

CHAPITRE 3. — *Modifications du décret provincial du 9 décembre 2005*

Art. 13. À l'article 18, § 1^{er} et § 2, du décret provincial du 9 décembre 2005, modifié par les décrets du 30 avril 2009 et du 6 juillet 2018, et à l'article 68bis, § 1^{er} et § 2, du même décret, inséré par le décret du 30 avril 2009 et modifié par le décret du 6 juillet 2018, les mots « une incapacité » sont remplacés par les mots « un handicap ».

Art. 14. Aux articles 75, 90, 124, 128 et 154 du même décret, le membre de phrase « l'article 2281 du Code civil » est remplacé par le membre de phrase « l'article 1.5 du Code civil ».

CHAPITRE 4. — *Dispositions finales**Section 1^{re}.* — Dispositions abrogatoires

Art. 15. À l'article 4 de la loi du 19 juillet 1976 instituant un congé pour l'exercice d'un mandat politique, l'alinéa 2 est abrogé.

Les articles 5 à 8 de l'arrêté royal du 31 mai 1977 portant exécution de l'article 4 de la loi du 19 juillet 1976 instituant un congé pour l'exercice d'un mandat politique, sont abrogés.

Section 2. — Dispositions d'entrée en vigueur

Art. 16. L'article 3 entre en vigueur le 13 septembre 2024.

L'article 5 entre en vigueur le 13 octobre 2024.

L'article 12 produit ses effets le 8 avril 2023.

L'article 15 entre en vigueur à une date à fixer par le Gouvernement flamand.

Promulguons le présent décret, ordonnons qu'il soit publié au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 3 mai 2024.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,

J. JAMBON

La ministre flamande de l'Administration intérieure, de la Gouvernance publique, de l'Insertion civique et de l'Égalité des Chances,

G. RUTTEN

Note

(1) *Session 2023-2024*

Documents : - Proposition de décret : 2027 - N° 1

- Avis de l'Autorité de protection des données : 2027 - N° 2

- Amendements : 2027 - N° 3

- Rapport : 2027 - N° 4

- Texte adopté en séance plénière : 2027 - N° 5

Annales - Discussion et adoption : séances du 30 avril 2024.

VLAAMSE OVERHEID

[C - 2024/005330]

17 MEI 2024. — **Decreet tot wijziging van het Gerechtelijk Wetboek, de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties, het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid en het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer en energie-efficiëntie (1)**

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

Decreet tot wijziging van het Gerechtelijk Wetboek, de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties, het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid en het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer en energie-efficiëntie

HOOFDSTUK 1. — *Inleidende bepalingen*

Artikel 1. Dit decreet regelt een gewestaangelegenheid.

Art. 2. Dit decreet dient tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 30 oktober 2020 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.

Dit decreet dient tot gedeeltelijke omzetting van artikel 5 en 6 van richtlijn (EU) 2023/1791 van het Europees Parlement en de Raad van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955 (herschikking).

Dit decreet dient tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2023/959 van het Europees Parlement en de Raad van 10 mei 2023 tot wijziging van Richtlijn 2003/87/EG tot vaststelling van een systeem voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Unie en Besluit (EU) 2015/1814 betreffende de instelling en de werking van een marktstabiliteitsreserve voor de EU-regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten.

HOOFDSTUK 2. — *Wijzigingen van het Gerechtelijk Wetboek*

Art. 3. Aan artikel 591 van het Gerechtelijk Wetboek, het laatst gewijzigd bij de wet van 4 februari 2020, wordt een punt 28° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“28° van geschillen over het sluiten van een overeenkomst over de renovatie van een gebouw tot de minimale energieprestatieniveaus als vermeld in artikel 7.8.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.”.

HOOFDSTUK 3. — *Wijzigingen aan de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties*

Art. 4. Aan de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties wordt een artikel 3 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 3. In afwijking van artikel 2 is titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid van toepassing op de handhaving van deze wet en de uitvoeringsbesluiten ervan wat betreft de bepalingen die behoren tot de bevoegdheid van het Vlaamse Gewest. Het niet voldoen aan de verplichtingen die door of krachtens deze wet zijn ingesteld, wordt daarbij gelijkgesteld aan een milieu-inbreuk.

In afwijking van artikel 16.3.1, § 1, van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid zijn de daartoe door de leidend ambtenaar aangeduide personeelsleden van het Departement Omgeving daarbij bevoegd voor de handhaving en controle op de naleving van de voorwaarden en de verplichtingen die opgelegd zijn door of krachtens deze wet.”

Art. 5. De wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties wordt wat betreft de gewestbevoegdheden opgeheven.

HOOFDSTUK 4. — *Wijziging van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid*

Art. 6. In artikel 16.1.1, eerste lid, van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid wordt een punt 5°/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“5°/2 de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties;”

HOOFDSTUK 5. — *Wijzigingen van het Energiedecreet van 8 mei 2009*

Art. 7. In artikel 1.1.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° er wordt een punt 10°/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“10°/2 afnamepunt voor waterstof: punt waar waterstof van een waterstofnet wordt afgenomen en verbruikt;”;

2° punt 18°/1 wordt vervangen door wat volgt:

“18°/1 biobrandstoffen: vloeibare brandstoffen voor vervoer die geproduceerd zijn uit biomassa;”;

3° in punt 18°/2 worden de woorden “van de landbouw” vervangen door de woorden “uit de landbouw”;

4° in punt 18°/2 worden de woorden “van industrieel en huishoudelijk afval” vervangen door de zinsnede “van afval, met inbegrip van industrieel en huishoudelijk afval van biologische oorsprong”;

5° punt 35°, opgeheven door het decreet van 14 februari 2014, wordt opnieuw opgenomen in de volgende lezing:

“35° energetisch verbruik: het gebruik van een energiedrager voor het benutten van de energie-inhoud om energie te produceren;”;

6° in punt 40° wordt tussen de zinsnede “gas,” en het woord “elektriciteit” de zinsnede “aardgas, waterstof, hernieuwbare brandstof van niet-biologische oorsprong, koolstofarme brandstof van niet-biologische oorsprong,” ingevoegd;

7° er wordt een punt 92°/0 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“92°/0 niet-energetisch verbruik: het gebruik van een brandstof als grondstof in een industrieel proces of als smeermiddel, vet, bitumen of oplosmiddel, maar niet voor het produceren van energie als primair doel;”;

8° in punt 92°/1/0/1, g), wordt het woord “landbouwgebouw” vervangen door het woord “landbouwbedrijf”;

9° aan punt 92°/1/0/1 wordt een punt h) toegevoegd, dat luidt als volgt:

“h) elektriciteitscabines;”;

10° punt 96°, opgeheven door het decreet van 10 maart 2017, wordt opnieuw opgenomen in de volgende lezing:

“96° openbaar bestuur: alle volgende organisaties en rechtspersonen:

a) de publieke organisaties;

b) de overheidsinstanties, in zoverre ze niet reeds vallen onder punt a);”;

11° er wordt een punt 97°/0 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“97°/0 overheidsinstantie:

a) de publieke organisaties, vermeld in punt 104°/1, a), b), c), d), e), f), g), l) en m);

b) de entiteiten die zowel rechtstreeks door de publieke organisaties, vermeld in punt a), worden gefinancierd en beheerd, maar die niet van industriële of commerciële aard zijn;”;

12° het bestaande punt 97°/0 wordt vernummerd tot punt 97°/0/1;

13° in punt 104°/1, b), wordt de zinsnede “, inclusief de intern en extern verzelfstandigde agentschappen” opgeheven;

14° aan punt 104°/1 worden een punt l) en m) toegevoegd, die luiden als volgt:

“l) de polders en wateringen;

m) rechtspersonen opgericht op grond van een samenwerkingsakkoord dat werd gesloten tussen:

1) de federale overheid en een of meer gewesten of gemeenschappen;

2) meerdere gewesten of gemeenschappen onderling;”;

15° in punt 113°/2 wordt de zinsnede “voor installaties op basis van zonne-energie met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) kleiner of gelijk aan 10 MW geldig gedurende twaalf maanden, voor installaties op basis van zonne-energie met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 10 MW gedurende vijftien maanden,” opgeheven;

16° in punt 113°/2 worden de woorden “voor installaties op basis van zonne-energie minstens twaalf maanden en voor andere installaties” opgeheven;

17° er wordt een punt 124°/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“124°/1 totale bruikbare vloeroppervlakte: de som van de brutovloeroppervlakten van alle vloerniveaus binnen het beschermde volume van het gebouw, berekend volgens de door de Vlaamse Regering vastgelegde specificaties;”;

18° er wordt een punt 126°/6 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“126°/6 verplichting tot het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen: steunregeling waarbij energieproducenten worden verplicht een bepaald aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in hun productie op te nemen, energieleveranciers worden verplicht een bepaald aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in de levering op te nemen of energieconsumenten worden verplicht een bepaald gedeelte van hun energieverbruik uit hernieuwbare bronnen te halen, met inbegrip van regelingen waarbij middels het gebruik van groencertificaten aan deze eisen kan worden voldaan;”;

19° er wordt een punt 131°/0 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“131°/0 Vlaamse overheid: de entiteiten die vallen onder het toepassingsgebied van artikel I.3, 1°, van het Bestuursdecreet van 7 december 2018;”;

20° er wordt een punt 137°/1/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“137°/1/1 waterstof: elk product dat hoofdzakelijk bestaat uit waterstofmoleculen;”.

Art. 8. Aan artikel 3.1.3, eerste lid, 1°, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 23 december 2022, worden een punt *v*) en een punt *w*) toegevoegd, die luiden als volgt:

v) het uitvoeren van de beoordeling en het aanduiden van mogelijke passende maatregelen, vermeld in de leden 3 en 4 van artikel 15 van de verordening (EU) 2023/1804 van 13 september 2023 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen en tot intrekking van Richtlijn 2014/94/ EU;

w) het toezicht op de naleving van codes van goede praktijk en vrijwillige akkoorden die met betrekking tot de Vlaamse elektriciteits- en gasmarkt worden gesloten met marktpartijen.”.

Art. 9. In artikel 4.1.2, vierde lid, van hetzelfde decreet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° tussen de woorden “plaatselijk vervoernet van elektriciteit” en de woorden “kan de VREG” worden de woorden “of een elektriciteitsdistributienetbeheerder wat betreft zijn aaneensluitend geografisch afgebakend gebied” ingevoegd;

2° de zin “De VREG onderwerpt de lijst, vermeld in het eerste lid, minstens om de tien jaar en voor het eerst tegen 1 juli 2025 aan een evaluatie en wijzigt daarbij waar nodig de samenstelling ervan.” wordt toegevoegd.

Art. 10. In artikel 4.1.8 van hetzelfde decreet, gewijzigd bij het decreet van 26 april 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1 wordt vervangen door wat volgt:

“§ 1. De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kan:

1° geen activiteiten ondernemen voor de productie van energie, behalve om het eigen energieverbruik te dekken;

2° niet participeren in een rechtspersoon die actief is in de productie van energie. Onder het voormelde verbod valt niet de productie om het eigen energieverbruik van die rechtspersoon te dekken.”;

2° in paragraaf 2 wordt het eerste lid vervangen door wat volgt:

“Een distributienetbeheerder, zijn werkmaatschappij, en hun dochtervennootschappen die rechtspersoonlijkheid hebben, kunnen:

1° geen activiteiten ondernemen voor de productie van energie, behalve om het eigen energieverbruik te dekken;

2° niet participeren in een rechtspersoon die actief is in de productie van energie. Onder het voormelde verbod valt niet de productie om het eigen energieverbruik van die rechtspersoon te dekken.”;

3° in paragraaf 2, derde lid, worden de woorden “vijf jaar” telkens vervangen door de woorden “tien jaar”;

4° in paragraaf 2, derde lid, worden de woorden “maximaal driemaal met twaalf” vervangen door de woorden “telkens met zestig”;

5° in paragraaf 2, derde lid, wordt tussen de zinsnede “verlengd worden.” en de woorden “De Vlaamse Regering” de zin “De gecumuleerde looptijd van de verlengingen kan echter nooit de originele afschrijvingstermijn die van toepassing is op de betrokken activa overschrijden.” ingevoegd;

6° aan paragraaf 2, derde lid, wordt de zinsnede “en houdt hierbij rekening met de gevolgen voor de marktwerking” toegevoegd.

Art. 11. In titel IV, hoofdstuk I, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2023, wordt een afdeling VI/2 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling IV/2. Veiligheid van het aardgasdistributienet, elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit”.

Art. 12. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt aan afdeling IV/2, ingevoegd bij artikel 11, een artikel 4.1.11/8 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.11/8. De Vlaamse Regering stelt, op gezamenlijk voorstel van aardgasdistributienetbeheerders, een veiligheidscode vast. De voormelde veiligheidscode bepaalt de technische maatregelen die noodzakelijk zijn om de veiligheid van het aardgasdistributienet te garanderen. De voormelde veiligheidscode bevat minstens al de volgende elementen over het ontwerp, de aanleg, de exploitatie en de ingebruikstelling van alle installaties voor aardgasdistributie in het Vlaamse Gewest en in het kader van de uitvoering van werken door derden aan of in de nabije omgeving van installaties voor aardgasdistributie:

1° de technische kenmerken van het aardgasdistributienet met onder meer de toegepaste netdrukken;

2° de kenmerken van het gedistribueerde aardgas;

3° de ingravingsdiepte en de toegankelijkheid van de aardgasdistributieleidingen;

4° de bescherming tegen corrosie;

5° de gebruikte materialen en componenten;

- 6° de aanleg, de controle en het beproeven van aardgasdistributieleidingen;
- 7° de verplichtingen van derden voor, tijdens en na werken in de nabijheid van aardgasdistributie-installaties;
- 8° de exploitatievoorwaarden en de controles van de aardgasdistributie-installaties;
- 9° de tussenkomsten na gasreukmeldingen, incidenten of ongevallen;
- 10° de procedure in geval van opening van een gasmeter voor een netgebruiker.

De veiligheidscode, vermeld in het eerste lid, is van overeenkomstige toepassing op installaties van gesloten distributienetten, privé-distributienetten en directe leidingen.”.

