

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2018/30676]

23 MAART 2018. — Decreet houdende wijziging van het decreet van 8 juli 2016 houdende invoering van een regelluw kader in functie van de proefprojecten basisbereikbaarheid (1)

Het VLAAMS PARLEMENT heeft aangenomen en Wij, REGERING, bekrachtigen hetgeen volgt:

Decreet houdende wijziging van het decreet van 8 juli 2016 houdende invoering van een regelluw kader in functie van de proefprojecten basisbereikbaarheid

Artikel 1. Dit decreet regelt een gewestaangelegenheid.**Art. 2.** In artikel 8 van het decreet van 8 juli 2016 houdende de invoering van een regelluw kader in functie van de proefprojecten basisbereikbaarheid wordt het jaartal "2018" vervangen door het jaartal "2019".Kondigen dit decreet af, bevelen dat het in het *Belgisch Staatsblad* zal worden bekendgemaakt.

Brussel, 23 maart 2018.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

G. BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Mobiliteit, Openbare Werken, Vlaamse Rand,
Toerisme en Dierenwelzijn,

B. WEYTS

Nota(1) *Zitting 2017-2018*Stukken: – Voorstel van decreet : 1493 – Nr. 1

Verslag : 1493 – Nr. 2

Tekst aangenomen door de plenaire vergadering : 1493 – Nr. 3

Handelingen - Bespreking en aanneming: Vergadering van 14 maart 2018._____
TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2018/30676]

23 MARS 2018. — Décret modifiant le décret du 8 juillet 2016 instaurant un cadre modérément réglementé en fonction des projets pilotes d'accessibilité de base (1)

Le PARLEMENT FLAMAND a adopté et Nous, GOUVERNEMENT, sanctionnons ce qui suit :

Décret modifiant le décret du 8 juillet 2016 instaurant un cadre modérément réglementé en fonction des projets pilotes d'accessibilité de base

Article 1^{er}. Le présent décret règle une matière régionale.**Art. 2.** Dans l'article 8 du décret du 8 juillet 2016 instaurant un cadre modérément réglementé en fonction des projets pilotes d'accessibilité de base, l'année « 2018 » est remplacée par l'année « 2019 ».Promulguons le présent décret, ordonnons qu'il soit publié au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 23 mars 2018.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

G. BOURGEOIS

Le Ministre flamand de la Mobilité, des Travaux publics, de la Périphérie flamande de Bruxelles,
du Tourisme et du Bien-Être animal,

B. WEYTS

Note(1) *Session 2017-2018*Documents : – Proposition de décret : 1493 – N° 1

Rapport : 1493 – N° 2

Texte adopté en séance plénière : 1493 – N° 3

Annales - Discussion et adoption : Séance du 14 mars 2018._____
VLAAMSE OVERHEID

[C – 2018/11364]

23 FEBRUARI 2018. — Besluit van de Vlaamse Regering tot bepaling van de voorwaarden waaraan digitale meters moeten voldoen, vermeld in artikel 4.1.22/2, § 3, van het Energiedecreet van 8 mei 2009

DE VLAAMSE REGERING,

Gelet op de bijzondere wet van 8 augustus 1980 betreffende de hervorming der instellingen, artikel 20, gewijzigd bij de bijzondere wet van 16 juli 1993;

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikel 4.1.18, § 2, tweede lid, gewijzigd bij het decreet van 14 maart 2014, artikel 4.1.22, eerste lid, 4°, gewijzigd bij het decreet van 8 juli 2011 en artikel 4.1.22/2, § 3 en § 5, ingevoegd bij het decreet van 14 maart 2014;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 19 oktober 2017;

Gelet op het advies ADV-2017-07 van de Vlaamse Regulator voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, gegeven op 14 november 2017;

Gelet op het advies AD 73-2017 van de Commissie voor de Bescherming van de Persoonlijke Levenssfeer, gegeven op 13 december 2017;

