

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2019/41225]

17 MEI 2019. — Besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de uitrol van digitale meters

DE VLAAMSE REGERING,

Gelet op verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG;

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

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikel 4.1.4, §1 tot en met 3, artikel 4.1.6/1, vierde lid, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019, artikel 4.1.8, gewijzigd bij het decreet van 8 juli 2011 en 26 april 2019, artikel 4.1.8/2, 4.1.8/3, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019, artikel 4.1.20, artikel 4.1.22, eerste lid, 4°, gewijzigd bij het decreet van 8 juli 2011, artikel 4.1.22/2, artikel 4.1.22/3, artikel 4.1.22/5, artikel 4.1.22/13, derde lid, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019, artikel 4.1.29, ingevoegd bij het decreet van 27 november 2015 en gewijzigd bij het decreet van 26 april 2019, artikel 4.1.30/1, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019, artikel 4.3.2, gewijzigd bij het decreet van 8 juli 2011 en artikel 15.3.5/12, ingevoegd bij het decreet van 26 april 2019;

Gelet op het decreet van 26 april 2019 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet, artikel 46;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 30 april 2018;

Gelet op de beslissing van de Minaraad van 27 augustus 2018 om geen advies uit te brengen;

Gelet op het advies van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt, gegeven op 31 augustus 2018;

Gelet op advies 76/2018 van de Gegevensbeschermingsautoriteit, gegeven op 5 september 2018;

Gelet op de beslissing van de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen van 10 september 2018 om geen advies uit te brengen;

Gelet op advies nr.65/861 van de Raad van State, gegeven op 6 mei 2019, met toepassing van artikel 84, §3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

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

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. In artikel 1.1.1, §2, van het Energiebesluit van 19 november 2010, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 5 april 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° er wordt een punt 61°/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“61°/1 kleinverbruiksmetinstrument: de meetinstrument waarmee een kleinverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd;”;

2° er wordt een punt 61°/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“61°/2 kleinverbruiksmeting elektriciteit: meting bij een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een aansluitingsvermogen onder de 56 kVA;”;

3° in punt 74° wordt punt c) vervangen door wat volgt:

“c) geen enkele functie of activiteit uitoefent, al dan niet bezoldigd, voor een producent, een invoerder van buitenlands aardgas, een houder van een leveringsvergunning, een tussenpersoon, een aanbieder van energiediensten, een ESCO, een aggregator of een dominerende aandeelhouder, en die zo'n functie of activiteit niet heeft uitgeoefend tijdens de twaalf maanden voor zijn benoeming als bestuurder van de netbeheerder;”.

4° er wordt een punt 99°/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“99°/2 tariefperiode: een wekerende periode in de tijd waarover meetgegevens gecumuleerd worden en waarop een overeenkomstig nettatarief toegepast kan worden;”.

Art. 2. In titel III, hoofdstuk I, afdeling I, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 30 november 2018, wordt het opschrift van onderafdeling I vervangen door wat volgt:

“Onderafdeling I. De voorwaarden betreffende financiële, technische en organisatorische capaciteit”.

Art. 3. In artikel 3.1.1 van hetzelfde besluit worden de woorden “en technische” vervangen door de zinsnede “, technische en organisatorische”.

Art. 4. In artikel 3.1.3 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° aan punt 3° en punt 5° worden de woorden “en voor de activiteiten inzake databeheer” toegevoegd;

2° er wordt een punt 6° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“6° een lijst van de gebruikte software en een beschrijving van de manier waarop die software voldoet aan de vereisten voor informatieveiligheid.”.

Art. 5. Aan titel III, hoofdstuk I, afdeling I, onderafdeling I, van hetzelfde besluit, wordt een artikel 3.1.3/1 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 3.1.3/1. De organisatorische capaciteit kan onder meer aangetoond worden door de volgende documenten:

1° de statuten;

2° een organogram van de organisatie;

3° een goedgekeurd personeelsplan waarin de personeelsbehoefte wordt weergegeven en waaruit blijkt dat een optimale personeelsbezetting en -inzet worden gegarandeerd;

4° een ondernemingsplan dat de VREG gecontroleerd heeft.”.

Art. 6. In titel III, hoofdstuk I, afdeling I, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 30 november 2018, wordt het opschrift van onderafdeling IV vervangen door wat volgt:

“Onderafdeling IV. De voorwaarden betreffende de beheersmatige en juridische onafhankelijkheid van de netbeheerder ten aanzien van producenten, houders van een leveringsvergunning, tussenpersonen, aanbieders van energiediensten, ESCO's, aggregatoren en aardgasinvoerders”.

Art. 7. In artikel 3.1.9 van hetzelfde besluit worden de woorden “en tussenpersonen” vervangen door de zinsnede “, tussenpersonen, aanbieders van energiediensten, ESCO's en aggregatoren”.

Art. 8. In artikel 3.1.10 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden “productie en levering van aardgas of elektriciteit” worden vervangen door de woorden “de productie van energie en de levering van aardgas of elektriciteit”;

2° tussen het woord “artikel” en de zinsnede “4.1.20” wordt de zinsnede “4.1.8,” ingevoegd.

Art. 9. Artikel 3.1.11 van hetzelfde besluit wordt vervangen door wat volgt:

“Art. 3.1.11. Voor de uitoefening van zijn taken vermeld in artikel 4.1.6/1, eerste lid, en artikel 4.1.8/3, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009 kan de netbeheerder of zijn werkmaatschappij een beroep doen op de statutairen die op 1 april 2019 personeelslid zijn van een opdrachthoudende vereniging met eenzelfde maatschappelijk doel als de distributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij of met een maatschappelijk doel dat de ondersteuning van de distributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij omvat.”.

Art. 10. In artikel 3.1.12 van hetzelfde besluit wordt tussen het woord “tussenpersoon” en het woord “of” de zinsnede “, aanbieder van energiediensten, ESCO's, aggregatoren” ingevoegd.

Art. 11. In artikel 3.1.13 van hetzelfde besluit worden tussen het woord “tussenpersonen” en het woord “of” de zinsnede “, aanbieders van energiediensten, ESCO's, aggregatoren” ingevoegd.

Art. 12. In artikel 3.1.14, eerste lid, van hetzelfde besluit worden tussen het woord “tussenpersoon” en het woord “of” de zinsnede “, aanbieder van energiediensten, ESCO, aggregator” ingevoegd.

Art. 13. In artikel 3.1.16 van hetzelfde besluit worden de woorden “of een tussenpersoon” vervangen door de zinsnede “een tussenpersoon, een aanbieder van energiediensten, een ESCO of een aggregator”.

Art. 14. In artikel 3.1.17, eerste lid, van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 1°, c) worden tussen de woorden “het beheer van het distributienet” en de woorden “en elk jaar” de woorden “en de activiteiten inzake databeheer” ingevoegd;

2° er wordt een punt 6° toegevoegd, dat luidt als volgt:

“6° de functionaris voor gegevensbescherming door het bestuursorgaan van de netbeheerder tijdig wordt betrokken bij alle aangelegenheden die verband houden met de bescherming van persoonsgegevens.”.

Art. 15. In artikel 3.1.18 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid wordt punt 2° vervangen door wat volgt:

“2° met behoud van de toepassing van de bepalingen van punt 1°, de beslissingen van het bestuursorgaan die betrekking hebben op de aangelegenheden, vermeld in artikel 4.1.6/1, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, de instemming van een meerderheid van de onafhankelijke bestuurders vereisen en de beslissingen van het bestuursorgaan die betrekking hebben op de aangelegenheden, vermeld in 4.1.8/3, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, de instemming van een twee derde-meerderheid.”;

2° in het tweede lid wordt het woord “toepassing” vervangen door het woord “toepassing”.

Art. 16. In artikel 3.1.20 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 30 november 2018, wordt tussen het woord “tussenpersoon” en het woord “of” de zinsnede “, aanbieders van energiediensten, ESCO's, aggregatoren” ingevoegd.

Art. 17. Aan titel III, hoofdstuk I, afdeling I, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 30 november 2018, worden een onderafdeling V en VI, die bestaan uit artikel 3.1.20/1 en 3.1.20/2 toegevoegd, die luiden als volgt:

“Onderafdeling V. De voorwaarden betreffende capaciteit om bij de uitoefening van activiteiten inzake databeheer te voldoen aan de vereisten van de algemene verordening gegevensbescherming”

Art. 3.1.20/1. De functionaris voor gegevensbescherming die wordt aangesteld door de netbeheerder brengt over zijn activiteiten rechtstreeks verslag uit aan de leden van het bestuursorgaan van de netbeheerder en bezorgt hen tevens alle verslagen die hij opstelt in het kader van zijn activiteiten en alle aanbevelingen die hij doet inzake de aangelegenheden die verband houden met de bescherming van persoonsgegevens. De verslagen worden bewaard zolang dit nodig is voor het uitvoeren van de gegevensbeschermingseffectbeoordeling of voor het uitoefenen van de taken van de functionaris van gegevensbescherming die hem worden opgelegd in artikel 39.1 van de algemene verordening gegevensbescherming.”.

Onderafdeling VI. De voorwaarden betreffende de capaciteit om de uniforme voorwaarden voor een continu risicobeheersingssysteem na te leven

Art. 3.1.20/2. De netbeheerder is in staat om de uniforme voorwaarden voor een continu risicobeheersingssysteem na te leven, vermeld in artikel 3.1.61.”.

Art. 18. In artikel 3.1.21, tweede lid, 3°, van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt a) worden de woorden “technische en financiële” vervangen door de zinsnede “technische, financiële en organisatorische”;

2° in punt d) worden de woorden “en tussenpersonen” vervangen door de zinsnede “, aanbieders van energiediensten, ESCO's en aggregatoren”;

3° een punt e) wordt toegevoegd, dat luidt als volgt:

“e) beschikt over een voldoende capaciteit om bij de uitoefening van zijn activiteiten inzake databeheer te voldoen aan de vereisten van de algemene verordening gegevensbescherming;”;

4° een punt f) wordt toegevoegd, dat luidt als volgt:

“f) beschikt over een voldoende capaciteit om de uniforme voorwaarden na te leven voor een continu risicobeheersingssysteem met betrekking tot de waarschijnlijkheid en ernst van de uiteenlopende risico's voor de rechten en vrijheden van natuurlijke personen.”.

Art. 19. In artikel 3.1.24, eerste lid, van hetzelfde besluit wordt de zinsnede “de voorwaarden, vermeld in artikel 3.1.1 tot en met 3.1.20 en aan de openbardienstverplichtingen, opgelegd op grond van artikel 4.1.20, 4.1.21 en 4.1.22 van het Energiedecreet van 8 mei 2009” vervangen door de zinsnede “de voorwaarden vermeld in artikel 3.1.1 tot en met 3.1.20/2 en aan de openbardienstverplichtingen, opgelegd op grond van artikel 4.1.8/2, 4.1.20, 4.1.21 en 4.1.22 van het Energiedecreet van 8 mei 2009”.

Art. 20. In artikel 3.1.32, tweede lid, van hetzelfde besluit wordt de zinsnede “artikel 3.1.11” vervangen door de zinsnede “artikel 4.1.6/1 en artikel 4.1.8/3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009”.

Art. 21. In titel III, hoofdstuk I, afdeling V, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 23 september 2011, wordt het opschrift van onderafdeling I vervangen door wat volgt:

“Onderafdeling I. Tijdsafhankelijke tarieven”.

Art. 22. In titel III, hoofdstuk I, afdeling V, onderafdeling I, van hetzelfde besluit worden in artikel 3.1.33 de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de zinsnede “Art. 3.1.33.” wordt vervangen door de zinsnede “Art. 3.1.35.”;

2° in het eerste lid wordt de zinsnede “elektriciteitstarief op basis van een dag- en een nachtmeter te genieten en investeert daartoe in de apparatuur die nodig is voor de sturing van meetinrichtingen en voedingscircuits met het oog op de toepassing van verschillende tariefperiodes” vervangen door de woorden “meetinrichting te krijgen die het bepalen van minstens twee verschillende tariefperiodes ondersteunt en voorziet hiertoe de nodige systemen om verbruiken over de desbetreffende periodes te bepalen”;

3° in het tweede lid wordt de zinsnede “De installatie- en onderhoudskosten van een dag- en een nachtmeter” vervangen door de zinsnede “De onderhoudskosten van de meetinrichting, vermeld in het eerste lid,”.

Art. 23. In titel III, hoofdstuk I, afdeling V, onderafdeling I, van hetzelfde besluit worden in artikel 3.1.34 de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de zinsnede “Art. 3.1.34.” wordt vervangen door de zinsnede “Art. 3.1.36.”;

2° in het eerste lid wordt de zinsnede “omschakeling plaatsvindt van de dagmeter naar de nachtmeter, en omgekeerd” vervangen door de woorden “tariefperiodes ter ondersteuning van het tijdsafhankelijk tarief aanvangen en stoppen”;

3° in het tweede lid wordt de zinsnede “met een dag -en een nachtmeter” vervangen door de woorden “die kiest voor de toepassing van minstens twee verschillende tariefperiodes,”;

4° in het tweede lid worden de woorden “de nachtmeter” vervangen door de woorden “deze tariefperiode van de verschillende van toepassing zijnde tariefperiodes die is verbonden aan het laagste tarief”.

Art. 24. In artikel 3.1.37 van hetzelfde besluit wordt de zinsnede “de kosten die gepaard gaan met de installatie van een meetinstallatie met een dag- en een nachtmeter over de mogelijkheden en voordelen van een elektriciteitstarief op basis van een dag- en een nachtmeter” vervangen door de woorden “de eventuele kosten en baten die gepaard gaan met de keuze voor verschillende tariefperiodes dan wel een uniforme tariefperiode voor de aanrekening van het tijdsafhankelijke tarief”.

