelijks terugkoppelen van abnormaal verbruik;
- b) het jaarlijks uitreiken van een rapport met aanbevelingen en vergelijkingen met vergelijkbare gebouwen;
- c) het voorzien in de nodige opleiding voor de gebruikers;
- d) het voorzien in het jaarlijkse onderhoud van de energieboekhoudingssoftware;
- e) de ondersteuning van de gebruikers via een hulplijn;

2° de ondersteuning van de uitvoering van energieaudits, waaronder wordt verstaan :

- a) een financiële ondersteuning;
- b) een ondersteuning bij het opstellen van lastenboeken;
- c) een ondersteuning bij de interpretatie van auditresultaten;

3° de begeleiding van de energiezorgsystemen van het lokale bestuur, waaronder wordt verstaan;

- a) de voortgangscontrole van de energieboekhouding, vermeld in 1°;
- b) de ondersteuning van de uitvoering van energieaudits, vermeld in 2°;

c) financiële en organisatorische ondersteuning bij de uitvoering van de energiebesparende investeringen die uit het energiezorgsysteem voortkomen;

4° het aanbieden van formules van derdepartijfinanciering of andere financieringsmechanismen voor de uitvoering van energiebesparende investeringen.

Enkel de primaire energiebesparingen die voortvloeien uit het eerste lid, 4° tellen mee voor het halen van de resultaatsverplichtingen, zoals vermeld in hoofdstuk II.

Art. 11. Vanaf 2007 kan de minister, op basis van een gemotiveerde aanvraag van de netbeheerder die uiterlijk ingediend is op 15 april van het kalenderjaar n-1, van de actieverplichtingen, vermeld in hoofdstuk III, afwijkingen toestaan voor netbeheerders met minder dan 2500 eindafnemers. De gemotiveerde aanvraag bevat naast de redenen om een afwijking aan te vragen eveneens een voorstel voor een compenserende actieverplichting, compenserende financieringsverbintenis of een combinatie van beide. Na advies van het Vlaams Energieagentschap over de gemotiveerde aanvraag wordt door de minister, en voor het eerst dus in 2007 voor de actieverplichtingen van 2008, binnen twintig kalenderdagen na kennisgeving van de gemotiveerde aanvraag door de netbeheerder, een compenserende financieringsverbintenis vastgelegd. De netbeheerder kan uiterlijk op 1 juni van het kalenderjaar n-1 beslissen of hij ingaat op het voorstel van de minister of dat hij er alsnog voor kiest om de actieverplichtingen vermeld in hoofdstuk III, na te leven.

HOOFDSTUK IV. — *Plannen en rapporten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders*

Afdeling I. — REG-actieplan

Art. 12. In 2007 voert elke netbeheerder het in 2006 goedgekeurde REG-actieplan uit.

Art. 13. Vanaf 2007 legt de netbeheerder jaarlijks voor 1 juni een ontwerp-REG-actieplan voor het volgende kalenderjaar voor aan het Vlaams Energieagentschap om de resultaatsverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II, te bereiken, evenals om de actieverplichtingen, vermeld in hoofdstuk III, te realiseren.

Dat ontwerp-REG-actieplan bevat twee hoofdstukken : een hoofdstuk met de acties voor de realisatie van de resultaatsverplichtingen en een hoofdstuk met de projectaanpak voor de actieverplichtingen.

De minister kan nadere regels vastleggen voor de vorm en de inhoud van het ontwerp-REG-actieplan.

Art. 14. § 1. Vanaf 2007 hecht het Vlaams Energieagentschap, voor de uitvoering van het REG-actieplan gestart kan worden, haar goedkeuring aan :

1° de berekeningsmethode die gebruikt wordt om de overeenstemmende primaire energiebesparing te bepalen die in rekening kan worden gebracht om te voldoen aan de resultaatsverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II;

2° de hoogte van de voorgestelde financiële tegemoetkoming die uitgekeerd zal worden aan de huishoudelijke of niet-huishoudelijke eindafnemer voor het uitvoeren van energiebesparende investeringen, om te voldoen aan de resultaatsverplichtingen vermeld in hoofdstuk II;

3° de voorwaarden verbonden aan de financiële tegemoetkoming die uitgekeerd zal worden aan de huishoudelijke of niet-huishoudelijke eindafnemer voor het uitvoeren van energiebesparende investeringen, om te voldoen aan de resultaatsverplichtingen vermeld in hoofdstuk II;

4° de projectaanpak van de actieverplichtingen.

§ 2. Bij de beoordeling van de berekeningsmethode opgenomen, in het ontwerp-REG-actieplan, houdt het Vlaams Energieagentschap rekening met de volgende overwegingen :

1° enkel de directe, meetbare gevolgen van de acties waarvan het oorzakelijke verband met de REG-acties van de netbeheerders aangetoond kan worden, kunnen in rekening gebracht worden om te voldoen aan de resultaatsverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II;

2° in geen geval kunnen de besparingen ten gevolge van informatie- en sensibiliseringscampagnes, energieaudits, planadvies, energieboekhoudingen, energiezorgsystemen, meetapparatuur voor het opsporen van energieverliezen, afregelen van installaties, voorlichtingscursussen over energiezuinig bouwen of deelname aan eenmalige kortstondige energiebesparingsinitiatieven, in rekening gebracht worden om te voldoen aan de resultaatsverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II.

§ 3. Bij de beoordeling van de hoogte van de voorgestelde financiële tegemoetkoming, opgenomen in het ontwerp-REG-actieplan, houdt het Vlaams Energieagentschap rekening met de overweging dat de tegemoetkoming voldoende hoog moet zijn om de actie als effectief te kunnen beschouwen.

§ 4. Bij de beoordeling van de voorwaarden verbonden aan de financiële tegemoetkoming, opgenomen in het ontwerp-REG-actieplan, houdt het Vlaams Energieagentschap er rekening mee dat die voorwaarden dezelfde moeten zijn over het hele Vlaamse Gewest.

§ 5. Het Vlaams Energieagentschap deelt binnen zestig kalenderdagen na kennisgeving van het ontwerp-REG-actieplan een beslissing over het ontwerp-REG-actieplan aan de netbeheerder mee. Als het Vlaams Energieagentschap binnen die termijn geen beslissing meedeelt, is het ontwerp-REG-actieplan goedgekeurd.

Als het Vlaams Energieagentschap het nodig acht, kan het extra gegevens opvragen bij de betrokken netbeheerder. Het Vlaams Energieagentschap vraagt daarbij alle ontbrekende gegevens samen op. De goedkeuringstermijn voor het ontwerp-REG-actieplan wordt in dat geval opgeschort tot de kennisgeving van de gevraagde informatie. De netbeheerder bezorgt de ontbrekende informatie binnen 45 kalenderdagen na de kennisgeving van het verzoek.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van het Vlaams Energieagentschap, kan hij binnen dertig kalenderdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende brief op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over de onderwerpen waarvoor de netbeheerder tegenargumenten heeft geformuleerd. De door de minister genomen beslissingen worden toegepast bij de uitvoering van het REG-actieplan en de controle op de resultaats- en actieverplichtingen. Als de minister binnen de termijn van dertig kalenderdagen geen beslissing neemt, worden de tegenargumenten van de netbeheerder en de daarmee gepaard gaande gevolgen voor het REG-actieplan goedgekeurd.

Afdeling II. — Definitieve lijst van acties

Art. 15. § 1. Vanaf 2007 leggen de netbeheerders jaarlijks voor 1 december een definitieve lijst met acties uit het goedgekeurde REG-actieplan voor die zullen worden gevoerd in het kalenderjaar n+1. De acties vermeld in de lijst worden gedurende het volledige kalenderjaar n+1 gevoerd.

§ 2. De netbeheerders leggen gelijktijdig met de definitieve lijst met acties, vermeld in § 1, twee reserveacties uit het goedgekeurde REG-actieplan voor die in de loop van het kalenderjaar n+1 na de goedkeuring door het Vlaams Energieagentschap kunnen worden opgestart als de netbeheerder kan aantonen dat de kans reëel is dat hij zijn resultaatsverplichtingen voor het betreffende kalenderjaar niet kan nakomen.

Het Vlaams Energieagentschap deelt binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving van de gemotiveerde aanvraag tot opstart van de reserveacties zijn beslissing over de opstart van de reserveacties mee. Als het Vlaams Energieagentschap binnen die termijn geen beslissing meedeelt, wordt de opstart van de reserveacties goedgekeurd.

Als het Vlaams Energieagentschap het nodig acht, kan het extra informatie opvragen bij de betrokken netbeheerder. Het Vlaams Energieagentschap vraagt daarbij alle ontbrekende informatie samen op. De goedkeuringstermijn wordt in dat geval opgeschort tot de kennisgeving van de gevraagde informatie. De netbeheerder bezorgt de ontbrekende informatie binnen vijf kalenderdagen na kennisgeving van het verzoek.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van het Vlaams Energieagentschap, kan hij binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende schrijven op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over de opstart van de reserveacties waarvoor de netbeheerder tegenargumenten heeft geformuleerd. Als de minister binnen de termijn van twintig kalenderdagen geen beslissing neemt, worden de tegenargumenten van de netbeheerder goedgekeurd en kunnen de reserveacties worden opgestart.

§ 3. Voor elk van de acties, vermeld in § 1 en § 2, legt de netbeheerder, eveneens voor 1 december, een aanvraagformulier voor dat zal worden gebruikt om een financiële tegemoetkoming te verkrijgen.

Art. 16. § 1. Het Vlaams Energieagentschap hecht, voor de uitvoering van het REG-actieplan gestart kan worden, zijn goedkeuring aan de inhoud van de aanvraagformulieren, vermeld in artikel 15.