Gelet op advies nr. 62.796/3 van de Raad van State, gegeven op 8 februari 2018, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Aan titel III, hoofdstuk I, van het Energiebesluit van 19 november 2010, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 28 april 2017, wordt een afdeling IX, die bestaat uit artikel 3.1.45 tot en met 3.1.51 toegevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling IX. — Digitale meters

Onderafdeling I. — Digitale meter voor elektriciteit

Art. 3.1.45. § 1. De digitale meter voor elektriciteit die de distributienetbeheerder plaatst, is geschikt om:

1° het actuele actieve vermogen in watt en het actuele reactieve vermogen in VAR zowel bij afname als bij injectie te registreren en het actuele actieve vermogen in watt weer te geven op de display van de meter;

2° de actuele meterstand in kWh en kVARh voor de afgenomen elektriciteit en voor de geïnjecteerde elektriciteit voor de verschillende gebruikperiodes te registreren en de actuele meterstand in kWh weer te geven op de display van de meter;

3° als fijnste granulariteit elk kwartier de gegevens, vermeld in punt 2°, te registreren;

4° de geldende gebruikperiode weer te geven op de display van de meter;

5° de kwaliteit van de elektriciteitslevering te registreren en minstens de geleverde spanning in volt weer te geven op de display van de meter;

6° de status van de meetinrichting te registreren en weer te geven op de display van de meter;

7° misbruik van of inbreuk op de meetinrichting of pogingen daartoe te registreren;

8° voor wat betreft afnamepunten in voorafbetalingsmodus te werken.

§ 2. De digitale meter voor elektriciteit is voorzien van een gebruikerspoort waardoor deze meter enerzijds geschikt is om applicaties op aan te sluiten bij de elektriciteitsdistributienetgebruiker en aan die applicaties informatie door te sturen, zodat die informatie leesbaar en bruikbaar is voor degene die bevoegd is om die informatie te verwerken en anderzijds geschikt is om de niet geïnterpreteerde meetwaarden spanning en stroom met een frequentie van ten minste 2 kHz beschikbaar te stellen.

De volgende meetgegevens worden per seconde en per geldende tariefperiode doorgestuurd naar de gebruikerspoort:

1° het actuele actieve vermogen, vermeld in paragraaf 1, 1°;

2° de actuele meterstanden in kWh, vermeld in paragraaf 1, 2°;

3° de geldende gebruikperiode, vermeld in paragraaf 1, 4°;

4° de kwaliteit van de elektriciteitslevering, vermeld in paragraaf 1, 5°;

5° de status van de meetinrichting, vermeld in paragraaf 1, 6°.

Daarnaast worden de niet geïnterpreteerde meetwaarden spanning en stroom ook met een hogere frequentie dan secondewaarden doorgestuurd. Deze frequentie bedraagt ten minste 2 kHz.

§ 3. De communicatie met de meetinrichting is geschikt om:

1° het actuele actieve vermogen in watt en het actuele reactieve vermogen in VAR door te sturen naar de databeheersystemen die worden beheerd door de databeheerder;

2° de actuele meterstand in kWh en kVARh voor de afgenomen elektriciteit en voor de geïnjecteerde elektriciteit voor de verschillende gebruikperiodes door te sturen naar de databeheersystemen die worden beheerd door de databeheerder;

3° ten minste dagelijks de geregistreerde kwartiergegevens, vermeld in punt 2°, op afstand met de databeheerder uit te wisselen, zodat de databeheerder de uitgewisselde gegevens kan lezen en gebruiken;

4° de geldende gebruikperiodes van de elektriciteitsdistributienetbeheerder door te sturen naar de meetinrichting;

5° op afstand besturings- en toepassingsprogrammatuur van de meetinrichting te laten aanpassen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;

6° op afstand de toegang tot het elektriciteitsdistributienet te laten verlenen en onderbreken door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;

7° op afstand het vermogen of de daarmee overeenkomstige maximale stroom, uitgedrukt in ampère, te laten instellen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;

8° de kwaliteit van de elektriciteitslevering beschikbaar te stellen;

9° informatie over misbruik van of inbreuk op de meetinrichting of pogingen daartoe op afstand uit te wisselen met de elektriciteitsdistributienetbeheerder;

10° informatie van een andere meetinrichting als separate gegevensstroom te ontvangen, te registreren en door te sturen, zodat die informatie leesbaar en bruikbaar is voor degene die bevoegd is om die informatie te verwerken.