Art. 13. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt aan afdeling IV/2, ingevoegd bij artikel 11, een artikel 4.1.11/9 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.11/9. De Vlaamse Regering stelt, op gezamenlijk voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, een veiligheidscode vast. De voormelde veiligheidscode bepaalt de technische maatregelen die noodzakelijk zijn om de veiligheid van het elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te garanderen. De voormelde veiligheidscode bevat minstens al de volgende elementen voor het ontwerp, de aanleg, de exploitatie en de in gebruikstelling van alle installaties van het elektriciteitsdistributienet of van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest en in het kader van de uitvoering van werken door derden aan of in de nabije omgeving van installaties van het elektriciteitsdistributienet of installaties van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit:

- 1° de technische kenmerken van het elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit met onder meer de toegepaste spanningsniveaus;
- 2° de vrije hanghoogte, de ingravingsdiepte en de toegankelijkheid van de elektriciteitsleidingen;
- 3° de bescherming tegen corrosie;
- 4° de gebruikte materialen en componenten;
- 5° de aanleg, de controle en het beproeven van elektriciteitsleidingen;
- 6° de verplichtingen van derden voor, tijdens en na werken in de nabijheid van installaties van het elektriciteitsdistributienet en installaties van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;
- 7° de exploitatievoorwaarden en de controles van de installaties van het elektriciteitsdistributienet en installaties van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;
- 8° de tussenkomsten na incidenten of ongevallen;
- 9° de procedure in geval van opening van een elektriciteitsmeter voor een netgebruiker op het elektriciteitsdistributienet of bij een gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De veiligheidscode, vermeld in het eerste lid, houdt rekening met de objectieve verschillen tussen het elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De veiligheidscode, vermeld in het eerste lid, is van overeenkomstige toepassing op installaties van gesloten distributienetten, privé-distributienetten en directe lijnen.”.

Art. 14. Artikel 4.1.16 van hetzelfde decreet, vervangen bij het decreet van 10 maart 2017 en gewijzigd bij het decreet van 18 maart 2022, wordt opgeheven.

Art. 15. In artikel 4.1.19 van hetzelfde decreet, vervangen bij het decreet van 2 april 2021 en gewijzigd bij het decreet van 15 juli 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1, eerste lid, wordt het woord “jaarlijks” vervangen door het woord “tweejaarlijks”;
- 2° aan paragraaf 1, tweede lid, 2°, c), wordt de zinsnede “, onder meer inzake de potentiële bijdrage van elektrische voertuigen en, specifiek, slim en bidirectioneel laden aan de flexibiliteit van het energiesysteem” toegevoegd;
- 3° in paragraaf 1, tweede lid, 6°, worden de woorden “het afgelopen jaar” vervangen door de woorden “de afgelopen twee jaar”;
- 4° in paragraaf 1, derde lid, worden punt 1° tot en met 4° vervangen door wat volgt:
 - “1° een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie en de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie voor een periode van drie en tien jaar, met vermelding van de onderliggende hypothesen;
 - 2° een investeringsprogramma voor vernieuwing en uitbreiding van het net dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet uitvoert om aan de behoeften te voldoen. Het investeringsprogramma bevat al de volgende elementen:
 - a) de concreet geplande investeringen voor een periode van drie jaar en de geplande investeringen voor de langetermijnontwikkeling van het net voor een periode van tien jaar;
 - b) de belangrijkste infrastructuur die vereist is voor de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belasting, inclusief batterijopslag en snellaadinfrastructuur;
 - c) voorspellingen van de langetermijntrends, onder meer inzake de potentiële bijdrage van elektrische voertuigen en, specifiek, slim en bidirectioneel laden aan de flexibiliteit van het energiesysteem;
 - 3° een transparante kwantitatieve en kwalitatieve beschrijving van de flexibiliteitsdiensten of andere hulpbronnen, inclusief de onderliggende parameters, de assumpties en de locaties waar die diensten vereist zijn, waarvoor de beheerder van het plaatselijk vervoernet zelf aanvrager van flexibiliteit is, in de vorm van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en het beheer van lokale congestie binnen zijn dekkingsgebied die voor een periode van drie jaar enerzijds en voor een periode van tien jaar anderzijds vereist zijn;
 - 4° een transparante beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.2.1, § 2, 14°, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen het eigen dekkingsgebied, en van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en een netinvestering;”;
- 5° aan paragraaf 1, derde lid, worden een punt 5° tot en met 8° toegevoegd, die luiden als volgt:
 - “5° het resultaat van de afweging, vermeld in punt 4°;

6° een overzicht van en toelichting bij de investeringen die in de afgelopen twee jaar uitgevoerd zijn;

7° de volumerapportering van activiteiten van flexibiliteitsdiensten op het plaatselijk vervoernet en op het distributienet door congestie op het plaatselijk vervoernet in de afgelopen twee jaar die voorafgaan aan de indiening van het investeringsplan;

8° de ontwikkeling van diensten en maatregelen die het gebruik van flexibiliteit op het plaatselijk vervoernet verhogen.”;

6° in paragraaf 1, vierde lid, worden punt 3° en punt 4° opgeheven;

7° in paragraaf 1, vierde lid, 5°, worden de woorden “het afgelopen jaar” vervangen door de woorden “de afgelopen twee jaar”;

8° in paragraaf 2, eerste lid, wordt tussen het woord “netgebruikers” en de woorden “en de transmissienetbeheerder” de zinsnede “, de relevante gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit” ingevoegd;

9° in paragraaf 3, tweede lid, tweede zin, wordt het woord “negentig” vervangen door het woord “dertig”.

Art. 16. Aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling VII, van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 2 april 2021 en 15 juli 2022, wordt een artikel 4.1.19/1 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4.1.19/1. § 1. Met behoud van toepassing van artikel 4.1.19 wordt de ontwikkeling van het distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit gebaseerd op een transparant databeheersplan dat tweejaarlijks door de distributienetbeheerders en door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bij de VREG wordt ingediend, telkens voor het net dat hij beheert.

Het databeheersplan, vermeld in het eerste lid, heeft betrekking op:

1° voor de distributienetbeheerders de taken, vermeld in artikel 4.1.8/2, eerste lid;

2° voor de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de taken, vermeld in artikel 4.1.6, § 3.

Het databeheersplan, vermeld in het eerste lid, omvat al de volgende elementen:

1° een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van de systemen die ingezet worden ter ondersteuning van het netbeheer, de leveringsmarkt en flexibiliteit die gebaseerd is op de toekomstverwachtingen rond evoluties in deze behoeften, rekening houdend met evoluerende behoeften voor de opnamefrequentie en doorstuurfrequentie van de data, met vermelding van de onderliggende hypothesen;

2° een investeringsprogramma voor de aanpassing van de systemen dat de netbeheerder uitvoert om aan de behoeften te voldoen. Het investeringsprogramma bevat al de volgende elementen:

a) de roadmap voor een periode van drie jaar en de geplande investeringen voor de langetermijnontwikkeling van de systemen voor het beheren van data voor een periode van tien jaar;

b) een toelichting bij de verschillende systemen in de dataketting;

c) voorspellingen van de langetermijntrends.

Het technisch reglement, vermeld in artikel 4.2.1, kan nader bepalen welke bijkomende informatie kan worden gevraagd aan de distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en op welke wijze de informatie ter beschikking wordt gesteld.

§ 2. De netbeheerders consulteren alle relevante netgebruikers, de relevante gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de transmissienetbeheerder over het databeheersplan, vermeld in paragraaf 1.

De netbeheerders bezorgen de resultaten van de publieke consultatie, vermeld in het eerste lid, samen met het databeheersplan, vermeld in paragraaf 1, aan de VREG.

§ 3. Het databeheersplan, vermeld in paragraaf 1, wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

De VREG maakt zijn beslissing over het databeheersplan, vermeld in het eerste lid, binnen negentig dagen na de dag waarop hij het databeheersplan heeft ontvangen bekend of vraagt binnen die termijn bijkomende inlichtingen aan de netbeheerder. Als de VREG aan de netbeheerder bijkomende inlichtingen vraagt, wordt de voormelde termijn om een beslissing te nemen met dertig dagen verlengd, vanaf de dag nadat de bijkomende inlichtingen zijn gevraagd.

De VREG kan, na overleg, de netbeheerder verplichten om het databeheersplan binnen een redelijke termijn aan te passen.

Het goedgekeurde databeheersplan wordt op de website van de netbeheerder bekendgemaakt.

§ 4. In het jaar volgend op de goedkeuring van het databeheersplan, vermeld in paragraaf 1, bezorgen de distributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een voortgangsrapport over de uitvoering van het databeheersplan en bezorgen dat aan de minister voor 1 oktober.

§ 5. De distributienetbeheerder die kleinschalige netten voor de distributie van aardgas bedient op het grondgebied van de gemeente Baarle-Hertog dat volledig omgeven is door Nederlands grondgebied, hoeft geen databeheersplan als vermeld in paragraaf 1, op te stellen en in te dienen.”.

Art. 17. In artikel 4.1.22/3 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019, wordt tussen het eerste en het tweede lid een lid ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Een digitale meter wordt als niet-communiceerend beschouwd als hij actief is maar niet op afstand uitleesbaar is door de distributienetbeheerder. Als de meter niet-communiceerend is door een probleem in de digitale meter, lost de distributienetbeheerder het communicatieprobleem op eigen initiatief of op vraag van de netgebruiker op binnen een door de Vlaamse Regering bepaalde termijn. Indien de meter niet-communiceerend is door de locatie van de digitale meter in het gebouw of door de ligging van het gebouw waarin de digitale meter is geplaatst, lost de distributienetbeheerder het communicatieprobleem op als de netgebruiker hem daarom verzoekt en op voorwaarde dat er een technisch en economisch haalbare oplossing is. De Vlaamse Regering kan criteria opleggen voor de evaluatie van de technische en economische haalbaarheid. De distributienetbeheerder zorgt er in alle gevallen voor dat nooit meer dan 6% van de geplaatste digitale meters voor aardgas of 3% van de geplaatste digitale meters voor elektriciteit niet-communiceerend zijn.”.

Art. 18. In artikel 4.3.3, eerste lid, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 16 november 2018 en gewijzigd bij de decreten van 30 oktober 2020, 28 oktober 2021 en 28 januari 2022, worden de woorden “indien een leverancier de toegang tot het net wordt ontzegd” vervangen door de woorden “als de toegang van een leverancier tot het net wordt beëindigd”.

Art. 19. In artikel 4.4.1 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 8 juli 2011 en vervangen bij het decreet van 2 april 2021, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid worden tussen de woorden “werkdag mogelijk” en de woorden “Onder werkdag” de woorden “voor afnemers met een communicerende digitale of elektronische meter” ingevoegd;

2° er wordt een derde lid toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Met behoud van de toepassing van de termijnen opgenomen in het tweede lid, kan een afnemer uitdrukkelijk verzoeken aan zijn leverancier om de verandering van leverancier, aggregator of dienstverlener op een latere datum te laten ingaan.”.

Art. 20. In titel IV/1, hoofdstuk I, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 23 december 2022, wordt een afdeling I/1 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling I/1. Veiligheid van het warmte- en koudenet”.

Art. 21. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt in afdeling I/1, ingevoegd bij artikel 20, een artikel 4/1.1.1/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 4/1.1.1/1. De Vlaamse Regering kan een veiligheidscode vaststellen die de technische maatregelen die noodzakelijk zijn voor de veiligheid met betrekking tot warmte- en koudedistributie bepaalt in het kader van het ontwerp, de aanleg, de exploitatie en de ingebruikstelling van alle installaties voor warmte- en koudedistributie in het Vlaamse Gewest en in het kader van de uitvoering van werken door derden aan of in de nabije omgeving van installaties voor koude- en warmtedistributie.”.

Art. 22. In artikel 7.1.4 van hetzelfde decreet, gewijzigd bij het decreet van 24 februari 2017, wordt tussen het eerste en het tweede lid een lid ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Jaarlijks wordt door de VREG uiterlijk op 31 januari het aantal groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten dat gedurende het vorige kalenderjaar aan rechtspersonen is toegekend, actief openbaar gemaakt. De voormelde openbaarmaking bevat al de volgende elementen per rechtspersoon:

1° het ondernemingsnummer, vermeld in artikel III.17 van het Wetboek van economisch recht, van de certificaatgerechtigde en ook de naam, het postnummer, de gemeente en het land die aan dat ondernemingsnummer of vergelijkbaar identificatienummer gekoppeld zijn;

2° het adres van de productie-installatie waar de certificaten terechtkomen, op basis van het postnummer van het vestigingsnummer of de andere lokalisatieparameter in het dossierbehandelingssysteem;

3° per productie-installatie en per ondernemingsnummer: het vermogen en de datum van indiening, de technologie, het aantal groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten dat per jaar gedurende de vorige tien jaar is toegekend, en de minimumsteunwaarde ervan, vermeld in artikel 7.1.6 en 7.1.7 van dit decreet.”.

Art. 23. Aan artikel 7.1.5, § 4, zevende lid, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 4 december 2020, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden “In afwijking van het vierde tot en met het zevende lid” worden vervangen door de woorden “In afwijking van het derde tot en met het zesde lid”;

2° de woorden “vermeld in het tweede en derde lid” worden vervangen door de woorden “vermeld in het tweede lid”.

Art. 24. In titel VII, hoofdstuk I, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, worden aan het opschrift van afdeling V de woorden “en verplichtingen tot het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen” toegevoegd.

Art. 25. In artikel 7.1.10, § 4, eerste lid, van hetzelfde decreet worden tussen de woorden “Het VEKA legt” en de woorden “een evaluatie” de woorden “hoogstens eenmaal per twaalf maanden” ingevoegd.

Art. 26. In artikel 7.1.11, § 3, eerste lid, van hetzelfde decreet worden tussen de woorden “Het VEKA legt” en de woorden “een evaluatie” de woorden “hoogstens eenmaal per twaalf maanden” ingevoegd.