§ 2. Bij de beoordeling van de inhoud van die aanvraagformulieren houdt het Vlaams Energieagentschap er rekening mee dat ze minstens de gegevens bevatten die de netbeheerders moeten rapporteren met toepassing van artikel 18.

§ 3. Het Vlaams Energieagentschap deelt binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving van de definitieve lijst van acties en de twee reserveacties een beslissing over de aanvraagformulieren aan de netbeheerder mee. Als het Vlaams Energieagentschap binnen die termijn geen beslissing meedeelt, worden de aanvraagformulieren goedgekeurd.

Als het Vlaams Energieagentschap het nodig acht, kan het extra gegevens opvragen bij de betrokken netbeheerder. Het Vlaams Energieagentschap vraagt daarbij alle ontbrekende gegevens samen op. De goedkeuringstermijn voor de aanvraagformulieren wordt in dat geval opgeschort tot de kennisgeving van de gevraagde informatie. De netbeheerder bezorgt de ontbrekende informatie binnen vijf kalenderdagen na de kennisgeving van het verzoek.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van het Vlaams Energieagentschap, kan hij binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende brief op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen twintig kalenderdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over de onderwerpen waarvoor de netbeheerder tegenargumenten heeft geformuleerd. De door de minister genomen beslissingen worden toegepast bij de opstelling van de aanvraagformulieren. Als de minister binnen de termijn van twintig kalenderdagen geen beslissing neemt, worden de tegenargumenten van de netbeheerder en de daarmee gepaard gaande gevolgen voor de aanvraagformulieren goedgekeurd.

Afdeling III. — Rapporten

Art. 17. In 2007 en in 2008 legt elke netbeheerder telkens voor 1 mei aan het Vlaams Energieagentschap een ontwerp-REG-rapport voor over de uitvoering van het REG-actieplan van respectievelijk 2006 en 2007. De minister legt vast welke gegevens in dat rapport opgenomen worden.

In elk geval bevat het rapport een afzonderlijk hoofdstuk over de kosteneffectiviteit van de uitgevoerde acties en over de uitgevoerde acties die gericht zijn op respectievelijk de beschermde afnemers, de lokale besturen en externe organisaties, alsook over de resultaten van die acties.

Het ontwerp-REG-rapport, zoals bedoeld in het vorige lid, bevat eveneens een hoofdstuk over de uitvoering van de energieboekhouding bij onderwijsinstellingen en gezondheids- en welzijnsvoorzieningen.

Het Vlaams Energieagentschap kan alle inlichtingen en gegevens opvragen, hetzij bij de netbeheerder, hetzij bij de VREG, die nodig zijn voor de uitvoering van de controle.

De minister stelt jaarlijks de rapportering over de energieboekhouding bij onderwijsinstellingen en gezondheids- en welzijnsvoorzieningen ter beschikking van respectievelijk de Vlaamse minister bevoegd voor het onderwijs en de Vlaamse minister bevoegd voor het beleid inzake maatschappelijk welzijn.

Art. 18. Vanaf 2009 legt elke netbeheerder jaarlijks voor 1 mei aan het Vlaams Energieagentschap een ontwerp-REG-rapport voor over de uitvoering van het REG-actieplan van het voorgaande kalenderjaar. De minister legt vast welke gegevens in dat ontwerp-REG-rapport opgenomen worden.

Het ontwerp-REG-rapport, zoals bedoeld in het vorige lid, bevat in elk geval een hoofdstuk over de uitvoering van de energieboekhouding bij onderwijsinstellingen en gezondheids- en welzijnsvoorzieningen.

Het Vlaams Energieagentschap kan alle inlichtingen en gegevens opvragen die nodig zijn voor de uitvoering van de controle, hetzij bij de netbeheerder, hetzij bij de VREG.

De minister stelt jaarlijks de rapportering over de energieboekhouding bij onderwijsinstellingen en gezondheids- en welzijnsvoorzieningen ter beschikking van respectievelijk de Vlaamse minister bevoegd voor het onderwijs en de Vlaamse minister bevoegd voor het beleid inzake maatschappelijk welzijn.

Art. 19. Vanaf 2009 beoordeelt het Vlaams Energieagentschap voor 1 oktober het ingediende ontwerp-REG-rapport, vermeld in artikel 18 en legt vast welke primaire energiebesparingen worden goedgekeurd in het kader van de resultaats- en actieverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II en III, evenals het al dan niet naleven van de actieverplichtingen, vermeld in hoofdstuk III. Als het Vlaams Energieagentschap binnen die termijn geen beslissing meedeelt, wordt het ontwerp-REG-rapport goedgekeurd en wordt op basis van de in het ontwerp-REG-rapport gerapporteerde gegevens bepaald of de resultaats- en actieverplichtingen, vermeld in hoofdstuk II en III, werden gehaald en worden de eventueel gerealiseerde overdrachten naar het volgende kalenderjaar vastgelegd.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van het Vlaams Energieagentschap, kan hij binnen dertig kalenderdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende brief op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over de onderwerpen waarvoor de netbeheerder tegenargumenten heeft geformuleerd. De door de minister genomen beslissingen worden toegepast. Als de minister binnen de termijn van dertig kalenderdagen geen beslissing neemt, worden de tegenargumenten van de netbeheerder en de daarmee gepaard gaande gevolgen voor het behaalde resultaat van het REG-actieplan en de eventuele overdrachten naar het volgende kalenderjaar goedgekeurd.

HOOFDSTUK V. — *Actieverplichtingen van de aardgasnetbeheerders*

Art. 20. Vanaf 2007 stelt de aardgasnetbeheerder een keer per jaar op schriftelijk verzoek van een niet-huishoudelijke eindafnemer alle beschikbare afnamegegevens voor de laatste drie jaar gratis binnen twintig werkdagen ter beschikking van de betrokken eindafnemer of van een derde die de eindafnemer heeft aangewezen.

HOOFDSTUK VI. — *Actieverplichtingen van de leveranciers van elektriciteit*

Art. 21. § 1. Op elke factuur die gebaseerd is op nieuwe afnamegegevens of op een begeleidend document of voor niet-huishoudelijke eindafnemers op een beveiligde internettoepassing waarnaar op deze factuur wordt verwezen, wordt door de leverancier het jaarlijkse elektriciteitsverbruik tijdens de laatste drie jaar op een overzichtelijke manier weergegeven.

Als de facturen, vermeld in het eerste lid, frequenter dan jaarlijks worden voorgelegd en daartoe afnamegegevens over een kortere afrekeningsperiode worden gebruikt, worden de bedoelde gegevens over die laatste drie jaar eveneens per afrekeningsperiode gegeven. De vermelde gegevens per afrekeningsperiode worden zodanig genormaliseerd dat ze steeds onderling vergelijkbaar zijn en betrekking hebben op hetzelfde aantal verbruiksdagen.

Als de factuur, vermeld in het eerste lid, betrekking heeft op meer dan acht en minder dan veertien maanden en de gegevens over de laatste twaalf maanden niet bekend zijn, worden de in het eerste lid vermelde gegevens voor de laagspanningsafnemers genormaliseerd naar twaalf maanden, volgens het profiel van de betrokken afnemer, vastgelegd door de VREG.

De gegevens, vermeld in het eerste lid, worden opgemaakt per meetpunt en voor de totale meetinstallatie waarvoor een afrekening wordt voorgelegd. Voor meetinstallaties die een onderscheid maken in gebruikperiode, namelijk daggebruik, nachtgebruik of exclusief nachtgebruik, wordt elke teller als een meetpunt beschouwd.

§ 2. Als de leverancier niet over de gegevens, vermeld in § 1, beschikt, vraagt hij die op bij de netbeheerder. Behoudens schriftelijk verzet van de afnemer verschaft de netbeheerder, op eenvoudig verzoek van de leverancier, de nodige informatie aan de leverancier. De netbeheerder beschikt over een periode van twintig werkdagen om die gegevens ter beschikking te stellen.

§ 3. De minister kan voorwaarden vastleggen voor de vorm waarin de gegevens, vermeld in § 1 en § 2 worden verstrekt.

Art. 22. § 1. Op elke factuur of op een begeleidend document daarbij en in het promotiemateriaal dat hij rechtstreeks aan zijn eindafnemers overmaakt, vermeldt de leverancier :

1° de oorsprong van de door hem in het voorgaande kalenderjaar via het transmissie- of distributienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers, in totaal en voor het aangeboden product en dit vanaf 1 maart van het lopende jaar;

2° de referentiebronnen waar voor het publiek toegankelijke informatie beschikbaar is over de gevolgen voor het milieu wat betreft CO₂-emissies en radioactief afval van elektriciteitsproductie met verschillende energiebronnen.

De minister bepaalt de vorm waarop deze vermeldingen dienen te gebeuren en de referentiebronnen waarnaar dient te worden verwezen.

§ 2. De oorsprong van de elektriciteit wordt opgegeven onder volgende categorieën :

1° elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;

2° elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;

3° elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;

4° elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;

5° elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is.

De indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, is enkel toegestaan voor een fractie kleiner dan 5 % of ingeval de leverancier gemotiveerd kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden. De leverancier vraagt hiervoor de goedkeuring van de VREG.

§ 3. Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, als vermeld in § 2, 1°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald op basis van de verhouding van het aantal groenestroomcertificaten, uitgedrukt in MWh, dat door de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar werd gebruikt als garantie van oorsprong, zoals vermeld in artikel 15bis van het besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen, ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest door de betrokken leverancier. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken eindafnemers.

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, als vermeld in § 2, 2°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald op basis van de verhouding van de hoeveelheid elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, vermeld op de warmtekrachtcertificaten, die door de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar werd gebruikt als garantie van oorsprong, zoals vermeld in artikel 15 van het besluit van de Vlaamse Regering van 7 juli 2006 ter bevordering van de elektriciteitsopwekking in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties, ten opzichte van de hoeveelheid geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest door de betrokken leverancier. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken eindafnemers.

