

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

18 oktober 2018

ALGEMENE BELEIDSNOTA (*)

Energie

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

18 octobre 2018

NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE (*)

Énergie

Zie:

Doc 54 **3296/ (2018/2019):**

001: Lijst van Beleidsnota's.

002 tot 003: Beleidsnota's.

(*) Overeenkomstig artikel 111 van het Reglement.

Voir:

Doc 54 **3296/ (2018/2019):**

001: Liste des notes de politique générale.

002 à 003: Notes de politique générale.

(*) Conformément à l'article 111 du Règlement.

9442

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GO!	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
DéFI	:	Démocrate Fédéraliste Indépendant
PP	:	Parti Populaire
Vuye&Wouters	:	Vuye&Wouters

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:

DOC 54 0000/000:	Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA:	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV:	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV:	Beknopt Verslag
CRIV:	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN:	Plenum
COM:	Commissievergadering
MOT:	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Abréviations dans la numérotation des publications:

DOC 54 0000/000:	Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif
QRVA:	Questions et Réponses écrites
CRIV:	Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV:	Compte Rendu Analytique
CRIV:	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN:	Séance plénière
COM:	Réunion de commission
MOT:	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers

Bestellingen:
Natieplein 2
1008 Brussel
Tel.: 02/ 549 81 60
Fax: 02/549 82 74
www.dekamer.be
e-mail: publicaties@dekamer.be

De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants

Commandes:
Place de la Nation 2
1008 Bruxelles
Tél.: 02/ 549 81 60
Fax: 02/549 82 74
www.lachambre.be
courriel: publications@lachambre.be

Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

ENERGIE

1. Inleiding

De regering zal de laatste maanden van haar legislatuur aangrijpen om de maatregelen van de federale energiestrategie, goedgekeurd op 20 april 2018, uit te voeren. Op deze manier voldoet ze aan het engagement, zoals vervat in het regeerakkoord, om de transitie naar een koolstofarme samenleving te implementeren, waarbij uitdrukkelijk gewaakt wordt over het evenwicht tussen de duurzaamheid en de betaalbaarheid van het Belgische energiesysteem, en tevens de bevoorradingszekerheid te garanderen.

Met betrekking tot de bevoorradingszekerheid van ons land zal het wetgevende kader voor het capaciteitsvergoedingssysteem, dat de nodige investeringen moet aantrekken, verder worden uitgewerkt. Daarnaast zullen alle voorbereidingen worden getroffen om een nieuw kader uit te werken voor de toekomstige energieproductie op de Noordzee. Tot slot zal ook een grondige evaluatie van de huidige marktkoppeling worden ondernomen in de context van het Pentalateraal energieforum en waar nodig verbeteringen worden doorgevoerd.

Daarnaast zal verder gestalte worden gegeven aan het beleid inzake het beheer van radioactief afval, zullen de controle bevoegdheden van de Commissie voor de Nucleaire Voorzieningen worden uitgebreid en een gepaste financiering worden toegekend, en zal het onderzoek en ontwikkeling op nucleair vlak verder worden ondersteund.

De minister zal eveneens blijven waken over de veiligheid van de energie-infrastructuur en -producten. In dit kader zal o.a. een herziening en actualisering van de Algemeen Regelement Elektrische Installaties (AREI) worden voltooid en zullen de werkzaamheden voor de ontwikkeling van een gelijkaardig kader voor gas worden opgestart.

Tot slot is de strijd tegen de klimaatverandering een prioriteit voor de regering. De laatste offshore parken van de eerste zone, waarvan het ondersteunende kader in 2018 werd ingevoerd, zullen onder het huidige concessiesysteem worden gebouwd. Voor de toekomstige parken in de nieuwe ontwikkelingszone waarin het Marien ruimtelijk plan 2020-2026 voorziet, zal een nieuw wetgevend kader ontwikkeld worden voor de organisatie van tenders voor de invulling van bijkomende zones onder het marien ruimtelijk plan 2020-2026 met respect voor het Europese wettelijke kader en met aandacht voor de impact op de eindfactuur. Tot slot behoort ook

ÉNERGIE

1. Introduction

Le gouvernement saisira les derniers mois de sa législature pour exécuter les mesures de la stratégie énergétique fédérale approuvée le 20 avril 2018. De cette façon, il répondra à l'engagement tel que contenu dans l'accord de gouvernement de mettre en œuvre la transition vers une société pauvre en carbone, où l'on veille expressément à l'équilibre entre la durabilité et le caractère abordable du système énergétique belge, en garantissant la sécurité d'approvisionnement.

En ce qui concerne justement la sécurité d'approvisionnement de notre pays, le cadre législatif pour le système de rémunération de la capacité, lequel doit attirer les investissements nécessaires, continuera à être élaboré. En outre, tous les préparatifs seront entrepris pour élaborer un nouveau cadre pour la future production d'énergie en mer du Nord. Enfin, une évaluation approfondie du couplage de marché actuel sera également entreprise dans le contexte du Forum Pentalatéral de l'Énergie et, le cas échéant, des corrections seront apportées.

Qui plus est, le développement de la politique de gestion des déchets radioactifs se poursuivra, les compétences de contrôle de la Commission des provisions nucléaires seront étendues, un financement adéquat sera octroyé, et la recherche et le développement dans le domaine du nucléaire continueront d'être soutenus.

La ministre continuera également de veiller à la sécurité de l'infrastructure énergétique et des produits. Dans ce cadre, une révision et une actualisation du Règlement Général sur les Installations électriques (RGIE) seront notamment achevées et les opérations de développement d'un cadre semblable pour le gaz débiteront.

Enfin, la lutte contre le changement climatique est une priorité du gouvernement. Les derniers parcs offshore de la première zone, dont le cadre de soutien a été mis en place en 2018, seront construits sous le régime de l'actuel système de concessions. Pour les futurs parcs dans la nouvelle zone de développement prévue au plan d'aménagement des espaces marins 2020-2026, un nouveau cadre législatif sera développé pour l'organisation d'appels d'offres, en respectant le cadre légal européen et en accordant une attention particulière à l'impact sur la facture finale. Enfin, la rédaction du plan national énergie climat intégré en réponse aux enjeux

het opstellen van het geïntegreerd nationaal klimaat-energie-plan als antwoord op de Europese energie- en klimaatuitdagingen tot de prioriteiten van de regering. Hierbij zal sterk worden ingezet op de samenwerking met de deelstaten (bottom-up), met alle betrokken overheden, de stakeholders en coördinatie van de plannen met onze buurlanden. De regering wil zo bijdragen tot de verwezenlijking van de Europese 2030-doelstellingen en deze vervat in het COP 21-akkoord op een zo kostenefficiënte mogelijke manier.

2. Energiepact en de federale energiestrategie

In 2018 werd het interfederale energiepact, dat ik samen met mijn gewestelijke collega's heb voorbereid, door alle betrokken regeringen ondersteund. De implementatie van de opgelijste maatregelen is reeds gestart en zal ook in 2019 worden verder gezet in het kader van de uitvoering van de federale energiestrategie.

Daarnaast zal samen met de gewestelijke overheden op regelmatige basis worden geëvalueerd of de vooropgestelde doelstellingen worden behaald en of de coherentie van de maatregelen die door de verschillende entiteiten worden genomen verzekerd is. Indien noodzakelijk kunnen in overleg bijkomende acties worden geïdentificeerd en, indien een veranderende omgeving hierom vraagt, een actualisering van het Energiepact worden doorgevoerd.

In het kader van de federale energiestrategie zal voor de eerste maal een verslag worden voorbereid door het recent opgerichte federaal energiecomité, waarin de impact op het klimaat, de evolutie van de finale elektriciteitsprijzen en bevoorradingszekerheid van het land van nabij worden gemonitord.

3. Voorbereiden van de energietransitie

3.1. Bevoorradingszekerheid

3.1.1. Elektriciteit

De voorzieningszekerheid van elektriciteit was in de loop van de laatste jaren een groeiende bezorgdheid van de lidstaten van de Europese Unie. Deze bezorgdheid kan verklaard worden aan de hand van verschillende factoren

- de veroudering van de productie-infrastructuur;
- de nationale keuzes inzake energiebeleid;

énergétiques et climatiques européens fait également partie des priorités du gouvernement. À cet égard, on misera fortement sur la collaboration avec les entités fédérées (bottom-up), avec l'ensemble des pouvoirs publics concernés, les parties prenantes et la coordination des plans avec nos pays voisins. Le gouvernement veut ainsi participer à la réalisation des objectifs européens pour 2030 et à ceux contenus dans l'accord de la COP21, au meilleur résultat efficacité/coûts.

2. Le Pacte énergétique et la stratégie énergétique fédérale

En 2018, le Pacte énergétique interfédéral, que j'ai préparé avec mes collègues des Régions, a été soutenu par tous les gouvernements concernés. L'implémentation des mesures énumérées a déjà débuté et elle se poursuivra également en 2019 dans le cadre de la mise en œuvre de la stratégie énergétique fédérale.

Par ailleurs, l'on évaluera régulièrement avec les autorités régionales si les objectifs proposés sont atteints et si la cohérence des mesures prises par les différentes entités est garantie. Au besoin, des actions supplémentaires pourront être identifiées de concert et, si un contexte modifié le requiert, une actualisation du Pacte énergétique pourra être effectuée.

Dans le cadre de la stratégie énergétique fédérale, un rapport sera préparé pour la première fois par le Comité fédéral Énergie récemment créé, dans lequel l'impact sur le climat, l'évolution des prix finaux de l'électricité et la sécurité d'approvisionnement du pays seront suivis de près.

3. Préparer la transition énergétique

3.1. Sécurité d'approvisionnement

3.1.1. Électricité

La sécurité d'approvisionnement en électricité a été, au cours de ces dernières années, une préoccupation croissante des États membres de l'Union européenne. Cette préoccupation peut être expliquée par plusieurs facteurs

- le vieillissement des infrastructures de production;
- les choix nationaux de politique énergétique;

— de toename van de elektriciteitsproductie door middel van hernieuwbare energiebronnen en het intermitterend karakter van deze productie;

— het missing-money probleem van (klassieke) productie-eenheden, waardoor deze (plannen te) sluiten, terwijl deze bij momenten noodzakelijk zijn voor de bevoorradingszekerheid en waardoor noodzakelijke, nieuwe investeringen ontmoedigd worden;

— het gebrek aan real-time flexibiliteit van de vraag ten aanzien van de prijs van elektriciteit;

— de bestaande tariefplafonds die de bereidheid van de consument om te betalen voor een voorzieningszekerheid niet weerspiegelen;

— het gebrek aan aantrekkelijkheid op de termijnmarkten, omwille van de beheersregels van de balanceringsmarkten waarop de netoperatoren in real-time de productie dienen te doen overeenstemmen met de vraag naar elektriciteit;

— de huidige configuratie van de regelzone; en

— de terughoudendheid van investeerders als gevolg van de onzekerheid over de toekomstige marktonwikkelingen.

Als antwoord op deze bezorgdheden voorziet de regering een capaciteitsmechanisme in te richten. Dit mechanisme beoogt de producenten van elektriciteit en andere leveranciers van capaciteit te vergoeden – zoals de vraagzijdebeheerders – opdat de bevoorradingszekerheid, verzekerd zou zijn, waarbij de toereikendheidscriteria (LOLE) in de wet worden nageleefd.