Art. 27. Aan artikel 7.1/1.1, § 3, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 13 juli 2012, wordt een lid toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Jaarlijks wordt door de VREG uiterlijk op 31 januari het aantal garanties van oorsprong dat gedurende het vorige kalenderjaar aan rechtspersonen is toegekend actief openbaar gemaakt. De voormelde openbaarmaking bevat al de volgende elementen per rechtspersoon:

1° het ondernemingsnummer, vermeld in artikel III.17 van het Wetboek van economisch recht, van de ontvanger van de garanties van oorsprong en ook de naam, het postnummer, de gemeente en het land die aan dat ondernemingsnummer of vergelijkbaar identificatienummer gekoppeld zijn;

2° het adres van de productie-installatie waar de garanties van oorsprong terechtkomen, op basis van het postnummer van het vestigingsnummer of de andere lokalisatieparameter in het dossierbehandelingssysteem;

3° per productie-installatie, vermeld in paragraaf 1, en per ondernemingsnummer: het vermogen en de datum van indiening, de technologie, het aantal garanties van oorsprong dat per jaar gedurende de vorige tien jaar is toegekend.”.

Art. 28. In artikel 7.2.2, § 2, eerste lid, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 2 april 2021, worden tussen het woord “distributienet” en het woord “geïnjecteerd” de woorden “of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit” ingevoegd.

Art. 29. In artikel 7.2.3, § 2, eerste lid, van hetzelfde decreet, vervangen bij het decreet van 23 december 2022, worden tussen de zinsnede “elektriciteits-distributienet” en het woord “geïnjecteerd” de woorden “of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit” ingevoegd.

Art. 30. In titel VII van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2023, wordt hoofdstuk III, dat bestaat uit artikel 7.3.1, opgeheven.

Art. 31. In titel VII van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2022, wordt hoofdstuk VIII, opgeheven door het decreet van 10 maart 2017, opnieuw opgenomen in de volgende lezing:

“Hoofdstuk VIII. Energiebesparing bij overheidsinstanties”.

Art. 32. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt aan hoofdstuk VIII, hersteld bij artikel 31, een afdeling I toegevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling I. Energie- en CO₂-besparingsverplichting voor overheidsinstanties”.

Art. 33. Artikel 7.8.1 van hetzelfde decreet, opgeheven door het decreet van 10 maart 2017, wordt opnieuw opgenomen in de volgende lezing:

“Art. 7.8.1. § 1. De Vlaamse Regering legt aan de overheidsinstanties een jaarlijkse energiebesparingsverplichting op voor het verbruik van hun energiedragers. De Vlaamse Regering kan voorzien in een gedifferentieerde energiebesparingsverplichting voor verschillende categorieën van overheidsinstanties.

§ 2. De Vlaamse Regering kan aan de overheidsinstanties een CO₂-reductieverplichting opleggen die gebaseerd is op het verbruik van hun energiedragers. De Vlaamse Regering kan voorzien in een gedifferentieerde CO₂-reductieverplichting voor verschillende categorieën van overheidsinstanties.

§ 3. De Vlaamse Regering kan overheidsinstanties die instaan voor het verzorgen van openbaar vervoer en de strijdkrachten vrijstellen van de verplichtingen, vermeld in paragraaf 2 en 3.

§ 4. De Vlaamse Regering kan nadere rapporteringsvereisten bepalen waaraan de overheidsinstanties voldoen om aan te tonen dat de verplichtingen, vermeld in dit artikel, zijn vervuld.”.

Art. 34. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt aan hoofdstuk VIII, hersteld bij artikel 31, een afdeling II toegevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling II. Energiebesparingsverplichting voor het gebouwenpark van overheidsinstanties”.

Art. 35. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt in afdeling II, toegevoegd bij artikel 34, een artikel 7.8.2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.8.2. § 1. Met behoud van de toepassing van de verplichtingen, vermeld in artikel 7.8.1, verplicht de Vlaamse Regering de overheidsinstanties vanaf 2025 om jaarlijks een energiebesparing in hun verwarmde en/of gekoelde gebouwen in volle eigendom, erfpacht of opstal te realiseren die minstens equivalent is aan de energiebesparing door renovatie van minstens drie procent van de totale bruikbare vloeroppervlakte van verwarmde en/of gekoelde gebouwen die overheidsinstanties in volle eigendom, erfpacht of opstal hebben, tot een minimaal energieprestatieniveau dat de Vlaamse Regering bepaalt.

De totale bruikbare vloeroppervlakte, vermeld in het eerste lid, wordt berekend op basis van de vloeroppervlakte van alle verwarmde en gekoelde gebouwen met een bruikbare vloeroppervlakte van meer dan 250 m², met uitsluiting van alle gebouwen die op 1 januari 2024 voldoen aan de minimale energieprestatieniveaus die de Vlaamse Regering bepaalt. De Vlaamse Regering kan, met inachtneming van kostenefficiëntie en technische vereisten, categorieën van gebouwen uitsluiten bij de berekening van de totale bruikbare vloeroppervlakte.

§ 2. In afwijking van paragraaf 1 kan de Vlaamse Regering afwijkende normen voor renovatie bepalen voor de volgende categorieën van gebouwen:

1° beschermde monumenten of gebouwen die deel uitmaken van een beschermd cultuurhistorisch landschap, stads- of dorpsgezicht of gebouwen die opgenomen zijn in de vastgestelde inventaris van het bouwkundige erfgoed als de toepassing van de eisen, vermeld in paragraaf 1, hun karakter of aanzicht op onaanvaardbare wijze zou veranderen;

2° gebouwen in eigendom van defensie of gebouwen die gebruikt worden voor defensiedoeleinden, met uitzondering van de vrijstaande woongebouwen of kantoorgebouwen;

3° gebouwen die worden gebruikt voor erediensten en religieuze activiteiten.

De renovatie van een gebouw, vermeld in het eerste lid, draagt bij tot de verplichting, vermeld in paragraaf 1.

§ 3. De Vlaamse Regering kan een overheidsinstantie vrijstellen van de verplichting, vermeld in paragraaf 1, als de overheidsinstantie aantoonde dat het niet technisch of economisch mogelijk is om het gebouw te renoveren tot de minimale energieprestatieniveaus, vermeld in paragraaf 1. Een overheidsinstantie die de voormelde vrijstelling heeft gekregen, renoveert het gebouw in kwestie tot een technisch of economisch aanvaardbaar niveau.

De Vlaamse Regering kan gebouwen voor sociale huisvesting vrijstellen van de verplichting, vermeld in paragraaf 1, als het verantwoordelijke openbaar bestuur voor die sociale huisvesting aantoonde dat de benodigde investeringen niet kostenneutraal uitgevoerd kunnen worden of leiden tot verhoogde huurprijzen die de verlaging van de energiefactuur door renovatie overstijgen.

De renovatie van een gebouw waarvoor een vrijstelling als vermeld in het eerste en tweede lid is verleend, draagt niet bij tot de verplichting, vermeld in paragraaf 1.

§ 4. Een overheidsinstantie die in uitvoering van de verplichtingen, vermeld in paragraaf 1 tot en met 3, in een kalenderjaar een energiebesparing realiseert die groter is dan de energiebesparing die gepaard gaat met een renovatie van drie procent van de totale bruikbare vloeroppervlakte van haar gebouwen kan:

1° tot en met 31 december 2026, het overschot meetellen bij de vereiste energiebesparing van een van de drie jaren daarna;

2° vanaf 1 januari 2027 het overschot optellen bij de vereiste energiebesparing van de twee volgende jaren.

§ 5. De Vlaamse Regering kan nadere rapporteringsvereisten bepalen waaraan de overheidsinstanties voldoen om aan te tonen dat de verplichtingen, vermeld in dit artikel, zijn vervuld.”.

Art. 36. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt in afdeling II, toegevoegd bij artikel 34, een artikel 7.8.3 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 7.8.3. Een overheidsinstantie die een verwarmd of gekoeld gebouw gebruikt waarvan het zelf geen volle eigenaar is of waarvoor het niet over een erfpacht of opstalrecht beschikt, treedt in onderhandeling over het sluiten van een overeenkomst met respectievelijk de volle eigenaar, erfpachtgever of opstalgever van het gebouw in kwestie met het oog op de renovatie van het gebouw tot de minimale energieprestatieniveaus, vermeld in artikel 7.8.2, § 1.

De onderhandeling, vermeld in het eerste lid, vindt minstens plaats in de volgende gevallen:

1° het gebruiksrecht van het openbaar bestuur op het gebouw wordt verlengd;

2° aan het gebouw worden stedenbouwkundige handelingen uitgevoerd als vermeld in artikel 4.2.1, 1°, 6° en 7°, van de Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening van 15 mei 2009;

3° er worden meldingsplichtige handelingen uitgevoerd als vermeld in artikel 2, 3, 4 en 5/1 van het besluit van de Vlaamse Regering van 16 juli 2010 betreffende de meldingsplichtige handelingen ter uitvoering van de Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening.

Als de partijen niet tot een minnelijke overeenkomst komen, wordt het geschil voorgelegd aan de vrederechter.”.

Art. 37. In artikel 11.2.3 van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2023, wordt paragraaf 2/1 opgeheven.

Art. 38. In artikel 12.2.1, eerste lid, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 23 december 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° tussen de zinsnede “elke beheerder van een warmte- of koudenet,” en de woorden “beheerder van een distributienet” wordt de zinsnede “beheerder van een waterstofleiding of -net voor de distributie of het vervoer van waterstof, beheerder van een kleinschalige waterstofopslaginstallatie” ingevoegd;

2° tussen de zinsnede “van de Federale elektriciteitswet,” en de woorden “elke energieleverancier” wordt de zinsnede “elke waterstofproducent en gebruiker van waterstof,” ingevoegd;

3° er worden een punt 3°, een punt 4°, een punt 5° en een punt 6° toegevoegd, die luiden als volgt:

3° de hoeveelheid waterstof verbruikt door een rechtspersoon, evenals de wijze waarop die werd geproduceerd;

4° de hoeveelheid waterstof geproduceerd door een waterstofproducent, evenals de wijze waarop die werd geproduceerd;

5° de hoeveelheid waterstof geïnjecteerd op of afgenomen van een waterstofleiding of -net, evenals de wijze waarop die werd geproduceerd;

6° de hoeveelheid waterstof opgeslagen in of afgenomen van een kleinschalige waterstofopslaginstallatie, evenals de wijze waarop die werd geproduceerd.”.

Art. 39. Artikel 12.3.1 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 28 juni 2013, wordt vervangen door wat volgt:

“Art. 12.3.1. § 1. Elk openbaar bestuur stelt de energieverbruiks- en productiegegevens van haar volledige organisatie en de fysische kenmerken van de gebouwen waarvan ze gebruiker, eigenaar, erfpachter of opstalhouder is publiek beschikbaar als open data die door iedereen vrij gebruikt, hergebruikt en gedeeld kunnen worden. De voormelde gegevens hebben minstens betrekking op kalenderjaar 2021 en later, en worden jaarlijks geactualiseerd tot en met minstens twee kalenderjaren terug in de tijd. De beschikbare gegevens met betrekking tot de productie, injectie, afname, verbruik van elektriciteit en aardgas worden in dat kader door de distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ter beschikking gesteld van het openbaar bestuur. Op vraag van het openbaar bestuur worden door de distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ook beschikbare gegevens met betrekking tot kalenderjaren 2019 en 2020 ter beschikking gesteld.

Om de energieverbruiks- en productiegegevens van de volledige organisatie en fysische kenmerken van de gebouwen, vermeld in het eerste lid, publiek beschikbaar te maken, worden deze data door elk openbaar bestuur tegen 31 maart 2025 en nadien jaarlijks ingevoerd in een unieke patrimonium- en energiedatabank die door de Vlaamse Regering wordt aangewezen en waarvan de Vlaamse Regering de technische voorwaarden kan bepalen.

De energieverbruiks- en productiegegevens van de volledige organisatie, vermeld in het eerste lid, omvatten minstens:

1° de jaarwaarden per hoofdmeter van minstens:

a) de afname, injectie en productie voor elektriciteit;

b) de afname van gas;

2° de maandpieken per hoofdmeter voor elektriciteit;

3° het opgestelde nominale vermogen van aanwezige decentrale productie-eenheden voor de toegangspunten waarvan het openbaar bestuur titularis en netgebruiker is;

4° het opgestelde nominale vermogen van de omvormer van aanwezige decentrale productie-eenheden voor de toegangspunten waarvan het openbaar bestuur titularis en netgebruiker is;

5° de energieverbruiken van energiedragers, verdeeld op basis van de werkelijk gemeten of, in geval van bulkleveringen, zo realistisch mogelijk ingeschatte verbruiken, minstens op jaarbasis.

Elk openbaar bestuur kan tevens beslissen om naast de gegevens, vermeld in het derde lid, bijkomend ook de kwartierwaarden voor elektriciteit en de uurwaarden bij aardgas per hoofdmeter als deze hoofdmeter een digitale of elektronische meter is die beschikt over een registratie op respectievelijk kwartier- en uurbasis, en anders de maandwaarden te laten opnemen in de databank, vermeld in het tweede lid.

De gegevens, vermeld in het derde lid, 1° en 4°, worden beschikbaar gesteld met betrekking tot de hele publieke organisatie alsook per gebouw van die publieke organisatie.

De fysische kenmerken van de gebouwen, vermeld in het eerste lid, omvatten minstens de bruikbare vloeroppervlakte in m², het energieprestatielabel, het kengetal en het volledige energieprestatiecertificaat indien van toepassing.

§ 2. De verplichtingen, vermeld in paragraaf 1, zijn niet van toepassing op de openbare besturen bevoegd voor Defensie, met uitzondering van hun residentiële gebouweenheden of kantoorgebouwen.

De Vlaamse Regering kan voorzien in vrijstellingen of afwijkingen op de verplichtingen, vermeld in paragraaf 1, voor de openbare besturen die industriële of commerciële activiteiten uitoefenen.”.

Art. 40. Artikel 12.3.2 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 10 november 2023, wordt opgeheven.