Art. 25. Aan titel III, hoofdstuk I, afdeling V, onderafdeling I, van hetzelfde besluit, wordt een artikel 3.1.38/1 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 3.1.38/1. Als de elektriciteitsleverancier op het toegangspunt dynamische prijzen aanbiedt, informeert hij de netgebruiker op laagspanning over de al dan niet dynamische tariefperiodes en de dynamische energieprijzen die daarop van toepassing zijn, inclusief de mogelijke prijsschommelingen en de implicaties ervan.

Op voorwaarde dat de netgebruiker een overeenkomst sluit met de leverancier voor de aanrekening van dynamische energieprijzen en op voorwaarde dat de meetinrichting het mogelijk maakt voor de netgebruiker om te kiezen voor een meetregime waarbij verbruiksgegevens per elementaire periode beschikbaar worden gesteld, stelt de distributienetbeheerder vanaf 1 januari 2021 gevalideerde verbruiksgegevens per kwartier, die de basis vormen voor de aanrekening van de dynamische energieprijzen door de leverancier, ter beschikking aan de toegangshouder voor het desbetreffende toegangspunt.”.

Art. 26. In artikel 3.1.45 van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van 23 februari 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° aan paragraaf 2 worden een vierde en een vijfde lid toegevoegd, die luiden als volgt:

“Bij de standaardinstelling van elke gebruikerspoort waarover de digitale meter beschikt, zijn de meetgegevens niet lokaal uitleesbaar.

Bij de plaatsing van de digitale meter wordt aan de betrokkene duidelijk gemeld dat de gebruikerspoort niet lokaal uitleesbaar is bij plaatsing. De betrokkene kan evenwel steeds vragen dat de distributienetbeheerder gegevens kosteloos lokaal uitleesbaar instelt. Dit gebeurt bij voorkeur via het webportaal, vermeld in artikel 3.1.58. De distributienetbeheerder vermeldt evenwel steeds de verschillende mogelijke communicatiemiddelen.”;

2° in paragraaf 3, eerste lid, 1°, 2° en 3° wordt het woord “databeheerder” telkens vervangen door het woord “distributienetbeheerder”.

Art. 27. In artikel 3.1.48, §2, eerste lid, 1° en 2° van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van 23 februari 2018, wordt het woord “databeheerder” telkens vervangen door het woord “distributienetbeheerder”.

Art. 28. Aan titel III, hoofdstuk I, afdeling IX, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van 23 mei 2018, wordt een onderafdeling III, die bestaat uit artikel 3.1.52 tot en met 3.1.56, toegevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling III. Plaatsing

Art. 3.1.52. §1. De distributienetbeheerder plaatst vanaf 1 juli 2019 een digitale meter in geval van een kleinverbruiksmeting voor elektriciteit, zodat uiterlijk op 1 januari 2034 alle kleinverbruiksmeterinrichtingen over een digitale meter beschikken.

In geval van nieuwe budgetmeters worden de meters vervangen zoals wordt bepaald in artikel 5.3.1 of artikel 5.4.1 van dit besluit. De oude budgetmeter wordt verwijderd.

Bestaande actieve budgetmeters en de meters die geplaatst of geactiveerd werden in het proefproject slimme meters en in het proefproject digitale budgetmeter van de distributienetbeheerders worden uiterlijk tegen 31 december 2021 vervangen door een digitale meter. De oude budgetmeter wordt verwijderd. Bij de plaatsing moet worden voldaan aan de voorwaarden vermeld in artikel 5.3.1, §7 of artikel 5.4.1, §7 van dit besluit.

Bij bestaande prosumenten worden de meters uiterlijk tegen 31 december 2022 vervangen door een digitale meter. Bij de plaatsing bij bestaande prosumenten wordt het verschil in meterstand ten opzichte van de laatste afrekeningsfactuur ten gevolge van de compensatie verbonden aan de teruggedraaiende teller meegenomen naar de eerstvolgende afrekeningsfactuur. De distributienetbeheerder zorgt ervoor dat bij elke prosumente een digitale meter geplaatst is op het moment dat het recht op het jaarlijks in mindering brengen van de geproduceerde elektriciteit die geïnjecteerd wordt op het distributienet van de afname, zoals vermeld in artikel 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, verstrijkt.

Bij aanmelding van nieuwe decentrale productie-installaties met een maximaal AC-vermogen van 10 kVA, bijkomende installaties of een uitbreiding van bestaande installaties worden de digitale meters geplaatst binnen de negentig dagen na de aanmelding van de nieuwe installatie, bijkomende installatie of uitbreiding van de bestaande installatie. Onverminderd hetgeen bepaald is in het vierde lid, in fine, zal indien het een nieuwe aanmelding betreft bij bestaande prosumenten, ook hier bij de plaatsing het verschil in meterstand ten opzichte van de laatste afrekeningsfactuur ten gevolge van de compensatie verbonden aan de teruggedraaiende teller meegenomen worden naar de eerstvolgende afrekeningsfactuur.

In geval van nieuwe decentrale productie-installaties met een AC-vermogen van meer dan 10 kVA, wordt tot 1 januari 2021 bij een verplichte metervervanging tijdelijk een AMR-meter geplaatst.

Als er een meetinrichting in gebruik is voor registratie van het verbruik aan uitsluitend nachttarief, wordt deze ook vervangen.

De meetinrichting voor registratie van het verbruik aan uitsluitend nachttarief die niet meer in gebruik is, wordt verwijderd.

Als de plaatsing van een digitale meter technisch onmogelijk of economisch onhaalbaar blijkt omwille van slechte of geen draadloze communicatiemogelijkheid met de meter, kan de distributienetbeheerder de plaatsing uitstellen tot wanneer aan de technische onmogelijkheid of economische onhaalbaarheid verholpen is, hetzij door een nieuwe aanbesteding van de digitale meter waarin de distributienetbeheerder deze situaties zal meenemen, hetzij door fysieke ingrepen van de netgebruiker wanneer dit eerder is. In geen geval kan deze termijn langer zijn dan 1 januari 2024.

Als de plaatsing van een digitale meter voor elektriciteit technisch onmogelijk of economisch onhaalbaar blijkt omwille van het feit dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker over een elektriciteitsaansluiting beschikt met een nominale stroom meer dan 80 A, kan de distributienetbeheerder de plaatsing uitstellen en een AMR-meter plaatsen tot wanneer aan de technische onmogelijkheid of economische onhaalbaarheid verholpen is door een nieuwe aanbesteding van de digitale meter waarin de distributienetbeheerder deze situaties zal meenemen of door fysieke ingrepen van de netgebruiker wanneer dit eerder is. In geen geval kan deze termijn langer zijn dan 1 januari 2024.

Elke netgebruiker heeft uiterlijk op 1 januari 2023 het recht te kiezen voor de plaatsing van een digitale meter die communiceert met de distributienetbeheerder via bekabeling.

§2. Als er een aardgasaansluiting is, plaatst de distributienetbeheerder op het ogenblik dat hij een digitale meter bij een kleinverbruiksmeting elektriciteit plaatst, ook een digitale meter voor aardgas. Als de aardgasaansluiting aan de oorsprong ligt van het plaatsen van een digitale meter voor aardgas, vervangt hij ook de meetinrichting voor elektriciteit en plaatst daar dus een digitale meter voor elektriciteit.

Als de plaatsing van een digitale meter voor aardgas technisch onmogelijk of economisch onhaalbaar blijkt omwille van het feit dat de distributienetgebruiker beschikt over een aardgasaansluiting van meer dan 10 m³ (n) per uur kan de distributienetbeheerder de plaatsing van de digitale meter voor aardgas uitstellen tot wanneer aan de technische onmogelijkheid of economische onhaalbaarheid verholpen is door een nieuwe aanbesteding van de digitale meter waarin de distributienetbeheerder deze situaties zal meenemen of door fysieke ingrepen van de netgebruiker wanneer dit eerder is. In geen geval kan deze termijn langer zijn dan 1 januari 2024.

§3. Onverminderd de artikelen 5.3.4 en 5.4.5 van dit besluit, staat de distributienetbeheerder in voor de kosten van de plaatsing en indienststelling, inclusief de meterkast indien nodig, en inclusief de kosten voor de beperkte demonteringswerken en/of aanpassingswerken aan de meterlocaties indien deze noodzakelijk blijken voor de plaatsing en indienststelling, alsook voor de kosten voor de heropstart of het opnieuw afstellen van de centrale verwarmingsinstallatie als gevolg van de plaatsing van een digitale meter voor aardgas indien de ketel gekeurd is in overeenstemming met artikel 8 van het Besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater.

In afwijking van het eerste lid, staat de netgebruiker in voor de meerkost van de meter ten opzichte van de standaard digitale meter, alsook voor de kosten voor de plaatsing en indienststelling die worden gegenereerd in het geval hij gebruik maakt van de mogelijkheid, vermeld in paragraaf 1, laatste lid.

Art. 3.1.53. Niettegenstaande de mogelijkheid tot aanpassing na een evaluatie, vermeld in artikel 3.1.56 van dit besluit, zorgt de distributienetbeheerder ervoor dat de digitale meters evenwichtig en gespreid uitgerold worden over zijn volledige grondgebied en in de tijd. Minstens een derde van het totale aantal te plaatsen digitale meters wordt geplaatst tegen 1 januari 2024 en twee derde van het totale aantal te plaatsen digitale meters tegen 1 januari 2029. De distributienetbeheerder stelt een algemene uitrolplanning voor de komende vijf jaar en een gedetailleerde projectplanning voor het komende jaar ter beschikking op zijn website.

De minister kan bijkomende voorwaarden bepalen om de spreiding in tijd en ruimte van de plaatsing van de digitale meter verder te detailleren.

Op de website, vermeld in het eerste lid, wordt ook ten minste vermeld dat bij de plaatsing:

1° de meterlocatie moet worden vrijgemaakt in overeenstemming met de technische voorschriften, inclusief de beschrijving van de wijze waarop de meterlocatie moet worden vrijgemaakt, en de vermelding dat, indien dit niet het geval is, deze door de distributienetbeheerder zal worden vrijgemaakt, en dat in dat geval de distributienetbeheerder instaat voor de kost hiervoor, zoals bepaald in het artikel 3.1.52, §3 van dit besluit;

2° de centrale verwarmingsketel gekeurd moet zijn in overeenstemming met artikel 8 van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater en enkel indien dit het geval is de distributienetbeheerder instaat voor de eventuele kost voor heropstart of het opnieuw afstellen van de ketel, zoals bepaald in artikel 3.1.52, §3 van dit besluit.

Art. 3.1.54. In geval van een nieuwe budgetmeter verloopt de plaatsing van de digitale meter zoals bepaald in artikel 3.1.52, §1, tweede lid van dit besluit.

Met uitzondering van de gevallen vermeld in het eerste lid en artikel 3.1.55 van dit besluit, brengt de distributienetbeheerder de individuele netgebruiker minstens twee maanden op voorhand schriftelijk op de hoogte van het specifieke moment dat deze zal langskomen voor het plaatsen van de digitale meter, desgevallend meters.

De schriftelijke communicatie, vermeld in het tweedelid, vermeldt ten minste dat:

1° de meterlocatie moet worden vrijgemaakt in overeenstemming met de technische voorschriften, inclusief de beschrijving van de wijze waarop de meterlocatie moet worden vrijgemaakt, en de vermelding dat, indien dit niet het geval is, deze door de distributienetbeheerder zal worden vrijgemaakt, en dat in dat geval de distributienetbeheerder instaat voor de kost hiervoor, zoals bepaald in artikel 3.1.52, §3 van dit besluit;

2° de centrale verwarmingsketel gekeurd moet zijn in overeenstemming met artikel 8 van het Besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater en enkel indien dit het geval is de distributienetbeheerder instaat voor de eventuele kost voor heropstart of het opnieuw afstellen van de ketel, zoals bepaald in artikel 3.1.52, §3 van dit besluit.

Art. 3.1.55. Als een netgebruiker verzoekt om een digitale meter te plaatsen, zoals vermeld in artikel 4.1.22/2, 1° en 7° van het Energiedecreet van 8 mei 2009, bezorgt de distributienetbeheerder een offerte binnen tien werkdagen nadat hij de aanvraag van de netgebruiker heeft ontvangen.

De offerte, vermeld in het eerste lid, vermeldt ten minste dat de centrale verwarmingsketel gekeurd moet zijn in overeenstemming met artikel 8 van het Besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater en dat enkel indien dit het geval is, de distributienetbeheerder instaat voor de eventuele kost voor heropstart of het opnieuw afstellen van de ketel, zoals bepaald in het vijfde lid.

In geval van nieuwe decentrale productie-installaties met een AC-vermogen van meer dan 10 kVA, wordt tot 1 januari 2021 bij een metervervanging op verzoek van de netgebruiker een AMR-meter geplaatst.

In geval de plaatsing een expliciete vraag tot vervroegde plaatsing van een digitale meter voor elektriciteit of aardgas betreft, zoals vermeld in artikel 4.1.22/2, eerste lid, 7° van het Energiedecreet, wordt de digitale meter voor aardgas respectievelijk elektriciteit op hetzelfde moment geplaatst en staat de distributienetbeheerder in voor de kosten van de plaatsing en indienststelling van de meter die niet expliciet werd aangevraagd door de netgebruiker.

Binnen dertig werkdagen na ontvangst van de goedgekeurde offerte, neemt de distributienetbeheerder de oude meetinrichting weg en plaatst hij een digitale meter.