De regering zal de inrichting van een capaciteitsvergoedingsmechanisme in België om tegemoet te komen aan het probleem van de toereikendheid van de capaciteiten ten aanzien van de vraag naar elektriciteit. Dit mechanisme dient de strategische reserve op te volgen die tijdelijk aanvaard werd voor een periode van vijf jaar

In 2019 zal de regering doorgaan met de uitvoering van maatregelen voor het waarborgen van de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit. Die zijn meer bepaald gebaseerd op de oriëntaties van de federale energiestrategie die op 20 april 2018 door de Ministerraad werd goedgekeurd. Zij hebben onder meer betrekking op de volgende thema's:

— de invoering van een energienorm;

— l'augmentation de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables et la nature intermittente de cette production;

— le problème de missing-money des unités de production (classiques), ayant pour effet la fermeture (envisagée) de celles-ci alors qu'à certains moments elles sont nécessaires à la sécurité d'approvisionnement, a pour effet que les nouveaux investissements nécessaires sont découragés;

— l'absence de flexibilité en temps réel de la demande par rapport aux prix de l'électricité;

— l'existence de plafonds tarifaires qui ne reflètent pas la volonté des consommateurs de payer pour la sécurité d'approvisionnement;

— l'absence d'attractivité des prix sur les marchés à terme, en raison de règles de gestion des marchés d'équilibrage, sur lesquels les opérateurs de réseau doivent, en temps réel, faire correspondre la production et la demande d'électricité;

— la configuration actuelle des zones de réglage; et,

— l'hésitation des investisseurs en raison des incertitudes entourant l'évolution future du marché.

En réponse à ces préoccupations, le Gouvernement prévoit d'instaurer un mécanisme de capacité. Ce mécanisme a pour objectif de rémunérer les producteurs d'électricité et d'autres fournisseurs de capacité – comme les gestionnaires de demande – pour que la sécurité d'approvisionnement d'électricité soit assurée en respectant les critères d'adéquation (LOLE) dans la loi.

Le gouvernement organisera la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, afin de répondre au problème d'adéquation entre les capacités de production et la demande en électricité. Ce mécanisme devrait succéder à la réserve stratégique acceptée temporairement, pour une durée de cinq ans

En 2019, le gouvernement poursuivra l'implémentation des mesures pour garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité. Celles-ci se baseront notamment sur les orientations données dans la stratégie énergétique fédérale approuvée le 20 avril 2018 par le Conseil des ministres. Elles concerneront entre autres:

— L'adoption d'une norme énergétique;

- de monitoring via de werkzaamheden van het Federaal Energie Comité;

- de uitvoering van het NEKP;

- de ontwikkeling van een nieuwe offshore wind-energiezone;

- de inbedrijfstelling tegen 2020 van de laatste offshore windmolenparken;

Daarnaast zullen de volgende maatregelen worden genomen:

- het verder verbeteren van de marktwerving en de huidige marktkoppelingsinitiatieven;

- verdere ontwikkeling van de interconnectiecapaciteit en de goedkeuring en de uitwerking van een plan voor de ontwikkeling van het elektriciteitsnet 2020-2030;

- vereenvoudiging van de vergunningsprocedures;

- monitoring van de projecten die financieel ondersteund worden door het energietransitiefonds.

a. *Energy-only* market

De voorbije jaren werden al meerdere initiatieven genomen om de marktwerving te verbeteren; het flexibiliteitspotentieel ten volle te ontwikkelen en de consument sterker te betrekken. In 2019 zal dit proces worden verdergezet, waarbij de aandacht voornamelijk zal gaan naar de implementatie van de market design bepalingen van het Clean Energy Package.

Daarnaast blijven we streven naar een verbeterde marktkoppeling en een uitbreiding naar alle tijdshorizonten. In dit kader, en om de ondervonden problemen op te lossen, zal binnen het Pentalateraal Energieforum een grondige evaluatie van het Flow-based model worden doorgevoerd, op basis van algemeen aanvaarde indicatoren.

b. Strategische reserve

In functie van de resultaten van de probabilistische analyse van de behoeften door Elia in november 2018 en van het advies van de AD Energie in december 2018, kan de minister tegen half januari 2019 aan de netbeheerder de opdracht geven een eventueel nieuw volume strategische reserve samen te stellen voor de winterperiode 2019-2020.

- le monitoring au travers des travaux menés par le comité fédéral Énergie;

- la mise en place du PNEC;

- le développement d'une nouvelle zone relative à l'éolien offshore;

- la mise en service pour 2020 des derniers parcs éoliens offshore;

En outre, les mesures suivantes seront poursuivies:

- la poursuite de l'amélioration du fonctionnement du marché et des initiatives de couplage du marché actuel;

- la poursuite du développement des capacités d'interconnexion et l'approbation et la mise en œuvre du plan de développement du réseau électrique 2020-2030;

- la simplification des procédures d'autorisation;

- le suivi des projets soutenus par le fonds de transition énergétique.

a. *Energy-only* market

Ces dernières années, plusieurs initiatives ont été entreprises pour améliorer le fonctionnement du marché; développer pleinement le potentiel de flexibilité et impliquer davantage le consommateur. En 2019, ce processus se poursuivra et l'attention sera principalement portée sur l'implémentation des dispositions en matière de market design du Clean Energy Package.

De plus, nous continuerons à viser un meilleur couplage du marché et un élargissement à tous les horizons temporels. Dans ce cadre, et pour résoudre les problèmes rencontrés, une évaluation approfondie du modèle Flow-based sera menée au sein du Forum Pentalatéral de l'Énergie sur la base d'indicateurs généralement admis.

b. Réserve stratégique

En fonction des résultats de l'analyse probabiliste sur les besoins menée en novembre 2018 par Elia et de l'avis de la DG Énergie remis en décembre 2018, une instruction pourra être remise par la ministre pour mi-janvier 2019 au gestionnaire de réseau en vue de la constitution éventuelle d'un nouveau volume de réserve stratégique pour la période hivernale 2019-2020.

c. Capacity Remuneration Mechanism

Op basis van de analyses over de “adequacy”- en flexibiliteitsbehoeften van april 2016 en september 2016 moet er in het elektrisch systeem vanaf het ogenblik van de kernuitstap flexibiliteitscapaciteit ten belope van 4 tot 9 GW voorhanden zijn. Gelet op de enorme investeringen die op korte termijn nodig zullen zijn om dat te bewerkstelligen en rekening houdend met de onzekere marktcondities is het niet zeker dat de nodige flexibele capaciteit beschikbaar zal zijn. Uit voorzorg en gezien het tijdelijk karakter van de strategische reserve (aanvaarding van het mechanisme door de Commissie slechts tot de winter 2021/2022) moet het voorbereidende werk voor de uitbouw van een capaciteitsvergoedingsmechanisme van het type “reliability options” worden voortgezet zodat de eerste veilingen T-4 in 2021 effectief kunnen plaatsvinden.

Meer concreet wordt er naar gestreefd om reeds aanzienlijke vooruitgang te boeken in de uitwerking van het wetgevende en regelgevende kader. Bovendien zullen de gesprekken met de Europese Commissie worden verdergezet met het oog op een vlote goedkeuring van dit nieuwe kader.

d. Netwerkinfrastructuur en administratieve vereenvoudiging

In verband met uitwisseling van elektriciteit zal de regering erop toezien dat het “Plan voor de ontwikkeling van het federale transmissienet” 2015-2025 wordt nageleefd en dat het nieuwe “Plan voor de ontwikkeling van het federale transmissienet” voor de periode 2020-2023 dat in 2019 moet worden goedgekeurd, meer bepaald via nieuwe investeringen in infrastructuur en via de versterking van de bestaande infrastructuur (bij voorbeeld hoofperformatiegeleiders) de mogelijkheid zal bieden de bevoorradingszekerheid van elektriciteit te versterken, de energietransitie op het vlak van de netten mogelijk te maken en kansen te bieden voor koppelingen voor nieuwe productiecapaciteit.

Het vergunningscoördinerend en -faciliterend comité (VCFC – *One-Stop-Shop*) zal verder instaan voor een efficiënt verloop van het vergunningverleningsproces voor de toekomstige projecten van algemeen belang (PCI) en zal erop toezien dat voor deze projecten te gepasten tijden een globale beslissing wordt genomen.

De federale overheid zal verder in samenwerking met de gewesten de promotoren ondersteunen, die een project willen indienen in de oproep voor de PCI-lijst voor 2019 of cofinanciering willen verkrijgen binnen de *Connecting Europe Facility*.

c. Capacity Remuneration Mechanism

Au regard des analyses sur les besoins en adéquation et en flexibilité d’avril 2016 et de septembre 2016, des capacités flexibles à raison de 4 à 9 GW devront être présentes dans le système électrique dès la sortie du nucléaire. Eu égard aux investissements de taille qui seront nécessaires à court terme pour y arriver et compte tenu des conditions du marché incertaines, il n’est pas assuré que la capacité flexible nécessaire sera disponible. Par mesure de précaution et vu le caractère temporaire de la réserve stratégique (acceptation du mécanisme par la Commission jusqu’à l’hiver 2021/2022 seulement), le travail préparatoire relatif à l’implémentation d’un mécanisme de rémunération de la capacité de type “reliability options” doit se poursuivre afin que les premières enchères T-4 puissent se faire effectivement en 2021.

Plus concrètement, l’on vise à déjà enregistrer des progrès considérables dans l’élaboration du cadre législatif et réglementaire. De plus, les discussions avec la Commission européenne se poursuivront en vue d’une approbation rapide de ce nouveau cadre.

d. Infrastructures de réseau et simplification administrative

En matière d’échanges d’électricité, le gouvernement veillera à ce que le “Plan de Développement Fédéral du réseau de transport” 2015-2025, soit respecté et que le nouveau “Plan de Développement Fédéral du réseau de transport” pour la période 2020-2030 devant être approuvé en 2019 permette notamment, via de nouveaux investissements en infrastructure et en renforcement des infrastructures existantes (câbles à haute performance par exemple), de renforcer la sécurité d’approvisionnement en électricité, de permettre au niveau des réseaux à la transition énergétique de se réaliser, et d’assurer la possibilité de connexions de nouvelles capacités de production.

Le comité de coordination et de facilitation pour l’octroi des autorisations (CCFA – *One-Stop-Shop*) continuera de se charger du déroulement efficace du processus d’octroi des autorisations pour les futurs projets d’intérêt commun (PIC) et il veillera à ce qu’une décision globale soit délivrée à temps à ces projets.

Le gouvernement fédéral continuera, en collaboration avec les régions, à soutenir les promoteurs qui souhaitent introduire un projet dans l’appel pour la liste des PIC pour 2019 ou qui souhaitent obtenir un cofinancement au sein de la *Connecting Europe Facility*.

Daarnaast is de minister van Energie van plan de werkzaamheden van de werkgroep voor administratieve vereenvoudiging verder te zetten. Die hebben hoofdzakelijk tot doel de wettelijke en reglementaire basis te herzien met betrekking tot de vergunningen die door de Federale Staat worden afgeleverd voor de oprichting en de exploitatie van installaties voor de transmissie van elektriciteit.

e. Energietransitiefonds

De heffing die gestort wordt in ruil voor het uitstel van de deactivering van de kerncentrales van Doel 1 en 2, ten belope van een forfaitair bedrag van 20 miljoen euro per jaar tot in 2025 zal het energietransitiefonds spijzen dat is opgericht door de wet van 28 juni 2015.

Dit fonds is bestemd voor maatregelen om onderzoek en ontwikkeling te stimuleren en te ondersteunen in innoverende projecten binnen het energiedomein binnen het kader van de bevoegdheden van de Federale Staat en voor maatregelen voor het behoud van en/of de ontwikkeling van en/of het onderzoek van een systeem om de bevoorradingszekerheid en het netevenwicht te waarborgen, in het bijzonder in verband met de energieproductie en- opslag, alsmede vraagbeheer.

In het licht van de beslissing van de Ministerraad van 6 juli 2018 en op uitdrukkelijk verzoek van de minister van Energie werd de Algemene Directie Energie van de FOD Economie nog in de zomer van 2018 een nieuwe oproep tot indiening van projectvoorstellen gelanceerd die in de regel dient te resulteren in een beslissing over de steuntoekenning door de Koning uiterlijk eind mei 2019.