Art. 41. In artikel 13.4.9/1, § 1, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 30 oktober 2020 en gewijzigd bij de decreten van 4 december 2020 en 18 maart 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid wordt de zinsnede “een administratieve geldboete opleggen van 500 euro tot en met 200.000 euro” vervangen door de zinsnede “per gebouweenheid die niet voldoet een administratieve geldboete opleggen:

1° voor een niet-residentiële gebouweenheid: van 500 euro tot en met 200.000 euro;

2° voor een residentiële gebouweenheid: van 500 euro tot en met 5000 euro.”;

2° in het derde lid wordt tussen de zinsnede “, als bedoeld in het eerste lid.” en de woorden “Het VEKA” de zin “Als nog steeds niet aan de verplichting werd voldaan, bedraagt in afwijking van het eerste lid, 2°, de maximumboete voor residentiële gebouweenheden in dat geval bij herhaling 10.000 euro.” ingevoegd.

Art. 42. In artikel 13.4.11, § 1, van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 24 februari 2017 en gewijzigd bij het decreet van 4 december 2020, worden tussen de woorden “volgende gevallen” en de woorden “een administratieve geldboete” de woorden “per inbreuk” ingevoegd.

Art. 43. In het opschrift van titel XIII, hoofdstuk IV, afdeling IX, van hetzelfde decreet worden de woorden “publieke organisaties” vervangen door de woorden “openbare besturen”.

Art. 44. Artikel 13.4.16 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 10 november 2023, wordt vervangen door wat volgt:

“Art. 13.4.16. § 1. Als het VEKA vaststelt dat in strijd met artikel 12.3.1 de door de Vlaamse Regering vastgestelde verplichting om jaarlijks te rapporteren over de energieverbruiks- en productiegegevens van de volledige organisatie en fysieke kenmerken van de gebouwen in gebruik, eigendom, erfpacht of opstal van openbare besturen niet tijdig of niet waarheidsgetrouw werd gerespecteerd, kan het VEKA aan het openbaar bestuur op wie de verplichting rust een administratieve geldboete opleggen van 500 euro tot en met 50.000 euro.

Het VEKA kan ook een nieuwe termijn vastleggen waarin de verplichtingen, vermeld in het eerste lid, moeten worden nageleefd.

Als het openbaar bestuur in gebreke blijft als de termijn, vermeld in het tweede lid, is verstreken, kan het VEKA het openbaar bestuur een administratieve geldboete opleggen in de vorm van een dwangsom. De voormelde dwangsom bedraagt 50 euro per kalenderdag dat de termijn, vermeld in het tweede lid, wordt overschreden.

§ 2. De procedure, vermeld in artikel 13.4.8, is van overeenkomstige toepassing.”.

Art. 45. Aan titel XIII, hoofdstuk IV, van hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 november 2023, wordt een afdeling X toegevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling X. Administratieve sancties wegens overtreding of niet-naleving van de verplichtingen op het vlak van energiebesparing of CO₂-besparing door overheidsinstanties”.

Art. 46. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt in afdeling X, toegevoegd bij artikel 45, een artikel 13.4.17 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 13.4.17. Als het VEKA vaststelt dat in strijd met artikel 7.8.1 de energiebesparingsverplichting of CO₂-reductieverplichting die de Vlaamse Regering vastlegt, niet werden gerespecteerd, kan het VEKA aan de overheidsinstantie waarop die verplichting rust een administratieve geldboete opleggen van 500 euro tot en met 200.000 euro.

Als het VEKA vaststelt dat in strijd met artikel 7.8.2 de verplichting om jaarlijks een energiebesparing te realiseren die minstens equivalent is aan de energiebesparing door renovatie van minstens drie procent van de totale bruikbare vloeroppervlakte van verwarmde en/of gekoelde gebouwen die overheidsinstanties in volle eigendom, erfpacht of opstal hebben, en die de Vlaamse Regering vastlegt, niet is gerespecteerd, kan het VEKA aan de overheidsinstantie waarop die verplichting rust een administratieve geldboete opleggen van 500 euro tot en met 200.000 euro.

De procedure, vermeld in artikel 13.4.8, is van overeenkomstige toepassing.”.

Art. 47. Aan artikel 15.3.5/18 van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 16 november 2018 en vervangen bij het decreet van 31 maart 2023, waarvan de bestaande tekst paragraaf 1 zal vormen, wordt een paragraaf 2 toegevoegd, die luidt als volgt:

“§ 2. In afwijking van artikel 4.1.1, eerste lid, hebben de distributienetbeheerders tot wier werkingsgebied gemeenten behoren die worden samengevoegd tot een nieuwe gemeente als bedoeld in deel 2, titel 8, van het decreet van 22 december 2017 over het lokaal bestuur maar die voorafgaand aan de samenvoeging tot verschillende distributienetbeheerders behoorden tot 1 januari van het tweede jaar volgende op de inwerkingtreding van die samenvoeging de tijd om opnieuw te voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 4.1.1, eerste lid, waarbij onderling gebieden kunnen worden uitgewisseld.

De VREG doet conform de procedure die de Vlaamse Regering volgens artikel 4.1.4 heeft vastgesteld, waar dat nodig is, een nieuwe aanwijzing als distributienetbeheerder of wijzigt de bestaande aanwijzing als distributienetbeheerder.”.

Art. 48. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt een artikel 15.3.5/25 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 15.3.5/25. De aardgasdistributienetbeheerders bezorgen uiterlijk op 1 juli 2025 hun voorstel met betrekking tot de veiligheidscode, vermeld in artikel 4.1.11/8, aan de Vlaamse Regering.”.

Art. 49. In hetzelfde decreet, het laatst gewijzigd bij het decreet van 29 maart 2024, wordt een artikel 15.3.5/26 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 15.3.5/26. § 1. Zolang de Vlaamse Regering de verplichtingen inzake waterstof, vermeld in artikel 12.2.1, niet heeft vastgelegd, bezorgt elke beheerder van een waterstofleiding of -net voor de distributie of het vervoer van waterstof via een door het VEKA ter beschikking gesteld elektronisch formulier voor 1 april van elk jaar een lijst met voor elk afnamepunt voor waterstof, met betrekking tot de situatie zoals van toepassing op 31 december van het voorgaande kalenderjaar, de volgende gegevens:

1° de naam van de afnemer van waterstof;

2° het adres van het afnamepunt voor waterstof;

3° de sector van het afnamepunt voor waterstof;

4° de gemeten afname van waterstof tijdens het voorgaande kalenderjaar.

Daarnaast bezorgen de rechtspersonen, vermeld in het eerste lid, een lijst van alle waterstofproducenten die op hun waterstofnet of -leidingen injecteren, met voor elk injectiepunt voor waterstof de hoeveelheid geïnjecteerde waterstof tijdens het voorgaande kalenderjaar.

§ 2. Zolang de Vlaamse Regering de verplichtingen inzake waterstof, vermeld in artikel 12.2.1, niet heeft vastgelegd, bezorgt elke beheerder van een kleinschalige waterstofopslaginstallatie, voor zover de gegevens beschikbaar zijn, via een door het VEKA ter beschikking gesteld elektronisch formulier voor 1 april van elk jaar de volgende gegevens:

- 1° het adres van de waterstofopslaginstallatie;
- 2° de hoeveelheid waterstof die tijdens het voorgaande kalenderjaar werd opgeslagen;
- 3° de hoeveelheid waterstof die tijdens het voorgaande kalenderjaar werd afgenomen.

§ 3. Zolang de Vlaamse Regering de verplichtingen inzake waterstof, vermeld in artikel 12.2.1, niet heeft vastgelegd, bezorgt elke waterstofproducent met een productie op jaarbasis groter dan 18 TJ via een door het VEKA ter beschikking gesteld elektronisch formulier voor 1 april van elk jaar de volgende gegevens:

- 1° het adres van de productie-installatie;
- 2° de geproduceerde hoeveelheid waterstof en de productiecapaciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 3° de geproduceerde hoeveelheid waterstof die tijdens het voorgaande kalenderjaar werd geïnjecteerd in elk injectiepunt voor waterstof;
- 4° de zuiverheidsgraad van de geproduceerde waterstof tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 5° de energiebronnen waaruit deze waterstof werd geproduceerd tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 6° de hoeveelheid waterstof geproduceerd met afvang en geologische opslag van koolstofdioxide tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 7° de hoeveelheid waterstof ter plaatse verbruikt tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 8° voor zover van toepassing de geproduceerde hoeveelheid waterstof die voldoet aan een van de volgende voorwaarden:

a) waterstof die wordt geproduceerd in aangepaste productie-installaties op basis van technologie voor de omzetting van methaan met stoom waarvoor vóór 20 november 2023 een besluit van de Europese Commissie met het oog op de toekenning van een subsidie uit hoofde van het innovatiefonds is bekendgemaakt en die een gemiddelde broeikasgasreductie van 70% op jaarbasis bereikt;

b) voor zover de gegevens beschikbaar zijn waterstof die als tussenproduct voor de productie van conventionele transportbrandstoffen en biobrandstoffen wordt gebruikt;

c) waterstof die wordt geproduceerd door het koolstofvrij maken van industrieel restgas en die wordt gebruikt ter vervanging van het specifieke gas waaruit zij wordt geproduceerd;

d) waterstof die wordt geproduceerd als bijproduct of die wordt afgeleid van bijproducten in industriële installaties.

§ 4. Zolang de Vlaamse Regering de verplichtingen inzake waterstof, vermeld in artikel 12.2.1, niet heeft vastgelegd, bezorgt elke verbruiker van waterstof met een verbruik op jaarbasis groter dan 18 TJ via een door het VEKA ter beschikking gesteld elektronisch formulier voor 1 april van elk jaar de volgende gegevens:

- 1° de verbruikte hoeveelheid waterstof tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 2° de verbruikte hoeveelheid waterstof die tijdens het voorgaande kalenderjaar werd afgenomen van elk afnamepunt voor waterstof;
- 3° de zuiverheidsgraad van de verbruikte hoeveelheid waterstof tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 4° de opdeling van de verbruikte hoeveelheid waterstof in energetisch en niet-energetisch verbruik tijdens het voorgaande kalenderjaar;
- 5° voor zover van toepassing en voor zover de gegevens beschikbaar zijn de verbruikte hoeveelheid waterstof die voldoet aan een van de volgende voorwaarden:

a) waterstof die wordt geproduceerd in aangepaste productie-installaties op basis van technologie voor de omzetting van methaan met stoom waarvoor vóór 20 november 2023 een besluit van de Europese Commissie met het oog op de toekenning van een subsidie uit hoofde van het innovatiefonds is bekendgemaakt en die een gemiddelde broeikasgasreductie van 70% op jaarbasis bereikt;

b) waterstof die als tussenproduct voor de productie van conventionele transportbrandstoffen en biobrandstoffen wordt gebruikt;

c) waterstof die wordt geproduceerd door het koolstofvrij maken van industrieel restgas en die wordt gebruikt ter vervanging van het specifieke gas waaruit zij wordt geproduceerd;

d) waterstof die wordt geproduceerd als bijproduct of die wordt afgeleid van bijproducten in industriële installaties.”.

Art. 50. Ter uitvoering van artikel 4.1.19 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, zoals van kracht na de inwerkingtreding van artikel 15 van dit decreet, wordt het eerstvolgende investeringsplan, vermeld in artikel 4.1.19 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, in het jaar 2025 ingediend.

Ter uitvoering van artikel 4.1.19/1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, zoals van kracht na de inwerkingtreding van artikel 16 van dit decreet, wordt het databeheersplan, vermeld in het voormelde artikel, voor het eerst ingediend in het jaar 2025, uiterlijk op 1 oktober.

Art. 51. In afwijking van artikel 7.1.4, tweede lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, ingevoegd bij artikel 22, en artikel 7.1/1.1, § 3, tweede lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, toegevoegd bij artikel 27, worden de er vermelde gegevens voor het eerst actief openbaar gemaakt tegen uiterlijk 1 juli 2024.

HOOFDSTUK 6. — *Slotbepalingen*

Art. 52. Artikel 14 en 30 treden in werking op 1 januari 2025.

Artikel 5, 11 en 12 treden in werking op 1 januari 2026.

Artikel 4, 6 en 13 treden in werking op een datum die de Vlaamse Regering vaststelt.
Kondigen dit decreet af, bevelen dat het in het *Belgisch Staatsblad* zal worden bekendgemaakt.
Brussel, 17 mei 2024.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
J. JAMBON

De Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme,
Z. DEMIR

Nota

(1) *Zitting 2023-2024*

Documenten: – Ontwerp van decreet : 2127 – Nr. 1

– Verslag : 2127 – Nr. 2

– Tekst aangenomen door de plenaire vergadering : 2127 – Nr. 3

Handelingen - Bespreking en aanneming: Vergaderingen van 8 mei 2024.

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2024/005330]

17 MAI 2024. — Décret modifiant le Code judiciaire, la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz, le décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement et le Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, en ce qui concerne la gestion du réseau et l'efficacité énergétique (1)

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

Décret modifiant le Code judiciaire, la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz, le décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement et le Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, en ce qui concerne la gestion du réseau et l'efficacité énergétique

CHAPITRE 1^{er}. — Dispositions préliminaires

Article 1^{er}. Le présent décret règle une matière régionale.

Art. 2. Le présent décret transpose partiellement la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 30 octobre 2020 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables.

Le présent décret transpose partiellement les articles 5 et 6 de la directive (UE) 2023/1791 du Parlement européen et du Conseil du 13 septembre 2023 relative à l'efficacité énergétique et modifiant le règlement (UE) 2023/955 (refonte).

Le présent décret transpose partiellement la directive (UE) 2023/959 du Parlement européen et du Conseil du 10 mai 2023 modifiant la directive 2003/87/CE établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans l'Union et la décision (UE) 2015/1814 concernant la création et le fonctionnement d'une réserve de stabilité du marché pour le système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre de l'Union.

CHAPITRE 2. — Modifications du Code judiciaire

Art. 3. À l'article 591 du Code judiciaire, modifié en dernier lieu par la loi du 4 février 2020, un point 28° rédigé comme suit est ajouté :

« 28° des contestations relatives à la conclusion d'un contrat relatif à la rénovation d'un bâtiment afin d'atteindre les niveaux minimaux de performance énergétique comme visé à l'article 7.8.3 du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009. ».