Indien er kosten ontstaan voor de heropstart of het opnieuw afstellen van de centrale verwarmingsinstallatie als gevolg van de plaatsing van een digitale meter voor aardgas staat de distributienetbeheerder hiervoor in, indien de ketel gekeurd is in overeenstemming met artikel 8 van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater.

Art. 3.1.56. §1. De distributienetbeheerders rapporteren jaarlijks uiterlijk op 1 februari aan de minister en de VREG over de uitrol van de digitale meters.

De rapportering omvat minstens:

1° een overzicht van het aantal geplaatste digitale meters per distributienetbeheerder, per jaar en per doelgroep als bepaald door of krachtens artikel 4.1.22/2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009;

2° een overzicht van het aantal digitale meters waarvan de plaatsing werd uitgesteld overeenkomstig paragraaf 1, achtste lid alsook de reden waarom;

3° een stand van zaken over het doelbereik, de hinderpalen, de kwaliteit van de communicatie over de digitale meter met de distributienetbeheerder en de gevoerde communicatiecampagnes;

4° suggesties voor bijkomende doelgroepen;

5° een algemene projectplanning voor de komende vijf jaar en een gedetailleerde projectplanning voor het komende jaar;

6° een toelichting en motivatie van de wijzigingen in de aanpak ten aanzien van de originele projectplanning.

Bijkomend wordt het overzicht, vermeld in het tweede lid, 2°, maandelijks gerapporteerd aan de minister.

§2. Op basis van de jaarlijkse rapporteringen evalueert het departement Omgeving minstens tweejaarlijks de uitrol van de digitale meters. De resultaten van die evaluatie worden dat jaar voor 15 mei voorgelegd aan de minister. De minister kan op basis hiervan aan de Vlaamse Regering een voorstel tot aanpassing van de snelheid van de uitrol voorleggen of nieuwe prioritaire doelgroepen definiëren conform artikel 4.1.22/2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 en de kosten-batenanalyse laten actualiseren.

§3. De minister kan nadere regels vastleggen voor de praktische uitvoering van de rapportering en evaluatie, vermeld in paragraaf 1 en 2.”.

Art. 29. Aan titel III, hoofdstuk I, afdeling IX, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van 23 mei 2018, wordt een onderafdeling IV, die bestaat uit artikel 3.1.57, toegevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling IV. Uitlezen van de digitale meter

Art. 3.1.57. De distributienetbeheerder leest ten minste één keer per dag de actuele meterstand uit voor de afname of injectie voor de verschillende tariefperiodes op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter.

Op verzoek van de netgebruiker leest de distributienetbeheerder vanaf 1 januari 2021 ten minste één keer per dag de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit en de geregistreerde urregevens voor gas uit voor de verschillende tariefperiodes van de afname en, indien van toepassing, de injectie op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter. Vanaf 1 januari 2021 kan de netgebruiker zijn geïnjecteerde elektriciteit vermarkten indien deze een meetinrichting heeft die in staat is de geïnjecteerde elektriciteit apart te meten en op voorwaarde dat de afnemer geen gebruik maakt van de regeling vermeld in artikel 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.

De distributienetbeheerder kan, indien dit noodzakelijk is voor het uitvoeren van zijn taken met betrekking tot het netbeheer, vermeld in artikel 4.1.6, §1, 1°, 2°, 5°, 8° en 11°, §2, §3, 2°, 3° en 4° van het Energiedecreet van 8 mei 2009 en de operationele veiligheid van het net, en met toepassing van artikel 4.1.4, §2, 6° van het Energiedecreet van 8 mei 2009 juncto artikel 3.1.61 van dit besluit over de gevallen waarin en de wijze waarop een gegevensbeschermingseffectbeoordeling dient te worden uitgevoerd, de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit en de geregistreerde urregevens voor gas uitlezen voor de verschillende tariefperiodes van de afname en, indien van toepassing, de injectie op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter.

In het kader van het verstrekken van de nodige gegevens aan andere netbeheerders, de beheerder van het transmissienet, de vervoeronderneming en de beheerder van het plaatselijk vervoernet en indien dit noodzakelijk is voor het uitvoeren van hun taken met betrekking tot het netbeheer, vermeld in artikel 4.1.6, §1, 1°, 2°, 5°, 8° en 11°, §2, §3, 2°, 3° en 4° van het Energiedecreet van 8 mei 2009 en de operationele veiligheid van het net, en met toepassing van artikel 4.1.4, §2, 6° van het Energiedecreet van 8 mei 2009 juncto artikel 3.1.61 van dit besluit over de gevallen waarin en de wijze waarop een gegevensbeschermingseffectbeoordeling dient te worden uitgevoerd, kan de distributienetbeheerder de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit en de geregistreerde urregevens voor gas uitlezen voor de verschillende tariefperiodes van de afname en, indien van toepassing, de injectie op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter.

De minister kan nadere voorwaarden bepalen met betrekking tot de uitlezing en de vermarkting.

Op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter waarvan de budgetmeterfunctionaliteit actief is zal na uitlezing minstens eenmaal per dag via het door de budgetmeterklant gekozen communicatiemiddel worden gecommuniceerd naar de budgetmeterklant wat het resterende krediet bedraagt en indien het resterende krediet voor een gemiddelde klant nog maximaal één dag zou meegaan wordt er meteen uitdrukkelijk gemeld dat het aangewezen is om extra krediet op te laden. Indien het een digitale budgetmeter voor elektriciteit betreft, wordt ook steeds gecommuniceerd of het noodkrediet is geactiveerd en desgevallend wat het restbedrag van het noodkrediet bedraagt, en desgevallend of de digitale budgetmeter voor elektriciteit in 10 ampèrefunctie werkt.”.

Art. 30. Aan titel III, hoofdstuk I, van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 30 november 2018, wordt een afdeling X, die bestaat uit artikel 3.1.58 tot en met 3.1.61 toegevoegd, die luiden als volgt:

“Afdeling X. Verwerking van gegevens

Onderafdeling I. Recht op informatie van de netgebruiker

Art. 3.1.58. De netgebruiker en elke andere natuurlijke persoon van wie persoonsgegevens worden verwerkt, heeft het recht om van de netbeheerder inzage te krijgen in aanvullende informatie, vermeld in het tweede lid, over de verwerking van zijn persoonsgegevens. Deze informatie wordt kosteloos ter beschikking gesteld via een persoonlijk webportaal.

Het webportaal, vermeld in het eerste lid, geeft toegang tot:

1° informatie over mogelijkheden en status van de gebruikerspoorten van de netgebruiker, vermeld in artikel 3.1.45, §2;

2° de mogelijkheid om de gebruikerspoorten kosteloos open te zetten of te sluiten;

3° informatie over de status van het meetregime van de digitale meter;

4° een overzicht van de partijen die toegang hebben gekregen tot de gegevens van de netgebruiker en de natuurlijke personen van wie persoonsgegevens worden verwerkt, alsook tot welke gegevens, de doeleinden van de verwerkingen en de betrokken gegevenscategorieën;

5° de verwijzing en hyperlink naar het overzicht van gemandateerde partijen dat beschikbaar wordt gesteld op de website van de VREG, zoals vermeld in artikel 3.1.59, derde lid van dit besluit;

6° aanvullende informatie over zijn verbruiksverleden. Dat omvat de cumulatieve gegevens over de periode van ten minste drie voorafgaande jaren of over de periode sinds het tijdstip dat de netgebruiker in het toegangsregister geregistreerd staat op het toegangspunt indien deze korter is. De gegevens hebben betrekking op de termijnen waarvoor frequente factureringsinformatie is verstrekt. In geval de afnemer over een digitale meter beschikt, omvat vanaf 1 april 2020 de aanvullende informatie over zijn verbruiksverleden ook gedetailleerde gegevens over het verbruik per tariefperiode voor elke dag, week, maand en elk jaar. Die gegevens worden onverwijld ter beschikking gesteld, voor ten minste de voorgaande vierentwintig maanden of voor de periode sinds de afnemer over een digitale meter beschikt, als die korter is.

Indien de netgebruiker zijn gebruikerspoorten wenst te openen of te sluiten, voert de distributienetbeheerder binnen 24u na ontvangst van het verzoek van de netgebruiker de nodige handelingen uit om tegemoet te komen aan het verzoek van de netgebruiker.

Art. 3.1.59. De netgebruiker wordt voorafgaand aan de verwerkingsactiviteiten van de partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, geïnformeerd over die verwerkingsactiviteiten.

De partijen, vermeld in het eerste lid, bieden op hun website een overzicht aan van de verwerkingsactiviteiten die ze uitvoeren met betrekking tot de technische gegevens, relationele gegevens en meetgegevens die worden verkregen door of krachtens het Energiedecreet van 8 mei 2009.

De VREG stelt op zijn website een overzicht ter beschikking van de partijen aan wie de netbeheerder toegang verleent tot de gegevens van de digitale, elektronische of analoge meter, de relevante wettelijke basis, de toegangsprocedures en de toegangsvoorwaarden, de doeleinden van de verwerkingen en de betrokken gegevenscategorieën en houdt dat overzicht up-to-date.

Onderafdeling II. Voorwaarden waaronder de netbeheerder een beroep kan doen op derden om persoonsgegevens te verwerken

Art. 3.1.60. Als de netbeheerder voor de verwerking van relationele gegevens, technische gegevens en meetgegevens die ook persoonsgegevens zijn, die deel uitmaakt van de uitoefening van zijn taken, vermeld in artikel 4.1.8/2, eerste lid, 1° en 3°, van het Energiedecreet van 8 mei 2006, een beroep doet op een verwerker, sluit de netbeheerder, hierin bijgestaan door de functionaris voor gegevensbescherming, een schriftelijke overeenkomst met die verwerker conform artikel 28 van de algemene verordening gegevensbescherming. Die overeenkomst bepaalt:

- 1° het onderwerp en de duur van de verwerking;
- 2° de aard en het doel van de verwerking;
- 3° de soort persoonsgegevens die worden verwerkt;
- 4° de categorieën van betrokkenen;
- 5° dat de verwerker garandeert om passende technische en organisatorische maatregelen te nemen conform artikel 32 van de algemene verordening gegevensbescherming ter bescherming van de persoonsgegevens in kwestie;
- 6° dat de verwerker alleen handelt op basis van schriftelijke instructies van de netbeheerder;
- 7° dat de verwerker de persoonsgegevens vertrouwelijk behandelt en de nodige maatregelen neemt om ervoor te zorgen dat zijn personeel gebonden is door dezelfde vertrouwelijkheidsverbintenis;
- 8° dat de verwerker geen andere verwerker in dienst neemt zonder voorafgaande algemene of specifieke schriftelijke toestemming van de verwerkingsverantwoordelijke;
- 9° dat de verwerker in voorkomend geval bijstand en hulp verleent aan de netbeheerder;
- 10° dat de verwerker na afloop van de verwerkingsactiviteit, naargelang de keuze van de netbeheerder, alle persoonsgegevens wist of aan de netbeheerder terugbezorgt en bestaande kopieën verwijdert, tenzij verdere opslag door de verwerker wettelijk verplicht is.

Onder de voorwaarde van het verkrijgen van de algemene toestemming van de netbeheerder, vermeld in het eerste lid, 8°, kan de verwerker op wie de netbeheerder een beroep doet, zelf een beroep doen op een verwerker. In dat geval wordt dat opgenomen in de overeenkomst tussen de netbeheerder en de verwerker op wie hij een beroep doet. De verwerker informeert de netbeheerder over de beoogde toevoegingen of wijzigingen van andere verwerkers, waarbij de netbeheerder de mogelijkheid krijgt tegen die veranderingen bezwaar te maken. In voorkomend geval sluit de verwerker ook met zijn verwerkers een schriftelijke overeenkomst conform artikel 28 van de algemene verordening gegevensbescherming.

Telkens als de verwerker op wie de netbeheerder een beroep doet, zelf een beroep doet op een verwerker, is de specifieke toestemming van de netbeheerder vereist, vermeld in het eerste lid, 8°.

De verwerker op wie de netbeheerder een beroep doet, verleent bijstand en hulp aan de netbeheerder als vermeld in het eerste lid, 9°, in de volgende gevallen:

- 1° bij het beantwoorden van een verzoek van de betrokkene om zijn rechten uit te oefenen op grond van de algemene verordening gegevensbescherming;
- 2° bij het melden van een inbreuk in verband met persoonsgegevens aan de betrokken toezichthoudende autoriteit of de betrokkene;
- 3° bij het uitvoeren van een gegevensbeschermingseffectbeoordeling en de eventuele voorafgaande raadpleging van de gegevensbeschermingsautoriteit;
- 4° bij het uitvoeren van een audit of een inspectie door de netbeheerder of door een persoon die daarvoor gemachtigd is door de netbeheerder.

Onderafdeling III. Risicobeheersingssysteem

Art. 3.1.61. §1. In dit artikel wordt verstaan onder pseudonimiseren: het toepassen van pseudonimisering als vermeld in artikel 4, 5), van de algemene verordening gegevensbescherming.

De partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, voeren voorafgaand aan de toegang tot de persoonsgegevens, vermeld in artikel 4.1.22/5 van het voormelde decreet, een gegevensbeschermingseffectbeoordeling uit om het effect van de beoogde verwerkingsactiviteiten op de bescherming van de persoonsgegevens en het vaststellen van de beveiligingseisen te beoordelen.

Na het uitvoeren van de voorafgaande gegevensbeschermingseffectbeoordeling, vermeld in het eerste lid, voeren de partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het voormelde decreet, een continue risico-opvolging uit, waarbij enerzijds de risico's die tijdens de voorafgaande gegevensbeschermingseffectbeoordeling geïdentificeerd zijn, opnieuw worden geanalyseerd, en anderzijds de nieuwe risico's worden geanalyseerd.