Voor deze oproep tot voorstellen is er opnieuw een budget van 30 miljoen euro beschikbaar.

3.1.2. Aardgas

a. De conversie van L-gas naar H-gas

In het raam van de geleidelijke afbouw van de productie van laagcalorisch gas (*gaz Low* of L-gas) door Nederland, waar al het in België ingevoerd L-gas vandaan komt (en dat ongeveer 50 % vertegenwoordigt van het verbruik van de openbare distributie), moet de conversie van de netwerken van L-gas (*Low Calorific Gas of L-gas*) naar rijkgas (*High Calorific Gas of H-gas*) worden gerealiseerd om alle gebruikers van gas te kunnen voorzien.

Nederland heeft aangekondigd ten laatste eind 2029 definitief te stoppen met de uitvoer van L-gas naar België en Frankrijk. Dit impliceert de conversie van ongeveer 1 600 000 (hoofdzakelijk huishoudelijke) afnemers in

De plus, la ministre de l'Énergie entend poursuivre les travaux du groupe de travail pour la simplification administrative ayant pour objectif principal la révision de la base légale et réglementaire relative aux autorisations délivrées par l'État fédéral pour l'établissement et l'exploitation des installations de transport d'énergie électrique.

e. Fonds de transition énergétique

La redevance versée en contrepartie du report de la désactivation des centrales nucléaires de Doel 1 et 2, à hauteur d'un montant forfaitaire de 20 millions d'euros par an jusqu'en 2025, alimentera le fonds de transition énergétique créé par la loi du 28 juin 2015.

Ce fonds est destiné à des mesures visant à encourager et à soutenir la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie relevant des compétences de l'État fédéral, et à des mesures visant à maintenir et/ou développer et/ou rechercher un système permettant de garantir la sécurité d'approvisionnement et l'équilibre du réseau, en particulier en ce qui concerne la production et le stockage d'énergie, ainsi que la gestion de la demande.

À la lumière de la décision du Conseil des ministres du 6 juillet 2018 et à la demande expresse de la ministre de l'Énergie, la Direction générale de l'Énergie du SPF Économie a lancé encore pendant l'été 2018 un nouvel appel à propositions de projets qui doit normalement résulter en une décision concernant l'octroi d'un soutien par le Roi au plus tard fin mai 2019.

Pour cet appel à proposition, il y a de nouveau un budget de 30 millions d'euros disponible.

3.1.2. Gaz naturel

a. La conversion gaz L en gaz H

Dans le cadre de la diminution progressive de la production du gaz pauvre (*gaz Low* ou L) par les Pays-Bas, dont provient la totalité du gaz L importé en Belgique (qui représente environ 50 % de la consommation de la distribution publique), il convient de réaliser la conversion du réseau de gaz L (*Low Calorific Gas* ou gaz L) vers le gaz riche (*High Calorific Gas* ou gaz H) afin d'assurer l'approvisionnement en gaz de tous les utilisateurs.

Les Pays-Bas ont annoncé l'arrêt définitif de leurs exportations de gaz L vers la Belgique et la France au plus tard fin 2029. Cela implique la conversion d'environ 1 600 000 clients (en majorité domestiques) en moins

minder dan 12 jaar. Hierover wordt nauw overlegd met de gewestelijke overheden (die bevoegd zijn voor het distributienet), met de belangrijkste stakeholders van de sector en met de verschillende netbeheerders binnen de ENOVER subgroep “Low High gas”.

Op 1 juni 2018 is het conversieproces van start gegaan om zo de bevoorradingszekerheid van ons land waarborgen. De minister van Energie zal toezien op de goede werking van de informatiecampaigned “Gas verandert” die in oktober 2017 gelanceerd werd in samenwerking met de deelstaten, de DNB’s en de sector om het publiek en de betrokken actoren te sensibiliseren, meer bepaald omtrent de noodzaak om de gastoestellen te laten nakijken.

Verder zal de minister toezien op de monitoring van de situatie en van de beslissingen van de Nederlandse regering betreffende de ontginning van het Groningse gas.

b. Netwerkinfrastructuur

De wet van 8 mei 2014 herziethet stelsel voor de wijziging van de inplanting of van het tracé van de vervoersinstallaties die behoren tot het toepassingsgebied van de wet van 12 april 1965 (hierna “gaswet”) en biedt een antwoord op de problematiek van het herstel van lichamelijke schade in geval van ramp die te maken heeft met een aardgasvervoersinstallatie en dit door de oprichting van een vergoedingsfonds met aanvullende tussenkomst bij de beheerder van het aardgastransportnet.

Naar aanleiding van het arrest van het Grondwettelijk Hof inzake het beroep ingediend door het Vlaams Gewest i.v.m. bepaalde beschikkingen van de wet van 8 mei 2014, betreffende de verdeling van de kosten voor het verleggen van pijpleidingen wanneer een overheid een trajectwijziging oplegt, zal de minister van Energie de bepalingen betreffende het verleggen van een pijpleiding op verzoek van een beheerder van openbaar domein herzien in die zin dat er overleg moet plaatsvinden tussen de beheerder van publiek domein die de verplaatsing aanvraagt en de beheerder van de transmissie-installatie, rekening houdend met het belang van elke partij. De verplichting tot overleg heeft enerzijds tot doel na te gaan dat er werkelijk onverenigbaarheid bestaat en in geval van onverenigbaarheid te bepalen welke maatregelen er nodig zijn om te komen tot verenigbaarheid. In elk geval bestaat de wil om de ontwikkeling van het gasnet in België te faciliteren en het belang van de betrokken partijen te dienen door onder meer het proportioneel karakter van een maatregel te respecteren of door misbruik van rechtswege te vermijden.

de 12 ans. Dans ce cadre, une étroite concertation avec les autorités régionales (compétentes pour le réseau de distribution), les principaux stakeholders du secteur et les différents gestionnaires de réseau est organisée au sein du sous-groupe CONCERE “Low High gas”.

Le processus de conversion à grande échelle a démarré le 1^{er} juin 2018 dans le but de garantir la sécurité d’approvisionnement de notre pays. La ministre de l’Énergie veillera au bon déroulement de la campagne d’information “le Gaz change” lancée en octobre 2017 en collaboration avec les entités fédérées, les GRD et le secteur pour sensibiliser le public et les acteurs concernés, notamment sur la nécessité de faire vérifier les appareils au gaz.

De plus, la ministre veillera au suivi de la situation et des décisions du gouvernement néerlandais relatives à l’extraction de gaz de Groningen;

b. Infrastructures de réseau

La loi du 8 mai 2014 révisenotamment le régime de modification de l’emplacement ou du tracé d’installations de transport tombant sous le champ d’application de la loi du 12 avril 1965 (ci-après “loi Gaz”) et apporte une réponse à la problématique de la réparation du dommage corporel en cas de catastrophe liée à une installation de transport de gaz naturel en prévoyant la constitution d’un Fonds d’indemnisation d’intervention subsidiaire auprès du gestionnaire de réseau de transport de gaz naturel.

À la suite de l’arrêt de la Cour constitutionnelle faisant suite au recours introduit par la Région flamande vis-à-vis notamment des dispositions de la loi du 8 mai 2014 concernant la répartition des coûts de déplacement des canalisations en cas d’imposition de déviations par une autorité publique, la ministre de l’Énergie veillera à réviser les dispositions relatives au déplacement des installations de transport à la demande d’un gestionnaire de domaine public de manière à notamment imposer une concertation entre les gestionnaires du domaine public demandant le déplacement et le gestionnaire de l’installation de transport, tenant compte de l’intérêt de chaque partie. L’obligation de concertation a comme objectif d’une part de vérifier la réelle existence de l’incompatibilité, et, en cas d’incompatibilité, de déterminer quelles sont les mesures nécessaires pour assurer une compatibilité. En tout état de cause, la volonté est de faciliter le développement du réseau gazier en Belgique et de rechercher l’intérêt des parties concernées, notamment en respectant le caractère proportionnel d’une mesure ou en évitant l’abus de droit.

De minister van Energie heeft tevens de bedoeling een onderzoek te starten naar het vergoedingsmechanisme dat ingesteld werd door de gaswet via het vergoedingsfonds en te bepalen of het al dan niet moet geamendeerd worden en, naargelang het geval, sommige bepalingen ervan uit te voeren.

3.1.3. Offshore energie

a. Herziening van de offshore ondersteuning

In 2019 zal met de bouw van de drie laatste offshore windparken gestart worden, met name Northwester 2, Mermaid en Seastar.

Voor deze parken, die beschikken over een domeinconcessie en die financial close realiseren vanaf 1 juli 2018, heeft het koninklijk besluit van 17 augustus 2018 een aangepast steunregime vastgelegd dat de impact op de consument sterk vermindert.

Deze individuele steunniveau's werden door de Europese Commissie goedgekeurd inzake staatsteun.

Via deze weg komt de federale regering haar engagementen na met betrekking tot het behalen van de Europese en nationale 2020-doelstellingen inzake hernieuwbare energie door ervoor te zorgen dat de nodige investeringen zich materialiseren en tegelijkertijd de impact op de factuur van de eindconsument zo veel mogelijk te beperken.

b. Het Modular Offshore Grid (MOG)

De netbeheerder Elia heeft in april 2017 de formele investeringsbeslissing genomen tot de realisatie van de MOG. De MOG, waarvoor op 8 juli 2018 een domeinconcessie werd toegekend, zal gedeeltelijk in gebruik worden genomen in het derde trimester van 2019 en volledig in het tweede trimester van 2020.

c. Aanbestedingssysteem voor de nieuwe zones die bestemd zijn voor de onshore productie van elektriciteit

Samen met de Staatssecretaris voor de Noordzee zal de minister een voorontwerp van wet indienen dat een aanbestedingssysteem mogelijk maakt in plaats van het huidige concessiesysteem voor nieuwe zones bestemd voor de productie van hernieuwbare energie die gecreëerd zullen worden via het marien ruimtelijk plan 2020-2026.

In een context waarbij de technologie zijn maturiteit heeft bereikt moet het systeem van aanbestedingen toelaten om tot een totale capaciteit aan windmolenpar-

La ministre de l'Énergie entend également examiner le mécanisme d'indemnisation organisé par la loi gaz via le Fonds d'indemnisation et déterminer s'il convient ou non de l'amender et selon, d'en exécuter les dispositions.

3.1.3. L'énergie offshore

a. Révision du soutien à l'énergie offshore

En 2019 débutera la construction des trois derniers parcs éoliens offshore, à savoir Northwester 2, Mermaid et Seastar.

Pour ces parcs, qui disposent d'une concession domaniale et qui réalisent leur financial close à partir du 1^{er} juillet 2018, l'arrêté royal du 17 août 2018 a fixé un régime de soutien adapté, réduisant très fortement l'impact sur le consommateur.

Ces niveaux de soutien individuels ont reçu l'approbation de la Commission européenne en matière d'aides d'État.

De cette façon, le gouvernement fédéral réalise ses engagements relatifs à ses objectifs européens et nationaux 2020 en matière d'énergie renouvelable en s'assurant que les investissements nécessaires se matérialiseront et en limitant en même temps au maximum l'impact sur la facture du consommateur final.

b. Het Modular Offshore Grid (MOG)

Le gestionnaire du réseau Elia a pris en avril 2017 la décision formelle d'investissement en vue de la réalisation du MOG. Le MOG, qui s'est vu attribuer une concession domaniale en date du 8 juillet 2018, sera mis partiellement en service au troisième trimestre de 2019 et complètement au deuxième trimestre 2020.

c. Système d'appel d'offres pour les nouvelles zones dédiées à la production d'électricité offshore

La ministre, en collaboration avec le secrétaire d'État à la mer du Nord, déposera un avant-projet de loi permettant la mise en place d'un système d'appel d'offres au lieu du système actuel de concessions pour les nouvelles zones dédiées à la production d'énergie renouvelable qui seront introduites via le plan d'aménagement des espaces marins 2020-2026.