Het aandeel elektriciteit uit de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°, wordt vanaf 1 maart van het lopende jaar bepaald als (1 - het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling en hernieuwbare energiebronnen, vermeld in het eerste en tweede lid). Dat aandeel wordt verdeeld over de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°, op basis van het aandeel van die andere energiebronnen dan de hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale brandstofmix van het productiepark in het voorgaande kalenderjaar van de leverancier of van de elektriciteitsproducenten waarmee de leverancier rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om zijn leveringen van het voorgaande kalenderjaar te dekken.

Voor elektriciteit die is verkregen via invoer of via elektriciteitsuitwisseling op een elektriciteitsbeurs kunnen de door de betrokken invoerder of elektriciteitsbeurs verstrekte geaggregeerde cijfers worden gebruikt voor de bepaling van het aandeel elektriciteit uit de andere energiebronnen, vermeld in § 2, 3° tot 5°.

§ 4. De VREG kan nadere regels vastleggen voor de bepaling van de brandstofmix van de globale leveringen van een leverancier, namelijk de som van de leveringen via het distributie- en transmissienet enerzijds en de rechtstreekse leveringen anderzijds.

§ 5. De VREG gaat na of de informatie die door de leverancier wordt gegeven bij de toepassing van dit artikel correct is. De leverancier dient jaarlijks voor 1 maart een rapport in bij de VREG over de oorsprong van de geleverde elektriciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar. De VREG stelt dat rapport ter beschikking van het Vlaams Energieagentschap. Het syntheseverslag wordt gepubliceerd op de website van de VREG, samen met de door de leveranciers gehanteerde percentages inzake oorsprong van de door hen geleverde elektriciteit, bedoeld in § 1, 1°.

§ 6. De minister kan nadere regels voor de praktische uitvoering en de rapportering in het kader van dit artikel vastleggen.

HOOFDSTUK VII. — *Actieverplichtingen voor de leveranciers van aardgas*

Art. 23. § 1. Vanaf 2008 wordt op elke factuur die gebaseerd is op nieuwe afnamegegevens of op een begeleidend document of voor niet-huishoudelijke eindafnemers op een beveiligde internettoepassing waarnaar op deze factuur wordt verwezen, door de leverancier het jaarlijkse aardgasverbruik tijdens de laatste drie jaar op een overzichtelijke manier weergegeven.

Als de facturen, vermeld in het eerste lid, frequenter dan jaarlijks worden voorgelegd en daartoe afnamegegevens over een kortere afrekeningsperiode worden gebruikt, worden de bedoelde gegevens over die laatste drie jaar eveneens per afrekeningsperiode gegeven.

Als de factuur, vermeld in het eerste lid, betrekking heeft op meer dan acht en minder dan veertien maanden en de gegevens over de laatste twaalf maanden niet bekend zijn, worden de in het eerste lid vermelde gegevens omgerekend naar twaalf maanden, volgens het profiel van de betrokken afnemer, vastgelegd door de VREG.

De gegevens, vermeld in het eerste lid, worden opgemaakt per meetpunt en voor de totale meetinstallatie waarvoor een afrekening wordt voorgelegd.

§ 2. Als de leverancier niet over de gegevens, vermeld in § 1, beschikt, vraagt hij die op bij de aardgasnetbeheerder. Behoudens schriftelijk verzet van de afnemer verschaft de aardgasnetbeheerder, op eenvoudig verzoek van de leverancier, de nodige informatie aan de leverancier. De aardgasnetbeheerder beschikt over een periode van twintig werkdagen om die gegevens ter beschikking te stellen.

§ 3. De minister kan voorwaarden vastleggen voor de vorm waarin de gegevens, vermeld in § 1 en § 2 worden verstrekt.

HOOFDSTUK VIII. — *Evaluatie*

Art. 24. Vanaf 2007 legt het Vlaams Energieagentschap jaarlijks vóór 31 december een evaluatieverslag over het kalenderjaar n-1 voor aan de VREG. Dat verslag bevat informatie over de naleving van de resultaatsverplichtingen en de actieverplichtingen, vastgelegd in dit besluit, en over het tijdig voorleggen van REG-actieplannen en -rapporten.

Voor het eerst in 2010 en vervolgens om de vijf jaar legt de minister aan de Vlaamse Regering een evaluatierapport voor, waarin de effecten van de resultaats- en actieverplichtingen, de kosten van de acties en de kosteneffectiviteit van de acties worden geëvalueerd en waarin eventueel wordt voorgesteld om de resultaatsverplichtingen en de actieverplichtingen te wijzigen.

HOOFDSTUK IX. — *Overgangs- en slotbepalingen*

Art. 25. Het besluit van de Vlaamse Regering van 29 maart 2002 inzake de openbaardienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 26 september 2003, 16 april 2004, 14 juli 2004, 8 juli 2005, 10 maart 2006 en 7 juli 2006 wordt opgeheven.

Art. 26. De Vlaamse minister, bevoegd voor het Energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 2 maart 2007.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,
K. PEETERS

BIJLAGE 1

Aantal huishoudelijke toegangspunten op het elektriciteitsdistributienet per 1 oktober 2006

ELEKTRICITEITSNETBEHEERDER	Totaal
AGEM	2.902
Gaselwest	329.531
Imea	251.072
Imewo	439.384
INTER-ENERGA	325.324
Intergem	244.124
IVEG	67.361
Iveka	296.342
Iverlek	420.634
PBE	69.879
Sibelgas	49.020
WVEM	117.944
Eindtotaal	2.613.517

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van de Vlaamse Regering van 2 maart 2007 inzake de openbardienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

Y. LETERME

De Vlaamse minister van Openbare Werken, Energie, Leefmilieu en Natuur,

K. PEETERS

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

F. 2007 — 1622

[C - 2007/35526]

**2 MARS 2007. — Arrêté du Gouvernement flamand
relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie**

Le Gouvernement flamand,

Vu le décret du 17 juillet 2000 relatif à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 19, alinéa 1^{er}, 1^o, e), f) et h), et 2^o, b) et d), et alinéa deux;

Vu le décret du 6 juillet 2001 relatif à l'organisation du marché du gaz, notamment l'article 18, 1^o, f) et h), et 2^o, c) et e);

Vu le décret du 30 avril 2004 relatif à la création de l'agence autonomisée externe de droit public "Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt" (Autorité de régulation flamande pour le marché de l'électricité et du gaz), notamment l'article 6, § 1^{er}, 1^o, a), et § 2;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 29 mars 2002 relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 26 septembre 2003, 16 avril 2004, 14 juillet 2004, 8 juillet 2005, 10 mars 2006 et 7 juillet 2006;

Vu l'accord du Ministre flamand chargé du Budget, donné le 28 avril 2006;

Vu l'avis du Conseil de l'Environnement et de la Nature de la Flandre, rendu le 7 septembre 2006;

Vu l'avis du Conseil socio-économique de la Flandre, rendu le 13 septembre 2006;

Vu l'avis de la "Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt", donné le 12 septembre 2006;

Vu l'avis 41.861/3 du Conseil d'Etat, donné le 10 janvier 2007, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Sur la proposition du Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature;

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE 1^{er}. — Définitions

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

1^o client basse tension : client final raccordé à un réseau de distribution ayant une tension nominale jusqu'à 1 000 volt inclus;

2^o économie d'énergie primaire : économie relative par rapport au déroulement normal de la consommation d'énergie primaire en cas de non-application d'un plan d'action REG;

3° client final domestique : soit, toute personne physique qui prélève de l'électricité pour subvenir à ces besoins ou à ceux des personnes vivant avec lui dans l'habitation en question, sauf dans le cas où le contrat de fourniture pour la fourniture d'électricité sur le point de prélèvement en question a été conclu par une personne morale, soit, le propriétaire de l'habitation en question;

4° client haute tension : client final raccordé à un réseau de distribution ayant une tension nominale supérieure à 1 000 volt;

5° Ministre : le Ministre flamand chargé de la politique de l'énergie;

6° client final non domestique : tout client final qui ne répond pas à la définition du client final domestique;

7° la "Vlaams Energieagentschap" (Agence flamande de l'Énergie) : l'agence créée par l'arrêté du Gouvernement flamand du 16 avril 2004 portant création de l'agence autonomisée interne "Vlaams Energieagentschap";

8° scan énergétique : un audit qui, sur la base d'une visite sur place, donne une première idée de la situation énergétique en du potentiel d'économie d'énergie au niveau de l'enveloppe du bâtiment, du chauffage, de l'eau chaude sanitaire, de l'éclairage, des appareils électriques et du comportement, et à l'occasion duquel des ampoules économiques, une douchette économique, des feuilles réfléchissantes pour radiateurs et des coquilles isolantes pour tuyauterie sont installées pendant la visite et aux endroits où cela est jugé utile;

9° bureau clientèle : tout bureau permanent accessible aux clients finaux raccordés à un gestionnaire de réseau, qui fournit des informations sur les possibilités de raccordement, les tarifs d'électricité ou les tarifs pour l'utilisation du réseau de distribution;

10° expert énergétique agréé : expert énergétique agréé conformément à l'arrêté du Gouvernement flamand du 17 juin 2005 relatif à l'agrément comme expert énergétique pour habitations et aux conditions d'exécution de l'audit énergétique des habitations;

11° audit énergétique : audit d'un bâtiment, d'un domaine ou d'une infrastructure visant à examiner le potentiel d'économie. Un audit énergétique est accompagné d'un rapport circonstancié contenant des informations détaillées sur des mesures économiquement justifiées visant à économiser de l'argent et de l'énergie par un usage d'énergie plus efficace, sans pour autant baisser le niveau du confort. Le rapport comprend :