Minstens om de twee jaar en met behoud van de toepassing van artikel 35 van de algemene verordening gegevensbescherming wordt een gegevensbeschermingseffectbeoordeling uitgevoerd. Daarnaast wordt een bijkomende gegevensbeschermingseffectbeoordeling uitgevoerd in de volgende gevallen:

- 1° bij beduidende veranderingen in de toepassing van de digitale meters, zoals veranderingen in gebruik van de persoonsgegevens die verder gaan dan de initieel vooropgestelde doeleinden;
- 2° bij de verwerking van nieuwe categorieën van persoonsgegevens;
- 3° na een onverwachte inbreuk op persoonsgegevens met verregaande gevolgen, waarbij het risico op de inbreuk niet voorzien was in de gegevensbeschermingseffectbeoordeling die eraan voorafgegaan is;

4° bij beduidende veranderingen in de technische organisatie van de digitale meters en de verwerkingsactiviteit;

5° bij beduidende veranderingen in het meetregime van de digitale meters.

§2. De gegevensbeschermingseffectbeoordeling, vermeld in paragraaf 1, wordt uitgevoerd door een multidisciplinair team met kennis en ervaring in:

1° IT-architectuur en systeemkunde;

2° informatieveiligheid;

3° regelgeving over de bescherming van natuurlijke personen bij de verwerking van persoonsgegevens;

4° recht;

5° projectmanagement.

Het multidisciplinair team wordt voorafgaandelijk en tijdens het uitvoeren van de gegevensbeschermingseffectbeoordeling geadviseerd door de functionaris voor gegevensbescherming.

De functionaris voor gegevensbescherming die is aangesteld door de netbeheerder maakt van zijn advies, vermeld in het tweede lid, een schriftelijk verslag op. Na het uitvoeren van de gegevensbeschermingseffectbeoordeling kijkt de functionaris voor gegevensbescherming die is aangesteld door de netbeheerder toe op de uitvoering ervan. Hij neemt zijn bevindingen op in een schriftelijk verslag.

§3. De netbeheerder zorgt ervoor dat de gegevens verzameld uit de digitale, elektronische of analoge meters overeenkomstig artikel 4.1.8/2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, worden bewaard in een afzonderlijke databank, in de zin van artikel I.13, 6° Wetboek Economisch Recht, die op geen enkele wijze gelinkt wordt met andere databanken, bestanden en/of gegevens van de netbeheerder, tenzij dit noodzakelijk zou zijn ingevolge de uitvoering van zijn taken voortvloeiend uit het Energiedecreet van 8 mei 2009, dit besluit of ter nakoming van enige andere wettelijke verplichting.

De gegevens in de databank, vermeld in het eerste lid, zijn alleen toegankelijk voor de partijen opgesomd in artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.

De partijen die overeenkomstig artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 toegang hebben tot de gegevens die door de netbeheerder overeenkomstig artikel 4.1.8/2 van hetzelfde decreet worden af- en uitgelezen, zorgen ervoor dat deze gegevens enkel verwerkt worden om de taken vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met 4.1.22/12 van het voormelde decreet uit te voeren of om te voldoen aan enige andere wettelijke verplichting. Deze gegevens worden niet gecombineerd met andere gegevens die de partij reeds verwerkt, tenzij dit vereist is om voormelde taken uit te voeren of te voldoen aan enige andere wettelijke verplichting.

De netbeheerder stelt op zijn website een lijst ter beschikking van de situaties waarin wettelijk bepaald is dat databanken mogen worden gecombineerd.

De gegevens worden beveiligd met passende technische en organisatorische maatregelen om de informatieveiligheid te garanderen. De persoonsgegevens die de partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, verwerken, worden zo veel mogelijk gepseudonimiseerd en versleuteld.

§4. De aanwerving van een functionaris voor gegevensbescherming, als dat vereist is conform artikel 37 algemene verordening gegevensbescherming, verloopt transparant. De aanwervings- en selectieprocedure wordt op voorhand bekendgemaakt door degene die een functionaris voor gegevensbescherming aanwerft.

§5. De partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, werken een interne procedure uit om een inbreuk op persoonsgegevens te identificeren, te evalueren en te melden aan de gegevensbeschermingsautoriteit en, in voorkomend geval, de betrokkenen.

De partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12, wijzen een contactpersoon aan, maken via hun website bekend aan de betrokkenen wie die contactpersoon is, en installeren een procedure waardoor de betrokkenen de rechten die hun op grond van de algemene verordening gegevensbescherming worden toegekend, op eenvoudige wijze kunnen uitoefenen. Deze contactpersoon kan de functionaris voor gegevensbescherming zijn.

De partijen, vermeld in het tweede lid, wijzen ook een contactpersoon aan die functioneert als aanspreekpunt voor de gegevensbeschermingsautoriteit.

De functionaris voor gegevensbescherming die is aangesteld door de netbeheerder fungeert voor de netbeheerder als contactpersoon ten aanzien van de betrokkenen aangaande vragen en klachten van de betrokkenen in verband met de bescherming van persoonsgegevens. De netbeheerder maakt via zijn website de contactgegevens van de functionaris voor gegevensbescherming bekend.

De functionaris voor gegevensbescherming is tevens het aanspreekpunt voor de gegevensbeschermingsautoriteit binnen de netbeheerder.

§6. De partijen, vermeld in artikel 4.1.22/6 tot en met artikel 4.1.22/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, nemen de nodige organisatorische maatregelen om op continue basis de vertrouwelijkheid, integriteit, beschikbaarheid en veerkracht van de verwerkingssystemen en -diensten te garanderen en om bij een fysiek of technisch incident de beschikbaarheid en toegang tot de databank te herstellen.

Op gepaste tijdstippen voeren de partijen, vermeld in het eerste lid, testen, beoordelingen en evaluaties uit van de doeltreffendheid en gepastheid van de technische en organisatorische maatregelen die ze hebben genomen. Het personeelsplan wordt geëvalueerd om te kunnen beoordelen of de personeelsbezetting op het vlak van IT optimaal is.

De netbeheerder voert deze testen, beoordelingen en evaluaties vermeld in het tweede lid in ieder geval minstens twee keer per jaar uit.

De partijen, vermeld in het eerste lid, documenteren jaarlijks uitvoerig en gedetailleerd in een centraal bestand de technische en organisatorische maatregelen die ze nemen.

Op basis van de uitgevoerde beoordelingen en evaluaties, vermeld in het tweede lid, worden de bestaande IT-infrastructuur en het organisatorische beleid voor de verwerkingsactiviteiten aangepast.”.

Art. 31. In artikel 3.2.18, eerste lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juli 2016 en gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 13 januari 2017, worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 1° wordt tussen het woord “alle” en het woord “afnemers” de zinsnede “niet-huishoudelijke” ingevoegd;

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

“1/1° bezorgt aan alle huishoudelijke afnemers van elektriciteit, aangesloten op het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, op basis van het werkelijke verbruik jaarlijks, of op uitdrukkelijk verzoek van de afnemer meer dan eens per jaar, een totale afrekeningsfactuur voor de verkoop en het vervoer van elektriciteit, op voorwaarde dat de leverancier over de nodige meetgegevens beschikt. Indien de afnemer het contract opzegt, wordt op het einde van het contract en na ontvangst van de nodige meetgegevens van de netbeheerder een slotfactuur opgemaakt;”;

3° in punt 2° wordt tussen het woord “alle” en het woord “afnemers” de zinsnede “niet-huishoudelijke” ingevoegd;

4° er wordt een punt 2/1° ingevoegd, dat luidt als volgt:

“2/1° bezorgt aan alle huishoudelijke afnemers van aardgas, aangesloten op het aardgasdistributienet, op basis van het werkelijke verbruik jaarlijks, of op uitdrukkelijk verzoek van de afnemer meer dan eens per jaar, een totale afrekeningsfactuur voor de verkoop en het vervoer van aardgas, op voorwaarde dat de leverancier over de nodige meetgegevens beschikt. Indien de afnemer het contract opzegt, wordt op het einde van het contract en na ontvangst van de nodige meetgegevens van de distributienetbeheerder een slotfactuur opgemaakt;”;

5° in punt 10° worden tussen de woorden “De informatie wordt” en de woorden “op een overzichtelijke en gemakkelijk begrijpbare manier” de woorden “bij voorkeur elektronisch” ingevoegd;

6° er wordt een punt 10/1° ingevoegd, dat luidt als volgt:

“10°/1° zorgt ervoor dat aan afnemers met digitale meters maandelijks nauwkeurige verbruiksgegevens die op het werkelijke verbruik gebaseerd is beschikbaar wordt gesteld. De leverancier mag geen extra kosten aanrekenen om die informatie te verstrekken. De informatie wordt bij voorkeur elektronisch op een overzichtelijke en gemakkelijk begrijpbare manier beschikbaar gesteld via een door de afnemer gekozen communicatiekanaal. De leverancier vermeldt de mogelijkheid op zijn website;”.

Art. 32. In artikel 5.3.1, §7, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° aan punt 1° wordt de zinsnede “, met inbegrip van een gedetailleerde beschrijving van de oplaadmogelijkheden” toegevoegd;

2° in punt 2° worden tussen het woord “telefoonnummer” en het woord “voor” de woorden “en website” ingevoegd;

3° in punt 4° worden de woorden “de gegevens die van de budgetmeter voor aardgas kunnen worden afgelezen” vervangen door de zinsnede “de toegang tot de gegevens met betrekking tot zijn verbruik, het noodkrediet en de inschakeling van de 10 ampèrefunctie”;

4° er wordt een punt 9° toegevoegd dat luidt als volgt:

“9° in geval van een budgetmeter in de vorm van een digitale meter in budgetmetermodus, de aanmeldingsgegevens voor het online webportaal.”;

5° er wordt een tweede lid toegevoegd dat luidt als volgt:

“Bij de plaatsing van een budgetmeter in de vorm van een digitale meter in budgetmetermodus of de inschakeling van deze modus wordt de budgetmeterklant geïnformeerd over de concrete werking van de budgetmeter en de keuze tussen de verschillende communicatiemogelijkheden, zoals vermeld in paragraaf 3, tweede lid.”.

Art. 33. In artikel 5.4.1, §7, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° aan punt 1° wordt de zinsnede “, met inbegrip van een gedetailleerde beschrijving van de oplaadmogelijkheden” toegevoegd;

2° in punt 2° worden tussen het woord “telefoonnummer” en het woord “voor” de woorden “en website” ingevoegd;

3° in punt 4° worden de woorden “de gegevens die van de budgetmeter voor aardgas kunnen worden afgelezen” vervangen door de woorden “de toegang tot de gegevens met betrekking tot zijn verbruik en het noodkrediet”;

4° er wordt een punt 7° toegevoegd dat luidt als volgt:

“7° in geval van een budgetmeter in de vorm van een digitale meter in budgetmetermodus, de aanmeldingsgegevens voor het online webportaal.”;

5° er wordt een tweede lid toegevoegd dat luidt als volgt:

“Bij de plaatsing van een budgetmeter in de vorm van een digitale meter in budgetmetermodus of inschakeling van deze modus wordt de budgetmeterklant geïnformeerd over de concrete werking van de budgetmeter en de keuze tussen de verschillende communicatiemogelijkheden, zoals vermeld in paragraaf 3, tweede lid.”.

Art. 34. Aan titel VII van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 1 februari 2019, wordt een hoofdstuk XIII, dat bestaat uit artikel 7.13.1, toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Hoofdstuk XIII. Het in mindering brengen van de elektrische productie van de afname en de minimale terugleververgoeding voor elektriciteit die opgewekt is uit hernieuwbare energiebronnen en WKK door decentrale productie-installaties met een nominaal vermogen van maximaal 10 kVA

Art. 7.13.1. De indienstname van de installatie, vermeld in artikel 4.1.30/1 en artikel 15.3.5/12, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, is de datum van het eerste AREI-keuringsverslag. Als een bijkomende installatie wordt geplaatst of de bestaande installatie wordt uitgebreid, dan geldt de datum van het eerste AREI-keuringsverslag van het oorspronkelijke deel.

In geval de netbeheerder energiefraude, zoals vermeld in artikel 1.1.3, 40°/1, c) van het Energiedecreet van 8 mei 2009, objectief vaststelt, bepaalt de netbeheerder, in afwijking van het eerste lid, de datum van indienstname.

Bij elke meteropname met het oog op een afrekeningsfactuur wordt de elektrische productie van een installatie vermeld in artikel 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, die geïnjecteerd wordt op het distributienet, per tariefperiode in mindering gebracht van de afname.”.

Art. 35. Aan titel XII, Hoofdstuk III, Afdeling III, van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 1 februari 2019, wordt een nieuw artikel toegevoegd dat luidt als volgt:

“Art. 12.3.18. In afwijking van artikel 3.1.54, tweede lid, gebeurt de schriftelijke kennisgeving aan de individuele netgebruiker, vermeld in artikel 3.1.54, tweede en derde lid, voor de plaatsing en indienstelling van de digitale meter, desgevallend meters, die plaatsvindt van 1 juli 2019 tot en met 31 augustus 2019 minstens één maand op voorhand.”

Art. 36. Artikel 3 tot en met artikel 30, artikel 32, artikel 33, artikel 35, artikel 39 tot en met artikel 41 en artikel 44 van het decreet van 26 april 2019 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet, treden in werking .

Art. 37. Dit besluit treedt in werking op de datum van de bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

Art. 38. De Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 17 mei 2019.