CHAPITRE 3. — Modifications de la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz

Art. 4. Dans la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz, il est ajouté un article 3, rédigé comme suit :

« Art. 3. Par dérogation à l'article 2, le titre XVI du décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement s'applique au maintien de la présente loi et de ses arrêtés d'exécution pour ce qui concerne les dispositions relevant de la compétence de la Région flamande. Le non-respect des obligations instaurées par ou en vertu de la présente loi est à cet égard assimilé à une infraction environnementale.

Par dérogation à l'article 16.3.1, § 1^{er} du décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement, les membres du personnel du Département de l'Environnement désignés à cet effet par le fonctionnaire dirigeant sont à cet égard compétents pour le maintien et le contrôle du respect des conditions et obligations imposées par ou en vertu de la présente loi. ».

Art. 5. La loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz est abrogée, pour ce qui concerne les compétences régionales.

CHAPITRE 4. — Modification du décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement

Art. 6. Dans l'article 16.1.1, alinéa 1^{er}, du décret du 5 avril 1995 contenant des dispositions générales concernant la politique de l'environnement, il est inséré un point 5°/2, rédigé comme suit :

« 5°/2 la loi du 24 décembre 1970 relative aux mesures de sécurité à prendre lors de l'établissement et dans l'exploitation des installations de distribution de gaz ; ».

CHAPITRE 5. — *Modifications du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009*

Art. 7. À l'article 1.1.3 du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2023, les modifications suivantes sont apportées :

1° il est inséré un point 10°/2, rédigé comme suit :

« 10°/2 point de prélèvement pour l'hydrogène : point où l'hydrogène d'un réseau d'hydrogène est prélevé et consommé ; » ;

2° le point 18°/1 est remplacé par ce qui suit :

« 18°/1 biocarburants : carburants liquides pour le transport produits à partir de biomasse ; » ;

3° au point 18°/2 de la version néerlandaise, les mots « van de landbouw » sont remplacés par les mots « uit de landbouw » ;

4° au point 18°/2, les mots « des déchets industriels et ménagers » sont remplacés par le membre de phrase « des déchets, y compris les déchets industriels et ménagers d'origine biologique » ;

5° le point 35°, abrogé par le décret du 14 février 2014, est rétabli dans la rédaction suivante :

« 35° consommation énergétique : l'utilisation d'un vecteur d'énergie pour l'exploitation du contenu énergétique afin de produire de l'énergie ; » ;

6° au point 40°, le membre de phrase « gaz naturel, hydrogène, carburant renouvelable d'origine non biologique, carburant bas carbone d'origine non biologique, » est inséré entre le membre de phrase « gaz, » et le mot « électricité » ;

7° il est inséré un point 92°/0, rédigé comme suit :

« 92°/0 consommation non énergétique : l'utilisation d'un carburant comme matière première dans un processus industriel ou comme lubrifiant, graisse, bitume ou solvant, mais pas pour la production d'énergie comme objectif premier ; » ;

8° au point 92°/1/0/1, g), les mots « d'un bâtiment agricole » sont remplacés par les mots « d'une exploitation agricole » ;

9° le point 92°/1/0/1 est complété par un point h), rédigé comme suit :

« h) cabines électriques ; » ;

10° le point 96°, abrogé par le décret du 10 mars 2017, est rétabli dans la rédaction suivante :

« 96° administration publique : toutes les organisations et personnes morales suivantes :

a) les organisations publiques ;

b) les instances publiques, dans la mesure où elles ne relèvent pas déjà du point a) ; » ;

11° il est inséré un point 97°/0, rédigé comme suit : « 97°/0 instance publique :

a) les organisations publiques visées au point 104°/1, a), b), c), d), e), f), g), l) et m) ;

b) les entités qui sont à la fois financées et gérées directement par les organisations publiques visées au point a), mais qui ne sont pas de nature industrielle ou commerciale ; » ;

12° le point 97°/0 existant est renuméroté en point 97°/0/1 ;

13° dans le point 104°/1, b), le membre de phrase « , y compris les agences autonomisées internes et externes » est abrogé ;

14° le point 104°/1 est complété par des points l) et m), rédigés comme suit :

« l) les polders et waterings ;

m) les personnes morales constituées en vertu d'un accord de coopération conclu entre :

1) le Gouvernement fédéral et une ou plusieurs régions ou communautés ;

2) plusieurs régions ou communautés entre elles ; » ;

15° au point 113°/2, le membre de phrase « pour les installations basées sur l'énergie solaire d'une capacité AC maximale du transformateur/des transformateurs inférieure ou égale à 10 MW pendant douze mois, pour les installations basées sur l'énergie solaire d'une capacité AC maximale du transformateur/des transformateurs supérieure à 10 MW pendant quinze mois, » est abrogé ;

16° au point 113°/2, les mots « au moins douze mois se sont écoulés pour les installations à base d'énergie solaire » sont abrogés ;

17° il est inséré un point 124°/1, rédigé comme suit :

« 124°/1 surface au sol utile totale : la somme des surfaces au sol brutes de tous les niveaux de sol dans le volume protégé du bâtiment, telle que calculée selon les spécifications déterminées par le Gouvernement flamand ; » ;

18° il est inséré un point 126°/6, rédigé comme suit :

« 126°/6 obligation d'utiliser de l'énergie produite à partir de sources renouvelables : un régime d'aide exigeant des producteurs d'énergie de produire une part déterminée d'énergie à partir de sources renouvelables, exigeant des fournisseurs d'énergie de proposer une part déterminée d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans leur offre d'énergie ou exigeant des consommateurs d'énergie d'utiliser de l'énergie produite à partir de sources renouvelables dans une part déterminée, y compris les régimes en vertu desquels ces exigences peuvent être satisfaites en utilisant des certificats verts ; » ;

19° il est inséré un point 131°/0, rédigé comme suit :

« 131°/0 Autorité flamande : les entités relevant du champ d'application de l'article I.3, 1° du Décret de gouvernance du 7 décembre 2018 ; » ;

20° il est inséré un point 137°/1/1, rédigé comme suit :

« 137°/1/1 hydrogène : tout produit constitué principalement de molécules d'hydrogène ; ».

Art. 8. À l'article 3.1.3, alinéa 1^{er}, 1°, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 23 décembre 2022, un point *v*) et un point *w*), rédigés comme suit, sont ajoutés :

« *v*) la réalisation de l'évaluation et l'indication de mesures appropriées possibles, visées aux alinéas 3 et 4 de l'article 15 du règlement (UE) 2023/1804 du 13 septembre 2023 sur le déploiement d'une infrastructure pour carburants alternatifs et abrogeant la directive 2014/94/UE ;

w) contrôler le respect des codes de bonnes pratiques et accords volontaires conclus avec les acteurs du marché par rapport au marché de l'électricité et du gaz en Région flamande. ».

Art. 9. À l'article 4.1.2, alinéa 4, du même décret, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « ou un gestionnaire de réseau de distribution d'électricité en ce qui concerne sa zone géographiquement continue délimitée » sont insérés entre les mots « réseau de transport local d'électricité » et le membre de phrase « , la liste de l'ensemble » ;

2° la phrase « Le VREG soumet la liste visée à l'alinéa 1^{er}, au moins tous les dix ans et pour la première fois pour le 1^{er} juillet 2025, à une évaluation et modifie à cet égard le cas échéant sa composition. » est ajoutée.

Art. 10. À l'article 4.1.8 du même décret, modifié par le décret du 26 avril 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1° le paragraphe 1^{er} est remplacé par ce qui suit :

« § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau de transport local d'électricité ne peut pas :

1° entreprendre d'activités pour la production d'énergie si ce n'est pour couvrir la propre consommation d'énergie ;

2° participer à une personne morale active dans la production d'énergie. La production d'énergie destinée à couvrir la propre consommation d'énergie de cette personne morale ne relève pas de l'interdiction précitée. » ;

2° au paragraphe 2, l'alinéa 1^{er} est remplacé par ce qui suit :

« Un gestionnaire de réseau de distribution, sa société d'exploitation et leurs filiales dotées de la personnalité juridique ne peuvent pas :

1° entreprendre d'activités pour la production d'énergie si ce n'est pour couvrir la propre consommation d'énergie ;

2° participer à une personne morale active dans la production d'énergie. La production d'énergie destinée à couvrir la propre consommation d'énergie de cette personne morale ne relève pas de l'interdiction précitée. » ;

3° au paragraphe 2, alinéa 3, les mots « cinq ans » sont chaque fois remplacés par les mots « dix ans » ;

4° au paragraphe 2, alinéa 3, les mots « de douze mois à trois reprises maximum » sont remplacés par les mots « chaque fois de soixante mois » ;

5° au paragraphe 2, alinéa 3, la phrase « La durée cumulée des prolongations ne peut toutefois jamais dépasser la durée d'amortissement initiale qui s'applique aux actifs concernés. » est insérée entre le membre de phrase « étayée. » et les mots « Le Gouvernement flamand » ;

6° au paragraphe 2, alinéa 3, le membre de phrase « et tient à cet égard compte des conséquences pour le fonctionnement du marché » est ajouté.

Art. 11. Dans le titre IV, chapitre 1^{er}, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2023, il est inséré une section VI/2, rédigée comme suit :

« Section IV/2. Sécurité du réseau de distribution de gaz naturel, du réseau de distribution d'électricité et du réseau local de transport d'électricité ».

Art. 12. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est ajouté à la section IV/2, insérée par l'article 11, un article 4.1.11/8, rédigé comme suit :

« Art. 4.1.11/8. Sur proposition commune des gestionnaires de réseau de distribution de gaz naturel, le Gouvernement flamand arrête un code de sécurité. Le code de sécurité précité détermine les mesures techniques nécessaires afin de garantir la sécurité du réseau de distribution de gaz naturel. Le code de sécurité précité contient au moins tous les éléments suivants concernant la conception, le placement, l'exploitation et la mise en service de l'ensemble des installations pour la distribution de gaz naturel en Région flamande et dans le cadre de l'exécution de travaux par des tiers aux installations de distribution de gaz naturel ou dans leur proche environnement :

1° les caractéristiques techniques du réseau de distribution de gaz naturel, avec notamment les pressions de réseau mises en œuvre ;

2° les caractéristiques du gaz naturel distribué ;

3° la profondeur d'enfouissement et l'accessibilité des conduites de distribution de gaz naturel ;

4° la protection contre la corrosion ;

5° les matériaux et composants utilisés ;

6° le placement, le contrôle et les essais sur les conduites de distribution de gaz naturel ;

7° les obligations de tiers avant, pendant et après les travaux à proximité d'installation de distribution de gaz naturel ;

8° les conditions d'exploitation et les contrôles opérés sur les installations de distribution de gaz naturel ;

9° les interventions après des signalements d'odeur de gaz, incidents ou accidents ;

10° la procédure en cas d'ouverture d'un compteur de gaz pour un utilisateur du réseau.

Le code de sécurité visé à l'alinéa 1^{er} s'applique mutatis mutandis aux installations des réseaux de distribution fermés, aux réseaux de distribution privés et aux conduites directes. ».

Art. 13. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est ajouté à la section IV/2, insérée par l'article 11, un article 4.1.11/9, rédigé comme suit :

« Art. 4.1.11/9. Sur proposition commune des gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité et du gestionnaire du réseau local de transport d'électricité, le Gouvernement flamand arrête un code de sécurité. Le code de sécurité précité détermine les mesures techniques nécessaires afin de garantir la sécurité du réseau de distribution

d'électricité et du réseau local de transport d'électricité. Le code de sécurité précité contient au moins tous les éléments suivants concernant la conception, le placement, l'exploitation et la mise en service de l'ensemble des installations du réseau de distribution d'électricité ou du réseau local de transport d'électricité en Région flamande et dans le cadre de l'exécution de travaux par des tiers aux installations du réseau de distribution d'électricité ou aux installations du réseau local de transport d'électricité ou dans leur proche environnement :

- 1° les caractéristiques techniques du réseau de distribution d'électricité et du réseau local de transport d'électricité, avec notamment les niveaux de tension mis en œuvre ;
- 2° la hauteur de suspension libre, la profondeur d'enfouissement et l'accessibilité des conduites électriques ;
- 3° la protection contre la corrosion ;
- 4° les matériaux et composants utilisés ;
- 5° le placement, le contrôle et les essais sur les conduites électriques ;
- 6° les obligations des tiers avant, pendant et après les travaux à proximité des installations du réseau de distribution d'électricité et des installations du réseau local de transport d'électricité ;
- 7° les conditions d'exploitation et le contrôle des installations du réseau de distribution d'électricité et des installations du réseau local de transport d'électricité ;
- 8° les interventions après des incidents ou accidents ;
- 9° la procédure en cas d'ouverture d'un compteur d'électricité pour un utilisateur du réseau sur le réseau de distribution d'électricité ou pour un utilisateur du réseau local de transport d'électricité.

Le code de sécurité visé à l'alinéa 1^{er} tient compte des différences objectives entre le réseau de distribution d'électricité et le réseau local de transport d'électricité.

Le code de sécurité visé à l'alinéa 1^{er} s'applique mutatis mutandis aux installations des réseaux de distribution fermés, aux réseaux de distribution privés et aux lignes directes. ».

Art. 14. L'article 4.1.16 du même décret, remplacé par le décret du 10 mars 2017 et modifié par le décret du 18 mars 2022, est abrogé.