- a) la situation actuelle du bâtiment et des installations;
- b) la consommation d'énergie (électricité et carburant), comparée à des valeurs de référence générales;
- c) le confort actuel des utilisateurs, comparé au niveau de confort souhaitable;
- d) des mesures concrètes d'économie d'énergie;

12° avantage fiscal : une réduction d'impôt en application du Code des impôts sur les revenus 1992, notamment dans le cadre de l'article 145-24, inséré par la loi du 10 août 2001 portant réforme de l'impôt des personnes physiques, pour les dépenses d'un audit énergétique d'une habitation;

13° client protégé : client final domestique raccordé à un réseau de distribution, et à l'adresse duquel est domiciliée au moins une personne, qui appartient à l'une des catégories suivantes :

a) les personnes bénéficiant d'une intervention majorée de la mutualité, telle que prévue par l'arrêté royal du 8 août 1997 fixant les conditions de revenus et les conditions relatives à l'ouverture, au maintien et au retrait du droit à l'intervention majorée de l'assurance visées à l'article 37, § 1^{er}, de la loi relative à l'assurance obligatoire soins de santé et indemnités, coordonnée le 14 juillet 1994;

b) les personnes ayant obtenu un plan de règlement collectif de dettes judiciaire ou amiable dans le cadre de la loi du 5 juillet 1998 relative au règlement collectif de dettes et à la possibilité de vente de gré à gré des biens immeubles saisis;

c) les personnes bénéficiant d'une guidance budgétaire en vertu de la loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux centres publics d'aide sociale la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies;

d) les clients protégés résidentiels à revenus modestes ou à situation précaire, visés à l'article 20, § 2, de la loi fédérale sur l'électricité du 29 avril 1999 et à l'article 15/10, § 2, de la loi gaz du 12 avril 1965;

e) les personnes bénéficiant d'une avance octroyée par le C.P.A.S. sur les allocations visées au point d);

f) les personnes bénéficiant d'une aide qui est prise en charge, en tout ou en partie, par l'Etat fédéral, en vertu des articles 4 et 5 de la loi du 2 avril 1965 relative à la prise en charge des secours accordés par les centres publics d'aide sociale;

14° établissement d'enseignement : les écoles, internats, centres d'éducation des adultes et de base, centres d'encadrement des élèves, instituts supérieurs et universités, financés, subventionnés ou agréés par le Ministère flamand de l'Enseignement et de la Formation;

15° établissement d'aide sociale : une organisation agréée par la Communauté flamande et exerçant des activités dans le domaine de la famille, de l'aide sociale, de l'accueil et de l'intégration des immigrés, des personnes handicapées, des personnes âgées, de la protection de la jeunesse et de l'aide sociale aux détenus en vue de leur réintégration sociale, cités à l'article 5, § 1^{er}, II de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles;

16° établissement de santé : une organisation agréée par la Communauté flamande et exerçant des activités dans le domaine de la dispensation de soins, de l'éducation à la santé et des soins de santé préventifs, cités à l'article 5, § 1^{er}, I, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, à l'exception des services agissant dans le domaine de la pratique du sport dans le respect des impératifs de santé;

17° bâtiment : tout bâtiment dans son ensemble ou ses parties qui sont conçues ou adaptées pour être utilisées séparément et pour lesquels de l'énergie est consommée afin d'atteindre une température intérieure spécifique au profit de personnes;

18° site de bâtiments : un ou plusieurs bâtiments utilisés entièrement ou partiellement par des établissements d'enseignement ou par des établissements d'aide sociale et de santé, et qui sont situés au même endroit;

19° comptabilité énergétique : un instrument de contrôle pour la gestion de l'énergie, dont les informations de base proviennent de l'enregistrement, au moins mensuel, des compteurs d'électricité, de gaz naturel, de mazout et d'eau. L'enregistrement de la consommation d'autres carburants se fait au minimum annuellement;

20° sensibilisation et diffusion d'information générale : action visant la diffusion d'information concernant l'utilisation rationnelle de l'énergie ainsi que sa promotion, par le moyen, entre autres, de brochures, de publications et d'émissions dans la presse écrite et audiovisuelle, de participations à des foires et à d'autres événements;

21° système de gestion de l'énergie : un système qui contrôle systématiquement la consommation d'énergie en gestion directe et qui mène à des interventions simples pour éviter la consommation inutile d'énergie et pour renforcer la politique énergétique durable. La comptabilité énergétique constitue la charpente de la gestion de l'énergie. Un audit énergétique d'une ou plusieurs entités peut faire partie d'un système de gestion de l'énergie pour autant que ses résultats conduisent à des mesures d'économie plus concrètes à effets contrôlables. Les mesures d'économie effectives font elles aussi partie du système de gestion de l'énergie;

22° plan d'action REG : plan d'action pour la promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie;

23° action directe : une partie incitatrice d'une action qui prévoit une aide financière au groupe cible dans la réalisation d'un investissement REG;

24° VREG : l'agence créée par l'article 4, § 1^{er}, du décret du 30 avril 2004 relatif à la création de l'agence autonomisée externe de droit public "Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt", et faisant office d'autorité de régulation, mentionnée à l'article 2, 21°, du décret sur l'électricité.

CHAPITRE II. — Obligations de résultat pour les gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité

Art. 2. § 1^{er}. En 2007, chaque gestionnaire de réseau réalise auprès de l'ensemble de ses clients basse tension, une économie primaire d'énergie de 0,022 kWh par kilowattheure prélevée par ses clients basse tension dans l'année 2005.

Les dispositions de l'alinéa 1^{er} ne s'appliquent pas aux gestionnaires de réseau dont les prélèvements d'électricité des clients finaux domestiques sont inférieurs à 10 % des prélèvements totaux en basse tension.

Le gestionnaire de réseau dont les prélèvements d'électricité des clients finaux domestiques sont inférieurs à 10% des prélèvements totaux en basse tension, réalise dans l'année 2007 auprès de l'ensemble de ses clients basse tension une économie d'énergie primaire de 0,01 kWh par kilowattheure prélevée par ses clients basse tension dans l'année 2005.

En 2007, chaque gestionnaire de réseau réalise auprès de l'ensemble de ses clients haute tension, une économie primaire d'énergie de 0,01 kWh par kilowattheure prélevée par ses clients haute tension dans l'année 2005.

Suite à une demande motivée du gestionnaire de réseau, introduite au plus tard le 1^{er} avril 2007, le Ministre peut accorder une réduction du nombre de kilowattheures servant de base de calcul à l'obligation de résultat, visée au § 1^{er}, alinéa quatre, si depuis l'année 2005 la consommation d'électricité des clients haute tension, raccordés au réseau du gestionnaire de réseau, a baissé de plus de 5 % par suite d'un débranchement d'un ou de plusieurs clients haute tension.

Si l'économie d'énergie primaire réalisée par le gestionnaire de réseau auprès des clients basse tension dans l'année calendaire 2007, y compris les reports existants, excède son obligation de résultat pour les clients basse tension de l'année calendaire 2007, l'excédent est reporté à l'année calendaire 2008 pour satisfaire à l'obligation de résultat du gestionnaire de réseau concerné pour les clients finaux domestiques et non domestiques. L'excédent est subdivisé dans le groupe cible des clients finaux domestiques et des clients finaux non domestiques. Le Ministre arrête les dispositions à cet effet, sur la base desquelles il prend une décision au plus tard le 1^{er} février 2008 sur la proposition de subdivision, soumise par le gestionnaire de réseau avant la fin 2007.

Si l'économie d'énergie primaire réalisée par le gestionnaire de réseau auprès des clients haute tension dans l'année calendaire 2007, y compris les reports existants, excède son obligation de résultat pour les clients haute tension de l'année calendaire 2007, l'excédent est reporté intégralement à l'année calendaire 2008 pour satisfaire à l'obligation de résultat du gestionnaire de réseau concerné pour les clients finaux non domestiques.

§ 2. A partir de 2008, chaque gestionnaire de réseau réalise dans chaque année calendaire n, auprès de l'ensemble de ses clients finaux domestiques une économie d'énergie primaire de 0,02 kWh par kilowattheure prélevée par ses clients finaux domestiques au cours de l'année calendaire n-2.

A partir de 2008, chaque gestionnaire de réseau réalise dans chaque année calendaire n, auprès de l'ensemble de ses clients finaux non domestiques une économie d'énergie primaire de 0,015 kWh par kilowattheure prélevée par ses clients finaux non domestiques au cours de l'année calendaire n-2.

Si l'économie d'énergie primaire réalisée excède l'obligation de résultat fixée, mentionnée dans les alinéas premier et deux, l'excédent peut être reporté à l'année calendaire suivante pour satisfaire à l'obligation de résultat pour les clients finaux domestiques et non domestiques respectivement.

§ 3. A partir de 2008, et suite à une demande motivée du gestionnaire de réseau, introduite au plus tard le 1^{er} mars de l'année calendaire n, le Ministre peut accorder une réduction du nombre de kilowattheures servant de base de calcul à l'obligation de résultat, visée au § 2, deuxième alinéa, si depuis l'année n-2 la consommation d'électricité des clients finaux non domestiques, raccordés au réseau du gestionnaire de réseau, a baissé de plus de 5% par suite d'un débranchement d'un ou de plusieurs clients finaux non domestiques.