De minister-president van de Vlaamse Regering,

G. BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

L. PEETERS

—————

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2019/41225]

17 MAI 2019. — Arrêté du Gouvernement flamand modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne le déploiement de compteurs numériques

LE GOUVERNEMENT FLAMAND,

Vu le règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE ;

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

Vu le décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, l'article 4.1.4, § 1^{er} à 3, l'article 4.1.6/1, alinéa 4, inséré par le décret du 26 avril 2019, l'article 4.1.8, modifié par les décrets du 8 juillet 2011 et 26 avril 2019, les articles 4.1.8/2, 4.1.8/3, insérés par le décret du 26 avril 2019, l'article 4.1.20, l'article 4.1.22, alinéa 1er, 4^o, modifié par le décret du 8 juillet 2011, l'article 4.1.22/2, l'article 4.1.22/3, l'article 4.1.22/5, l'article 4.1.22/13, alinéa 3, inséré par le décret du 26 avril 2019, l'article 4.1.29, inséré par le décret du 27 novembre 2015 et modifié par le décret du 26 avril 2019, l'article 4.1.30/1, inséré par le décret du 26 avril 2019, l'article 4.3.2, modifié par le décret du 8 juillet 2011 et l'article 15.3.5/12, inséré par le décret du 26 avril 2019 ;

Vu le décret du 26 avril 2019 modifiant le décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, en ce qui concerne le déploiement de compteurs numériques et modifiant les articles 7.1.1, 7.1.2. et 7.1.5 du même arrêté, l'article 46 ;

Vu l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, rendu le 30 avril 2018 ;

Vu la décision du Conseil flamand de l'Environnement et de la Nature (« Minaraad ») du 27 août 2018 de ne pas émettre d'avis ;

Vu l'avis du Régulateur flamand pour le Marché de l'Électricité et du Gaz (« Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt »), rendu le 31 août 2018 ;

Vu l'avis 76/2018 de l'Autorité de Protection des Données, rendu le 5 septembre 2018 ;

Vu la décision du Conseil socio-économique de la Flandre (« Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen ») du 10 septembre 2018 de ne pas émettre d'avis ;

Vu l'avis n° 65/861 du Conseil d'État, rendu le 6 mai 2019, en application de l'article 84, § 3, alinéa 1er, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur la proposition de la Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie ;

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. À l'article 1.1.1, § 2, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 5 avril 2019, sont apportées les modifications suivantes :

1° il est inséré un point 61°/1, rédigé comme suit :

« 61°/1 installation de mesure de petite consommation : l'appareil de mesure utilisé pour faire le relevé d'une petite consommation d'électricité ; » ;

2° il est inséré un point 61°/2, rédigé comme suit :

« 61°/2 relevé de petite consommation d'électricité : mesurage chez un usager du réseau de distribution d'électricité ayant une puissance de raccordement inférieure à 56 kVA ; » ;

3° au 74°, le point c) est remplacé par la disposition suivante :

« c) n'exerce aucune fonction ou activité, rémunérée ou non, pour le compte d'un producteur, d'un importateur de gaz naturel provenant de l'étranger, pour le compte d'un titulaire d'une autorisation de fourniture, d'un intermédiaire, d'un fournisseur de services énergétiques, d'un ESCO, d'un agrégateur ou d'un actionnaire dominant, et n'a pas exercé une telle fonction ou activité au cours des douze mois précédant sa nomination en tant qu'administrateur du gestionnaire de réseau ; ».

4° il est inséré un point 99°/2, rédigé comme suit :

« 99°/2 période tarifaire : une période récurrente dans le temps sur laquelle des données de mesure sont cumulées et à laquelle un tarif de réseau correspondant peut être appliqué ; » .

Art. 2. Au titre III, chapitre Ier, section Ire du même arrêté, modifiée par l'arrêté du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 30 novembre 2018, l'intitulé de la sous-section Ire est remplacé par ce qui suit :

« Sous-section Ire. Conditions relatives aux capacités financière, technique et organisationnelle » .

Art. 3. Dans l'article 3.1.1 du même arrêté, les mots « et financière » sont remplacés par le membre de phrase « financière et organisationnelle ».

Art. 4. À l'article 3.1.3 du même arrêté les modifications suivantes sont apportées :

1° aux 3° et 5° les mots « et pour les activités en matière de gestion des données » sont ajoutés ;

2° il est ajouté un point 6°, rédigé comme suit :

« 6° une liste des logiciels utilisés et une description de la manière dont ces logiciels répondent aux exigences de sécurité de l'information. » .

Art. 5. Au titre III, chapitre Ier, section Ire, sous-section Ire du même arrêté, il est ajouté un article 3.1.3/1, rédigé comme suit :

« Art. 3.1.3/1. La capacité organisationnelle peut être démontrée, entre autres, à l'aide des documents suivants :

1° les statuts ;

2° un organigramme de l'organisation ;

3° un plan de personnel approuvé reflétant les besoins en personnel et assurant l'emploi et l'affectation optimaux des effectifs ;

4° un plan d'entreprise qui a été contrôlé par le VREG. ».

Art. 6. Au titre III, chapitre Ier, section Ire du même arrêté, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 30 novembre 2018, l'intitulé de la sous-section IV est remplacé par ce qui suit :

« Sous-section IV. Les conditions relatives à l'indépendance de gestion et juridique du gestionnaire de réseau vis-à-vis des producteurs, titulaires d'une autorisation de fourniture, intermédiaires, fournisseurs de services énergétiques, ESCO, agrégateurs et importateurs de gaz naturel ».

Art. 7. Dans l'article 3.1.9 du même arrêté, les mots « et intermédiaires » sont remplacés par le membre de phrase « , intermédiaires, fournisseurs de services énergétiques, ESCO et agrégateurs ».

Art. 8. A l'article 3.1.10 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « production et de fourniture de gaz naturel ou d'électricité » sont remplacés par les mots « production d'énergie et de fourniture de gaz naturel ou d'électricité » ;

2° entre le mot « article » et le membre de phrase « 4.1.20 », le membre de phrase « 4.1.8, » est inséré.

Art. 9. L'article 3.1.11 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

« Art. 3.1.11. Pour l'exercice de ses tâches visées à l'article 4.1.6/1, alinéa premier, et à l'article 4.1.8/3, alinéa premier, du décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, le gestionnaire du réseau ou sa société d'exploitation peuvent faire appel aux statutaires qui en date du 1 avril 2019 sont membres du personnel d'une association chargée de mission dont l'objet social est le même que celui du gestionnaire du réseau ou de sa société d'exploitation ou dont l'objet social consiste en le soutien du gestionnaire de réseau de distribution ou de sa société d'exploitation. ».

Art. 10. Dans l'article 3.1.12 du même arrêté, le membre de phrase « , les fournisseurs de services énergétiques, les ESCO, les agrégateurs » est inséré entre le mot « intermédiaires » et le mot « ou ».

Art. 11. Dans l'article 3.1.13 du même arrêté, le membre de phrase « , fournisseurs de services énergétiques, ESCO, agrégateurs » est inséré entre le mot « intermédiaires » et le mot « ou ».

Art. 12. Dans l'article 3.1.14, alinéa premier, du même arrêté, le membre de phrase « , fournisseur de services énergétiques, ESCO, agrégateur » est inséré entre le mot « intermédiaires » et le mot « ou ».

Art. 13. Dans l'article 3.1.16 du même arrêté, les mots « ou d'un intermédiaire » sont remplacés par le membre de phrase « d'un intermédiaire, fournisseur de services énergétiques, d'un ESCO ou d'un agrégateur ».

Art. 14. Dans l'article 3.1.17, alinéa 1er, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° au 1°, c) les mots « et des activités relatives à la gestion de données » sont insérés entre les mots « la gestion du réseau de distribution » et les mots « faire rapport annuellement » ;

2° il est ajouté un 6°, rédigé comme suit :

« 6° le fonctionnaire responsable de la protection des données est associé à temps à toutes les matières afférentes à la protection de données à caractère personnel par l'organe de gestion. ».

Art. 15. Dans l'article 3.1.18 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 1er, 2° est remplacé par ce qui suit :

« 2° sans préjudice de l'application des dispositions de 1°, les décisions de l'organe de gestion qui ont trait aux matières, telles que visées à l'article 4.1.6/1, alinéa 1er, du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, requièrent le consentement d'une majorité des administrateurs indépendants et les décisions de l'organe de gestion qui ont trait aux matières visées à l'article 4.1.8/3, alinéa 1er, du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, le consentement d'une majorité des deux tiers. » ;

2° dans la version néerlandaise de l'alinéa 2, le mot « toeapssing » est remplacé par le mot « toepassing ».

Art. 16. Dans l'article 3.1.20 du même arrêté, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 30 novembre 2018, le membre de phrase « , de fournisseurs de services énergétiques, d'ESCO, d'agrégateurs » est inséré entre le mot « intermédiaire » et le mot « ou ».

Art. 17. Au titre III, chapitre Ier, section Ire, du même arrêté, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 30 novembre 2018, sont ajoutées des sous-sections V et VI, constituées des articles 3.1.20/1 et 3.1.20/2, rédigés comme suit :

« Sous-section V. Les conditions en matière de capacité pour satisfaire aux exigences du règlement général sur la protection des données lors de l'exercice d'activités relatives à la gestion de données »

Art. 3.1.20/1. Le fonctionnaire responsable de la protection de données qui est désigné par le gestionnaire du réseau, fait rapport de ses activités directement aux membres de l'organe de gestion du gestionnaire du réseau et leur transmet également tous les rapports qu'il établit dans le cadre de ses activités et toutes les recommandations qu'il fait au sujet des matières afférentes à la protection de données à caractère personnel. Les rapports sont conservés pendant une durée nécessaire à la mise en oeuvre de l'évaluation de l'impact sur la protection des données ou à l'accomplissement des tâches du fonctionnaire responsable de la protection de données, qui lui sont imposées dans l'article 39.1 du règlement général sur la protection des données. ».

Sous-section VI. Les conditions en matière de capacité pour se conformer aux conditions uniformes pour un système de maîtrise des risques en continu

Art. 3.1.20/2. Le gestionnaire du réseau est à même de respecter les conditions uniformes pour un système de maîtrise des risques en continu, tel que visé à l'article 3.1.61. ».

Art. 18. Dans l'article 3.1.21, alinéa 2, 3°, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° au a), les mots « financière et technique » sont remplacés par le membre de phrase « financière, technique et organisationnelle » ;

2° au d) les mots « et des intermédiaires » sont remplacés par le membre de phrase « , des fournisseurs de services énergétiques, des ESCO et des agrégateurs » ;

3° il est ajouté un point e), rédigé comme suit :

« e) dispose d'une capacité suffisante pour satisfaire aux exigences du règlement général sur la protection des données lors de l'exercice de ses activités ; » ;

4°) il est ajouté un point f), rédigé comme suit :

« f) dispose d'une capacité suffisante pour respecter les conditions uniformes pour un système de maîtrise des risques en continu relatif à la probabilité et à la gravité des risques divers pour les droits et libertés de personnes physiques. ».

Art. 19. Dans l'article 3.1.24, alinéa 1er, du même arrêté, le membre de phrase « les conditions visées aux articles 3.1.1 à 3.1.20 inclus et les obligations d'utilité publique, imposées en vertu des articles 4.1.20, 4.1.21 et 4.1.22 du Décret relatif à l'Energie du 8 mai 2009 » sont remplacés par le membre de phrase « les conditions visées aux articles 3.1.1 à 3.1.20/2 inclus et les obligations d'utilité publique, imposées en vertu des articles 4.1.8/2, 4.1.20, 4.1.21 et 4.1.22 du Décret relatif à l'Energie du 8 mai 2009 ».

Art. 20. Dans l'article 3.1.32, alinéa 2, du même arrêté, le membre de phrase « à l'article 3.1.11 » est remplacé par le membre de phrase « à l'article 4.1.6/1 et à l'article 4.1.8/3 du décret relatif à l'Energie du 8 mai 2009 ».

Art. 21. Au titre III, chapitre Ier, section V, du même arrêté, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 23 septembre 2011, l'intitulé de la sous-section Ire est remplacé par ce qui suit :

« Sous-section Ire. Tarifs variables en fonction de l'heure ».

Art. 22. Au titre III, chapitre Ier, section V, sous-section Ire, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées à l'article 3.1.33 :

1° le membre de phrase « Art. 3.1.33 » est remplacé par le membre de phrase « Art. 3.1.35. » ;

2° dans l'alinéa 1er, le membre de phrase « de bénéficier d'un tarif d'électricité sur la base d'un compteur de jour et de nuit et investit à cet effet dans un appareillage nécessaire à la commande des installations de mesurage et des circuits d'alimentation en vue de l'application des différentes périodes tarifaires » est remplacé par les mots « d'obtenir une installation de mesurage facilitant l'établissement d'au moins deux périodes tarifaires différentes et prévoit à cette fin les systèmes nécessaires pour faire un relevé des consommations pendant les périodes concernées » ;

3° dans l'alinéa 2, le membre de phrase « Les frais d'installation et d'entretien d'un compteur de jour et de nuit » est remplacé par le membre de phrase « Les frais d'entretien de l'installation de mesurage, visés à l'alinéa 1er, ».

Art. 23. Au titre III, chapitre 1er, section V, sous-section Ire, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées à l'article 3.1.34 :

1° le membre de phrase « Art. 3.1.34 » est remplacé par le membre de phrase « Art. 3.1.36. » ;

2° dans l'alinéa 1er, le membre de phrase « s'effectue la transition du compteur de jour au compteur de nuit, et l'inverse » est remplacé par les mots « les périodes tarifaires en appui du tarif variable en fonction de l'heure commencent et prennent fin » ;

3° dans l'alinéa 2, le membre de phrase « disposant d'un compteur de jour et de nuit » est remplacé par les mots « optant pour l'application d'au moins deux périodes tarifaires différentes, » ;

4° dans l'alinéa 2, les mots « au compteur de nuit » sont remplacés par les mots « à la période tarifaire parmi les différentes périodes tarifaires applicables, liée au tarif le plus bas ».