Art. 15. À l'article 4.1.19 du même décret, remplacé par le décret du 2 avril 2021 et modifié par le décret du 15 juillet 2022, les modifications suivantes sont apportées :

- 1° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, le mot « annuellement » est remplacé par les mots « tous les deux ans » ;
- 2° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 2°, c), le membre de phrase « , notamment en matière de contribution potentielle des véhicules électriques, et en particulier de la recharge intelligente et la recharge bidirectionnelle, à la flexibilité du système énergétique » est ajouté ;
- 3° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 2, 6°, les mots « de l'année écoulée » sont remplacés par les mots « des deux années écoulées » ;
- 4° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 3, les points 1° à 4° sont remplacés par ce qui suit :
 - « 1° une estimation détaillée des besoins en capacité du réseau en question et des perspectives futures de la production décentralisée pour une période de trois et dix ans, en indiquant les hypothèses sous-jacentes ;
 - 2° un programme d'investissement relatif au renouvellement et à l'extension du réseau, exécuté par le gestionnaire du réseau local de transport d'électricité afin de répondre aux besoins. Le programme d'investissement contient tous les éléments suivants :
 - a) les investissements spécifiquement prévus pour une période de trois ans et les investissements prévus pour le développement à long terme du réseau pour une période de 10 ans ;
 - b) l'infrastructure principale nécessaire pour connecter les nouvelles capacités de production et les nouvelles charges, y compris le stockage sur batterie et l'infrastructure de recharge rapide ;
 - c) les prévisions des tendances à long terme, notamment en matière de contribution potentielle des véhicules électriques, et en particulier de la recharge intelligente et la recharge bidirectionnelle, à la flexibilité du système énergétique ;
 - 3° une description quantitative et qualitative transparente des services de flexibilité ou des autres ressources, y compris les paramètres sous-jacents, les hypothèses et les lieux où ces services sont requis, pour lesquels le gestionnaire du réseau de transport local d'électricité est lui-même demandeur de flexibilité, sous la forme de services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence et de gestion de la congestion locale dans sa zone, qui sont requis pour une période de trois ans d'une part et pour une période de dix ans d'autre part ;
 - 4° une description transparente de l'application de la méthodologie, visée à l'article 4.2.1, § 2, 14°, qui réalise une évaluation entre l'achat de services de flexibilité, en fonction de la gestion de la congestion locale dans la propre zone, et de services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence et un investissement dans le réseau ; » ;
- 5° au paragraphe 1^{er}, alinéa 3, il est ajouté des points 5° à 8°, rédigés comme suit :
 - « 5° le résultat de l'évaluation visée au point 4° ;
 - 6° un aperçu et une explication des investissements réalisés au cours des deux années écoulées ;
 - 7° les rapports en matière de volume sur les activations des services de flexibilité sur le réseau local de transport d'électricité et sur le réseau de distribution en raison de la congestion sur le réseau de transport local au cours des deux dernières années précédant la soumission du plan d'investissement ;
 - 8° le développement de services et de mesures qui augmentent l'utilisation de la flexibilité sur le réseau de transport local. » ;
- 6° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 4, les points 3° et 4° sont abrogés ;
- 7° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 4, 5°, les mots « de l'année écoulée » sont remplacés par les mots « des deux années écoulées » ;
- 8° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, le membre de phrase « , les utilisateurs du réseau local de transport d'électricité pertinents » est inséré entre les mots « les utilisateurs du réseau pertinents » et les mots « et le gestionnaire du réseau de transmission » ;

9° dans le paragraphe 3, alinéa 2, deuxième phrase, le mot « nonante » est remplacé par le mot « trente ».

Art. 16. Au titre IV, chapitre I^{er}, section VII, du même décret, modifié par les décrets des 2 avril 2021 et 15 juillet 2022, un article 4.1.19/1, rédigé comme suit, est ajouté :

« Art. 4.1.19/1. § 1^{er}. Sans préjudice de l'application de l'article 4.1.19, le développement du réseau de distribution et du réseau de transport local d'électricité est basé sur un plan de gestion de données transparent qui est soumis tous les deux ans par les gestionnaires du réseau de distribution et par le gestionnaire du réseau de transport local d'électricité au VREG, chaque fois pour le réseau qu'il exploite.

Le plan de gestion de données visé à l'alinéa 1^{er} concerne :

1° pour les gestionnaires de réseau de distribution, les tâches visées à l'article 4.1.8/2, alinéa 1^{er} ;

2° pour le gestionnaire du réseau de transport local d'électricité, les tâches visées à l'article 4.1.6, § 3.

Le plan de gestion de données visé à l'alinéa 1^{er} comprend tous les éléments suivants :

1° une estimation détaillée des besoins en capacité des systèmes déployés afin de soutenir la gestion du réseau, le marché de la fourniture et la flexibilité qui est basée sur les perspectives futures en matière d'évolution de ces besoins, en tenant compte de l'évolution des besoins pour la fréquence d'enregistrement et de transmission des données, en indiquant les hypothèses sous-jacentes ;

2° un programme d'investissement pour l'adaptation des systèmes que le gestionnaire de réseau met en œuvre afin de répondre aux besoins. Le programme d'investissement contient tous les éléments suivants :

a) la feuille de route pour une période de trois ans et les investissements prévus pour le développement à long terme des systèmes pour la gestion de données pour une période de 10 ans ;

b) une explication des différents systèmes dans la chaîne de données ;

c) les prévisions des tendances à long terme.

Le règlement technique visé à l'article 4.2.1 peut préciser quelles sont les informations complémentaires qui peuvent être demandées au gestionnaire de réseau de distribution et au gestionnaire du réseau local de transport d'électricité et de quelle façon les informations sont mises à disposition.

§ 2. Les gestionnaires de réseau consultent tous les utilisateurs du réseau pertinents, les utilisateurs du réseau de transport local d'électricité pertinents et le gestionnaire du réseau de transmission sur le plan de gestion de données visé au paragraphe 1^{er}.

Les gestionnaires de réseau communiquent au VREG les résultats de la consultation publique visée à l'alinéa 1^{er}, ainsi que le plan de gestion de données visé au paragraphe 1^{er}.

§ 3. Le plan de gestion de données visé au paragraphe 1^{er} est soumis à l'approbation du VREG.

Le VREG communique sa décision concernant le plan de gestion de données visé à l'alinéa 1^{er} dans un délai de nonante jours à compter du jour où il a reçu le plan de gestion de données ou demande des informations complémentaires au gestionnaire de réseau dans le même délai. Si le VREG demande des informations complémentaires au gestionnaire de réseau, le délai de prise de décision précité est prolongé de trente jours, à compter du jour suivant la demande d'informations complémentaires.

Le VREG peut, après consultation, obliger le gestionnaire de réseau à adapter le plan de gestion de données dans un délai raisonnable.

Le plan de gestion de données approuvé est publié sur le site web du gestionnaire de réseau.

§ 4. Au cours de l'année qui suit l'approbation du plan de gestion de données visé au paragraphe 1^{er}, les gestionnaires de réseau de distribution et le gestionnaire du réseau local de transport d'électricité transmettent un rapport d'avancement relatif à la mise en œuvre du plan de gestion de données, et le transmettent au ministre avant le 1^{er} octobre.

§ 5. Le gestionnaire de réseau de distribution qui exploite des réseaux pour la distribution de gaz naturel à petite échelle sur le territoire de la commune de Baarle-Hertog qui est complètement entouré par le territoire néerlandais ne doit pas élaborer et introduire de plan de gestion de données tel que visé au paragraphe 1^{er}. ».

Art. 17. Dans l'article 4.1.22/3 du même décret, inséré par le décret du 26 avril 2019, un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2 :

« Un compteur digital est considéré comme non communicant s'il est actif mais non lisible à distance par le gestionnaire de réseau de distribution. Si le compteur n'est pas communicant en raison d'un problème au compteur digital, le gestionnaire de réseau de distribution résout le problème de communication de sa propre initiative ou à la demande de l'utilisateur de réseau dans un délai fixé par le Gouvernement flamand. Si le compteur est non communicant en raison de l'emplacement du compteur digital dans le bâtiment ou de l'emplacement du bâtiment dans lequel le compteur digital est placé, le gestionnaire de réseau de distribution résout le problème de communication si l'utilisateur de réseau lui demande et à la condition qu'une solution technique et économique soit envisageable. Le Gouvernement flamand peut imposer des critères pour l'évaluation de la faisabilité technique et économique. Le gestionnaire de réseau de distribution veille dans tous les cas à ce qu'il n'y ait jamais plus de 6 % des compteurs digitaux installés pour le gaz naturel ou 3 % des compteurs digitaux installés pour l'électricité qui sont non communicants. ».

Art. 18. Dans l'article 4.3.3, alinéa 1^{er}, du même décret, inséré par le décret du 16 novembre 2018 et modifié par les décrets des 30 octobre 2020, 28 octobre 2021 et 28 janvier 2022, les mots « si un fournisseur se voit refuser l'accès au réseau » sont remplacés par les mots « s'il est mis fin à l'accès au réseau d'un utilisateur ».

Art. 19. À l'article 4.4.1 du même décret, inséré par le décret du 8 juillet 2011 et remplacé par le décret du 2 avril 2021, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 2, les mots « pour les clients disposant d'un compteur digital ou électronique communicant » sont insérés entre les mots « n'importe quel jour ouvrable » et le membre de phrase « Par jour ouvrable, » ;

2° un alinéa 3 rédigé comme suit est ajouté :

« Sans préjudice de l'application des délais repris dans l'alinéa 2, un client peut demander explicitement à son fournisseur d'activer le changement de fournisseur, d'agrégateur ou de prestataire de services à une date ultérieure ».

Art. 20. Dans le titre IV/1, chapitre I^{er}, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 23 décembre 2022, il est inséré une section I/1, rédigée comme suit :

« Section I/1. Sécurité du réseau chaleur et froid ».

Art. 21. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est ajouté à la section I/1, insérée par l'article 20, un article 4/1.1.1/1, rédigé comme suit :

« Art. 4/1.1.1/1. Le Gouvernement flamand peut élaborer un code de sécurité qui arrête les mesures techniques nécessaires pour la sécurité relative à la distribution de chaleur et de froid dans le cadre de la conception, du placement, de l'exploitation et de la mise en service de l'ensemble des installations pour la distribution de chaleur et de froid en Région flamande et dans le cadre de la mise en œuvre de travaux par des tiers aux installations pour la distribution de froid et de chaleur ou dans le proche environnement de celles-ci. ».

Art. 22. Dans l'article 7.1.4 du même décret, modifié par le décret du 24 février 2017, un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2 :

« Chaque année, le VREG rend activement publics, au plus tard le 31 janvier, le nombre de certificats d'électricité écologique et de cogénération attribués à des personnes morales au cours de l'année calendaire qui précède. La communication précitée contient tous les éléments suivants, pour chaque personne morale :

1° le numéro d'entreprise, visé à l'article III.17 du Code de droit économique, du bénéficiaire du certificat, ainsi que le nom, le code postal, la commune et le pays associés à ce numéro d'entreprise ou à ce numéro d'identification similaire ;

2° l'adresse de l'installation de production à laquelle les certificats seront reçus, sur la base du code postal du numéro d'établissement ou de l'autre paramètre de localisation dans le système de traitement des dossiers ;

3° pour chaque installation de production et pour chaque numéro d'entreprise : la puissance et la date de mise en service, la technologie, le nombre de certificats d'électricité écologique et de cogénération attribués par année au cours des dix dernières années, et les aides minimales de ceux-ci, visés aux articles 7.1.6 et 7.1.7 du présent décret. ».

Art. 23. À l'article 7.1.5, § 4, alinéa 7, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 4 décembre 2020, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « par dérogation aux quatrième à septième alinéas inclus » sont remplacés par les mots « Par dérogation aux troisième à sixième alinéas inclus » ;

2° les mots « spécifiées dans les deuxième et troisième alinéas » sont remplacés par les mots « spécifiées dans le deuxième alinéa ».

Art. 24. Dans le titre VII, chapitre I^{er} du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, les mots « et obligation d'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables » sont ajoutés à l'intitulé de la section V.

Art. 25. Dans l'article 7.1.10, § 4, alinéa 1^{er}, du même décret, le membre de phrase « , au maximum une fois tous les douze mois, » est inséré entre les mots « La VEKA soumet au Gouvernement flamand » et les mots « une évaluation ».

Art. 26. Dans l'article 7.1.11, § 3, alinéa 1^{er}, du même décret, le membre de phrase « , au maximum une fois tous les douze mois, » est inséré entre les mots « La VEKA soumet au Gouvernement flamand » et les mots « une évaluation ».

Art. 27. L'article 7.1/1.1, § 3, du même décret, inséré par le décret du 13 juillet 2012, est complété par un alinéa, rédigé comme suit :

« Chaque année, le VREG rend activement publics, au plus tard le 31 janvier, le nombre de garanties d'origine attribuées à des personnes morales au cours de l'année calendaire qui précède. La communication précitée contient tous les éléments suivants, pour chaque personne morale :

1° le numéro d'entreprise, visé à l'article III.17 du Code de droit économique, du bénéficiaire des garanties d'origine, ainsi que le nom, le code postal, la commune et le pays associés à ce numéro d'entreprise ou à ce numéro d'identification similaire ;

2° l'adresse de l'installation de production à laquelle les garanties d'origine seront reçues, sur la base du code postal du numéro d'établissement ou de l'autre paramètre de localisation dans le système de traitement des dossiers ;

3° pour chaque installation de production visée au paragraphe 1^{er} et pour chaque numéro d'entreprise : la puissance et la date de mise en service, la technologie, le nombre de garanties d'origine attribuées par année au cours des dix dernières années. ».

Art. 28. Dans l'article 7.2.2, § 2, alinéa 1^{er}, du même décret, inséré par le décret du 2 avril 2021, les mots « ou le réseau local de transport d'électricité » sont insérés entre les mots « dans le réseau de distribution » et les mots « à son lieu de résidence ».

Art. 29. Dans l'article 7.2.3, § 2, alinéa 1^{er}, du même décret, remplacé par le décret du 23 décembre 2022, les mots « ou le réseau local de transport d'électricité » sont insérés entre le membre de phrase « réseau de distribution d'électricité, » et les mots « par période ».

Art. 30. Dans le titre VII du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2023, le chapitre III, comprenant l'article 7.3.1, est abrogé.

Art. 31. Dans le titre VII du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2022, le chapitre VIII, abrogé par le décret du 10 mars 2017, est rétabli dans la rédaction suivante :

« Chapitre VIII. Économie d'énergie dans le chef des instances publiques ».

Art. 32. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, le chapitre VIII, rétabli par l'article 31, est complété par une section I, rédigée comme suit :

« Section I. Obligation d'économie d'énergie et de CO₂ pour les instances publiques ».