§ 4. A partir de 2007, et suite à une demande motivée du gestionnaire de réseau, introduite au plus tard le 15 avril de l'année calendaire n-1, le Ministre peut accorder des dérogations aux obligations de résultat, mentionnées au § 2, pour des gestionnaires de réseau ayant moins de 2.500 clients finaux. Outre les raisons pour lesquelles la dérogation est demandée, la demande motivée comporte également une proposition pour une obligation d'action compensatoire, un engagement de financement compensatoire ou une combinaison des deux. Après l'avis de la "Vlaams Energieagentschap" sur la demande motivée, le Ministre fixe donc pour la première fois en 2007 pour les obligations de résultat de 2008, une obligation d'action compensatoire ou un engagement de financement compensatoire ou une combinaison des deux, dans les vingt jours calendaires de la notification de la demande motivée par le gestionnaire de réseau. Le gestionnaire de réseau peut décider au plus tard le 1^{er} juin de l'année calendaire n-1 s'il accepte la proposition du Ministre ou s'il opte encore pour le respect des obligations de résultat, mentionnées au § 2.

§ 5. L'économie d'énergie primaire réalisée par le gestionnaire de réseau suite à la réduction de la consommation finale d'électricité, est calculée comme la réduction de la consommation finale d'électricité, multipliée par le facteur de conversion 2,5.

L'économie d'énergie primaire suite à la réduction de la consommation finale d'autres porteurs d'énergie est calculée comme la réduction de la consommation finale de ce porteur d'énergie, multipliée par le facteur de conversion 1.

Le Ministre peut adapter ces facteurs de conversion à l'état de la technique.

CHAPITRE III. — Obligations d'action pour les gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité

Art. 3. § 1^{er}. Chaque gestionnaire de réseau offre à tous les clients finaux raccordés à son réseau, ainsi que dans chacun de ses bureaux clientèle, les activités REG suivantes :

1° la diffusion de brochures d'information, mises à la disposition du gestionnaire de réseau par l'Autorité flamande;

2° un avis REG individuel pour les clients finaux domestiques.

§ 2. A cet effet, le gestionnaire de réseau met à disposition un conseiller REG par bureau clientèle pendant les heures de bureau.

§ 3. Le gestionnaire de réseau désigne également un conseiller REG qui fera fonction de guichet central pour l'autorité.

§ 4. Le gestionnaire fait exécuter dans la période 2007-2009 un certain nombre de scans énergétiques auprès de groupes cibles spécifiques de clients finaux domestiques. Le nombre total des scans énergétiques que chaque gestionnaire de réseau doit faire exécuter est égal à 2 par 100 points d'accès domestiques au réseau de distribution d'électricité en date du 1^{er} octobre 2006, comme repris en annexe 2, réparti au maximum sur les années concernées.

Chaque commune détermine les groupes cibles spécifiques auxquels les scans énergétiques sont offerts dans sa commune. Ces groupes cibles ne peuvent pas coïncider avec les groupes cibles sélectionnés dans le cadre de l'action "Klimaatwijken" (quartiers climatiques).

Chaque commune détermine qui effectue les scans énergétiques. Les scans énergétiques peuvent être effectués par le personnel communal, le personnel du gestionnaire de réseau ou par des tiers. Le gestionnaire de réseau prend en charge, entre autres, l'achat du matériel pour l'exécution des mesures mentionnées à l'article 1^{er}, 8°, la formation et le soutien des personnes effectuant les scans énergétiques, et la mise à disposition du logiciel servant à effectuer les scans énergétiques.

Des accords concernant les groupes cibles spécifiques auxquels sont offerts les scans énergétiques, les procédures à suivre et les personnes effectuant les scans énergétiques, sont fixés dans une convention entre la commune et le gestionnaire de réseau.

Le nombre de scans énergétiques à effectuer est réparti annuellement par gestionnaire de réseau sur les communes raccordées à son réseau et ayant conclu une convention, sur la base du nombre de points d'accès domestiques par commune en date du 1^{er} octobre 2006. Les scans énergétiques non effectués sont redistribués après chaque année sur toutes les communes ayant conclu ou concluant encore une convention, sur la base du nombre de points d'accès domestiques par commune en date du 1^{er} octobre 2006.

La "Vlaams Energieagentschap" détermine, après concertation avec les gestionnaires de réseau, les exigences minimales auxquelles doit répondre un scan énergétique. Par dérogation à l'article 14, § 2, 2°, la "Vlaams Energieagentschap" accorde à ces scans énergétiques une économie forfaitaire d'énergie primaire, qui sera prise en compte pour la réalisation des obligations de résultat, visées au chapitre II.

Le gestionnaire de réseau dépose au plus tard le 1^{er} avril 2007 un plan de proposition de projet auprès de la "Vlaams Energieagentschap", décrivant l'approche concrète de cette obligation d'action, ainsi qu'une proposition motivée pour la répartition du nombre total de scans énergétiques sur les années concernées. Dans les trente jours calendaires après réception du plan de proposition de projet, la "Vlaams Energieagentschap" communique une décision sur l'évaluation du plan de proposition de projet au gestionnaire de réseau. En l'absence d'une décision notifiée de la "Vlaams Energieagentschap" dans ce délai, le plan de proposition de projet est approuvé.

Si le gestionnaire de réseau intéressé est en désaccord avec la décision de la "Vlaams Energieagentschap", il peut faire parvenir au Ministre ses arguments contraires, par lettre recommandée, dans les dix jours calendaires de la notification. Si, à l'expiration de ce délai, le gestionnaire de réseau n'a pas formulé d'arguments contraires, la décision est réputée définitive.

Le Ministre prend une décision définitive sur le plan de proposition de projet, dans les vingt jours calendaires de la notification des arguments contraires du gestionnaire de réseau. En l'absence d'une décision du Ministre dans le délai de vingt jours calendaires, le plan de proposition de projet est approuvé.

Le gestionnaire de réseau fait rapport annuellement avant le 1^{er} mai à la "Vlaams Energieagentschap" sur l'exécution de cette obligation d'action. Le respect ou non-respect de l'obligation d'action est évalué en 2010.

Cette obligation d'action ne vaut pas pour les gestionnaires de réseau ayant moins de 2.500 clients finaux.

Art. 4. Une fois par an, à la demande écrite d'un client final non domestique, le gestionnaire de réseau fournit gratuitement et dans les vingt jours ouvrables, toutes les données disponibles du prélèvement des trois dernières années au client final concerné ou à un tiers désigné par le client final.

Art. 5. A partir de 2007, chaque gestionnaire de réseau offre une comptabilité énergétique sur demande des établissements d'enseignement et des établissements d'aide sociale et de santé, raccordés sur son territoire, en ce qui concerne leurs bâtiments ayant une surface au sol commune utile de plus de 1 000 m² sur un site de bâtiments. La surface au sol utile est égale à la somme des surfaces au sol brutes de tous les niveaux de sol dans le volume protégé du bâtiment, telle que calculée selon les normes belges en vigueur et des spécifications à déterminer éventuellement par la "Vlaams Energieagentschap".

Le gestionnaire de réseau fixe le système de comptabilité énergétique qu'il offre. Ce système de comptabilité énergétique doit permettre de suivre la consommation d'électricité, de gaz naturel, de gasoil et d'eau. L'obligation d'action comprend la mise en œuvre et le contrôle du progrès de la comptabilité énergétique. En 2010 le Ministre soumet un rapport d'évaluation au Gouvernement flamand.

La mise en œuvre consiste à :

- 1° mettre à disposition un logiciel permettant de tenir la comptabilité énergétique;
- 2° fournir des explications sur le fonctionnement du logiciel de comptabilité énergétique;
- 3° assurer l'inventaire des compteurs;
- 4° effectuer le métrage du bâtiment;
- 5° introduire les données de base dans le logiciel de comptabilité énergétique;
- 6° migrer les données disponibles.

Le contrôle du progrès consiste à :

- 1° informer mensuellement en retour sur les consommations anormales;
- 2° délivrer annuellement un rapport comprenant des recommandations et des comparaisons avec des bâtiments comparables;
- 3° prévoir la formation nécessaire des utilisateurs dans les établissements;
- 4° assurer l'entretien annuel et de droit d'utilisation du logiciel de comptabilité énergétique;
- 5° soutenir les utilisateurs dans les établissements d'enseignement et les établissements d'aide sociale et de santé par une ligne d'assistance.

Après la mise en œuvre de la comptabilité énergétique, chaque établissement d'enseignement et établissement d'aide sociale et de santé doit lui-même relever les compteurs et introduire ces données dans la comptabilité énergétique. Les relevés des compteurs doivent être effectués au moins tous les mois. Si des données sont disponibles sur une base plus fréquente auprès du gestionnaire de réseau, celles-ci doivent être traitées.

Les établissements d'enseignement et les établissements d'aide sociale et de santé doivent prendre en charge eux-mêmes les frais de la mise en œuvre de la comptabilité énergétique, à l'exception des établissements ayant demandé avant le 1^{er} octobre 2006 une comptabilité énergétique auprès du gestionnaire de réseau.

Les autres frais de la comptabilité énergétique sont à charge du gestionnaire de réseau.

Les économies d'énergie primaires résultant de l'obligation d'action ne font pas partie des obligations de résultat, visées à l'article 2.

Art. 6. A partir de 2008 chaque gestionnaire de réseau a l'obligation d'attirer l'attention sur l'utilisation rationnelle de l'énergie, par la sensibilisation et la diffusion d'information générale. Cette sensibilisation fournit aux clients finaux l'information nécessaire, axée au maximum sur le groupe cible, au sujet des possibilités d'économie d'énergie et de l'aide financière éventuelle par le gestionnaire de réseau.

En tout cas, à partir de 2008 le gestionnaire de réseau organise pour le groupe cible des clients protégés des sessions d'information sur l'utilisation rationnelle de l'énergie, axées sur ce groupe cible.

Le gestionnaire de réseau peut exécuter les obligations mentionnées aux alinéas premier et deux en collaboration avec une ou plusieurs organisations externes.