Art. 24. Dans l'article 3.1.37 du même arrêté, le membre de phrase « des frais liés à l'installation d'une installation de compteurs de jour et de nuit et des possibilités et des avantages d'un tarif d'électricité sur la base d'un compteur de jour et de nuit » est remplacé par les mots « des éventuels frais et avantages liés au choix de différentes périodes tarifaires ou d'une période tarifaire uniforme pour la facturation du tarif variable en fonction de l'heure ».

Art. 25. Au titre III, chapitre 1er, section V, sous-section Ire du même arrêté, il est ajouté un article 3.1.38/1, rédigé comme suit :

« Art. 3.1.38/1. Si le fournisseur d'électricité offre des prix dynamiques au point d'accès, il informe l'utilisateur du réseau à tension basse des périodes tarifaires dynamiques ou non et des prix d'énergie dynamiques qui s'y appliquent, y compris des fluctuations possibles des prix et de leurs implications.

A condition que l'utilisateur du réseau conclue une convention avec le fournisseur pour la facturation de prix d'énergie dynamiques et à condition que l'installation de compteurs permette à l'utilisateur du réseau de choisir un régime de mesurage rendant les données de consommation disponibles par période élémentaire, le gestionnaire de réseau de distribution met à disposition du titulaire d'accès pour le point d'accès concerné et ce à partir du 1 janvier 2021, des données de consommation validées par quart d'heure, qui forment la base pour la facturation des prix d'énergie dynamiques par le fournisseur. ».

Art. 26. A l'article 3.1.45 du même arrêté, inséré par l'arrêté du 23 février 2018, les modifications suivantes sont apportées :

1° § 2 est complété par des alinéas 4 et 5, rédigés comme suit :

« Dans le cas de la configuration standard de chaque port utilisateur dont le compteur numérique dispose, les données de mesurages ne peuvent pas être lues sur les lieux.

Lors de l'installation du compteur numérique, la personne concernée est clairement informée du fait que le port utilisateur n'est pas lisible sur les lieux à l'installation. La personne concernée peut toutefois et à tout temps demander que le gestionnaire du réseau de distribution configure le port de façon à ce que les données puissent être lues localement et sans charge. Ceci s'effectue de préférence via le portail web, visé à l'article 3.1.58. Le gestionnaire du réseau de distribution mentionne toutefois toujours les divers moyens de communication possibles. » ;

2° au § 3, alinéa 1er, 1°, 2° et 3°, les mots « gestionnaire de données » sont chaque fois remplacés par les mots « gestionnaire du réseau de distribution ».

Art. 27. A l'article 3.1.48, § 2, alinéa 1er, 1° et 2° du même arrêté, inséré par l'arrêté du 23 février 2018, les mots « gestionnaire de données » sont chaque fois remplacés par les mots « gestionnaire de réseau de distribution ».

Art. 28. Au titre III, chapitre 1er, section IX, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 23 mai 2018, il est ajoutée une sous-section III, constituée des articles 3.1.52 à 3.1.56, rédigée comme suit :

« Sous-section III. Installation

Art. 3.1.52. § 1er. A partir du 1 juillet 2019 le gestionnaire de réseau de distribution installe des compteurs numériques dans les cas de relevés de petite consommation d'électricité de sorte que toutes les installations de mesure de petite consommation disposent d'un compteur numérique le 1^{er} janvier 2034 au plus tard.

Dans le cas de nouveaux compteurs à budget, les compteurs sont remplacés, conformément aux dispositions de l'article 5.3.1 ou de l'article 5.4.1 du présent arrêté. L'ancien compteur à budget est enlevé.

Les compteurs à budget actifs existants et les compteurs qui ont été installés ou activés dans le projet pilote « compteurs intelligents » et dans le projet pilote « compteur à budget numérique » des gestionnaires de réseau de distribution sont remplacés pour le 31 décembre 2021 au plus tard par un compteur numérique. L'ancien compteur à budget est enlevé. Au moment de l'installation, il doit être satisfait aux conditions visées à l'article 5.3.1, § 7 ou à l'article 5.4.1, § 7 du présent arrêté.

Chez des prosommateurs existants, les compteurs sont remplacés par un compteur numérique pour le 31 décembre 2022 au plus tard. Dans le cas d'installations chez des prosommateurs existants, la différence du relevé de compteur par rapport à la dernière facture de décompte à la suite de la compensation liée au compteur tournant à l'envers est reprise dans la prochaine facture de décompte. Le gestionnaire de réseau de distribution assure qu'un compteur numérique a été installé chez chaque prosommateur au moment où le droit au décompte annuel de l'électricité produite qui est injectée sur le réseau de distribution de prélèvement, tel que visé à l'article 15.3.5/12 du décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, échoit.

En cas d'enregistrement de nouvelles installations de production décentralisée d'une capacité de CA de 10 kVA, d'installations supplémentaires ou d'une extension d'installations existantes, les compteurs numériques sont installés dans les nonanté jours après l'enregistrement de la nouvelle installation, de l'installation supplémentaire ou de l'extension de l'installation existante. Sans préjudice des dispositions de l'alinéa 4, in fine, et si l'enregistrement est un

nouvel enregistrement chez des prosommateurs existants, la différence du relevé de compteur par rapport à la dernière facture de décompte suite à la compensation liée au compteur tournant à l'envers, sera également reprise dans la prochaine facture de décompte lors de l'installation.

Dans le cas de nouvelles installations de production décentralisée d'une capacité CA de plus de 10 kVA, un compteur AMR est temporairement installé lors d'un remplacement obligatoire d'un compteur et ce jusqu'au 1^{er} janvier 2021.

Si une installation de mesure est en service pour l'enregistrement de la consommation au tarif exclusif de nuit, celle-ci est également remplacée.

L'installation de mesure pour l'enregistrement de la consommation au tarif exclusif de nuit qui n'est plus en service, est enlevée.

Si l'installation d'un compteur numérique s'avère techniquement impossible ou économiquement pas rentable à cause d'une mauvaise communication wifi ou de l'absence de communication wifi avec le compteur, le gestionnaire de réseau de distribution peut reporter l'installation jusqu'à ce qu'il ait été remédié à l'impossibilité technique ou à la non-rentabilité économique, soit par une nouvelle adjudication du compteur numérique dans laquelle le gestionnaire de réseau de distribution reprendra ces situations, soit par des interventions physiques de l'utilisateur du réseau lorsque celles-ci peuvent être réalisées plus tôt. Ce délai ne peut en aucun cas dépasser le 1 janvier 2024.

Si l'installation d'un compteur numérique pour l'électricité s'avère techniquement impossible ou économiquement non rentable du fait que l'utilisateur du réseau de distribution d'électricité dispose d'un raccordement d'électricité d'un courant nominal de plus de 80 A, le gestionnaire du réseau de distribution peut reporter l'installation et installer un compteur AMR jusqu'à ce qu'il ait été remédié à l'impossibilité technique ou à la non-rentabilité économique au moyen d'une nouvelle adjudication du compteur numérique dans laquelle le gestionnaire du réseau de distribution reprendra ces situations ou au moyen d'interventions physiques de l'utilisateur du réseau lorsque celles-ci peuvent être réalisées plus tôt. Ce délai ne peut en aucun cas dépasser le 1 janvier 2024.

Au plus tard le 1 janvier 2023 tout usager du réseau a le droit d'opter pour l'installation d'un compteur numérique qui communique avec le gestionnaire de réseau de distribution au moyen de câblage.

§ 2. S'il y a un raccordement au gaz naturel, le gestionnaire de réseau de distribution installe également un compteur numérique pour le gaz naturel au moment où il installe un compteur numérique pour faire le relevé d'une petite consommation d'électricité. Si le raccordement au gaz naturel est à l'origine de l'installation d'un compteur numérique pour le gaz naturel, il remplace également l'installation de mesure pour l'électricité et y installe donc un compteur numérique pour l'électricité.

Si l'installation d'un compteur numérique pour le gaz naturel est techniquement impossible ou économiquement non rentable du fait que l'utilisateur du réseau de distribution dispose d'un raccordement au gaz naturel de plus de 10 m³ (n) par heure, le gestionnaire de réseau de distribution peut reporter l'installation du compteur numérique pour le gaz naturel jusqu'à ce qu'il ait été remédié à l'impossibilité technique ou à la non-rentabilité économique au moyen d'une nouvelle adjudication du compteur numérique dans laquelle le gestionnaire du réseau de distribution reprendra ces situations ou au moyen d'interventions physiques de l'utilisateur du réseau lorsque celles-ci peuvent être réalisées plus tôt. Ce délai ne peut en aucun cas dépasser le 1 janvier 2024.

§ 3. Sans préjudice des articles 5.3.4 et 5.4.5 du présent arrêté, le gestionnaire de réseau de distribution prend en charge les frais de l'installation et de la mise en service, y compris du boîtier, si nécessaire et y compris les frais occasionnés par les menus travaux de démontage et/ou par des travaux d'aménagement réalisés aux endroits des compteurs si ceux-ci s'avèrent nécessaires pour l'installation et la mise en service, de même que les frais pour le redémarrage ou la reconfiguration de l'installation de chauffage central suite à l'installation d'un compteur numérique pour le gaz naturel, si la chaudière a été contrôlée conformément à l'article 8 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 8 décembre 2006 relatif à l'entretien et au contrôle d'appareils de chauffage central pour le chauffage de bâtiments ou pour la production d'eau chaude utilitaire.

Par dérogation à l'alinéa 1er, l'utilisateur du réseau prend en charge le coût supplémentaire du compteur par rapport au compteur numérique standard, ainsi que les frais pour l'installation et la mise en service générés dans le cas où il fait usage de la possibilité visée au § 1er, dernier alinéa.

Art. 3.1.53. En dépit de la possibilité d'ajustement après une évaluation, telle que visée à l'article 3.1.56 du présent arrêté, le gestionnaire de réseau de distribution veille à ce que les compteurs numériques soient déployés de façon équilibrée et échelonnée sur l'ensemble de son territoire et dans le temps. Au moins un tiers du nombre total des compteurs numériques à installer est installé pour le 1 janvier 2024 au plus tard et deux tiers du nombre total des compteurs numériques à installer pour le 1 janvier 2029. Le gestionnaire de réseau de distribution publie un planning général de déploiement pour les cinq prochaines années et un planning de projet détaillé pour la prochaine année sur son site web.

Le ministre peut arrêter des conditions supplémentaires pour davantage détailler l'échelonnement dans le temps et dans l'espace de l'installation du compteur numérique.

Sur le site web, visé à l'alinéa 1er, il est également au minimum mentionné que lors de l'installation :

1° l'endroit du compteur doit être dégagé conformément aux prescriptions techniques, y compris la description de la façon dont l'endroit du compteur doit être libéré et la mention que, dans le cas contraire, celui-ci sera dégagé par le gestionnaire de réseau de distribution et que, dans ce cas, le gestionnaire de réseau de distribution en prend les frais à sa charge, conformément à l'article 3.1.52, § 3 du présent arrêté ;

2° la chaudière du chauffage central doit être contrôlée conformément à l'article 8 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 8 décembre 2006 relatif à l'entretien et au contrôle d'appareils de chauffage central pour le chauffage de bâtiments ou pour la production d'eau chaude utilitaire et que le gestionnaire de réseau de distribution n'est responsable du coût éventuel pour le redémarrage ou la reconfiguration de la chaudière, conformément à l'article 3.1.52, § 3 du présent arrêté que dans ce cas.

Art. 3.1.54. Dans le cas d'un nouveau compteur à budget, l'installation du compteur numérique se déroule conformément à l'article 3.1.52, § 1er, alinéa 2 du présent arrêté.

A l'exception des cas visés dans l'alinéa 1^{er} et à l'article 3.1.55 du présent arrêté, le gestionnaire de réseau de distribution informe l'utilisateur du réseau individuel au moins deux mois à l'avance par écrit du moment spécifique où celui-ci passera pour l'installation du compteur numérique, le cas échéant de plusieurs compteurs.

La communication écrite, visée dans l'alinéa deux, mentionne au moins que :

1° l'endroit du compteur doit être dégagé conformément aux prescriptions techniques, y compris la description de la façon dont l'endroit du compteur doit être dégagé et la mention que, dans le cas contraire, celui-ci sera dégagé par le gestionnaire de réseau de distribution et que, dans ce cas, le gestionnaire de réseau de distribution en prend les frais à sa charge, conformément à l'article 3.1.52, § 3 du présent arrêté ;

2° la chaudière du chauffage central doit être contrôlée conformément à l'article 8 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 8 décembre 2006 relatif à l'entretien et au contrôle d'appareils de chauffage central pour le chauffage de bâtiments ou pour la production d'eau chaude utilitaire et que le gestionnaire de réseau de distribution n'est responsable du coût éventuel pour le redémarrage ou la reconfiguration de la chaudière, conformément à l'article 3.1.52, § 3 du présent arrêté que dans ce cas.

Art. 3.1.55. Si un usager de réseau demande d'installer un compteur numérique, comme mentionné à l'article 4.1.22/2, 1° et 7° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, le gestionnaire de réseau de distribution introduit une offre dans les dix jours ouvrables après qu'il a reçu la demande de l'usager du réseau.

L'offre, visée à l'alinéa 1er, mentionne au moins que la chaudière du chauffage central doit être contrôlée conformément à l'article 8 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 8 décembre 2006 relatif à l'entretien et au contrôle d'appareils de chauffage central pour le chauffage de bâtiments ou pour la production d'eau chaude utilitaire et que le gestionnaire de réseau de distribution n'est responsable du coût éventuel pour le redémarrage ou la reconfiguration de la chaudière, conformément à l'alinéa 5, que dans ce cas.