Voor het toepassen van de functionaliteit, bedoeld in het eerste lid, 6°, en voor zover de veilige en betrouwbare werking van zijn net in het gedrang komt, bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder in welke gevallen een manuele bevestiging door de elektriciteitsdistributienetgebruiker noodzakelijk is alvorens de levering of injectie kan worden hervat.

Art. 3.1.46. De digitale meter voor elektriciteit in voorafbetalingsmodus ondersteunt samen met een centraal beheersysteem, de verrekening van geregistreerde verbruiken en maakt die op een gebruiksvriendelijke manier inzichtelijk voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.47. De registratie van de informatie, de uitwisseling van gegevens en de fysieke aansluitingen gebeuren conform internationale open standaarden en via een veilige gegevenscommunicatie. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen samen de standaard vast voor de communicatie met de gebruikerspoort.

De inhoud van een gegevensbeschermingseffectbeoordeling en de wijze van uitvoeren van elke andere verplichting die de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het meetsysteem wordt opgelegd ingevolge de algemene verordening gegevensbescherming is afhankelijk van de specifieke risicograad voor de rechten en vrijheden van de betrokkene van elke functionaliteit van de digitale meter voor elektriciteit.

Onderafdeling II. — Digitale meter voor aardgas

Art. 3.1.48. § 1. De digitale meter voor aardgas die de elektriciteitsdistributienetbeheerder plaatst, is geschikt om:

- 1° de actuele meterstand in m³ per telwerk te registreren en weer te geven op de display van de meter;
- 2° ten minste elk uur de gegevens, vermeld in punt 1°, te registreren;
- 3° de status van de meetinrichting te registreren en weer te geven;
- 4° misbruik van of inbreuk op de meetinrichting of pogingen daartoe te registreren;
- 5° in voorafbetalingsmodus te werken.

§ 2. De communicatie met de meetinrichting is geschikt om:

1° de actuele meterstand in m³ per telwerk door te sturen naar de databeheersystemen dat beheerd wordt door de databeheerder;

2° ten minste elk uur de gegevens, vermeld in punt 1°, te registreren en die gegevens ten minste dagelijks op afstand met de databeheerder uit te wisselen, zodat de databeheerder de uitgewisselde gegevens kan lezen en gebruiken;

3° op afstand besturings- en toepassingsprogrammatuur van de meetinrichting te laten aanpassen door de aardgasdistributienetbeheerder;

4° op afstand de toegang tot het aardgasdistributienet te laten onderbreken en te laten verlenen door de aardgasdistributienetbeheerder. Dat geldt niet voor een meetinrichting voor aardgas die wordt gebruikt bij een aansluiting met aansluitingscapaciteit van meer dan 10 m³(n) per uur;

5° informatie over misbruik van of inbreuk op de meetinrichting of pogingen daartoe op afstand uit te wisselen met de aardgasdistributienetbeheerder;

6° de gegevens, vermeld in paragraaf 1, 1° en 3°, door te sturen naar de gebruikerspoort van de digitale meter voor elektriciteit die geschikt is om daarop applicaties aan te sluiten, en aan die applicaties informatie op zodanige wijze door te sturen dat die informatie leesbaar en bruikbaar is voor degene die bevoegd is om die informatie te verwerken.

Voor het toepassen van de functionaliteit, bedoeld in het eerste lid, 4°, en voor zover de veilige en betrouwbare werking van zijn net in het gedrang komt, bepaalt de aardgasdistributienetbeheerder in welke gevallen een manuele bevestiging door de aardgasdistributienetgebruiker noodzakelijk is alvorens de levering of injectie kan worden hervat.