Art. 33. L'article 7.8.1 du même décret, abrogé par le décret du 10 mars 2017, est rétabli dans la rédaction suivante :

« Art. 7.8.1. § 1^{er}. Le Gouvernement flamand impose aux instances publiques une obligation d'économie d'énergie annuelle pour la consommation de leurs vecteurs d'énergie. Le Gouvernement flamand peut prévoir une obligation d'économie d'énergie différenciée pour différentes catégories d'instances publiques.

§ 2. Le Gouvernement flamand peut imposer aux instances publiques une obligation de réduction de CO₂ basée sur la consommation de leurs vecteurs d'énergie. Le Gouvernement flamand peut prévoir une obligation de réduction de CO₂ différenciée pour différentes catégories d'instances publiques.

§ 3. Le Gouvernement flamand peut exempter les instances publiques qui assurent le transport public et les forces armées des obligations visées aux paragraphes 2 et 3.

§ 4. Le Gouvernement flamand peut arrêter des exigences de rapportage complémentaires auxquelles les instances publiques répondent afin de démontrer que les obligations visées dans le présent article sont respectées. ».

Art. 34. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, le chapitre VIII, rétabli par l'article 31, est complété par une section II, rédigée comme suit :

« Section II. Obligation d'économie d'énergie pour le parc immobilier des instances publiques ».

Art. 35. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, dans la section II, ajoutée par l'article 34, il est inséré un article 7.8.2, rédigé comme suit :

« Art. 7.8.2. § 1^{er}. Sans préjudice de la mise en œuvre des obligations visées à l'article 7.8.1, le Gouvernement flamand oblige les instances publiques à réaliser annuellement, à partir de 2025, une économie d'énergie dans leurs bâtiments chauffés et/ou refroidis que celles-ci ont en pleine propriété, en emphytéose ou en superficie ou en moins équivalente à l'économie d'énergie par la rénovation d'au moins 3 % de la surface au sol utile totale des bâtiments chauffés et/ou refroidis que les instances publiques ont en pleine propriété, en emphytéose ou en superficie afin d'atteindre un niveau minimal de performance énergétique fixé par le Gouvernement flamand.

La surface au sol utile totale visée à l'alinéa 1^{er} est calculée sur la base de la surface au sol de l'ensemble des bâtiments chauffés et refroidis ayant une surface au sol utile de plus de 250 m², à l'exclusion de tous les bâtiments qui satisfont au 1^{er} janvier 2024 aux niveaux minimaux de performance énergétique fixés par le Gouvernement flamand. Le Gouvernement flamand peut, dans le respect de l'efficacité des coûts et des exigences techniques, exclure des catégories de bâtiments pour le calcul de la surface au sol utile totale.

§ 2. Par dérogation au paragraphe 1^{er}, le Gouvernement flamand peut déterminer des normes divergentes pour la rénovation pour les catégories de bâtiments suivantes :

1° monuments ou bâtiments protégés faisant partie intégrante d'un paysage historico-culturel, d'un site urbain ou rural protégés, ou bâtiments repris dans l'inventaire du patrimoine architectural établi, lorsque la mise en œuvre des exigences visées au paragraphe 1^{er} serait de nature à modifier de manière inacceptable leur caractère ou apparence ;

2° bâtiments propriétés de la défense ou bâtiments utilisés pour les objectifs de la défense, à l'exception des bâtiments d'habitation ou bâtiments à usage de bureaux isolés ;

3° bâtiments utilisés pour des cultes et des activités religieuses.

La rénovation d'un bâtiment, visée à l'alinéa 1^{er}, contribue à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}.

§ 3. Le Gouvernement flamand peut exempter une instance publique de l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, si l'instance publique démontre qu'il n'est techniquement ou économiquement pas possible de rénover le bâtiment afin d'atteindre les niveaux minimaux de performance énergétique visés au paragraphe 1^{er}. Une instance publique ayant obtenu l'exemption précitée rénove le bâtiment en question afin d'atteindre un niveau acceptable sur le plan technique ou économique.

Le Gouvernement flamand peut exempter les bâtiments destinés au logement social de l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, si l'administration publique responsable de ce logement social démontre que les investissements requis ne peuvent être réalisés de façon financièrement neutre ou entraînent une augmentation des loyers qui dépasse la diminution de la facture énergétique réalisée grâce à la rénovation.

La rénovation d'un bâtiment pour lequel une exemption visée aux alinéas 1^{er} et 2 est accordée, ne contribue pas à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}.

§ 4. Une instance publique qui, en exécution des obligations visées aux paragraphes 1^{er} à 3, réalise au cours d'une année calendaire une économie d'énergie supérieure à l'économie d'énergie associée à une rénovation de 3 % de la surface au sol utile totale de ses bâtiments peut :

1° jusqu'au 31 décembre 2026, inclure l'excédent dans l'économie d'énergie requise d'une des trois années qui suivent ;

2° à partir du 1^{er} janvier 2027, inclure l'excédent dans l'économie d'énergie requise des deux années qui suivent.

§ 5. Le Gouvernement flamand peut arrêter des exigences de rapportage complémentaires auxquelles les instances publiques répondent afin de démontrer que les obligations visées dans le présent article sont respectées. ».

Art. 36. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, dans la section II, ajoutée par l'article 34, il est inséré un article 7.8.3, rédigé comme suit :

« Art. 7.8.3. Une instance publique qui utilise un bâtiment chauffé ou refroidi dont elle n'est elle-même pas entièrement propriétaire ou ne dispose pas d'une emphytéose ou d'un droit de superficie, négocié concernant la conclusion d'un contrat avec respectivement le plein propriétaire, le donneur à bail emphytéotique ou le constituant du droit de superficie du bâtiment en question en vue de la rénovation du bâtiment afin d'atteindre les niveaux minimaux de performance énergétique visés à l'article 7.8.2, § 1^{er}.

La négociation visée à l'alinéa 1^{er} intervient au moins dans les cas suivants :

1° le droit d'usage de l'administration publique sur le bâtiment est prolongé ;

2° des actes urbanistiques, tels que visés à l'article 4.2.1, 1°, 6° et 7° du Code flamand de l'Aménagement du Territoire du 15 mai 2009, sont accomplis sur le bâtiment ;

3° des actes soumis à l'obligation de déclaration, tels que visés aux articles 2, 3, 4 et 5/1 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 16 juillet 2010 relatif aux actes soumis à l'obligation de déclaration en exécution du Code flamand de l'Aménagement du Territoire, sont accomplis.

Si les parties ne parviennent pas à un accord à l'amiable, le litige est porté devant le juge de paix. ».

Art. 37. Dans l'article 11.2.3 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2023, le paragraphe 2/1 est abrogé.

Art. 38. À l'article 12.2.1, alinéa 1^{er}, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 23 décembre 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° le membre de phrase « gestionnaire d'une conduite ou d'un réseau d'hydrogène pour la distribution ou le transport d'hydrogène, gestionnaire d'une installation de stockage d'hydrogène à petite échelle » est inséré entre le membre de phrase « tout gestionnaire d'un réseau de chaleur ou de froid, » et les mots « gestionnaire d'un réseau de distribution » ;

2° le membre de phrase « tout producteur et consommateur d'hydrogène » est inséré entre le membre de phrase « de la Loi fédérale sur l'Électricité, » et les mots « d'un réseau de distribution de gaz naturel » ;

3° les points 3°, 4°, 5° et 6° sont ajoutés, rédigés comme suit :

« 3° la quantité d'hydrogène consommée par une personne morale, ainsi que le mode de production de celui-ci ;

4° la quantité d'hydrogène produite par un producteur d'hydrogène, ainsi que le mode de production de celui-ci ;

5° la quantité d'hydrogène injectée ou prélevée sur une conduite ou un réseau d'hydrogène, ainsi que le mode de production de celui-ci ;

6° la quantité d'hydrogène stockée ou prélevée sur une installation de stockage d'hydrogène à petite échelle, ainsi que le mode de production de celui-ci. ».

Art. 39. L'article 12.3.1 du même décret, inséré par le décret du 28 juin 2013, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 12.3.1. § 1^{er}. Pour les bâtiments dont elle est utilisatrice, propriétaire, emphytéote ou superficière, chaque administration publique met à la disposition du public les données de consommation et de production d'énergie de l'ensemble de son organisation et les caractéristiques physiques des bâtiments, en tant que données ouvertes pouvant être librement utilisées, réutilisées et partagées par quiconque. Les données précitées concernent au moins l'année calendrier 2021 et après, et sont mises à jour chaque année jusqu'à, au minimum, deux années calendrier en arrière. Dans ce cadre, les données disponibles relatives à la production, à l'injection, au prélèvement, à la consommation d'électricité et de gaz naturel sont mises à la disposition de l'administration publique par le gestionnaire de réseau de distribution et le gestionnaire du réseau local de transport d'électricité. À la demande de l'administration publique, le gestionnaire de réseau de distribution et le gestionnaire du réseau local de transport d'électricité mettent également à disposition les données disponibles relatives aux années calendrier 2019 et 2020.

Afin de mettre à la disposition du public les données de consommation et de production d'énergie de l'ensemble de l'organisation et les caractéristiques physiques des bâtiments, visées à l'alinéa 1^{er}, ces données sont introduites par chaque administration publique pour le 31 mars 2025, et ensuite chaque année, dans une base de données patrimoniales et énergétiques unique désignée par le Gouvernement flamand et dont le Gouvernement flamand peut déterminer les conditions techniques.

Les données de consommation et de production d'énergie de l'ensemble de l'organisation, visées à l'alinéa 1^{er}, comprennent au moins :

1° les valeurs annuelles, pour chaque compteur principal, au minimum :

a) du prélèvement, de l'injection et de la production pour l'électricité ;

b) du prélèvement de gaz ;

2° les pointes mensuelles pour chaque compteur principal pour l'électricité ;

3° la puissance nominale installée des unités de production décentralisées présentes pour les points d'accès dont l'administration publique est titulaire et utilisatrice du réseau ;

4° la puissance nominale installée de l'onduleur des unités de production décentralisées présentes pour les points d'accès dont l'administration publique est titulaire et utilisatrice du réseau ;

5° les consommations d'énergie des vecteurs d'énergie, réparties sur la base de la consommation effectivement mesurée ou, dans le cas de livraisons en vrac, estimée de la manière la plus réaliste possible, au moins sur une base annuelle.

Chaque administration publique peut par ailleurs décider de faire enregistrer dans la base de données, visée à l'alinéa 2, outre les données visées à l'alinéa 3, également les valeurs quart-horaires pour l'électricité et les valeurs horaires pour le gaz naturel par compteur principal si ce compteur principal est un compteur digital ou électronique qui possède un enregistrement sur base respectivement quart-horaire et horaire et si pas, les valeurs mensuelles.

Les données visées à l'alinéa 3, 1° et 4°, sont mises à disposition en ce qui concerne l'ensemble de l'organisation publique ainsi que pour chaque bâtiment de cette organisation publique.

Les caractéristiques physiques des bâtiments, figurant à l'alinéa 1^{er}, comprennent au moins la surface au sol utile en m², le label de performance énergétique, le nombre indicatif et, le cas échéant, le certificat de performance énergétique complet.

§ 2. Les obligations énoncées au paragraphe 1^{er} ne sont pas d'application aux administrations publiques compétentes en matière de Défense, à l'exception de leurs unités de bâtiment résidentielles ou immeubles de bureaux.

Le Gouvernement flamand peut prévoir des exemptions ou des dérogations aux obligations visées au paragraphe 1^{er} pour les administrations publiques qui exercent des activités industrielles ou commerciales. ».

Art. 40. L'article 12.3.2 du même décret, inséré par le décret du 10 novembre 2023, est abrogé.

Art. 41. À l'article 13.4.9/1, § 1^{er}, du même décret, inséré par le décret du 30 octobre 2020 et modifié par les décrets des 4 décembre 2020 et 18 mars 2022, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 1^{er}, le membre de phrase « une amende administrative de 500 euros à 200 000 euros » sont remplacés par le membre de phrase « , par unité de bâtiment non conforme, une amende administrative :

1° pour une unité de bâtiment non résidentielle : de 500 euros à 200 000 euros ;

2° pour une unité de bâtiment résidentielle : de 500 euros à 5000 euros. » ;

2° à l'alinéa 3, la phrase « S'il n'a toujours pas été satisfait à l'obligation, l'amende maximale pour les unités de bâtiment résidentielles s'élève dans cas, par dérogation à l'alinéa 1^{er}, 2°, à 10 000 euros en cas de récidive. » est insérée entre le membre de phrase « , telle que visée à l'alinéa 1^{er}. » et les mots « La VEKA ».

Art. 42. Dans l'article 13.4.11, § 1^{er}, du même décret, inséré par le décret du 24 février 2017 et modifié par le décret du 4 décembre 2020, les mots « par infraction » sont insérés entre les mots « une amende administrative de 150 euros minimum et de 20 000 euros maximum » et le membre de phrase « , et ce après ».

Art. 43. Dans l'intitulé du titre XIII, chapitre IV, section IX, du même décret, les mots « les organisations publiques » sont remplacés par les mots « les administrations publiques ».

Art. 44. L'article 13.4.16 du même décret, inséré par le décret du 10 novembre 2023, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 13.4.16. § 1^{er}. Lorsque la VEKA constate que, en violation de l'article 12.3.1, l'obligation des administrations publiques établie par le Gouvernement flamand de déclarer annuellement les données de consommation et de production d'énergie de l'ensemble de l'organisation et les caractéristiques physiques des bâtiments dont l'administration est utilisatrice, propriétaire, emphytéote ou superficière n'a pas été respectée en temps utile ou a été respectée de façon non fidèle, la VEKA peut imposer à l'administration publique à laquelle incombe l'obligation une amende administrative de 500 euros à 50 000 euros.

La VEKA peut également fixer un nouveau délai dans lequel les obligations visées à l'alinéa 1^{er} doivent être respectées.

Si l'administration publique reste en défaut à l'expiration du délai visé à l'alinéa 2, la VEKA peut lui imposer une amende administrative sous la forme d'une astreinte. L'astreinte précitée s'élève à 50 euros pour chaque jour civil où le délai visé à l'alinéa 2 est dépassé.