Dans un contexte pour lequel la technologie est désormais à maturité, ce système d'appel d'offres doit permettre à l'éolien en mer du Nord d'atteindre 4 GW

ken in de Noordzee van 4 GW te komen in 2030 en dit aan een minimale kost voor de consumenten, dankzij het een efficiënt systeem van concurrentie tussen de investeerders en projectontwikkelaars.

Het wetgevend kader moet dusdanig worden opge maakt dat de inschrijvers op de zones over voldoende vrijheid beschikken om op economisch vlak het beste project te kunnen bieden.

De minister zal erop toezien dat de werkzaamheden die in 2018 van start zijn gegaan, kunnen worden voortgezet via een werkgroep bestaande uit het Kabinet Energie, het Kabinet Noordzee, vertegenwoordigers van de Algemene Directie Energie, de CREG, ELIA, de Algemene Directie Leefmilieu en de Wetenschappelijke Dienst Beheerseenheid van het Mathematisch Model van de Noordzee

3.1.4. *Olie*

a. Evaluatie voorraadrichtlijn

België heeft zich zeer actief opgesteld tijdens het EU-evaluatieproces aangaande de voorraadrichtlijn RL119/2009. Mede hierdoor zal eind 2018/2019 via Comitologie de berekeningsmethodologie van de voorraadplicht voor wijziging ter stemming worden voorgesteld. Gezien de impact van deze methodologie op de variabiliteit van het jaarlijks volume aan te houden strategische olievoorraden is het belangrijk dat België alle krachten bundelt om deze stemming erdoor te krijgen.

b. Samenwerkingsakkoord inzake publieke tankstations en gasolietanks Bofas –Premaz

In 2018 heeft de federale overheid samen met de gewesten Ontwerp van samenwerkingsakkoord tussen de Federale Staat, het Vlaams gewest, het Waals gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende de uitvoering en financiering van de bodemsanering van tankstations en gasolietanks voor verwarmingsdoeleinden goedgekeurd.

Volgens dit samenwerkingsakkoord zal Bofas nog een 3^{de} oproep lanceren voor de sanering van benzine stations.

De middelen die nodig zijn voor het beantwoorden aan deze oproep zijn beschikbaar. De bijdrage die de consument deed aan Bofas werd dan ook op 0 gebracht.

Het overblijvende budget van Bofas zal ter beschikking gesteld worden van Premaz zodat de werking ervan direct kan opgestart worden.

de capaciteit à l'horizon 2030, et cela au moindre coût pour le consommateur, par une mise en concurrence efficace des investisseurs et auteurs de projets.

Le cadre législatif doit être établi d'une telle manière que les soumissionnaires sur les zones disposent de suffisamment de liberté pour offrir le meilleur projet sur le plan économique.

La ministre veillera à ce que les travaux lancés en 2018 puissent avancer, via un groupe de travail composé du Cabinet Énergie, du Cabinet Mer du Nord, de représentants de la Direction générale Énergie, de la CREG, d'ELIA, de la Direction générale Environnement et du Service scientifique Unité de Gestion du Modèle Mathématique de la mer du Nord.

3.1.4. *Pétrole*

a. Évaluation de la directive relative aux stocks

La Belgique s'est positionnée de manière très active pendant le processus d'évaluation de l'UE concernant la directive relative aux stocks RL119/2009. De ce fait également, la méthodologie de calcul de l'obligation de stock pour modification sera soumise au vote par comitologie fin 2018/2019. Étant donné l'impact de cette méthodologie sur la variabilité du volume annuel des stocks pétroliers stratégiques à maintenir, il est important que la Belgique unisse toutes ses forces pour faire aboutir ce vote.

b. Accord de coopération en matière de stations-service et de réservoirs de gasoil publics Bofas –Premaz

En 2018, le gouvernement fédéral a approuvé, avec les Régions, l'accord de coopération entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'exécution et au financement de l'assainissement du sol des stations-service et des citernes à gasoil à des fins de chauffage.

Conformément à cet accord de coopération, Bofas lancera un 3^e appel pour l'assainissement des stations-service.

Les ressources nécessaires pour répondre à cet appel sont disponibles. La contribution des consommateurs à Bofas a donc été portée à 0.

Le budget restant de Bofas sera mis à la disposition du fonds Premaz pour qu'il puisse directement être opérationnel.

3.1.5. Crisisbeleid Beheer van de crisisrisico's

In 2019 wordt het actualiseren en het operationaliseren van het crisisbeleid voor alle energievectoren verder gezet, waarbij bijkomende aandacht zal worden besteed aan de interactie tussen de verschillende vectoren en de samenwerking en uitwisseling van ervaringen met onze buurlanden.

Wat betreft het crisisbeleid voor de elektriciteitssector zal worden ingezet op het toepassen van de bepalingen van de Europese verordening over *Risk preparedness*, die momenteel nog wordt onderhandeld, alsook het in rekening brengen van de lessen die kunnen getrokken worden uit de grootschalige crisisoefening tussen de landen van het Pentalateraal Energieforum, de zogenaamde Pentex 2018 oefening.

Voor aardgas zullen het *“Preventive Action Plan”* en het *“Emergency Plan”* worden herzien in overeenstemming met de bepalingen in de nieuwe Europese Verordening (EU) 2017/1938 inzake aardgasbeveiligingszekerheid, meer bepaald met betrekking tot de identificatie van regionale risicofactoren en het bepalen van gepaste maatregelen om deze te remediëren. In dit kader zal ons land actief deelnemen aan de werkgroepen die de risico's op regionaal niveau in kaart moeten brengen en de Europese coördinatieorganen.

Daarnaast zal ons land, in lijn met de bovenvermelde verordening, de nodige technische, juridische en financiële regelingen uitwerken om een solidariteitsmechanisme met de landen waarmee we rechtstreeks verbonden zijn te introduceren.

Met betrekking tot aardolie werden eind 2018 twee besluiten gepubliceerd, namelijk dat met betrekking tot het Nationaal Olie Bureau en dat van de regels voor het aanspreken en toedelen van de verplichte voorraden aardolie. De resterende twee besluiten inzake vraagbepalende maatregelen en prioritaire gebruikers zullen in 2019 worden uitgewerkt.

Op basis van dit nieuwe juridische kader zal ook een operationeel crisishandboek voor aardolie worden uitgewerkt dat alle procedures die dienen te doorlopen worden en een communicatieplan zal bevatten.

3.2. Voorbereiden van de kernuitstap De toekomst van de nucleaire kernenergie

De regering is van plan om het einde van de exploitatie van de kernreactoren voor elektriciteitsproductie zo goed mogelijk voor te bereiden volgens drie hoofdassen:

3.1.5. Gestion de crise Maîtrise des risques de crise

En 2019, l'actualisation et l'opérationnalisation de la gestion de crise se poursuivront pour tous les vecteurs énergétiques en accordant une attention supplémentaire à l'interaction entre les différents vecteurs, ainsi qu'à la collaboration et à l'échange d'expériences avec nos pays voisins.

En ce qui concerne la politique de crise pour le secteur de l'électricité, l'on mettra sur l'application des dispositions du Règlement européen sur la préparation aux risques qui est encore en cours de négociation, ainsi que sur la prise en compte des leçons qui ont pu être tirées de l'exercice de crise à grande échelle entre les pays du Forum Pentalatéral de l'Énergie, l'exercice dit “Pentex 2018”.

Pour le gaz naturel, les *“Preventive Action Plan”* et *“Emergency Plan”* seront revus conformément aux dispositions du nouveau règlement (UE) 2017/1938 relatif à la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel, notamment en ce qui concerne l'identification des risques régionaux et la détermination des mesures appropriées pour y remédier. Dans ce cadre, notre pays participera de façon active aux groupes de travail devant faire le point sur les risques au niveau régional et aux organes de coordination européens.

De plus, notre pays élaborera, conformément à la directive précitée, les règlements techniques, juridiques et financiers nécessaires afin d'introduire un mécanisme de solidarité avec les pays auxquels nous sommes directement connectés.

En ce qui concerne le pétrole, deux arrêtés ont été publiés fin 2018, à savoir celui relatif au Bureau national du Pétrole et celui des règles permettant de faire appel et d'attribuer les stocks obligatoires de pétrole. Les deux arrêtés restants en matière de mesures de limitation de la demande et d'utilisateurs prioritaires seront élaborés en 2019.

Sur la base de ce nouveau cadre juridique, un manuel de crise opérationnel pour le pétrole sera également rédigé, lequel contiendra toutes les procédures devant être parcourues, ainsi qu'un plan de communication.

3.2. Préparer la sortie du nucléaire L'avenir du nucléaire

Le gouvernement entend préparer au mieux la fin de l'exploitation des réacteurs nucléaires de production d'électricité selon trois axes principaux: la gestion des

beheer van het radioactief afval, beheer van het nucleair passief en onderzoek en ontwikkeling op nucleair vlak.

3.2.1. *Beheer van het radioactief afval*

a. Verbetering van het regelgevend en wettelijk kader

De voorgaande regering heeft een specifieke werkgroep “Wetgevend werk” opgericht, voorgezeten door de administratie van Energie om het Belgisch wetgevend en regelgevend kader te analyseren in het kader van de kernuitstap en verbeteringen voor te stellen.

Deze werkgroep heeft zijn werkzaamheden voortgezet in 2018. De drie volgende thema's werden geselecteerd en zullen in 2019 worden uitgediept.

Uitwerking van een wettelijk provisioneringskader voor de exploitanten of gelijkgestelde ondernemingen waarop de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales, geen betrekking heeft.

Vrijwillige of onvrijwillige stopzetting van nucleaire activiteiten

— Werken aan de uitwerking van een gecoördineerde wet betreffende het beheer van radioactief afval

— b. Het beheer van het kernaafval

In 2019 zal de regering haar werkzaamheden voortzetten inzake de nationale beleidsmaatregelen, op basis van een voorstel ontwikkeld door NIRAS waarover het FANC een advies zal uitbrengen.. De regering zal de institutionele werkzaamheden voortzetten die nodig zijn om een nationale beleidsbeslissing te nemen over het nationaal beleid betreffende het beheerde geologische berging van middel- en hoogactief langlevend radioactief afval (B&C).

— NIRAS zal de besluiten uit het rapport van de gemeenschappelijke Werkgroep NIRAS-FANC betreffende de IRRS implementeren.

c. De nucleaire voorzieningen inzake kernenergie

Wanneer de voorbereiding van een koninklijk besluit tot vaststelling van de werkingsmodaliteiten van de CNV, en meer bepaald de financiering ervan zal afgerond zijn, zal in 2019 het beheer van de kernprovisies versterkt worden door aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen gepaste werkingsmiddelen toe te kennen.

déchets radioactifs, la gestion des passifs nucléaires, et la recherche et le développement dans le domaine nucléaire.

3.2.1. *Gestion des déchets radioactifs*

a. Amélioration du cadre réglementaire et légal

Le gouvernement précédent a mis en place un groupe de travail spécifique “travail législatif”, présidé par l'administration de l'Energie pour analyser le cadre législatif et réglementaire nucléaire belge dans le contexte de la sortie du nucléaire et de proposer les améliorations.

Ce groupe de travail a poursuivi son travail en 2018. Trois thématiques suivantes ont été identifiées et seront approfondies en 2019:

Établissement d'un cadre légal de provisionnement pour les exploitants ou sociétés assimilées qui ne sont pas visés par la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales.

Cessation volontaire ou involontaire d'activités nucléaires

— Travailler à l'établissement d'une loi coordonnée relative à la gestion des déchets radioactifs

— b. La gestion des déchets nucléaires

En 2019, leLe gouvernement poursuivra son travail sur les politiques nationales, sur la base d'une proposition élaborée par l'ONDRAF, qui fera l'objet d'un avis de l'AFCN. Le gouvernement prendra poursuivra le travail institutionnel nécessaire à la prise d'une décision de politique nationale en matière de stockage géologique gestion des déchets radioactifs de moyenne et haute activité et à longue durée de vie (B&C).