Art. 3.1.49. De digitale meter voor aardgas in voorafbetalingsmodus ondersteunt de verrekening van de geregistreerde verbruiken en maakt die op een gebruiksvriendelijke manier inzichtelijk voor de aardgasdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.50. De meetinrichting voor aardgas die is aangesloten op een meetinrichting voor elektriciteit, kan voor de informatieverplichtingen, vermeld in artikel 3.1.48, § 2, eerste lid, 1° tot en met 6°, gebruikmaken van de meetinrichting voor elektriciteit.

Art. 3.1.51. De registratie van de informatie, de uitwisseling van gegevens en de fysieke aansluitingen gebeuren conform internationale open standaarden en via een veilige gegevenscommunicatie.

De inhoud van een gegevensbeschermingseffectbeoordeling en de wijze van uitvoeren van elke andere verplichting die de aardgasdistributienetbeheerder of de beheerder van het meetsysteem wordt opgelegd ingevolge de algemene verordening gegevensbescherming is afhankelijk van de specifieke risicograad voor de rechten en vrijheden van de betrokkene van elke functionaliteit van de digitale meter voor aardgas.”.

Art. 2. In artikel 5.3.1, § 3, van hetzelfde besluit, vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 29 november 2013, wordt tussen het eerste en het tweede lid een lid ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Bij het activeren van de budgetmetermodus op de digitale meter voor elektriciteit voorziet de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet in een in-homedisplay als dat noodzakelijk blijkt om de netgebruiker op een gebruiksvriendelijke manier inzicht te geven in zijn saldo van het opgeladen bedrag. De minister kan nadere voorwaarden bepalen met betrekking tot de noodzaak van het in-homedisplay en de gebruiksvriendelijkheid van de budgetmeter.”.

Art. 3. In artikel 5.4.1, § 3, van hetzelfde besluit, vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 29 november 2013, wordt tussen het tweede en het derde lid een lid ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Bij het activeren van de budgetmetermodus op de digitale meter voor aardgas voorziet de aardgasdistributienetbeheerder in een in-homedisplay als dat noodzakelijk blijkt om de netgebruiker op een gebruiksvriendelijke manier inzicht te geven in zijn saldo van het opgeladen bedrag. De minister kan nadere voorwaarden bepalen met betrekking tot de noodzaak van het in-homedisplay en de gebruiksvriendelijkheid van de budgetmeter.”.

Art. 4. De Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.
Brussel, 23 februari 2018.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
G. BOURGEOIS
De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,
B. TOMMELEIN

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2018/11364]

23 FEVRIER 2018. — Arrêté du Gouvernement flamand fixant les conditions auxquelles doivent répondre les compteurs numériques, visées à l'article 4.1.22/2, § 3 du Décret sur l'Energie du 8 mai 2009

LE GOUVERNEMENT FLAMAND,

Vu la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, l'article 20, modifié par la loi spéciale du 16 juillet 1993 ;

Vu le Décret sur l'Energie du 8 mai 2009, l'article 4.1.18, § 2, alinéa 2, modifié par le décret du 14 mars 2014, l'article 4.1.22, alinéa 1^{er}, 4^o, modifié par le décret du 8 juillet 2011 et l'article 4.1.22/2, §§ 3 et 5, inséré par le décret du 14 mars 2014 ;

Vu l'Arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010 ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, rendu le 19 octobre 2017 ;

Vu l'avis ADV-2017-07 du Régulateur flamand pour le Marché de l'Electricité et du Gaz, donné le 14 novembre 2017 ;

Vu l'avis AD 73-2017 de la Commission de la Protection de la Vie privée, rendu le 13 décembre 2017 ;

Vu l'avis n° 62.796/3 du Conseil d'Etat, rendu le 8 février 2018, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur proposition du Ministre flamand du Budget, des Finances et de l'Energie ;

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. Le titre III, chapitre I^{er}, de l'Arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 28 avril 2017, est complété par une section IX, comprenant les articles 3.1.45 à 3.1.51, rédigée comme suit :