Art. 7. En 2007 chaque gestionnaire de réseau s'efforce particulièrement à toucher les groupes cibles suivants :

- 1° clients protégés;
- 2° administrations locales;
- 3° organisations externes.

Pour les actions envers les clients protégés, le plan d'action REG, établi et approuvé à cet effet en 2006, est exécuté.

A la demande d'une administration locale, le gestionnaire de réseau assiste celle-ci dans la planification et l'exécution de la politique énergétique. A cet effet, le gestionnaire développe indépendamment une offre pour les administrations locales. Cette offre peut consister en un support du contrôle du progrès de la comptabilité énergétique tenue par l'administration locale, ou de l'exécution des audits énergétiques par les entreprises de services énergétiques, ou l'assistance dans les systèmes de gestion de l'énergie, ou une offre de formules de financement par tierce partie, ou le développement de guichets de l'énergie, ou une combinaison des actions précitées.

Le gestionnaire de réseau réalise le plan d'action REG, établi et approuvé en 2006, en vue de l'économie d'énergie en développant des partenariats externes avec, par exemple, des associations pour la défense de l'environnement, des fournisseurs et fabricants de produits à économie d'énergie, des organisations non gouvernementales, des associations de maîtres d'ouvrage, de locataires et d'architectes.

Art. 8. A partir de 2008 chaque gestionnaire de réseau présente l'offre suivante aux clients protégés :

- 1° une intervention financière supérieure à celle aux clients non protégés pour chaque action directe, reprise dans la liste définitive, mentionnée à l'article 15;
- 2° des bons de réduction pour l'achat d'un réfrigérateur économique de classe A+ ou A++, ou d'une machine à laver économique de classe AAA.

Les économies d'énergie primaires résultant de cette obligation d'action sont prises en compte pour la réalisation des obligations de résultat, visées au chapitre II, sans faire double emploi au cas où ces mesures seraient déjà soutenues par le gestionnaire de réseau pour tous les clients finaux domestiques.

Art. 9. A partir de 2008 chaque gestionnaire de réseau met en place des partenariats avec des sociétés de logement social et des offices de location sociales, actifs dans la zone d'action du gestionnaire de réseau, dans le but de réaliser des économies d'énergie primaire.

Les économies d'énergie primaires liées à des mesures directes d'économie d'énergie, résultant de ces partenariats sont prises en compte pour la réalisation des obligations de résultat, visées au chapitre II, sans faire double emploi au cas où ces mesures seraient déjà soutenues par le gestionnaire de réseau en dehors de ces partenariats.

Art. 10. A partir de 2008, chaque gestionnaire de réseau offre son support à la planification et à l'exécution de la politique énergétique locale, à la demande d'une administration locale. A cet effet, le gestionnaire développe indépendamment une offre pour les administrations locales. L'obligation de service public consiste en :

1° le contrôle du progrès de la comptabilité énergétique tenue par l'administration locale, à savoir :

a) informer mensuellement en retour sur les consommations anormales;
b) délivrer annuellement un rapport comprenant des recommandations et des comparaisons avec des bâtiments comparables;

c) prévoir la formation nécessaire pour les utilisateurs;

d) assurer l'entretien annuel du logiciel de comptabilité énergétique;

e) soutenir les utilisateurs par une ligne d'assistance;

2° le support de l'exécution des audits énergétiques, à savoir :

a) une aide financière

b) un support dans l'établissement de cahiers des charges;

c) un support dans l'interprétation des résultats de l'audit;

3° l'assistance dans les systèmes de gestion de l'énergie de l'administration locale, à savoir :

a) le contrôle du progrès de la comptabilité énergétique, visée au 1°;

b) le support de l'exécution des audits énergétiques, visé au 2°;

c) le support financier et organisationnel de la réalisation des investissements à économie d'énergie, résultant du système de gestion énergétique;

4° l'offre de formules de financement par tierce partie ou d'autres mécanismes de financement pour la réalisation d'investissements à économie d'énergie.

Seules les économies d'énergie primaires résultant de l'alinéa 1^{er}, 4°, sont prises en compte pour la réalisation des obligations de résultat, visées au chapitre II.

Art. 11. A partir de 2007, et suite à une demande motivée du gestionnaire de réseau, introduite au plus tard le 15 avril de l'année calendaire n-1, le Ministre peut accorder des dérogations aux obligations d'action, mentionnées au chapitre III, pour des gestionnaires de réseau ayant moins de 2.500 clients finaux. Outre les raisons pour lesquelles la dérogation est demandée, la demande motivée comporte également une proposition pour une obligation d'action compensatoire, un engagement de financement compensatoire ou une combinaison des deux. Après l'avis de la "Vlaams Energieagentschap" sur la demande motivée, le Ministre fixe donc pour la première fois en 2007 pour les obligations d'action de 2008, un engagement de financement compensatoire, dans les vingt jours calendaires de la notification de la demande motivée par le gestionnaire de réseau. Le gestionnaire de réseau peut décider au plus tard le 1^{er} juin de l'année calendaire n-1 s'il accepte la proposition du Ministre ou s'il opte encore pour le respect des obligations d'action, mentionnées au chapitre III.

CHAPITRE IV. — Plans et rapports des gestionnaires de réseau de distribution d'électricité

Section 1^{re}. — Plan d'action REG

Art. 12. En 2007 chaque gestionnaire de réseau exécute le plan d'action REG, approuvé en 2006.

Art. 13. A partir de 2007 le gestionnaire de réseau dépose annuellement avant le 1^{er} juin un projet de plan d'action REG auprès de la "Vlaams Energieagentschap" en vue de réaliser les obligations de résultat, visées au chapitre II, ainsi que les obligations d'action, visées au chapitre III.

Ce projet de plan d'action REG comporte deux chapitres : un chapitre avec les actions pour la réalisation des obligations de résultat et un chapitre avec l'approche par projet des obligations d'action.

Le Ministre peut arrêter des modalités concernant la forme et le contenu du projet de plan d'action REG.

Art. 14. § 1^{er}. A partir de 2007, et avant que l'exécution du plan d'action REG ne puisse être entamée, la "Vlaams Energieagentschap" approuve :

1° la méthode de calcul permettant de déterminer l'économie d'énergie primaire correspondante, qui peut être prise en compte pour satisfaire aux obligations de résultat, visées au chapitre II;

2° la hauteur de l'intervention financière proposée, qui sera payée au client final domestique ou non domestique pour la réalisation d'investissements à économie d'énergie, afin de satisfaire aux obligations de résultat, visées au chapitre II;

3° les conditions liées à l'intervention financière, qui sera payée au client final domestique ou non domestique pour la réalisation d'investissements à économie d'énergie, afin de satisfaire aux obligations de résultat, visées au chapitre II;

4° l'approche par projet des obligations d'action.

§ 2. Dans l'appréciation de la méthode de calcul, reprise dans le projet de plan d'action REG, la "Vlaams Energieagentschap" tient compte des considérations suivantes :

1° seules les conséquences directes et mesurables des actions, dont le lien de causalité avec les actions REG des gestionnaires de réseau peut être démontré, peuvent être prises en compte pour satisfaire aux obligations de résultat, visées au chapitre II;

2° en aucun cas les économies résultant de campagnes d'information et de sensibilisation, d'audits énergétiques, d'un avis de planification, de comptabilités énergétiques, de systèmes de gestion de l'énergie, d'appareils de mesure pour le dépistage de pertes d'énergie, du réglage d'installations, de cours d'information sur l'économie d'énergie dans la construction ou de la participation à des initiatives d'économie d'énergie uniques et de courte durée, ne peuvent être prises en compte pour satisfaire aux obligations de résultat, visées au chapitre II.

§ 3. Dans l'appréciation de la hauteur de l'intervention financière proposée, reprise dans le projet de plan d'action REG, la "Vlaams Energieagentschap" tient compte de la considération que l'intervention doit être suffisamment haute pour pouvoir considérer l'action comme efficace.

§ 4. Dans l'appréciation des conditions liées à l'intervention financière, reprise dans le projet de plan d'action REG, la "Vlaams Energieagentschap" tient compte du fait que ces conditions doivent être les mêmes dans toute la Région flamande.

§ 5. Dans les soixante jours calendaires de la notification du projet de plan d'action REG, la "Vlaams Energieagentschap" communique une décision sur le projet de plan d'action REG au gestionnaire de réseau. En l'absence d'une décision notifiée de la "Vlaams Energieagentschap" dans ce délai, le projet de plan d'action REG est approuvé.

Si la "Vlaams Energieagentschap" le juge nécessaire, elle peut demander des renseignements supplémentaires au gestionnaire de réseau concerné. Pour ce faire, la "Vlaams Energieagentschap" demande l'ensemble des données manquantes. Dans ce cas, le délai d'approbation est suspendu jusqu'à ce que l'information demandée soit communiquée. Le gestionnaire de réseau transmet l'information manquante dans les 45 jours calendaires après notification de la demande.

Si le gestionnaire de réseau intéressé est en désaccord avec la décision de la "Vlaams Energieagentschap", il peut faire parvenir au Ministre ses arguments contraires, par lettre recommandée, dans les trente jours calendaires de la notification. Si, à l'expiration de ce délai, le gestionnaire de réseau n'a pas formulé d'arguments contraires, la décision est réputée définitive.

Le Ministre prend une décision définitive sur les sujets pour lesquels le gestionnaire de réseau a formulé des arguments contraires, dans les trente jours calendaires de la notification des arguments contraires du gestionnaire de réseau. Les décisions du Ministre sont appliquées lors de l'exécution du plan d'action REG et du contrôle des obligations de résultat et d'action. Si le Ministre ne prend pas de décision dans le délai de trente jours calendaires, les arguments contraires du gestionnaire de réseau ainsi que leurs incidences sur le plan d'action REG inhérentes, sont approuvés.