— L'ONDRAF mettra en oeuvreœuvre les conclusions du rapport du Groupe de Travail commun ONDRAF-AFCN sur l'IRRS.

c. Les provisions électronucléaires

Après avoir finalisé en 2018 , la préparation d'un arrêté royal fixant les modalités de fonctionnement de la CPN, et notamment son financement, nous renforcerons en 2019 la gestion des provisions nucléaires en dotant la Commission des provisions nucléaires de moyens de fonctionnement appropriés. En plus, l'adaptation de la

Verder zal de aanpassing van de wet van 11 april 2003 aan de Commissie een ruimere versterkte prudentiële controle verlenen.

In het kader van zijn driejaarlijkse boekingsjaaroefening zal de CNV het niveau van de voorzieningen aan het einde van 2019 herzien.

3.2.2. *Beheer van het nucleair passief*

Het beheer van de nucleaire passiva ten laste van de Federale Staat zal door mijn administratie en NIRAS worden voortgezet. Bijzondere aandacht zal worden besteed aan het optimaliseren van het beheer van de financiële stromen die zal plaatsvinden in de loop van het eerste trimester 2019. De middelen ingeschreven bij het fonds van de technische passiva van het SCK-CEN zijn momenteel toereikend. Betreffende het fonds van de technisch passiefhet beheer van de afvalstoffen van het IRE, werd in 2017 een structurele en duurzame oplossing ontwikkeld, waarvan de eerste stappen uitgevoerd zullen worden in 2018 en in 2019 om de verwijdering van het verbruikte radioactief materiaal (zowel het nieuwe afval als dat uit het verleden) te verzekeren, teneinde de veiligheid van de site te waarborgen.

3.2.3. *Onderzoek en ontwikkeling op nucleair vlak*

Nucleair onderzoek, innovatie en het behoud van een kwaliteitsvolle *knowhow* zijn meer dan ooit van essentieel belang. Het verdwijnen van de huidige generatie kerncentrales voor elektriciteitsproductie bestemd voor de industriële elektriciteitsproductie door kernsplijting splijting van kernbrandstoffen zal niet leiden tot het stilleggen van andere Belgische nucleaire activiteiten. De geleidelijke kernuitstap vereist immers een *knowhow* in de nucleaire sector die decennia bewaard moet blijven. België heeft op dat vlak gedurende verschillende jaren een internationale reputatie opgebouwd. Dat is de reden waarom de regering haar steun aan de deskundigheid in het Belgische kernonderzoek wil behouden, bijvoorbeeld door de financiering van de investeringen in de nucleaire veiligheid en beveiliging bij het SCK-CEN en bij het IRE.

Deze regering wil dat België een wereldspeler blijft op het vlak van innovatie in belangrijke domeinen zoals nucleaire geneeskunde en de productie van medische radio-isotopen, onderzoek naar nieuwe materialen, deeltjesversnellertechnologie en de transmutatie van radioactief afval.

In 2019 zal de regering het nucleair onderzoek verder ondersteunen op het vlak van fundamenteel onderzoek,

loi du 11 avril 2003, donnera un contrôle prudentiel plus large renforcé à la Commission.

Dans le cadre de son exercice triennal, la CPN révisera le niveau des provisions à la fin 2019.

3.2.2. *Gestion des passifs nucléaires*

La gestion des passifs nucléaires à charge de l'État fédéral sera poursuivie par mon administration et l'ONDRAF. Une attention particulière sera accordée à l'optimisation de la gestion des flux financiers qui sera effective dans le courant du premier trimestre 2019. Les moyens inscrits au fonds du passif technique du SCK-CEN sont pour le moment suffisants. Concernant le fonds du passif technique la gestion des matières usées de l'IRE, une solution structurelle et pérenne a été identifiée en 2017. Les premières étapes seront poursuivies en 2018 et en 2019 pour assurer l'enlèvement des matières radioactives usées (tant pour les nouvelles matières que celles provenant du passé), afin de garantir la sûreté du site.

3.2.3. *Recherche et développement dans le domaine nucléaire*

La recherche nucléaire, l'innovation et le maintien d'un *know-how* de qualité restent plus que jamais indispensables. La disparition de la génération actuelle des centrales nucléaires de production industrielle d'électricité à partir de la fission de combustibles nucléaires n'entraînera pas la mise à l'arrêt des autres activités nucléaires belges. La sortie progressive du nucléaire exige en effet un maintien d'un *know-how* dans le secteur nucléaire pendant des décennies. La Belgique a acquis en ce domaine une réputation de niveau international depuis de nombreuses années. C'est pourquoi le gouvernement a souhaité maintenir son soutien à l'excellence dans la recherche nucléaire belge en finançant, par exemple, les investissements de sûreté et de sécurité nucléaires au SCK-CEN et à l'IRE.

Ce gouvernement entend que la Belgique reste un acteur de niveau mondial en matière d'innovation dans les domaines clés tels que la médecine nucléaire et la production de radio-isotopes médicaux, la recherche dans les matériaux nouveaux, dans la technologie des accélérateurs de particules et dans la transmutation des déchets radioactifs.

En 2019, le gouvernement continuera à soutenir la recherche nucléaire dans les domaines de la recherche

de fundamentele en nucleaire fysica, fusie-energie en energie uit kernsplijting.

Deze regering heeft in 2015 haar steun aan het MYRRHA-project hernieuwd. Op basis van de vastgestelde vooruitgang zal ze beslissen welk vervolg er dient te worden gegeven aan het project. Op 7 september 2018 nam deze regering een structurele beslissing door te beslissen om in België een nieuwe grote onderzoeksinfrastructuur te bouwen: MYRRHA. In het bijzonder werd besloten de MINERVA-versneller (fase 1) te bouwen, de ontwikkeling van de fasen 2 en 3 van het MYRRHA-project voort te zetten, de IVZW MYRRHA op te richten om geïnteresseerde internationale partners te verwelkomen, en tot slot structurele en structurerende financiering toe te kennen. Samen met mijn collega's van Economie, Wetenschapsbeleid en andere betrokken collega's zal ik in 2019 verder werk maken van deze beslissing.

In het kader van de productie van radio-isotopen vereisen de mondiale spanningen inzake de bevoorradingszekerheid van medische radio-isotopen, een sector waarin België een onmiskenbare *knowhow* heeft, een niet-aflatende waakzaamheid. Het is belangrijk om de Belgische capaciteit betreffende de productie van radio-isotopen aandachtig te volgen en de noodzakelijke investeringen in België te beoordelen. België ondertekende de gezamenlijke verklaring over de bevoorradingszekerheid van radio-isotopen voor medisch gebruik van het Nucleair Energie Agentschap van de OESO. We zullen ijveren om de nodige maatregelen te treffen om een economisch duurzaam model voor de productie van radio-isotopen in België te faciliteren van zodra dit technisch en economisch mogelijk is.

4. Marktwerving en consumenten

4.1. *Het concurrentievermogen van de industrie en de bedrijven, evenals de kmo's*

Het vrijwaren van het concurrentievermogen van de industrie en de bedrijven, zowel de kleine, de middelgrote en grote- vormt een rode draad door het beleids van deze regering. Zo werd niet alleen sterk ingezet op het verlagen van de overkoepelende kostprijs van de ontwikkeling van hernieuwbare energiebronnen in de Noordzee, maar werd ook het kader voor de degressiviteit verduidelijkt en gestroomlijnd met introductie van de definitie voor "elektro-intensieve afnemer".

Verder zal in 2019 door Forbeg een rapport worden opgesteld met betrekken tot de evolutie van de energieprijzen binnen de context van het Federaal Energiecomité. De regering zal de conclusies en de mogelijke

fondamentele, de la physique fondamentale et nucléaire, de l'énergie de fusion et de l'énergie de fission.

Le 7 septembre 2018, En 2015, cce gouvernement a pris une décision structurelle en décidant de réaliser une nouvelle grande infrastructure de recherche en Belgique: a renouvelé son soutien au projet MYRRHA. Il a décidé notamment de construire l'accélérateur MINERVA (phase 1), de poursuivre le développement des phases 2 et 3 du projet MYRRHA, d'établir l'AISBL MYRRHA permettant d'accueillir les partenaires internationaux intéressés, et enfin d'octroyer un financement structurel et structurant. Sur base de l'avancement constaté, il décidera quelle suite donner à ce projet. Avec mes collègues de l'Économie, de la Politique scientifique, et mes autres collègues concernés, je poursuivrai en 2019 la mise en œuvre de cette décision.

Dans le cadre de la production des radio-isotopes, les tensions mondiales sur la sécurité d'approvisionnement en radio-isotopes médicaux, secteur dans lequel la Belgique possède un *know-how* indéniable, nécessitent une attention de tous les instants. Il est important de suivre avec attention les capacités belges en matière de production de radioisotopes et d'évaluer les investissements à faire en Belgique. La Belgique a signé la Déclaration commune sur la sécurité d'approvisionnement en radio-isotopes à usage médical de l'Agence de l'Énergie Nucléaire de l'OCDE. Nous travaillerons à prendre les dispositions nécessaires pour faciliter un modèle économiquement durable pour la production de radio-isotopes en Belgique, et ce, dès que cela sera techniquement et économiquement possible.

4. Fonctionnement de marché et consommateurs

4.1. *La compétitivité de l'industrie et des entreprises, en ce compris des PME*

La garantie de la compétitivité de l'industrie et des entreprises, aussi bien les petites, les moyennes que les grandes, constitue le fil rouge de la politique de ce gouvernement. Ainsi, l'on a non seulement misé fortement sur la diminution du coût global du développement de sources d'énergie renouvelable en Mer du nord, mais l'on a également précisé et harmonisé le cadre de la dégressivité avec l'introduction de la définition de "client électro-intensif".

Par ailleurs, un rapport sera rédigé en 2019 par Forbeg en ce qui concerne l'évolution des prix de l'énergie dans le contexte du Comité fédéral Énergie. Le gouvernement prendra à cœur/évaluera les conclusions

aanbevelingen ter harte nemenevalueren en waar nodig bijkomende maatregelen nemen om de weerbaarheid van onze industrie en de betaalbaarheid van de energie voor de eindconsument te verzekeren.

4.2. **Versterkte consumentenbescherming**

Met het *Clean Energy Package* wordt de consument meer dan ooit centraal geplaatst binnen de elektriciteitsmarkt. Zo wordt verzekerd dat een inclusieve energietransitie wordt gerealiseerd die alle Europese consumenten ten goede komen, eveneens de kwetsbare en degenen die in energiearmoede leven. Niet alleen wordt een kader gecreëerd zodat ze actief kunnen deelnemen aan de elektriciteitsmarkt en nieuwe en innovatieve initiatieven ontwikkelen, maar worden ook verschillende maatregelen genomen om hen te beschermen, te informeren en te ondersteunen. Dit zijn ontwikkelingen die ons land in de onderhandelingen op Europees niveau ten volle ondersteunt, terwijl we blijven ijveren om deze bepalingen ook onverwijld toe te passen op de aardgassector.

Op nationaal niveau zal het consumentenakkoord “De consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt” gedeeltelijk bindend worden verklaard in samenwerking met de minister van Economie en Consumenten. Op deze manier kan tegemoet worden gekomen aan de bezorgdheden van de Europese Commissie. Gelet op het feit dat het akkoord breed gedragen wordt door de sector en in overleg tot stand is gekomen, doet dergelijke werkwijze geen afbreuk aan een instrument dat zijn nut heeft bewezen.