« Section IX. — Compteurs numériques

Sous-section I^{re}. — Compteur numérique d'électricité

Art. 3.1.45. § 1^{er}. Le compteur numérique d'électricité installé par le gestionnaire du réseau de distribution permet :

1^o d'enregistrer la puissance active actuelle en watts et la puissance réactive actuelle en VAR tant à la consommation qu'à l'injection et d'afficher la puissance active actuelle en watts sur l'afficheur du compteur ;

2^o d'enregistrer le relevé actuel du compteur en kWh et kVARh pour l'électricité consommée et l'électricité injectée pour les différentes périodes d'utilisation et d'afficher le relevé actuel du compteur en kWh sur l'afficheur du compteur ;

3^o d'enregistrer tous les quarts d'heure, à savoir la plus petite unité de temps, les données visées au point 2^o ;

4^o d'afficher la période d'utilisation applicable sur l'afficheur du compteur ;

5^o d'enregistrer la qualité de l'alimentation électrique et d'afficher au moins la tension fournie en volts sur l'afficheur du compteur ;

6^o d'enregistrer l'état du dispositif de mesure et de l'afficher sur l'afficheur du compteur ;

7^o d'enregistrer l'utilisation abusive ou la violation du dispositif de mesure ou les tentatives dans ce sens ;

8^o de travailler en mode de prépaiement pour les points de prélèvement.

§ 2. Le compteur numérique d'électricité est équipé d'un port utilisateur qui, d'une part, le rend apte à la connexion d'applications de l'utilisateur du réseau de distribution d'électricité et à la transmission d'informations à ces applications, de sorte que ces informations soient lisibles et utilisables par la personne autorisée à les traiter, et d'autre part, le rend apte à rendre disponibles les valeurs mesurées de tension et de courant non interprétées avec une fréquence d'au moins 2 kHz.

Les données de mesure suivantes sont envoyées au port utilisateur par seconde et par période tarifaire applicable :

1^o la puissance active actuelle telle que visée au paragraphe 1^{er}, 1^o ;

2^o les relevés du compteur actuels en kWh, visés au paragraphe 1^{er}, 2^o ;

3^o la période d'utilisation applicable visée au paragraphe 1^{er}, 4^o ;

4^o la qualité de l'alimentation électrique, visée au paragraphe 1^{er}, 5^o ;

5^o l'état du dispositif de mesure, visé au paragraphe 1^{er}, 6^o.

En outre, les valeurs mesurées de tension et de courant non interprétées sont également transmises à une fréquence supérieure aux valeurs de secondes. Cette fréquence doit être d'au moins 2 kHz.

§ 3. La communication avec le dispositif de mesure permet :

1° de transmettre la puissance active actuelle en watts et la puissance réactive actuelle en VAR aux systèmes de gestion des données gérés par le gestionnaire de données ;

2° de transmettre le relevé actuel du compteur en kWh et kVARh pour l'électricité consommée et l'électricité injectée pour les différentes périodes d'utilisation aux systèmes de gestion des données gérés par le gestionnaire de données ;

3° au moins quotidiennement, d'échanger à distance avec le gestionnaire de données les données de quart d'heure enregistrées visées au point 2°, afin que ce dernier puisse lire et utiliser les données échangées ;

4° de transmettre les périodes d'utilisation applicables du gestionnaire du réseau de distribution d'électricité au dispositif de mesure ;

5° au gestionnaire du réseau de distribution d'électricité d'effectuer des interventions à distance dans l'utilitaire et le logiciel d'application du dispositif de mesure ;

6° au gestionnaire du réseau de distribution d'électricité de donner accès à distance au réseau de distribution d'électricité et d'interrompre cet accès ;

7° au gestionnaire du réseau de distribution d'électricité de régler à distance la puissance ou le courant maximal correspondant, exprimé en ampères ;

8° de rendre disponible l'information sur la qualité de l'alimentation électrique ;

9° d'échanger à distance avec le gestionnaire du réseau de distribution d'électricité toute information sur l'utilisation abusive ou la violation du dispositif de mesure ou des tentatives dans ce sens ;

10° de recevoir, d'enregistrer et de transmettre les informations provenant d'un autre dispositif de mesure en tant que flux de données séparé, afin que ces informations soient lisibles et utilisables par la personne habilitée à les traiter.