Dans le cas de nouvelles installations de production décentralisée d'une capacité CA de plus de 10 kVA, un compteur AMR est installé lors d'un remplacement d'un compteur à la demande de l'usager du réseau et ce, jusqu'au 1^{er} janvier 2021.

Si l'installation concerne une demande explicite d'une installation anticipée d'un compteur numérique pour électricité ou gaz naturel, telle que visée à l'article 4.1.22/2, alinéa 1er, 7° du décret sur l'Energie, le compteur numérique pour respectivement gaz naturel et électricité est installé au même moment et le gestionnaire de réseau de distribution prend en charge les frais de l'installation et de la mise en service du compteur qui n'a pas expressément été demandé par l'usager du réseau.

Dans les trente jours ouvrables après la réception de l'offre approuvée, le gestionnaire de réseau de distribution enlève l'ancienne installation de mesure et installe un compteur numérique.

Si des frais sont occasionnés pour le redémarrage ou la reconfiguration de l'installation du chauffage central suite à l'installation d'un compteur numérique pour gaz naturel, le gestionnaire de réseau de distribution les prend à sa charge, si la chaudière a été contrôlée conformément à l'article 8 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 8 décembre 2006 relatif à l'entretien et au contrôle d'appareils de chauffage central pour le chauffage de bâtiments ou pour la production d'eau chaude utilitaire.

Art. 3.1.56. § 1er. Au plus tard le 1 février, les gestionnaires de réseau de distribution font rapport du déploiement des compteurs numériques au ministre et au VREG.

Le rapportage comprend au minimum :

1° un aperçu du nombre de compteurs numériques installés par gestionnaire de réseau de distribution, par année et par groupe-cible, tel que défini par ou en vertu de l'article 4.1.22/2 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 ;

2° un aperçu du nombre de compteurs numériques dont l'installation a été reportée conformément au § 1er, alinéa 8, ainsi que la raison du report ;

3° un état des lieux relatif à l'atteinte des objectifs, aux obstacles, à la qualité de la communication relative au compteur numérique avec le gestionnaire de réseau de distribution et aux campagnes de communication menées ;

4° des suggestions pour des groupes-cibles supplémentaires ;

5° un planning général de projet pour les prochaines cinq ans et un planning de projet détaillé pour la prochaine année ;

6° une notice explicative et la motivation des modifications dans l'approche vis-à-vis du planning original de projet.

Il est en plus mensuellement fait rapport au ministre de l'aperçu, visé à l'alinéa 2, 2°.

§ 2. Sur la base des rapports annuels, le département de l'Environnement et de l'Aménagement du Territoire évalue le déploiement des compteurs numériques au moins tous les deux ans. Les résultats de cette évaluation sont présentés au ministre avant le 15 mai de cette année. Sur la base de cette évaluation, le ministre peut présenter au Gouvernement flamand une proposition d'ajustement du tempo du déploiement ou définir de nouveaux groupes-cibles prioritaires conformément à l'article 4.1.22/2 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 et faire actualiser l'analyse des coûts et rendements.

§ 3. Le ministre peut arrêter les modalités de la mise en oeuvre pratique du rapportage et de l'évaluation, visés aux §§ 1 et 2. ».

Art. 29. Au titre III, chapitre Ier, section IX, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 23 mai 2018, il est ajoutée une sous-section IV, constituée de l'article 3.1.57, rédigée comme suit :

« Sous-section IV. Lecture du compteur numérique

Art. 3.1.57. Au moins une fois par jour, le gestionnaire de réseau de distribution fait la lecture du relevé actuel du prélèvement ou de l'injection pour les différentes périodes tarifaires aux points d'accès pourvus d'un compteur numérique.

A la demande de l'usager du réseau et à partir du 1 janvier 2021, le gestionnaire de réseau de distribution procède au moins une fois par jour à la lecture des données enregistrées de quart d'heure pour l'électricité et des données enregistrées d'heure pour le gaz pour les différentes périodes tarifaires du prélèvement et, si d'application, de l'injection sur les points d'accès pourvus d'un compteur numérique. A partir du 1 janvier 2021, l'usager du réseau peut mettre l'électricité qu'il a injectée, sur le marché, s'il a une installation de mesure capable de mesurer l'électricité injectée de façon séparée et à condition que le client ne fasse pas usage du règlement visé à l'article 15.3.5/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009.

Le gestionnaire de réseau de distribution peut, s'il est nécessaire pour la mise en oeuvre de ses tâches afférentes à la gestion du réseau, visées à l'article 4.1.6, § 1er; 1°, 2°, 5°, 8° et 11°, § 2, § 3, 2°, 3° et 4° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 et pour la sécurité opérationnelle du réseau, et en application de l'article 4.1.4, § 2, 6° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 juncto l'article 3.1.6.1 du présent arrêté, procéder à la lecture des données enregistrées de quart d'heure pour électricité et des données enregistrées d'heure pour le gaz pour les différentes périodes tarifaires du prélèvement et si d'application, de l'injection sur les points d'accès pourvus d'un compteur numérique en ce qui concerne les cas dans lesquels et le mode selon lequel une évaluation de l'impact sur la protection des données doit être effectuée.

Dans le cadre de la fourniture des données nécessaires à d'autres gestionnaires de réseau, au gestionnaire du réseau de transmission, à l'entreprise de transport et au gestionnaire du réseau de transport local, le gestionnaire de réseau de distribution peut, s'il est nécessaire pour la mise en oeuvre de ses tâches afférentes à la gestion du réseau, visées à l'article 4.1.6, § 1er; 1°, 2°, 5°, 8° et 11°, § 2, § 3, 2°, 3° et 4° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 et pour la sécurité opérationnelle du réseau, et en application de l'article 4.1.4, § 2, 6° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 juncto l'article 3.1.6.1 du présent arrêté, procéder à la lecture des données enregistrées de quart d'heure pour électricité et des données enregistrées d'heure pour le gaz pour les différentes périodes tarifaires du prélèvement et si d'application, de l'injection sur les points d'accès pourvus d'un compteur numérique en ce qui concerne les cas dans lesquels et le mode selon lequel une évaluation de l'impact sur la protection des données doit être effectuée.

Le ministre peut arrêter les modalités relatives à la lecture et à la mise sur le marché.

Aux points d'accès pourvus d'un compteur numérique dont la fonctionnalité de compteur à budget est activée, il y aura, après lecture, au moins une communication par jour au client du compteur à budget via le moyen de communication choisi par le client du compteur à budget en ce qui concerne le montant du crédit restant et au cas où le crédit restant pour un client moyen suffirait encore pour au maximum un jour, il est en même temps expressément avisé de charger du crédit supplémentaire. Dans le cas d'un compteur à budget numérique pour électricité, on communique également toujours si le crédit de secours a été activé et le cas échéant, le montant restant du crédit de secours et le cas échéant si le compteur à budget numérique pour électricité fonctionne en 10 ampère. » ;

Art. 30. Au titre III, chapitre Ier, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 30 novembre 2018, il est ajouté une section X, constituée des articles 3.1.58 à 3.1.61, rédigée comme suit :

« Section X. Traitement de données

Sous-section Ire. Droit à l'information de l'utilisateur du réseau

Art. 3.1.58. L'utilisateur du réseau et toute autre personne physique dont les données à caractère personnel sont traitées, a le droit d'obtenir un droit de regard de la part du gestionnaire de réseau pour ce qui concerne les informations supplémentaires, visées à l'alinéa 2, relatives au traitement de ses données à caractère personnel. Ces informations sont mises à disposition à titre gratuit via un portail web personnalisé.

Le portail web, visé à l'alinéa 1er, donne accès :

1° aux informations relatives aux possibilités et à l'état des ports utilisateur de l'utilisateur du réseau, visés à l'article 3.1.45, § 2 ;

2° à la possibilité d'ouvrir ou de fermer les ports utilisateur à titre gratuit ;

3° aux informations relatives à l'état du régime de mesurage du compteur numérique ;

4° à un aperçu des parties qui ont obtenu accès aux données de l'utilisateur du réseau et à un aperçu des personnes physiques dont les données à caractère personnel sont traitées, ainsi qu'à un aperçu du type de données, des objectifs des traitements et des catégories de données concernées ;

5° à la référence et au lien hypertextuel à l'aperçu des parties mandatées, publié au site web du VREG, conformément à l'article 3.1.59, alinéa 3 du présent arrêté ;

6° aux informations supplémentaires relatives à son historique de consommation. Celles-ci reprennent les données cumulatives couvrant la période des trois années précédentes au minimum ou couvrant la période comprise entre le moment où l'utilisateur du réseau a été enregistré dans le registre d'accès au point d'accès, si celle-ci est plus courte. Les données ont trait aux périodes pour lesquelles des informations fréquentes de facturation ont été fournies. Au cas où le client disposerait d'un compteur numérique, les informations supplémentaires relatives à son historique de consommation, contiennent à partir du 1^{er} avril 2020 également des données détaillées relatives à la consommation par période tarifaire pour chaque jour, semaine, mois et pour chaque année. Ces données sont mises à disposition sans délai, pour au minimum les vingt-quatre mois précédents ou pour la période depuis que le client dispose d'un compteur numérique, si celle-ci est plus courte.

Si l'utilisateur du réseau souhaite ouvrir ou fermer ses ports utilisateur, le gestionnaire de réseau de distribution effectue les opérations nécessaires pour satisfaire à la demande de l'utilisateur du réseau dans les 24h de la réception de la demande de l'utilisateur du réseau.

Art. 3.1.59. Préalablement aux activités de traitement des parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, l'utilisateur du réseau est informé de ces activités de traitement.

Les parties, visées à l'alinéa 1er, publient sur leur site web un aperçu des activités de traitement qu'elles effectuent sur les données techniques, relationnelles et les données de mesurage obtenues par ou en vertu du décret sur l'Energie du 8 mai 2009.

Le VREG publie un aperçu sur son site web des parties auxquelles le gestionnaire du réseau accorde un accès aux données du compteur numérique, électronique ou analogique, un aperçu de la base légale pertinente, des procédures d'accès et des conditions d'accès, des objectifs des traitements et des catégories de données concernées et tient cet aperçu à jour.

Sous-section II. Conditions sous lesquelles le gestionnaire de réseau peut faire appel à des tiers pour traiter des données à caractère personnel

Art. 3.1.60. Si, pour le traitement de données relationnelles, de données techniques et de données de mesure qui sont à la fois des données à caractère personnel, lequel traitement fait partie de l'exercice de ses tâches, visées à l'article 4.1.8/2, alinéa 1er, 1° et 3° du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, le gestionnaire du réseau fait appel à un sous-traitant, le gestionnaire du réseau, en ce assisté par le fonctionnaire pour la protection des données, conclut une convention écrite avec ce sous-traitant, conformément à l'article 28 du règlement général sur la protection des données. Cette convention établit :

1° l'objet et la durée du traitement ;

2° la nature et l'objectif du traitement ;

3° le type des données à caractère personnel à traiter ;

4° les catégories des parties concernées ;

5° que le sous-traitant garantit que des mesures techniques et organisationnelles appropriées sont prises conformément à l'article 32 du règlement général sur la protection des données afin de protéger les données à caractère personnel concernées ;

6° que le sous-traitant n'agit que sur la base d'instructions écrites du gestionnaire du réseau ;

7° que le sous-traitant traite les données à caractère personnel de manière confidentielle et prend les mesures nécessaires pour assurer que son personnel est lié par le même engagement de confidentialité ;

8° que le sous-traitant n'emploie pas d'autre sous-traitant sans consentement général ou spécifique écrit préalable du responsable du traitement ;

9° que le sous-traitant fournit, le cas échéant, de l'assistance et de l'aide au gestionnaire du réseau ;

10° qu'après la fin de l'activité de traitement et en fonction du choix du gestionnaire du réseau, le sous-traitant supprime toutes les données à caractère personnel ou les rend au gestionnaire du réseau et en détruit les copies existantes, à moins que leur sauvegarde continuée par le sous-traitant ne soit obligatoire.

S'il en reçoit l'assentiment général du gestionnaire du réseau, visé à l'alinéa 1er, 8°, le sous-traitant auquel le gestionnaire du réseau fait appel, peut à son tour faire appel à un sous-traitant. Dans ce cas, ceci est repris dans la convention entre le gestionnaire du réseau et le sous-traitant auquel il fait appel. Le sous-traitant informe le gestionnaire du réseau des ajouts ou modifications envisagés d'autres sous-traitants, le gestionnaire du réseau ayant la possibilité de s'opposer à ces changements. Le sous-traitant conclut, le cas échéant, également une convention écrite avec ses sous-traitants, conformément à l'article 28 du règlement général sur la protection des données.

Chaque fois que le sous-traitant auquel le gestionnaire du réseau fait appel, fait lui-même appel à un sous-traitant, l'assentiment spécifique du gestionnaire de réseau, visé dans l'alinéa 1er, 8°, est exigé.

Le sous-traitant auquel le gestionnaire du réseau fait appel, donne de l'assistance et du soutien au gestionnaire du réseau, tels que visés dans l'alinéa 1er, 9° dans les cas suivants :

1° lors de la réponse à une demande de la personne concernée d'exercer ses droits sur la base du règlement général sur la protection des données ;

2° lors de la notification d'une infraction en ce qui concerne les données à caractère personnel à l'autorité de contrôle concernée ou à la personne concernée ;

3° lors de la réalisation d'une évaluation de l'impact sur la protection des données et de l'éventuelle consultation préalable de l'autorité de protection de données ;

4° lors de la réalisation d'un audit ou d'une inspection par le gestionnaire du réseau ou par une personne autorisée à cette fin par le gestionnaire du réseau.