4.3. **Het sociaal tarief**

Intussen zijn er door verschillende instanties, waaronder ook de AD Energie, evaluatierapporten opgesteld inzake de sociale tarieven aardgas en elektriciteit en inzake de verschillende sociale energiefondsen. Het is nu de bedoeling al deze evaluaties te verwerken teneinde te bepalen welke acties hieromtrent binnen deze legislatuur nog kunnen worden genomen ter verbetering van de respectieve mechanismes die als doel hebben personen en huishoudens in precarie situaties te helpen hun energiefactuur betaalbaar te houden.

4.3.4. **Netwerkcodes**

Sinds 2015 werden in totaal 8 verordeningen door de Europese commissie gepubliceerd om de interne elektriciteitsmarkt in Europa vorm te geven. Deze worden de Europese netwerkcodes genoemd en zijn in te delen in connectiecodes, systeembeheercodes en marktgerelateerde codes.

et les possibles recommandations et, le cas échéant, prendra des mesures supplémentaires pour garantir la résistance de notre industrie et le caractère abordable de l'énergie pour le consommateur final.

4.2. **La protection du consommateur renforcée**

Avec le *Clean Energy Package*, le consommateur est plus que jamais placé au centre du marché de l'électricité. L'on garantit ainsi la réalisation d'une transition énergétique inclusive qui profite à l'ensemble des consommateurs européens, ainsi qu'aux personnes vulnérables et à celles qui vivent dans la précarité énergétique. Un cadre est non seulement créé de sorte à ce qu'ils puissent participer activement au marché de l'électricité et y développer des initiatives nouvelles et innovantes, mais différentes mesures sont également prises pour les protéger, les informer et les soutenir. Il s'agit de développements que notre pays soutient pleinement dans les négociations au niveau européen, tandis que nous continuons à défendre l'application immédiate de ces dispositions au secteur du gaz naturel.

Au niveau national, l'accord de consommateurs intitulé “Le consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz” sera rendu partiellement obligatoire en collaboration avec le ministre de l'Économie et des Consommateurs. De cette façon, l'on pourra répondre aux inquiétudes de la Commission européenne. Étant donné que l'accord est largement soutenu par le secteur et qu'il est concerté, cette méthode de travail ne déroge pas à un instrument qui a prouvé son utilité.

4.3. **Le tarif social**

Entre-temps, différentes instances, dont aussi la DG Énergie, ont rédigé des rapports d'évaluation concernant les tarifs sociaux pour le gaz naturel et l'électricité et concernant les différents fonds sociaux d'énergie. L'objectif est maintenant de traiter toutes ces évaluations afin de déterminer quelles actions peuvent encore être prises à cet égard pendant cette législature afin d'améliorer les mécanismes respectifs ayant pour but d'aider des personnes et des ménages se trouvant dans des situations précaires à pouvoir continuer à payer leur facture énergétique.

4.3.4. **Codes de réseau**

Depuis 2015, la Commission européenne a publié au total 8 règlements pour donner forme au marché intérieur de l'électricité en Europe. Ceux-ci sont appelés les Codes de réseau européens et ils sont répartis en codes de connexion, en codes de gestion du système et en codes liés au marché.

De connectiecodes zijn expliciet van toepassing 3 jaar na publicatie. Concreet betekent dit dat de lidstaten hun technische reglementen in lijn moeten brengen met deze verordeningen binnen deze termijn. Binnen dit kader vindt op dit ogenblik een grote herziening plaats van het “Koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe”, ook wel Federaal Technisch Reglement genoemd. De aanpassingen volgend uit de systeembeheercode en marktgerelateerde codes worden eveneens meegenomen in het herzieningsproces.

Het herzieningsproces van het Federaal Technisch Reglement is volop aan de gang en zal zijn einde kennen in 2019 met een finale goedkeuring zoals vereist in de connectiecodes. Deze goedkeuring volgt uit een proces dat zijn aanvang heeft genomen in 2017 waarbij de transmissienetbeheerder, Elia, in overleg is getreden met de stakeholders om zo op 17 mei 2018 een voorstel tot aanpassing van het Federaal Technisch Reglement in te dienen bij de AD Energie. De verdere coördinatie van het herzieningsproces gebeurt door de AD Energie in samenwerking met Elia en de CREG en in overleg met de regionale regulatoren via ENOVER. Na de wettelijk voorziene advies- en goedkeuringsprocedures zal de finale goedkeuring volgen van het Federaal Technisch Reglement in het eerste kwartaal van 2019. Hieraan gekoppeld zal een aanpassing van de “Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt” nodig zijn om voldoende wetsgrond te geven aan het herziende Federaal Technisch Reglement en de toepassing van de Europese netwerkkodes binnen de opgelegde termijn van 27 april 2019 door de netwerkkode 2016/631 *Requirements for Generators*.

De minister zal dan ook waken over de strakke timing en zal alle partijen duidelijk informeren over het toezien dat alle partijen goed worden geïnformeerd om dit proces in goede banen te leiden, en waar nodig ook andere wetgevingen in overeenstemming te brengen met de doelstellingen van de Europese netwerkkodes.

5. Verzekeren van een betrouwbare en veilige infrastructuur en energieproducten

Het Algemeen Reglement Elektrische Installaties (AREI) legt de regels vast voor een veilige elektriciteitsinfrastructuur, zowel voor wat betreft transportinstallaties als voor de installaties van bedrijven en huishoudens. Deze installaties dienen periodisch gekeurd te worden door erkende keuringsinstellingen.

Enerzijds zal de minister erop toezien dat deze keuringsinstellingen kwalitatief en volgens de regels

Les codes de connexion s'appliquent explicitement trois ans après leur publication. Concrètement, cela signifie que les États membres devront aligner leurs règlements techniques sur ces règlements dans ce délai. Dans ce cadre, une grosse révision de l' "Arrêté royal établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci", appelé également Règlement technique fédéral, est actuellement en cours. Les adaptations consécutives aux codes de gestion du système et aux codes liés au marché sont également reprises dans le processus de révision.

Le processus de révision du Règlement technique fédéral est en cours et il prendra fin en 2019 avec une approbation finale telle que requise dans les codes de connexion. Cette approbation résultera d'un processus qui a débuté en 2017 où Elia, le gestionnaire du réseau de transport, s'est concerté avec les parties prenantes pour ainsi déposer le 17 mai 2018 une proposition d'adaptation du Règlement technique fédéral auprès de la DG Énergie. La suite de la coordination du processus de révision est assurée par la DG Énergie en collaboration avec Elia et la CREG et en concertation avec les régulateurs régionaux par le biais de CONCERE. Après les procédures d'avis et d'approbation légalement prévues, l'approbation finale du Règlement technique fédéral suivra au premier trimestre 2019. Y sera associée une adaptation de la "Loi relative à l'organisation du marché de l'électricité" nécessaire pour donner une base légale suffisante au Règlement technique fédéral révisé et à l'application des codes de réseau européens dans le délai imparti du 27 avril 2019 par le code de réseau 2016/631 *Requirements for Generators*.

La ministre veillera au timing serré et elle veillera à la bonne information de l'ensemble des parties afin d'assurer le bon déroulement de ce processus et d'harmoniser, le cas échéant, d'autres législations avec les objectifs des codes de réseaux européens.

5. Garantir une infrastructure et des produits énergétiques fiables et sécurisés

Le Règlement général sur les installations électriques (RGIE) fixe les règles pour une infrastructure électrique sûre, aussi bien en ce qui concerne les installations de transport que pour les installations d'entreprises et de ménages. Ces installations doivent être contrôlées périodiquement par des organismes de contrôle agréés.

D'une part, la ministre veillera à ce que ces organismes de contrôle agissent de façon qualitative et selon

handelen, en dit om een goede implementatie van het AREI te verzekeren.

Anderzijds zal de minister voor de 3 verschillende boeken de expertvergaderingen op regelmatige basis consulteren om de nodige technische aanpassingen aan de drie boeken te doen. Deze aanpassingen moeten de technische voorschriften up-to-date houden en de geloofwaardigheid van deze reglementering verzekeren.

Ten slotte zal de minister de administratieve handelingen en vereisten in het AREI stroomlijnen en indien mogelijk vereenvoudigen. Ook zal onderzocht worden of een gegevensbank van keuringen een positief effect kan hebben op het aantal conforme installaties en dit tegen een aanvaardbare kost voor alle betrokken partijen.

5.2. Veiligheid van het transport door middel van leidingen

Om beter het hoofd te kunnen bieden aan inbreuken op de bepalingen van de gaswet of van de uitvoeringsbesluiten zal de minister erop toezieën dat de bepalingen van de gaswet van 12 april 1965 betreffende de dwangsommen of de administratieve boeten worden herzien zodat er een bijkomend repressief en ontradend stelsel voorhanden is wanneer de wetgeving niet wordt nageleefd.

De minister zal er eveneens op toezien dat de werkzaamheden met Fetrapl worden voortgezet om aanpassingen door te voeren in het koninklijk besluit van 21 september 1988 betreffende de voorschriften en de verplichtingen van raadpleging en informatie bij het uitvoeren van werken in de nabijheid van installaties van vervoer van gasachtige en andere producten door middel van leidingen zodat het bestaande systeem wordt geoptimaliseerd en zodat in dat KB de bepalingen worden ingelast van de overeenkomsten die ondertekend zijn door Fetrapl en de exploitanten van ondergrondse bouwwerken van openbaar nut die erkend en goedgekeurd zijn door de AD Energie en die onder meer het werk van de exploitanten van de ondergrondse bouwwerken van openbaar nut faciliteren bij de verwezenlijking van werken met geringe omvang of van dringende werken met vereenvoudigde kennisgevingsprocedure.

5.3. Veiligheid van de aardgasdistributie

In 2015 werd samen met de Algemene Directie Kwaliteit en Veiligheid, de Algemene Directie Energie en Synergrid een werkgroep opgericht, met als doel de reglementaire basis inzake veiligheid van de aardgasdistributie te herzien.

les règles, et ce pour garantir une bonne implémentation du RGIE.

D'autre part, la ministre consultera régulièrement les réunions d'experts pour les 3 livres différents afin d'effectuer les adaptations techniques nécessaires de ces trois livres. Ces adaptations doivent tenir les prescriptions techniques à jour et garantir la crédibilité de cette réglementation.

Enfin, la ministre harmonisera et, si possible, simplifiera les actions et exigences administratives dans le RGIE. L'on examinera également si une banque de données de contrôles peut avoir un impact positif sur le nombre d'installations conformes, et ce à un coût acceptable pour toutes les parties concernées.

5.2. Sécurité du transport par canalisations

Afin de pouvoir faciliter la gestion des situations où des infractions aux dispositions de la loi gaz ou de ses arrêtés d'exécution sont identifiées, la ministre veillera à réviser les dispositions la loi gaz du 12 avril 1965 relative aux astreintes ou aux amendes administratives de manière à disposer d'un outil répressif et dissuasif supplémentaire en cas de non-respect de la législation.

La ministre veillera poursuivre les travaux avec Fetrapl relatifs à la modification de l'AR du 21 septembre 1988 relatif aux prescriptions et obligations de consultation et d'information à respecter lors de l'exécution de travaux à proximité d'installations de transport de produits gazeux et autres par canalisations afin de notamment optimiser le système existant et d'intégrer dans l'AR les dispositions des conventions signées entre Fetrapl et les exploitants d'ouvrages souterrains d'utilité publique reconnus et avalisées par le DG Énergie permettant entre autres de faciliter le travail des exploitants d'ouvrages souterrains d'utilité publique pour la réalisation de travaux de faible ampleur ou de travaux urgents avec une procédure de notification simplifiée.

5.3. Sécurité de la distribution de gaz naturel

Un groupe de travail a été lancé en 2015 avec la Direction générale de la Qualité et de la Sécurité, la Direction générale de l'Énergie et Synergrid afin de réaliser une révision de la base réglementaire relative à la sécurité pour la distribution de gaz naturel.