Pour l'application de la fonctionnalité visée à l'alinéa 1^{er}, 6°, et dans la mesure où l'exploitation sûre et fiable de son réseau est compromise, le gestionnaire de réseau de distribution d'électricité détermine dans quels cas une confirmation manuelle par l'utilisateur du réseau de distribution d'électricité est nécessaire avant que la livraison ou l'injection puisse reprendre.

Art. 3.1.46. Le compteur numérique d'électricité en mode de prépaiement, associé à un système de gestion centralisé, soutient le calcul de la consommation enregistrée et en facilite la compréhension pour l'utilisateur du réseau de distribution d'électricité.

Art. 3.1.47. L'enregistrement des informations, l'échange de données et les connexions physiques sont effectués conformément aux normes internationales ouvertes et par le biais d'une communication de données sécurisée. Les gestionnaires de réseau de distribution d'électricité définissent de concert la norme pour la communication avec le port utilisateur.

Le contenu d'une évaluation de l'impact sur la protection des données et la manière d'exécuter toute autre obligation imposée au gestionnaire de réseau de distribution d'électricité ou au gestionnaire du dispositif de mesure en vertu du règlement général sur la protection des données dépendent du degré de risque spécifique pour les droits et libertés de l'intéressé de chaque fonctionnalité du compteur numérique d'électricité.

Sous-section II. — Compteur numérique de gaz naturel

Art. 3.1.48. § 1^{er}. Le compteur numérique de gaz naturel installé par le gestionnaire du réseau de distribution d'électricité permet :

1° d'enregistrer le relevé actuel du compteur en m³ par dispositif compteur et de l'afficher sur l'afficheur du compteur ;

2° d'enregistrer au moins toutes les heures les données visées au point 1° ;

3° d'enregistrer et d'afficher l'état du dispositif de mesure ;

4° d'enregistrer l'utilisation abusive ou la violation du dispositif de mesure ou les tentatives dans ce sens ;

5° de travailler en mode de prépaiement.

§ 2. La communication avec le dispositif de mesure permet :

1° de transmettre le relevé actuel du compteur en m³ par dispositif compteur au système de gestion des données géré par le gestionnaire de données ;

2° d'enregistrer au moins toutes les heures les données visées au point 1°, et de les échanger à distance avec le gestionnaire de données au moins quotidiennement afin que ce dernier puisse lire et utiliser les données échangées ;

3° au gestionnaire du réseau de distribution de gaz naturel d'effectuer des interventions à distance dans l'utilitaire et le logiciel d'application du dispositif de mesure ;

4° au gestionnaire du réseau de distribution de gaz naturel de donner accès à distance au réseau de distribution de gaz naturel et d'interrompre cet accès. Ceci ne s'applique pas aux dispositifs de mesure du gaz naturel utilisés avec une connexion dont la capacité de raccordement est supérieure à 10 m³(n) par heure ;

5° d'échanger à distance avec le gestionnaire du réseau de distribution de gaz naturel toute information sur l'utilisation abusive ou la violation du dispositif de mesure ou sur les tentatives dans ce sens ;

6° de transmettre les données visées aux paragraphes 1^{er}, 1° et 3° au port utilisateur du compteur numérique d'électricité approprié pour y raccorder les applications, et de transmettre les informations à ces applications de manière à ce qu'elles soient lisibles et utilisables par la personne habilitée à les traiter.

Pour l'application de la fonctionnalité visée à l'alinéa 1^{er}, 4^o, et dans la mesure où l'exploitation sûre et fiable de son réseau est compromise, le gestionnaire de réseau de distribution de gaz naturel détermine dans quels cas une confirmation manuelle par l'utilisateur du réseau de distribution de gaz naturel est nécessaire avant que la livraison ou l'injection puisse reprendre.