Section II. — Liste définitive d'actions

Art. 15. § 1^{er}. A partir de 2007 les gestionnaires de réseau soumettent annuellement avant le 1^{er} décembre une liste définitive des actions du plan d'action REG qui seront réalisées dans l'année calendaire n+1. Les actions reprises dans la liste sont réalisées pendant toute l'année calendaire n+1.

§ 2. En même temps que la liste définitive des actions, mentionnée au § 1^{er}, les gestionnaires de réseau présentent deux actions de réserve reprises dans le plan d'action REG approuvé, qui peuvent être entamées dans le courant de l'année calendaire n+1 après approbation par la "Vlaams Energieagentschap", si le gestionnaire de réseau peut démontrer qu'il ne pourra probablement pas réaliser ses obligations de résultat pour l'année calendaire concernée.

Dans les vingt jours calendaires de la notification de la demande motivée pour le commencement des actions de réserve, la "Vlaams Energieagentschap" communique sa décision sur le commencement des actions de réserve. En l'absence d'une décision notifiée de la "Vlaams Energieagentschap" dans ce délai, le commencement des actions de réserve est approuvé.

Si la "Vlaams Energieagentschap" le juge nécessaire, elle peut demander des renseignements supplémentaires au gestionnaire de réseau concerné. Pour ce faire, la "Vlaams Energieagentschap" demande l'ensemble des informations manquantes. Dans ce cas, le délai d'approbation est suspendu jusqu'à ce que l'information demandée soit communiquée. Le gestionnaire de réseau transmet l'information manquante dans les cinq jours calendaires après notification de la demande.

Si le gestionnaire de réseau intéressé est en désaccord avec la décision de la "Vlaams Energieagentschap", il peut faire parvenir au Ministre ses arguments contraires, par lettre recommandée, dans les vingt jours calendaires de la notification. Si, à l'expiration de ce délai, le gestionnaire de réseau n'a pas formulé d'arguments contraires, la décision est réputée définitive.

Le Ministre prend une décision définitive sur le commencement des actions de réserve pour lesquelles le gestionnaire de réseau a formulé des arguments contraires, dans les vingt jours calendaires de la notification des arguments contraires du gestionnaire de réseau. En l'absence d'une décision du Ministre dans le délai de vingt jours calendaires, les arguments contraires du gestionnaire de réseau sont approuvés et les actions de réserve peuvent être entamées.

§ 3. Pour chacune des actions, visées aux §§ 1^{er} et 2, le gestionnaire de réseau soumet, également avant le 1^{er} décembre, un formulaire de demande qui sera utilisé pour l'obtention d'une intervention financière.

Art. 16. § 1^{er}. Avant que l'exécution du plan d'action REG ne puisse être entamée, la "Vlaams Energieagentschap" approuve le contenu des formulaires de demande, mentionnés à l'article 15.

§ 2. Dans l'appréciation du contenu des formulaires de demande, la "Vlaams Energieagentschap" veille à ce qu'ils contiennent au moins les données que doivent rapporter les gestionnaires de réseau en application de l'article 18.

§ 3. Dans les vingt jours calendaires de la notification de la liste définitive des actions et des deux actions de réserve, la "Vlaams Energieagentschap" communique au gestionnaire de réseau une décision sur les formulaires de demande. En l'absence d'une décision notifiée de la "Vlaams Energieagentschap" dans ce délai, les formulaires de demande sont approuvés.

Si la "Vlaams Energieagentschap" le juge nécessaire, elle peut demander des renseignements supplémentaires au gestionnaire de réseau concerné. Pour ce faire, la "Vlaams Energieagentschap" demande l'ensemble des données manquantes. Dans ce cas, le délai d'approbation des formulaires de demande est suspendu jusqu'à ce que l'information demandée soit communiquée. Le gestionnaire de réseau transmet l'information manquante dans les cinq jours calendaires après notification de la demande.

Si le gestionnaire de réseau intéressé est en désaccord avec la décision de la "Vlaams Energieagentschap", il peut faire parvenir au Ministre ses arguments contraires, par lettre recommandée, dans les vingt jours calendaires de la notification. Si, à l'expiration de ce délai, le gestionnaire de réseau n'a pas formulé d'arguments contraires, la décision est réputée définitive.

Le Ministre prend une décision définitive sur les sujets pour lesquels le gestionnaire de réseau a formulé des arguments contraires, dans les vingt jours calendaires de la notification des arguments contraires du gestionnaire de réseau. Les décisions prises par le Ministre sont appliquées lors de l'établissement des formulaires de demande. En l'absence d'une décision du Ministre dans le délai de vingt jours calendaires, les arguments contraires du gestionnaire de réseau ainsi que leurs incidences sur les formulaires de demande, sont approuvés.

Section III. — Rapports

Art. 17. En 2007 et 2008, chaque fois avant le 1^{er} mai, chaque gestionnaire de réseau soumet à la "Vlaams Energieagentschap" un projet de rapport REG sur l'exécution du plan d'action REG respectivement de 2006 et de 2007. Le Ministre arrête les données à reprendre dans ce rapport.

En tout cas, le rapport comporte un chapitre séparé sur le rapport coût-efficacité des actions exécutées, et sur les actions exécutées ciblant respectivement, les clients protégés, les administrations locales et les organisations externes, ainsi que sur les résultats de ces actions.

Le projet de rapport REG, tel que visé à l'alinéa précédent, comporte également un chapitre sur l'exécution de la comptabilité énergétique auprès des établissements d'enseignement et des établissements d'aide sociale et de santé.

La "Vlaams Energieagentschap" peut demander, soit au gestionnaire de réseau, soit au VREG, tous les renseignements et toutes les données, nécessaires à l'exécution du contrôle.

Le Ministre met annuellement le rapport sur la comptabilité énergétique auprès des établissements d'enseignement et des établissements d'aide sociale et de santé à la disposition, respectivement, du Ministre flamand chargé de l'Enseignement et du Ministre flamand chargé de la politique en matière d'aide sociale.

Art. 18. A partir de 2009 chaque gestionnaire de réseau présente annuellement avant le 1^{er} mai un projet de rapport REG sur l'exécution du plan d'action REG de l'année calendaire précédente auprès de la "Vlaams Energieagentschap". Le Ministre arrête les données à reprendre dans ce projet de rapport REG.

Le projet de rapport REG, tel que visé à l'alinéa précédent, comporte en tout cas un chapitre sur l'exécution de la comptabilité énergétique auprès des établissements d'enseignement et des établissements d'aide sociale et de santé.

La "Vlaams Energieagentschap" peut demander, soit au gestionnaire de réseau, soit au VREG, tous les renseignements et toutes les données, nécessaires à l'exécution du contrôle.

Le Ministre met annuellement le rapport sur la comptabilité énergétique auprès des établissements d'enseignement et des établissements d'aide sociale et de santé à la disposition, respectivement, du Ministre flamand chargé de l'Enseignement et du Ministre flamand chargé de la politique en matière d'aide sociale.

Art. 19. A partir de 2009 la "Vlaams Energieagentschap" apprécie, avant le 1^{er} octobre, le projet de rapport REG déposé, visé à l'article 18, et détermine quelles économies d'énergie primaires sont approuvées dans le cadre des obligations de résultat et d'action, visées aux chapitres II et III, ainsi que le respect ou non-respect des obligations d'action, visées au chapitre III. En l'absence d'une décision notifiée de la "Vlaams Energieagentschap" dans ce délai, le projet de rapport REG est approuvé et il est établi, sur la base des données rapportées dans le projet de rapport REG, si les obligations de résultat et d'action, visées aux chapitres II et III, ont été réalisées, et les reports à l'année calendaire suivante, éventuellement réalisés, sont fixés.

Si le gestionnaire de réseau intéressé est en désaccord avec la décision de la "Vlaams Energieagentschap", il peut faire parvenir au Ministre ses arguments contraires, par lettre recommandée, dans les trente jours calendaires de la notification. Si, à l'expiration de ce délai, le gestionnaire de réseau n'a pas formulé d'arguments contraires, la décision est réputée définitive.

Le Ministre prend une décision définitive sur les sujets pour lesquels le gestionnaire de réseau a formulé des arguments contraires, dans les trente jours calendaires de la notification des arguments contraires du gestionnaire de réseau. Les décisions prises par le Ministre sont appliquées. En l'absence d'une décision du Ministre dans le délai de trente jours calendaires, les arguments contraires du gestionnaire de réseau et leurs incidences sur le résultat obtenu du plan d'action REG, ainsi que les éventuels reports à l'année calendaire suivante, sont approuvés.

CHAPITRE V. — Obligations d'action des gestionnaires de réseau de gaz naturel

Art. 20. A partir de 2007, à la demande écrite d'un client final non domestique, le gestionnaire de réseau de gaz naturel fournit une fois par an, gratuitement et dans les vingt jours ouvrables, toutes les données disponibles du prélèvement des trois dernières années au client final concerné ou à un tiers désigné par le client final.

CHAPITRE VI. — Obligations d'action des fournisseurs d'électricité

Art. 21. § 1^{er}. Chaque facture qui est basée sur de nouvelles données de prélèvement ou sur un document d'accompagnement ou sur une application d'internet sécurisée pour les clients finaux non domestiques auxquels la facture renvoie, reprend clairement la consommation d'électricité annuelle au cours des trois dernières années.

Si la fréquence des factures visées à l'alinéa 1^{er} est plus qu'annuelle et qu'elles se basent sur des données de prélèvement portant sur une période de décompte plus courte, ces données sont également indiquées par période de décompte sur les trois dernières années. Les données mentionnées par période de décompte sont normalisées de façon qu'elles soient toujours intercomparables et se rapportent aux même nombre de jours de consommation.