Die herziening heeft tot doel de respectieve competenties te verduidelijken en bijgevolg ook de reglementaire basis betreffende de veiligheid van de gasdistributie in overeenstemming te brengen met de reglementaire basis voor het transport, rekening houdend met de jongste technologische ontwikkelingen en de internationale normen en standaarden.

De minister zal erover waken dat de werkzaamheden inzake de volledige herziening van de reglementering worden verdergezet.

5.4. Reglementering betreffende de binneninstallaties voor aardgas

In de loop van 2019 zal de minister van Energie ervoor ijveren dat de reflecties en studies die nuttig zijn voor een potentiële implementering van een algemeen reglement voor de gasinstallaties (ARGI) kunnen worden verdergezet.

De bedoeling is te komen tot een technische en reglementaire coherentie om via de veiligheid van de binneninstallaties de openbare veiligheid te kunnen verzekeren en de veiligheidsproblemen die op het terrein worden vastgesteld te verhelpen.

5.5.4. Veiligheid kritieke infrastructuur

Om de naleving van de wettelijke en regelgevende bepalingen met betrekking tot de veiligheid van de kritieke infrastructuur door de respectievelijke exploitanten binnen de energiesector te controleren, werd in 2018 binnen de AD Energie gestart met de samenstelling van een inspectieteam. De eerste inspecties zullen plaatsvinden in 2019.

In 2018 werd bijzondere aandacht besteed aan cybersecurity, meer specifiek in de energiesector in het kader van de omzetting van de Europese richtlijn 2016/1148 houdende maatregelen voor een hoog gemeenschappelijk niveau van beveiliging van netwerk- en informatiesystemen in de Unie. In 2019 zal mijn administratie werken aan de operationele implementering ervan.

In 2019 zal mijn administratie voor de energiesector werken aan de geleidelijke implementering van de nieuwe wet op de veiligheidsscreening.

6. Energie en klimaat

Het klimaatakkoord dat tijdens de COP21 onderhandelingen in Parijs werd overeengekomen, geeft een

Cette révision a pour objectif de clarifier les compétences respectives et en conséquence d'harmoniser la base réglementaire relative à la sécurité de la distribution de gaz naturel en lien avec la base réglementaire pour le transport, tout en intégrant les dernières avancées technologiques et les normes et standards internationaux.

La ministre veillera à ce que les travaux concernant la révision complète de la réglementation soient poursuivis.

5.4. Réglementation relative aux installations intérieures de gaz

La ministre de l'Énergie travaillera au cours de l'année 2019 à poursuivre les réflexions et études utiles à une potentielle mise en place d'un règlement général pour les installations de gaz (RIGI).

L'objectif est de maintenir une cohérence technique et réglementaire en vue d'assurer la sécurité publique au travers de celle des installations intérieures et de remédier aux problèmes de sécurité rencontrés sur le terrain.

5.4.5. Sécurité des infrastructures critiques

Afin de contrôler le respect des dispositions légales et réglementaires relatives à la sécurité des infrastructures critiques par les exploitants respectifs dans le secteur de l'énergie, la constitution d'une équipe d'inspection a été lancée au sein de la DG Énergie en 2018. Les premières inspections auront lieu en 2019.

En 2018, une attention particulière a été accordée à la cybersécurité, en particulier dans le secteur de l'énergie, dans le cadre de la transposition de la directive européenne 2016/1148 concernant des mesures destinées à assurer un niveau élevé commun de sécurité des réseaux et des systèmes d'information dans l'Union. En 2019, mon administration travaillera à sa mise en œuvre opérationnelle.

En 2019, mon administration travaillera, pour le secteur de l'énergie, à la mise en œuvre progressive de la nouvelle loi en matière de vérifications de sécurité (screening).

6. Énergie et climat

L'accord climatique conclu lors des négociations de la COP21 à Paris donne une orientation claire à la future

duidelijke richting aan het toekomstige internationale energie- en klimaatbeleid. Het bevat belangrijke verbintenissen waaronder de bereidheid om de klimaatopwarming te beperken onder de 2°C tegenover het pre-industriële tijdperk, met bijkomende inspanningen naar 1,5°C toe. Het akkoord voorziet eveneens een wereldinventaris van de nationale bijdragen in 2023 en daarna om de vijf jaar.

6.1. *Geïntegreerd Nationaal Energie- en Klimaatplan 2030*

De ontwikkeling van een geïntegreerd nationaal Energie- en Klimaatplan voor 2030 (NEKP), dat tegen eind 2019 moet worden gefinaliseerd, vormt een prioriteit voor België. Met de uitwerking van het NEKP wil de Europese Commissie impuls geven aan de Europese Energie Unie en de realisatie van de 2030 doelstellingen. In dit plan dienen de lidstaten voor alle vijf dimensies van de Energie Unie enerzijds duiding te geven bij de actuele toestand van het nationale energiesysteem, het nationale klimaatbeleid en de daarmee gepaard gaande doelstellingen en anderzijds de nationale maatregelen uiteenzetten waaruit moet blijken hoe deze doelstellingen zullen worden gerealiseerd. Verder zal dit plan ook een analytisch gedeelte met projecties en impact assessment m.b.t. zowel huidige als o.b.v. geplande maatregelen bevatten, met een tijdshorizon 2040.

De gemandateerde stuurgroep, samengesteld uit vertegenwoordigers van ENOVER en het NKC, bereidde een eerste ontwerp NEKP voor, dat tegen eind 2018 bij de Europese Commissie wordt ingediend. In 2019 zal verder worden gewerkt aan een finaal geïntegreerd nationaal plan. In dit kader dienen ook stakeholders- en publieksconsultaties gehouden te worden. De Enover-NKC stuurgroep zal hiervoor de nodige acties op nationaal niveau nemen.

Tot slot zal in overleg worden getreden met onze buurlanden om de coherentie van de nationale plannen te garanderen en mogelijke synergiën te identificeren. Hiertoe zal worden verder gebouwd op de regionale energie- en klimaat dialoog 2030 die midden 2018 in het leven geroepen werd met de ondertekening van de Benelux Verklaring ter zake.

6.2. *Energie-efficiëntie*

Inzake energie-efficiëntie zal in samenwerking met de gefedereerde entiteiten een nationaal energie-efficiëntie jaarrapport worden opgesteld door ENOVER dat in april 2019 aan de Europese Commissie zal worden overgemaakt.

politique énergétique et environnementale internationale. Il contient des engagements importants, notamment être disposé à limiter le réchauffement climatique en dessous des 2 °C par rapport à l'ère préindustrielle, en renforçant les efforts pour ne pas dépasser 1,5°C. L'accord prévoit également un inventaire mondial des contributions nationales, à réaliser en 2023 et ensuite tous les cinq ans.

6.1. *Plan national intégré Énergie-Climat 2030*

Le développement d'un plan national Énergie Climat intégré pour 2030 (PNEC), qui doit être finalisé d'ici fin 2019, est une priorité pour la Belgique. Avec l'élaboration du PNEC, la Commission européenne veut donner une impulsion à l'Union de l'Énergie européenne et à la réalisation des objectifs pour 2030. Dans ce plan, les États membres doivent, pour les cinq dimensions de l'Union de l'Énergie, d'une part expliquer l'état actuel du système énergétique national, la politique climatique nationale et les objectifs y associés, et d'autre part exposer les mesures nationales dont il doit ressortir comment ces objectifs seront réalisés. En outre, ce plan comprendra également une partie analytique avec des projections et une étude d'impact des mesures tant actuelles que prévues à un horizon temporel 2040.

Le groupe de travail mandaté, composé de représentants de CONCERE et de la CNC, a préparé un premier projet de PNEC, lequel sera déposé auprès de la Commission européenne d'ici fin 2018. En 2019, l'on continuera de travailler à un plan national intégré définitif. Dans ce cadre, des consultations des parties prenantes et du public devront également avoir lieu. Le groupe de travail CONCERE-CNC entreprendra pour ce faire les actions nécessaires au niveau national.

Enfin, l'on se concertera avec nos pays voisins afin de garantir la cohérence des plans nationaux et d'identifier les synergies possibles. À cet effet, l'on continuera à construire le dialogue régional énergie et climat 2030 qui a vu le jour mi 2018 par la signature de la déclaration Benelux en la matière.

6.2. *Efficacité énergétique*

En matière d'efficacité énergétique, un rapport annuel national sur l'efficacité énergétique sera établi par CONCERE en collaboration avec les entités fédérées, lequel sera transmis à la Commission européenne en avril 2019.

Daarnaast werd de herziening van de EU Richtlijn betreffende energie-efficiëntie (2012/27/EU) in 2018 goedgekeurd en zal na publicatie, in samenwerking met de gewestelijke entiteiten, in BE wetgeving worden omgezet. De minister zal daartoe de nodige aanpassingen aan de relevante federale wetgeving doorvoeren.

6.3. *Energie-etikettering*

Een belangrijke maatregel in het kader van energie-efficiëntie is het Energie-etiket. Het energie-etiket is een sterk instrument dat consumenten en KMO's richting efficiënte toestellen duwt in hun koopgedrag. Deze gestage verschuiving naar efficiëntere toestellen is niet alleen een duurzame verandering, maar door het groot aantal consumenten en KMO's kan men hier een significante verlaging van de energievraag bewerkstelligen. Gezien het belang van het energievraagstuk in België is de Federale Overheid sterke voorstander van deze maatregel en haar implementatie.

Na goedkeuring van de kaderverordening Energy Label in 2017 moeten de uitvoeringshandelingen van 6 belangrijke productgroepen opnieuw onderhandeld, gestemd en gepubliceerd worden, en dit begin 2019. De volgende 13 productgroepen volgen later en de herziingsprocedures hiervoor starten in de loop van 2019. België zal het komende jaar ijveren om de energy labels voor deze productgroepen voldoende vooruitstrevend te laten zijn en uit te breiden naar andere relevante productgroepen.

De regering zal eveneens strikt toezien op alle aspecten van de correcte toepassing van de energie-etikettering, dus zowel op de presentatie als op de betrouwbaarheid van de gegevens op het energie-etiket, op het Belgisch grondgebied.

Daarnaast zal samenwerking met andere lidstaten versterkt worden om deze controles effectiever en kostenefficiënter uit te voeren. Speciale aandacht zal besteed worden aan producten waar vermoedens van misbruik of fraude voor bestaan.

6.4. *Biobrandstoffen – kwaliteit van aardolie-producten*

Om een veilige en betrouwbare infrastructuur en energieproducten te garanderen, is het noodzakelijk om de controles van de aardolieolieproducten die op de Belgische markt verkocht worden verder te zetten en te optimaliseren, dit via het Fonds voor de analyse van aardolieproducten FAPETRO.

Par ailleurs, la révision de la directive de l'UE relative à l'efficacité énergétique (2012/27/UE) a été approuvée en 2018 et sera, après publication, transposée dans la législation belge en collaboration avec les entités régionales. La ministre effectuera à cet effet les adaptations nécessaires dans la législation fédérale pertinente.

6.3. *Étiquetage énergétique*

Une mesure importante dans le cadre de l'efficacité énergétique concerne l'étiquette énergétique. L'étiquette énergétique est un solide instrument qui pousse les consommateurs et les PME dans leur comportement d'acheteurs vers des appareils efficaces. Ce glissement continu vers des appareils plus efficaces n'est pas seulement un changement durable. Grâce au grand nombre de consommateurs et de PME, l'on peut également réaliser une diminution significative de la demande énergétique. Étant donné l'importance de la question énergétique en Belgique, le gouvernement fédéral est un ardent partisan de cette mesure et de son implémentation.