Sous-section III. Système de maîtrise des risques

Art. 3.1.61. § 1er. Dans le présent article, on entend par pseudonymiser : l'application d'une pseudonymisation, telle que visée à l'article 4, 5) du règlement général sur la protection des données.

Les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, réalisent une évaluation de l'impact sur la protection des données pour estimer l'effet des activités de traitement envisagées sur la protection des données à caractère personnel et l'établissement des exigences en matière de sécurité et ce préalablement à l'accès aux données à caractère personnel, visé à l'article 4.1.22/5 du décret précité.

Après la réalisation de l'évaluation de l'impact sur la protection des données, visée à l'alinéa 1er, les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret précité, réalisent un suivi continu des risques, lors duquel les risques identifiés au cours de l'évaluation préalable de l'impact sur la protection des données sont de nouveau analysés d'une part et les nouveaux risques sont analysés d'autre part.

Au moins tous les deux ans et sans préjudice de l'application de l'article 35 du règlement général sur la protection des données, une évaluation de l'impact sur la protection des données est réalisée. Une évaluation supplémentaire de l'impact sur la protection des données est réalisée dans les cas suivants :

1° en cas de changements substantiels dans l'application des compteurs numériques, tels des changements dans l'utilisation des données à caractère personnel allant plus loin que les objectifs initialement envisagés ;

2° lors du traitement de nouvelles catégories de données à caractère personnel ;

3° après une infraction importante aux données à caractère personnel aux conséquences importantes, le risque d'une infraction n'ayant pas été prévue dans l'évaluation préalable de l'impact sur la protection des données ;

4° en cas de modifications substantielles dans l'organisation technique des compteurs numériques et de l'activité de traitement ;

5° en cas de modifications substantielles dans le régime de mesure des compteurs numériques.

§ 2. L'évaluation de l'impact sur la protection des données, visée au § 1er, est réalisée par une équipe multidisciplinaire ayant des connaissances et de l'expérience en :

1° architecture informatique et configurations ;

2° sécurité des informations ;

3° la réglementation relative à la protection de personnes physiques lors du traitement de données à caractère personnel ;

4° droit ;

5° management de projets.

L'équipe multidisciplinaire est conseillée par le fonctionnaire responsable de la protection des données préalablement à et au cours de la réalisation de l'évaluation de l'impact sur la protection des données.

Le fonctionnaire responsable de la protection des données qui a été désignée par le gestionnaire du réseau, rédige un rapport écrit de son avis, visé à l'alinéa 2. Après la réalisation de l'évaluation de l'impact sur la protection des données, le fonctionnaire responsable de la protection de données, qui a été désigné par le gestionnaire du réseau, veille à son exécution. Il intègre ses constats dans un rapport écrit.

§ 3. Le gestionnaire du réseau assure que, conformément à l'article 4.1.8/2 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, les données provenant des compteurs numériques, électroniques ou analogiques sont conservées dans une base de données individuelle, au sens de l'article L.13, 6° du Code de droit économique, qui n'est d'aucune façon liée à d'autres bases de données, fichiers et/ou données du gestionnaire du réseau, à moins que ceci ne soit nécessaire dans le cadre de la mise en oeuvre des ses tâches découlant du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, du présent arrêté ou en vue du respect de toute autre obligation légale.

Les données dans la base de données, visées dans l'alinéa 1er, ne sont accessibles qu'aux parties énumérées dans l'article 4.1.22/5 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009.

Les parties qui, conformément à l'article 4.1.22/5 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, ont accès aux données qui sont lues par le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 4.1.8/2 du même décret, assurent que ces données ne sont traitées que pour mettre en oeuvre les tâches visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret précité ou pour satisfaire à toute autre obligation légale. Ces données ne sont pas combinées avec d'autres données que la partie traite déjà, à moins que ceci ne soit requis pour réaliser les tâches précitées ou pour satisfaire à toute autre obligation légale.

Le gestionnaire du réseau publie sur son site web une liste des situations dans lesquelles il a été légalement défini que les bases de données peuvent être combinées.

Les données sont sécurisées à l'aide de mesures techniques et organisationnelles appropriées afin d'assurer la sécurité des informations. Les données à caractère personnel que les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 traitent, sont autant que possible pseudonymisées et encryptées.

§ 4. Le recrutement d'un fonctionnaire responsable de la protection des données, si tel est requis conformément à l'article 37 du règlement général sur la protection des données, se déroule de manière transparente. La procédure de recrutement et de sélection est publiée à l'avance par la personne qui recrute un fonctionnaire responsable de la protection des données.

§ 5. Les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009 élaborent une procédure interne pour identifier et évaluer une infraction aux données personnelles et pour la notifier à l'autorité de protection des données et, le cas échéant, aux personnes concernées.

Les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 désignent une personne de contact, publient le nom de cette personne de contact sur leur site web à l'attention des personnes concernées et mettent en place une procédure au moyen de laquelle les personnes concernées peuvent faire valoir les droits qui leur ont été accordés sur la base du règlement général sur la protection des données. Cette personne de contact peut être le fonctionnaire responsable de la protection des données.

Les parties, visées à l'alinéa 2, désignent également une personne de contact qui agit comme point de contact pour l'autorité de protection des données.

Le fonctionnaire responsable de la protection des données, qui a été désigné par le gestionnaire du réseau, agit au nom du gestionnaire du réseau comme personne de contact vis-à-vis des personnes concernées pour ce qui concerne la protection des données à caractère personnel. Le gestionnaire du réseau publie les données de contact du fonctionnaire responsable de la protection des données sur son site web.

Le fonctionnaire responsable de la protection des données est également le point de contact pour l'autorité de protection des données au sein du gestionnaire du réseau.

§ 6. Les parties, visées aux articles 4.1.22/6 à 4.1.22/12 du décret sur l'Energie du 8 mai 2009, prennent les mesures organisationnelles nécessaires pour assurer sur une base continue la confidentialité, l'intégrité, la disponibilité et le ressort des systèmes et services de traitement et pour réparer la disponibilité et l'accès à la base de données lors d'un incident physique ou technique.

Les parties, visées à l'alinéa 1er, mettent en oeuvre des tests, appréciations et évaluations de l'efficacité et de l'opportunité des mesures techniques et organisationnelles qu'elles ont prises en temps voulu. Le plan du personnel est évalué pour estimer si les effectifs en matière d'IT sont optimaux.

Le gestionnaire du réseau met en oeuvre ces tests, appréciations et évaluations, visées à l'alinéa 2, au moins deux fois par an en tout cas.

Les parties, visées à l'alinéa 1er, documentent annuellement de façon extensive et en détail les mesures techniques et organisationnelles qu'elles prennent dans un fichier central.

Sur la base des appréciations et évaluations réalisées, visées dans l'alinéa 2, l'infrastructure IT existante et la politique organisationnelle pour les activités de traitement sont adaptées. ».

Art. 31. À l'article 3.2.18, alinéa 1er, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 15 juillet 2016 et modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 13 janvier 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° au point 1° le mot « non-résidentiels » est inséré entre le mot « clients » et le mot « d'électricité » ;

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

« 1/1° fournit à tous les clients résidentiels d'électricité, raccordés au réseau de distribution d'électricité ou au réseau de transport local d'électricité, sur la base de la consommation réelle ou à la demande expresse du client plusieurs fois par an, une facture de décompte total pour la vente et le transport d'électricité, à la condition que le fournisseur dispose des données de relevé nécessaires. Si le client résilie le contrat, une facture de clôture est établie à la fin du contrat et après réception des données de relevé nécessaires de la part du gestionnaire du réseau ; » ;

3° au point 2° le mot « non-résidentiels » est inséré entre le mot « clients » et les mots « de gaz naturel » ;

4° il est inséré un point 2/1°, rédigé comme suit :

« 2/1° fournit à tous les clients résidentiels de gaz naturel, raccordés au réseau de distribution de gaz naturel, sur la base de la consommation réelle, annuellement, ou à la demande expresse du client, plusieurs fois par an, une facture de décompte total pour la vente et le transport de gaz naturel, à la condition que le fournisseur dispose des données de relevé nécessaires. Si le client résilie le contrat, une facture de clôture est établie à la fin du contrat et après réception des données de relevé nécessaires de la part du gestionnaire de réseau de distribution ; » ;

5° au point 10° les mots « de préférence par voie électronique » sont insérés entre les mots « d'une façon claire et facilement compréhensible » et les mots « via un canal » ;

6° il est inséré un point 10/1°, rédigé comme suit :

« 10°/1° veille à ce que des informations précises de consommation basées sur la consommation réelle soient mensuellement mises à la disposition de clients munis de compteurs numériques. Le fournisseur ne peut pas facturer de frais supplémentaires pour la fourniture de ces informations. Les informations sont mises à disposition d'une façon claire et facilement compréhensible de préférence par voie électronique via un canal de communication choisi par le client. Le fournisseur mentionne la possibilité sur son site web ; ».

Art. 32. À l'article 5.3.1 § 7, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° au point 1°, le membre de phrase « , y compris une description détaillée des possibilités de recharge » est ajouté ;

2° au point 2° les mots « et site web » sont insérés entre les mots « numéro de téléphone » et le mot « pour » ;

3° au point 4° les mots « les données affichées par le compteur d'électricité à budget » sont remplacés par le membre de phrase « l'accès aux données relatives à sa consommation, au crédit secours et à l'activation de la fonction 10 ampère » ;

4° il est ajouté un point 9°, rédigé comme suit :

« 9° dans le cas d'un compteur à budget sous la forme d'un compteur numérique en mode compteur à budget, les données d'accès pour le portail web en ligne. » ;

5° il est ajouté un alinéa 2, rédigé comme suit :

« Lors de l'installation d'un compteur à budget sous la forme d'un compteur numérique en mode compteur à budget ou lors de l'activation de ce mode, le client du compteur à budget est informé du fonctionnement concret du compteur à budget et du choix entre les différentes possibilités de communication, telles que visées au § 3, alinéa 2. ».

Art. 33. À l'article 5.4.1 § 7, du même arrêté les modifications suivantes sont apportées :

1° au point 1°, le membre de phrase « , y compris une description détaillée des possibilités de recharge » est ajouté ;

2° au point 2° les mots « et site web » sont insérés entre les mots « numéro de téléphone » et le mot « pour » ;

3° au point 4° les mots « les données affichées par le compteur de gaz naturel à budget » sont remplacés par les mots « l'accès aux données relatives à sa consommation et au crédit secours » ;

4° il est ajouté un point 7°, rédigé comme suit :

« 7° dans le cas d'un compteur à budget sous la forme d'un compteur numérique en mode compteur à budget, les données d'accès pour le portail web en ligne. » ;

5° il est ajouté un alinéa 2, rédigé comme suit :

« Lors de l'installation d'un compteur à budget sous la forme d'un compteur numérique en mode compteur à budget ou lors de l'activation de ce mode, le client du compteur à budget est informé du fonctionnement concret du compteur à budget et du choix entre les différentes possibilités de communication, telles que visées au § 3, alinéa 2. ».

Art. 34. Au titre VII du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 1 février 2019, il est ajouté un chapitre XIII, constitué de l'article 7.13.1, rédigé comme suit :

« Chapitre XIII. La déduction de la production d'électricité du prélèvement et l'indemnité minimale de restitution pour l'électricité générée à partir de sources d'énergie renouvelable et de cogénération par des installations de production décentralisée d'une capacité nominale d'au maximum 10 kVA

Art. 7.13.1. La mise en service de l'installation, visée à l'article 4.1.30/1 et à l'article 15.3.5/12, alinéa 1er, du décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, correspond à la date du premier rapport de contrôle de conformité au RGIE. Si une installation supplémentaire est installée ou si l'installation existante est élargie, la date du premier rapport de contrôle de conformité au RGIE de la partie originale fait foi.

Par dérogation à l'alinéa 1er, le gestionnaire du réseau fixe la date de mise en service au cas où le gestionnaire du réseau constaterait de façon objective de la fraude à l'énergie, telle que visée à l'article 1.1.3, 40°/1, c) du décret sur l'Énergie du 8 mai 2009.

A chaque relevé du compteur en vue de l'établissement d'une facture de décompte, la production d'électricité d'une installation, telle que visée à l'article 15.3.5/12 du décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, qui est injectée sur le réseau de distribution, est déduite du prélèvement par période tarifaire. » ;

Art. 35. Au titre XII, Chapitre III, Section III du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 1 février 2019, il est ajouté un nouvel article, rédigé comme suit :

« Art. 12.3.18. Par dérogation à l'article 3.1.54, alinéa 2, la notification écrite à l'utilisateur du réseau individuel, visée à l'article 3.1.54, alinéas 2 et 3, a lieu au moins un mois avant l'installation et la mise en service du compteur numérique ou des compteurs numériques, prévues du 1 juillet 2019 jusqu'au 31 août 2019.

Art. 36. Les articles 3 à 30, l'article 32, l'article 33, l'article 35, les articles 39 à 41 et l'article 44 du décret du 26 avril 2019 modifiant le décret sur l'Énergie du 8 mai 2009 en ce qui concerne le déploiement de compteurs numériques et modifiant les articles 7.1.1, 7.1.2 et 7.1.5 du même décret, entrent en vigueur.

Art. 37. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Art. 38. Le Ministre flamand, qui a la politique de l'énergie dans ses attributions, est chargée de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 17 mai 2019.

Le Ministre Président du Gouvernement flamand,
G. BOURGEOIS

La Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie,
L. PEETERS