Si la facture visée à l'alinéa 1^{er} porte sur plus de huit et moins de quatorze mois et que les données des derniers douze mois ne sont pas connues, les données visées à l'alinéa 1^{er} pour les clients basse tension, normalisées sur douze mois, suivant le profil des clients intéressés, sont fixées par la VREG.

Les données visées à l'alinéa 1^{er}, sont établies par point de mesure et pour l'ensemble de l'installation de mesure faisant l'objet d'un décompte. Pour les installations de mesure faisant distinction entre périodes de consommation, à savoir consommation diurne, consommation nocturne ou consommation exclusivement nocturne, chaque compteur est considéré comme un point de mesure.

§ 2. Si le fournisseur ne dispose pas des données visées au § 1^{er}, il se les fait communiquer par le gestionnaire de réseau. Sauf opposition écrite du client, le gestionnaire de réseau fournit au fournisseur, sur simple demande, l'information nécessaire. Le gestionnaire de réseau dispose d'une période de vingt jours ouvrables pour rendre ces données disponibles.

§ 3. Le Ministre peut subordonner à des conditions la forme de communication des données visées aux §§ 1^{er} et 2. Le Ministre peut arrêter les conditions relatives à la forme de transmission des données, visées aux §§ 1^{er} et 2.

Art. 22. § 1^{er}. Le fournisseur mentionne sur chaque facture et sur un document d'accompagnement et dans le matériel de promotion qu'il transmet directement à ses clients finaux :

1° l'origine de l'électricité qu'il a fournie pendant l'année calendaire précédente à ses clients finaux via le réseau de distribution ou de transmission, au total et pour le produit présenté et ce à partir du 1^{er} mars de l'année courante;

2° les sources de référence où le public peut accéder aux informations relatives aux incidences sur l'environnement en ce qui concerne les émissions CO₂ et les déchets radioactifs de la production d'électricité par différentes sources d'énergie.

Le Ministre fixe la forme sous laquelle ces mentions doivent être apportées ainsi que les sources de référence auxquelles il faut faire référence.

§ 2. L'origine de l'électricité est reprise dans les catégories suivantes :

1° électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

2° électricité produite par les installations de cogénération de qualité;

3° électricité produite à partir de combustibles fossiles;

4° électricité produite par des centrales nucléaires;

5° électricité dont l'origine est inconnue.

Le classement de l'électricité dans la catégorie d'électricité dont l'origine est inconnue, est seulement autorisé dans le cas d'une fraction inférieure à 5 % ou si le fournisseur peut démontrer de manière motivée que l'origine de l'électricité ne peut pas être tracée. Le fournisseur sollicite à cet effet l'approbation de la VREG.

§ 3. La quote-part d'électricité issue de sources d'énergie renouvelables, telle que visée au § 2, 1°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante sur la base du rapport entre le nombre de certificats d'électricité écologique, exprimée en MWh, utilisés par le fournisseur pour les fournitures pendant l'année calendaire précédente comme garantie d'origine, telle que visée à l'article 15bis de l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 mars 2004 favorisant la production d'électricité à partir des sources d'énergie renouvelables, et la quantité d'électricité fournie aux clients finaux en Région flamande via le réseau de distribution ou de transmission par le fournisseur concerné. Ce rapport est fixé tant pour le total de ses fournitures que pour ses fournitures du produit proposé aux clients finaux concernés.

La quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité, telle que visée au § 2, 2°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante sur la base du rapport entre la quantité d'électricité à partir de la cogénération de qualité mentionnée sur les certificats de cogénération qui sont utilisés par le fournisseur pour les fournitures pendant l'année calendaire précédente comme garantie d'origine, telle que visée à l'article 15 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 7 juillet 2006 favorisant la production d'électricité par des installations de cogénération de qualité, et la quantité d'électricité fournie aux clients finaux en Région flamande par le fournisseur concerné. Ce rapport est fixé tant pour le total de ses fournitures que pour ses fournitures du produit proposé aux clients finaux concernés.

La quote-part d'électricité à partir d'autres sources d'énergie, visées au § 2, 3° à 5°, est fixée à partir du 1^{er} mars de l'année courante comme (1 - la quote-part d'électricité issue de la cogénération de qualité et de sources d'énergie renouvelables, visées aux alinéas 1^{er} et deux). Cette quote-part est répartie sur les autres sources d'énergie, visées au § 2, 3° à 5°, sur la base de la quote-part de ces sources d'énergie autres que l'énergie renouvelable ou la cogénération de qualité dans la combinaison énergétique globale du parc de production de l'année calendaire précédente du fournisseur ou des producteurs d'électricité avec lesquels le fournisseur a conclu des contrats directs ou indirects afin de couvrir ses fournitures de l'année calendaire précédente.

Les chiffres agrégés fournis par l'importateur concerné ou par la bourse d'électricité peuvent être utilisés pour déterminer la quote-part d'électricité provenant d'autres sources d'énergie, telles que visées au § 2, 3° à 5°, dans le cas d'électricité obtenue par importation ou par échange à une bourse d'électricité.

§ 4. La VREG peut arrêter les modalités pour la détermination de la combinaison énergétique des fournitures totales d'un fournisseur, notamment la somme de ses fournitures via le réseau de distribution et de transmission d'une part et les fournitures directes d'autre part.

§ 5. La VREG vérifie si l'information transmise par le fournisseur en application du présent article, est fiable. Le fournisseur transmet annuellement, à partir de 2006, et avant le 1^{er} mars, un rapport à la VREG sur l'origine de l'électricité fournie au cours de l'année calendaire précédente. La VREG met ce rapport à la disposition de la "Vlaams Energieagentschap". Le rapport de synthèse est publié sur le site web de la VREG, conjointement avec les pourcentages utilisés par les fournisseurs en matière de l'origine de l'électricité qu'ils fournissent, visée au § 1^{er}, 1. 1°.

§ 6. Le Ministre peut fixer les modalités de l'exécution pratique et de la rédaction des rapports dans le cadre du présent article.

CHAPITRE VII. — *Obligations d'action des fournisseurs de gaz naturel*

Art. 23. § 1^{er}. A partir de 2008, chaque facture qui est basée sur de nouvelles données de prélèvement ou sur un document d'accompagnement ou sur une application d'internet sécurisée pour les clients finaux non domestiques auxquels la facture renvoie, reprend clairement la consommation annuelle de gaz naturel au cours des trois dernières années.

Si la fréquence des factures visées à l'alinéa premier est plus qu'annuelle et qu'elles se basent sur des données de prélèvement portant sur une période de décompte plus courte, ces données sont également indiquées par période de décompte sur les trois dernières années.

Si la facture visée à l'alinéa premier porte sur plus de huit et moins de quatorze mois et que les données des derniers douze mois ne sont pas connues, les données visées à l'alinéa premier, normalisées sur douze mois, suivant le profil des clients intéressés, sont fixées par la VREG.

Les données visées à l'alinéa 1^{er}, sont établies par point de mesure et pour l'ensemble de l'installation de mesure faisant l'objet d'un décompte.

§ 2. Si le fournisseur ne dispose pas des données visées au § 1^{er}, il se les fait communiquer par le gestionnaire de réseau de gaz naturel. Sauf opposition écrite du client, le gestionnaire de réseau de gaz naturel fournit au fournisseur, sur simple demande, l'information nécessaire. Le gestionnaire de réseau de gaz naturel dispose d'une période de vingt jours ouvrables pour rendre ces données disponibles.

§ 3. Le Ministre peut subordonner à des conditions la forme de communication des données visées aux §§ 1^{er} et 2. Le Ministre peut arrêter les conditions relatives à la forme de transmission des données, visées aux §§ 1^{er} et 2.

CHAPITRE VIII. — *Evaluation*

Art. 24. A partir de 2007, la "Vlaams Energieagentschap" soumet chaque année avant le 31 décembre à la VREG un rapport d'évaluation sur l'année calendaire n-1. Ce rapport contient des informations sur le respect des obligations de résultat et des obligations d'action prescrites par le présent arrêté et sur la transmission dans les délais impartis des plans d'action REG et des rapports REG.

Pour la première fois en 2010 et ensuite tous les cinq ans le Ministre soumet un rapport d'évaluation au Gouvernement flamand, qui apprécie les effets des obligations de résultat et d'action, le coût des actions, le rapport coût-efficacité des actions et qui propose, le cas échéant, des modifications aux obligations de résultat et d'action.

CHAPITRE IX. — *Dispositions transitoires et finales*

Art. 25. L'arrêté du Gouvernement flamand du 29 mars 2002 relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 26 septembre 2003, 16 avril 2004, 14 juillet 2004, 8 juillet 2005, 10 mars 2006 et 7 juillet 2006, est abrogé;

Art. 26. Le Ministre flamand qui a la Politique de l'Energie dans ses attributions, est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 2 mars 2007.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature,

K. PEETERS

ANNEXE 1^{re}

Nombre de points d'accès domestiques au réseau de distribution d'électricité en date du 1^{er} octobre 2006

GESTIONNAIRE DU RESEAU D'ELECTRICITE	Total
AGEM	2.902
Gaselwest	329.531
Imea	251.072
Imewo	439.384
INTER-ENERGA	325.324
Intergem	244.124
IVEG	67.361
Iveka	296.342
Iverlek	420.634
PBE	69.879
Sibelgas	49.020
WVEM	117.944
Total final	2.613.517

Vu pour être annexé à l'arrêté du Gouvernement flamand du 2 mars 2007 relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Y. LETERME

Le Ministre flamand des Travaux publics, de l'Energie, de l'Environnement et de la Nature,

K. PEETERS