Après approbation du règlement-cadre Energy Label en 2017, les actes d'exécution de 6 groupes de produits importants devront à nouveau être négociés, votés et publiés, et ce début 2019. Les 13 groupes de produits suivants suivront par la suite et les procédures de révision à cet effet débiteront dans le courant de 2019. La Belgique s'appliquera l'année prochaine à rendre les étiquettes énergétiques pour ces groupes de produits suffisamment progressistes et à les étendre à d'autres groupes de produits pertinents.

Le gouvernement surveillera strictement aussi tous les aspects de l'application correcte de l'étiquetage énergétique, c'est-à-dire tant la présentation que la fiabilité des données figurant sur l'étiquette énergétique, sur le territoire belge.

La coopération avec d'autres États membres sera par ailleurs renforcée pour effectuer ces contrôles de façon plus efficace et plus rentable. Une attention particulière sera accordée aux produits pour lesquels existent des soupçons d'abus ou de fraude.

6.4. *Biocarburants – Qualité des produits pétroliers*

Afin de garantir une infrastructure et des produits énergétiques sûrs et fiables, il est nécessaire de poursuivre et d'optimiser les contrôles des produits pétroliers vendus sur le marché belge, et ce via le Fonds pour l'analyse des produits pétroliers, FAPETRO.

De regering streeft dan ook naar een hoogstaand controlemodel voor het Fonds. Dit wordt weerspiegeld in de ISO 17020 accreditatie die het behaalde. In 2019 zullen bijkomende acties worden genomen om de scope van de controles te vergroten en de samenwerking met andere diensten en controleorganen uit te breiden.

De minister zal er eveneens over waken dat een wetgevende kader en de procedures rond biobrandstoffen gepast is om te voldoen aan de Europese 2020-doelstellingen inzake hernieuwbare energiebronnen in de transportsector.

Daarnaast zal het overleg met de betrokken sectoren worden opgestart met het oog op de implementatie van de bepalingen van de nieuwe richtlijn inzake hernieuwbare energiebronnen, dat doelstellingen bepaalt voor de periode 2021-2030.

7. Versterken van de Belgische voortrekkersrol in Europese en internationale vraagstukken

Om al deze beleidsdoelstellingen te ondersteunen zal de minister tot slot inzetten op de verdere uitbouw van een actieve en versterkte energiediplomatie op bilateraal, regionaal, Europees en internationaal niveau.

Op Europees niveau werd in 2018 een akkoord bereikt tussen de co-legislatoren met betrekking tot de verschillende wetgevende initiatieven die werden opgenomen in het *Clean Energy Package*. Met het einde van het mandaat van de huidige Europese Commissie in zicht, zal de focus dan ook voornamelijk liggen op de implementatie van deze wetgeving en niet op het lanceren van nieuwe voorstellen.

Een dossier dat zonder twijfel wel hoog op de politieke agenda zal staan is het vertrek van het Verenigd Koninkrijk uit de Unie en de vorm van de toekomstige relatie. Er zal samengewerkt worden met het bedrijfsleven en de relevante overheidsactoren om zich gepast voor te bereiden op deze situatie en desgevallend een no-deal. Daarnaast zal actief worden deelgenomen aan het sectorspecifieke overleg met de Europese Commissie en andere landen met interconnectoren met het VK om informatie uit te wisselen, maatregelen te coördineren en de integriteit van de interne markt te waarborgen.

Op regionaal niveau zal België actief blijven deelnemen aan de verschillende bestaande fora: de Benelux samenwerking, het Pentalateraal Energieforum, het gasplatform en het *North Seas Energy Forum*.

Le gouvernement aspire dès lors à un modèle de contrôle élevé pour le Fonds. Cela se reflète dans l'accréditation ISO 17020 qu'il a obtenue. En 2019, des actions supplémentaires seront entreprises pour accroître la portée des contrôles et étendre la collaboration avec d'autres services et organes de contrôle.

La ministre veillera également à ce qu'un cadre législatif et les procédures relatives aux biocarburants soient adaptés afin de répondre aux objectifs européens pour 2020 concernant les sources d'énergie renouvelable dans le secteur des transports.

Par ailleurs, la concertation avec les secteurs concernés débutera en vue de l'implémentation des dispositions de la nouvelle directive relative aux sources d'énergie renouvelable qui fixe les objectifs pour la période 2021-2030.

7. Renforcer le rôle moteur de la Belgique dans les questions énergétiques européennes et internationales

Afin de soutenir tous ces objectifs politiques, la ministre poursuivra pour terminer une diplomatie énergétique active et renforcée au niveau bilatéral, régional, européen et international.

Au niveau européen, un accord a été trouvé en 2018 entre les co-législateurs en ce qui concerne les différentes initiatives législatives reprises dans le *Clean Energy Package*. Avec la fin du mandat de l'actuelle Commission européenne en vue, l'attention sera dès lors portée principalement sur l'implémentation de cette législation et non sur le lancement de nouvelles propositions.

Un dossier qui figurera sans conteste tout en haut de l'agenda politique est celui de la sortie du Royaume-Uni de l'Union et de la forme de la future relation. L'on collaborera avec les entreprises et les acteurs étatiques pertinents pour se préparer convenablement à cette situation et, le cas échéant, à un no-deal. Par ailleurs, l'on participera activement à la concertation spécifique au secteur avec la Commission européenne et d'autres pays ayant des interconnecteurs avec le Royaume-Uni afin d'échanger des informations, de coordonner des mesures et de garantir l'intégrité du marché intérieur.

Au niveau régional, la Belgique continuera de participer activement aux différents forums existants: la Coopération Benelux, le Forum Pentalatéral de l'Énergie, la Plate-forme gaz, et le *North Seas Energy Forum*.

In het kader van Benelux zal verder gewerkt worden aan de uitvoering van het regionale aspect inzake Energie & Klimaatplannen, zullen de activiteiten van de Benelux werkgroep inzake waterstof verder worden ondersteund en zal actief deelgenomen worden aan het Ben!Ex-netwerk om expertise-uitwisseling rond actuele onderwerpen te bevorderen

Binnen het Pentalateraal Energieforum zal verder worden gewerkt op het vlak van marktkoppeling, bevoorradingszekerheid en flexibiliteit. Zo moet verder gewerkt worden aan het identificeren van gemeenschappelijke betrouwbaarheidsstandaarden, het verder uitwerken van grensoverschrijdende samenwerking tijdens crisisperiodes en het verfijnen van een compatibel kader voor het aanboren van de bestaande systeemflexibiliteit. In navolging van de regionale crisisoefening “Pentex2018”, gehouden in juni 2018 zal verder gewerkt worden aan versterkte samenwerking op het terrein van preventie en beheer van elektriciteitscrisissen zoals vastgelegd in het *Memorandum of understanding on emergency planning and crisis management*, ondertekend door de Penta-ministers in juni 2017.

Verder zal het regionale aspect van de Energie & Klimaatplannen besproken en uitgewerkt worden in een aparte support group.

In 2019 zal het gasplatform een belangrijke rol blijven spelen in het uitwisselen van best practices inzake de L-gas conversie. Daarnaast zullen de nationale preventieve actieplannen en noodplannen op regionaal niveau overlegd worden om de coherentie te waarborgen.

Inzake het *North Seas Energy Forum* zullen in 2019 de bevindingen van de clustersamenwerking tussen UK, België en Nederland inzake de synergieën die kunnen gevonden worden tussen de 3 landen aan de betrokken ministers en de Europese Commissie worden voorgesteld. Op basis hiervan zal bekeken worden op welke manier de samenwerking naar de toekomst concreet kan worden ingevuld en het initief verder kan evolueren.

Op bilateraal niveau beoogt de minister de samenwerking op energievlak met onze buurlanden te bestendigen. Zo zal in 2019 verder uitvoering worden gegeven aan de actiepunten inzake elektriciteits-, nucleaire -en gasdossiers die werden opgenomen in het *Memorandum of Understanding (MoU)* met Nederland, ondersteund door 6-maandelijkse werkgroepen en waarbij ook versterkte aandacht wordt gegeven aan gezamenlijke standpunten inzake Europees-regionale initiatieven. Verder zal opvolging worden gegeven aan de verschillende actiepunten die werden opgenomen

Dans le cadre du Benelux, l'on poursuivra l'exécution de l'aspect régional en ce qui concerne les Plans Énergie & Climat, les activités du groupe de travail Benelux en matière d'hydrogène continueront à être soutenues et l'on participera activement au réseau Ben!Ex afin de favoriser l'échange d'expertise autour de sujets actuels.

Le Forum Pentalatéral de l'Énergie continuera à travailler au niveau du couplage du marché, de la sécurité d'approvisionnement et de la flexibilité. Il faut ainsi poursuivre l'identification de normes de fiabilité communes, la mise en place d'une collaboration transfrontalière pendant les périodes de crise et l'élaboration d'un cadre compatible pour exploiter la flexibilité existante du système. À l'instar de l'exercice de crise régional “Pentex2018” qui s'est tenu en 2018, l'on continuera de travailler à une collaboration renforcée sur le terrain de la prévention et de la gestion des crises électriques telle que définie dans le *Memorandum of understanding on emergency planning and crisis management*, signé par les ministres du Penta en juin 2017.

En outre, l'aspect régional des Plans Énergie et Climat sera discuté et développé dans un groupe de soutien séparé.

En 2019, la plate-forme gaz continuera de jouer un rôle de taille dans l'échange de bonnes pratiques en ce qui concerne la conversion du gaz L. De plus, les plans d'action préventifs nationaux et les plans d'urgence au niveau régional seront décidés en concertation afin de garantir la cohérence.

En ce qui concerne le *North Seas Energy Forum*, les résultats de la collaboration des clusters entre le Royaume-Uni, la Belgique et les Pays-Bas concernant les synergies pouvant être trouvées entre ces trois pays seront présentés aux ministres concernés et à la Commission européenne. Sur la base de ceux-ci, l'on examinera de quelle façon la collaboration pourra être concrétisée à l'avenir et comment l'initiative pourra évoluer.

Au niveau bilatéral, la ministre souhaite renforcer la coopération dans le domaine énergétique avec nos pays voisins. Ainsi, les points d'action concernant les dossiers de l'électricité, du gaz et du nucléaire repris dans le *Memorandum of Understanding (MoU)* avec les Pays-Bas continueront à être mis en œuvre en 2019, soutenus par des groupes de travail semestriels, tout en accordant une attention accrue aux points de vue communs sur les initiatives euro-régionales. Par ailleurs, l'on donnera suite aux différents points d'action repris dans la Déclaration politique signée en 2018 avec la

in de Politieke Verklaring met Noorwegen, die in 2018 werd ondertekend. Tot slot zullen de onderhandelingen met Duitsland voor een MoU worden afgerond en in de eerste maanden van 2019 worden ondertekend.

De minister blijft er op toezien dat de Belgische energiebelangen maximaal gevrijwaard worden.

België zal zich verder inzetten voor een zichtbare vertegenwoordiging en substantiële inbreng in de inhoudelijke beleidsgroepen van het IEA (Internationaal Energie Agentschap), Internationaal Energie Forum (IEF), IRENA (*International Renewable Energy Agency*), IAEA (Internationaal Atoom Energie Agentschap) en het ECT (*Energy Charter Treaty*).

De minister van Energie,

Marie-Christine MARGHEM

Norvège. Enfin, les négociations avec l'Allemagne pour un MoU seront clôturées et signées dans les premiers mois de 2019.

La ministre continuera de veiller à ce que les intérêts énergétiques de la Belgique soient préservés au maximum.

La Belgique continuera à s'impliquer pour une représentation visible et un apport substantiel dans les groupes politiques de fond de l'AIE (Agence internationale de l'Énergie), du Forum International de l'Énergie (IEF), d'IRENA (*International Renewable Energy Agency*), de l'IAEA (l'Agence internationale de l'énergie internationale de l'Énergie Atomique) et du ECT (*Energy Charter Treaty*).

La ministre de l'Énergie,

Marie-Christine MARGHEM