Art. 3.1.49. Le compteur numérique de gaz naturel en mode de prépaiement soutient le calcul de la consommation enregistrée et en facilite la compréhension pour l'utilisateur du réseau de distribution de gaz naturel.

Art. 3.1.50. Le dispositif de mesure du gaz naturel qui est raccordé à un dispositif de mesure de l'électricité peut faire usage de ce dernier pour les obligations d'information visées à l'article 3.1.48, § 2, alinéa 1^{er}, 1^o à 6^o.

Art. 3.1.51. L'enregistrement des informations, l'échange de données et les connexions physiques sont effectués conformément aux normes internationales ouvertes et par le biais d'une communication de données sécurisée.

Le contenu d'une évaluation de l'impact sur la protection des données et la manière d'exécuter toute autre obligation imposée au gestionnaire de réseau de distribution de gaz naturel ou au gestionnaire du dispositif de mesure en vertu du règlement général sur la protection des données dépendent du degré de risque spécifique pour les droits et libertés de l'intéressé de chaque fonctionnalité du compteur numérique de gaz naturel. ».

Art. 2. Dans l'article 5.3.1, § 3, du même arrêté, remplacé par l'arrêté du Gouvernement flamand du 29 novembre 2013, il est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2 un nouvel alinéa, rédigé comme suit :

« Lorsqu'il active le mode de compteur à budget du compteur numérique d'électricité, le gestionnaire de réseau de distribution d'électricité ou le gestionnaire du réseau local de transport fournit à l'utilisateur du réseau un afficheur in-home, si cela s'avère nécessaire pour lui donner un aperçu convivial du solde de son montant acheté. Le ministre peut fixer les modalités relatives à la nécessité de l'afficheur in-home et à la convivialité du compteur à budget. ».

Art. 3. Dans l'article 5.4.1, § 3, du même arrêté, remplacé par l'arrêté du Gouvernement flamand du 29 novembre 2013, il est inséré entre les alinéas 2 et 3 un nouvel alinéa, rédigé comme suit :

« Lorsqu'il active le mode de compteur à budget du compteur numérique de gaz naturel, le gestionnaire de réseau de distribution de gaz naturel fournit à l'utilisateur du réseau un afficheur in-home, si cela s'avère nécessaire pour lui donner un aperçu convivial du solde du montant qu'il a acheté. Le ministre peut fixer les modalités relatives à la nécessité de l'afficheur in-home et à la convivialité du compteur à budget. ».

Art. 4. Le ministre flamand qui a la politique de l'énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 23 février 2018.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
G. BOURGEOIS

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

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2018/11365]

23 FEBRUARI 2018. — Besluit van de Vlaamse Regering tot vastlegging van de lijst van de bacheloropleidingen waarvoor deelname aan een niet-bindende toelatingsproef een voorwaarde voor inschrijving is

DE VLAAMSE REGERING,

Gelet op de Codex Hoger Onderwijs van 11 oktober 2013, bekrachtigd bij het decreet van 20 december 2013, artikel II.188/1, ingevoegd bij het decreet van 8 december 2017;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 5 januari 2018;

Gelet op de brief van 4 december 2017 van de Vlaamse Universiteiten en Hogescholen Raad waaruit blijkt dat deze werd geraadpleegd;

Gelet op advies 62.821/1 van de Raad van State, gegeven op 12 februari 2018, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Onderwijs;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Overeenkomstig artikel II.188/1 van de Codex Hoger Onderwijs van 11 oktober 2013 wordt in de bijlage die bij dit besluit is gevoegd, de lijst vastgelegd van de bacheloropleidingen waarvoor deelname aan een niet-bindende toelatingsproef een voorwaarde voor inschrijving is.

Art. 2. Dit besluit treedt in werking op 15 maart 2018.

Art. 3. De Vlaamse minister, bevoegd voor het onderwijs, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 23 februari 2018.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
G. BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Onderwijs,
H. CREVITS