§ 2. La procédure visée à l'article 13.4.8 s'applique par analogie. ».

Art. 45. Le titre XIII, chapitre IV, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 10 novembre 2023, est complété par une section X, rédigée comme suit :

« Section X. Sanctions administratives pour infraction ou non-respect des obligations en matière d'économie d'énergie ou d'économie de CO₂ par les instances publiques ».

Art. 46. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est ajouté à la section X, insérée par l'article 45, un article 13.4.17, rédigé comme suit :

« Art. 13.4.17. Lorsque la VEKA constate que, en violation de l'article 7.8.1, l'obligation d'économie d'énergie ou l'obligation d'économie de CO₂ établie par le Gouvernement flamand n'a pas été respectée, la VEKA peut imposer à l'instance publique à laquelle incombe l'obligation une amende administrative de 500 euros à 200 000 euros.

Lorsque la VEKA constate que, en violation de l'article 7.8.2, l'obligation établie par le Gouvernement flamand de réaliser annuellement une économie d'énergie au moins équivalente à l'économie d'énergie par la rénovation d'au moins 3 % de la surface au sol utile totale des bâtiments chauffés et/ou refroidis que les instances publiques ont en pleine propriété, en emphytéose ou en superficie n'a pas été respectée, la VEKA peut imposer à l'instance publique à laquelle incombe l'obligation une amende administrative de 500 euros à 200 000 euros.

La procédure visée à l'article 13.4.8 s'applique par analogie. ».

Art. 47. L'article 15.3.5/18 du même décret, inséré par le décret du 16 novembre 2018 et remplacé par le décret du 31 mars 2023, dont le texte existant constituera le paragraphe 1^{er}, est complété par un paragraphe 2, rédigé comme suit :

« § 2. Par dérogation à l'article 4.1.1, alinéa 1^{er}, les gestionnaires de réseau de distribution dont des communes, qui sont fusionnées en une nouvelle commune comme visé dans la partie 2, titre 8, du décret du 22 décembre 2017 sur l'administration locale, relèvent de la zone d'action, mais qui, préalablement à la fusion relevaient de différents gestionnaires de réseau de distribution, disposent d'un délai jusqu'au 1^{er} janvier de la deuxième année suivant l'entrée en vigueur de cette fusion pour satisfaire à nouveau aux conditions visées à l'article 4.1.1, alinéa 1^{er}, des zones pouvant dans ce cadre être échangées.

Le VREG fait, conformément à la procédure établie par le Gouvernement flamand conformément à l'article 4.1.4, 4.1.4 lorsque cela s'avère nécessaire, une nouvelle désignation en tant que gestionnaire de réseau de distribution ou modifie la désignation existante en tant que gestionnaire de réseau de distribution. ».

Art. 48. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est inséré un article 15.3.5/25, rédigé comme suit :

« Art. 15.3.5/25. Au plus tard le 1^{er} juillet 2025, les gestionnaires de réseau de distribution de gaz naturel transmettent leur proposition relative au code de sécurité, visé à l'article 4.1.11/8, au Gouvernement flamand. ».

Art. 49. Dans le même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 29 mars 2024, il est inséré un article 15.3.5/26, rédigé comme suit :

« Art. 15.3.5/26. § 1^{er}. Tant que le Gouvernement flamand n'a pas arrêté les obligations en matière d'hydrogène, visées à l'article 12.2.1, chaque gestionnaire d'une conduite ou d'un réseau d'hydrogène pour la distribution ou le transport d'hydrogène transmet via un formulaire électronique mis à disposition par la VEKA, avant le 1^{er} avril de chaque année, une liste reprenant, pour chaque point de prélèvement pour l'hydrogène, concernant la situation qui était d'application au 31 décembre de l'année calendaire qui précède, les données suivantes :

1° le nom du client d'hydrogène ;

2° l'adresse du point de prélèvement pour l'hydrogène ;

3° le secteur du point de prélèvement pour l'hydrogène ;

4° le prélèvement d'hydrogène mesuré au cours de l'année précédente.

En outre, les personnes morales visées à l'alinéa 1^{er} transmettent une liste de tous les producteurs d'hydrogène qui injectent sur leur réseau ou leurs conduites d'hydrogène, avec pour chaque point d'injection pour l'hydrogène la quantité d'hydrogène injectée au cours de l'année calendaire qui précède.

§ 2. Tant que le Gouvernement flamand n'a pas arrêté les obligations en matière d'hydrogène, visées à l'article 12.2.1, chaque gestionnaire d'une installation de stockage d'hydrogène à petite échelle transmet, pour autant que les données soient disponibles, via un formulaire électronique mis à disposition par la VEKA, avant le 1^{er} avril de chaque année, les données suivantes :

- 1° l'adresse de l'installation de stockage d'hydrogène ;
- 2° la quantité d'hydrogène stockée au cours de l'année calendaire qui précède ;
- 3° la quantité d'hydrogène prélevée au cours de l'année calendaire qui précède.

§ 3. Tant que le Gouvernement flamand n'a pas arrêté les obligations en matière d'hydrogène, visées à l'article 12.2.1, chaque producteur d'hydrogène ayant une production sur base annuelle supérieure à 18 TJ, transmet via un formulaire électronique mis à disposition par la VEKA, avant le 1^{er} avril de chaque année, les données suivantes :

- 1° l'adresse de l'installation de production ;
- 2° la quantité d'hydrogène produite et la capacité de production au cours de l'année calendaire précédente ;
- 3° la quantité d'hydrogène produite au cours de l'année calendaire précédente dans chaque point d'injection pour l'hydrogène ;
- 4° le degré de pureté de l'hydrogène produit au cours de l'année calendaire précédente ;
- 5° les sources d'énergie utilisées pour produire cet hydrogène au cours de l'année calendaire précédente ;
- 6° la quantité d'hydrogène produite par le captage et le stockage géologique de dioxyde de carbone au cours de l'année calendaire précédente ;
- 7° la quantité d'hydrogène consommée sur place au cours de l'année calendaire précédente ;
- 8° le cas échéant, la quantité d'hydrogène produite qui satisfait à une des conditions suivantes :

a) l'hydrogène produit dans des installations de production modernisées à partir de technologies de réformage du méthane à la vapeur pour lesquelles une décision de la Commission européenne en vue de l'octroi d'une subvention au titre du Fonds pour l'innovation a été publiée avant le 20 novembre 2023 et qui permettent d'atteindre une réduction moyenne annuelle des émissions de gaz à effet de serre de 70 % ;

b) dans la mesure où les données sont disponibles, l'hydrogène utilisé comme produit intermédiaire pour la production de carburants conventionnels destinés au transport et de biocarburants ;

c) l'hydrogène produit par décarbonation du gaz résiduel industriel et utilisé pour remplacer le gaz spécifique à partir duquel il est produit ;

d) l'hydrogène produit en tant que sous-produit ou dérivé de sous-produits dans des installations industrielles.

§ 4. Tant que le Gouvernement flamand n'a pas arrêté les obligations en matière d'hydrogène, visées à l'article 12.2.1, chaque consommateur d'hydrogène ayant une consommation sur base annuelle supérieure à 18 TJ, transmet via un formulaire électronique mis à disposition par la VEKA, avant le 1^{er} avril de chaque année, les données suivantes :

- 1° la quantité d'hydrogène consommée au cours de l'année calendaire précédente ;
- 2° la quantité d'hydrogène consommée ayant été prélevée à chaque point d'injection pour l'hydrogène au cours de l'année calendaire précédente ;
- 3° le degré de pureté de la quantité d'hydrogène consommée au cours de l'année calendaire précédente ;
- 4° la subdivision de la quantité d'hydrogène consommée en consommation énergétique et consommation non énergétique au cours de l'année calendaire précédente ;
- 5° le cas échéant et dans la mesure où les données sont disponibles, la quantité d'hydrogène consommée qui satisfait à une des conditions suivantes :

a) l'hydrogène produit dans des installations de production modernisées à partir de technologies de réformage du méthane à la vapeur pour lesquelles une décision de la Commission européenne en vue de l'octroi d'une subvention au titre du Fonds pour l'innovation a été publiée avant le 20 novembre 2023 et qui permettent d'atteindre une réduction moyenne annuelle des émissions de gaz à effet de serre de 70 % ;

b) l'hydrogène utilisé comme produit intermédiaire pour la production de carburants conventionnels destinés au transport et de biocarburants ;

c) l'hydrogène produit par décarbonation du gaz résiduel industriel et utilisé pour remplacer le gaz spécifique à partir duquel il est produit ;

d) l'hydrogène produit en tant que sous-produit ou dérivé de sous-produits dans des installations industrielles. ».

Art. 50. En exécution de l'article 4.1.19 du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, tel qu'en vigueur après l'entrée en vigueur de l'article 15 du présent décret, le premier plan d'investissement visé à l'article 4.1.19 du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, est soumis en 2025.

En exécution de l'article 4.1.19/1 du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, tel qu'en vigueur après l'entrée en vigueur de l'article 16 du présent décret, le plan de gestion de données visé à l'article précité est soumis pour la première fois en 2025, au plus tard le 1^{er} octobre.

Art. 51. Par dérogation à l'article 7.1.4, alinéa 2, du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, inséré par l'article 22, et à l'article 7.1/1.1, § 3, alinéa 2, du Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, ajouté par l'article 27, les données qui y sont visées sont activement rendues publiques pour la première fois au plus tard le 1^{er} juillet 2024.

CHAPITRE 6. — *Dispositions finales*

Art. 52. Les articles 14 et 30 entrent en vigueur le 1^{er} janvier 2025.

Les articles 5, 11 et 12 entrent en vigueur le 1^{er} janvier 2026.

Les articles 4, 6, et 13 entrent en vigueur à une date à fixer par le Gouvernement flamand.

Promulguons le présent décret, ordonnons qu'il soit publié au *Moniteur belge*.

Bruxelles, le 17 mai 2024.

Le ministre-président du Gouvernement flamand,

J. JAMBON

La ministre flamande de la Justice et du Maintien, de l'Environnement
et de l'Aménagement du Territoire, de l'Énergie et du Tourisme,

Z. DEMIR

—
Note

(1) *Session 2023-2024*

Documents : – Projet de décret : **2127** – N° 1

– Rapport : **2127** – N° 2

– Texte adopté en séance plénière : **2127** – N° 3

Annales - Discussion et adoption : Séances du 8 mai 2024.

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST — REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

[C – 2024/005040]

16 MEI 2024. — **Ordonnantie tot wijziging van de ordonnantie van 17 juli 1997 betreffende de strijd tegen geluidshinder in een stedelijke omgeving** (1)

Het Brussels Hoofdstedelijke Parlement heeft aangenomen en Wij, Regering, bekrachtigen, hetgeen volgt :

HOOFDSTUK 1. — *Inleidende bepalingen*

Artikel 1. Deze ordonnantie regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 39 van de Grondwet.

Art. 2. Deze ordonnantie zet deels de bepalingen van richtlijn 2002/49/EG van het Europees Parlement en van de Raad van 25 juni 2002 inzake de evaluatie en de beheersing van omgevingslawaaï om.

HOOFDSTUK 2. — *Wijzigingen van de ordonnantie van 17 juli 1997 betreffende de strijd tegen geluidshinder in een stedelijke omgeving*

Art. 3. Het opschrift van de ordonnantie van 17 juli 1997 betreffende de strijd tegen geluidshinder in een stedelijke omgeving wordt vervangen door: "Ordonnantie betreffende de preventie van en de strijd tegen geluidshinder en trillingen in een stedelijke omgeving".

Art. 4. In artikel 2 van dezelfde ordonnantie, gewijzigd bij de ordonnantie van 1 april 2004, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in 1° worden de woorden "aanhoudende of tijdelijke" vervangen door de woorden "aanhoudende of tijdelijke, terugkerende of occasionele";

b) 3° en 4° worden opgeheven;

c) in 5° worden de woorden "als beschreven in de ordonnantie van 22 april 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IA bedoeld in artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen en de uitvoeringsbesluiten en als beschreven in het besluit van de Brussels Hoofdstedelijke Regering van 4 maart 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen" opgeheven;

d) in 7° wordt het woord "geluidshinder" vervangen door de woorden "geluidshinder en/of trillingen";

e) 16° wordt opgeheven;

f) in 24° wordt in fine het punt vervangen door een puntkomma;

REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

[C – 2024/005040]

16 MAI 2024. — **Ordonnance modifiant l'ordonnance du 17 juillet 1997 relative à la lutte contre le bruit en milieu urbain** (1)

Le Parlement de la Région de Bruxelles-Capitale a adopté et Nous, Gouvernement, sanctionnons ce qui suit :

CHAPITRE 1^{er}. — *Dispositions introductives*

Article 1^{er}. La présente ordonnance règle une matière visée à l'article 39 la Constitution.

Art. 2. La présente ordonnance transpose partiellement la directive 2002/49/CE du Parlement européen et du Conseil du 25 juin 2002 relative à l'évaluation et à la gestion du bruit ambiant dans l'environnement.

CHAPITRE 2. — *Modifications de l'ordonnance du 17 juillet 1997 relative à la lutte contre le bruit en milieu urbain*

Art. 3. L'intitulé de l'ordonnance du 17 juillet 1997 relative à la lutte contre le bruit en milieu urbain est remplacé par ce qui suit: «Ordonnance relative à la prévention et à la lutte contre le bruit et les vibrations en milieu urbain».

Art. 4. Dans l'article 2 de la même ordonnance, modifié par l'ordonnance du 1^{er} avril 2004, les modifications suivantes sont apportées:

a) au 1°, les mots «; permanente ou temporaire» sont remplacés par les mots «, permanente ou temporaire, récurrente ou occasionnelle»;

b) les 3° et 4° sont abrogés;

c) au 5°, les mots «tels que ceux qui sont définis dans l'ordonnance du 22 avril 1999 fixant la liste des installations de classe IA visée à l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement et ses arrêtés d'exécution et ceux qui sont définis dans l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement» sont abrogés;

d) au 7°, le mot «bruit» est remplacé par les mots «bruit et/ou les vibrations»;

e) le 16° est abrogé;

f) au 24°, le point in fine est remplacé par un point-virgule;