

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

11 décembre 2020

**BUDGET ET
NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE**

**de la Commission de Régulation
de l'Électricité et du Gaz (CREG)
pour l'année 2021**

RAPPORT

FAIT AU NOM DE LA COMMISSION
DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT
PAR
M. Kurt RAVYTS

SOMMAIRE

Pages

I. Présentation du budget et de la note de politique générale de la CREG pour l'année 2021.....	3
II. Échange de vues.....	3
A. Questions et observations des membres	3
B. Réponses de la CREG.....	25
C. Répliques et réponses complémentaires	49
III. Vote sur le budget.....	50
IV. Annexes.....	52

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

11 december 2020

**BEGROTING EN
ALGEMENE BELEIDSNOTA**

**van de Commissie voor de Regulering
van de elektriciteit en het gas (CREG)
voor het begrotingsjaar 2021**

VERSLAG

NAMENS DE COMMISSIE
VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT
UITGEBRACHT DOOR
DE HEER **Kurt RAVYTS**

INHOUD

Blz.

I. Voorstelling van de begroting en de algemene beleidsnota voor het jaar 2021 van de CREG.....	3
II. Gedachtewisseling	3
A. Vragen en opmerkingen van de leden.....	3
B. Antwoorden van de CREG.....	25
C. Replieken en bijkomende antwoorden	49
III. Stemming over de begroting	50
IV. Bijlagen.....	52

**Composition de la commission à la date de dépôt du rapport/
Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag**

Président/Voorzitter: Patrick Dewael

A. — Titulaires / Vaste leden:

N-VA	Yngvild Ingels, Wouter Raskin, Bert Wollants
Ecolo-Groen	Séverine de Laveleye, Kristof Calvo, Samuel Cogolati
PS	Malik Ben Achour, Mélissa Hanus, Daniel Senesael
VB	Kurt Ravyts, Reccino Van Lommel
MR	Christophe Bombled, Marie-Christine Marghem
CD&V	Nawal Farih
PVDA-PTB	Thierry Warmoes
Open Vld	Patrick Dewael
sp.a	Kris Verduyck

B. — Suppléants / Plaatsvervangers:

Sigrid Goethals, Tomas Roggeman, Anneleen Van Bossuyt, Kristien Van Vaerenbergh
Julie Chanson, Barbara Creemers, Albert Vicaire, Evita Willaert
Christophe Lacroix, Patrick Prévot, Eliane Tillieux, Laurence Zanchetta
Ortwin Depoortere, Nathalie Dewulf, Erik Gilissen
Michel De Maegd, Philippe Goffin, Benoît Piedboeuf
Jan Briers, Leen Dierick
Greet Daems, Raoul Hedeboew
Christian Leysen, Kathleen Verhelst
Vicky Reynaert, Joris Vandenbroucke

C. — Membre sans voix délibérative / Niet-stemgerechtigd lid:

cdH	Georges Dallemagne
-----	--------------------

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
CD&V	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	: socialistische partij anders
cdH	: centre démocrate Humaniste
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de numerering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

MESDAMES, MESSIEURS,

Votre commission a examiné, au cours de sa réunion du 1^{er} décembre 2020, le budget et la note de politique générale de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) pour l'année 2021. Cet examen a eu lieu conformément à l'article 25, § 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

I. — PRÉSENTATION DU BUDGET ET DE LA NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE DE LA CREG POUR L'ANNÉE 2021

Le budget et la note de politique générale ont été commentés au nom de la CREG par les orateurs suivants au moyen d'une présentation PowerPoint:

— M. Koen Locquet, Directeur administratif et Président f.f. du Comité de direction de la CREG;

— M. Andreas Tirez, Directeur Fonctionnement technique des marchés de la CREG;

— M. Laurent Jacquet, Directeur Contrôle Prix et Comptes de la CREG.

La note de politique générale de la CREG pour 2021 a été transmise aux membres et peut être consultée sur le site de la Chambre (en annexe au présent rapport).

Le budget et la présentation PowerPoint des représentants de la CREG sont repris intégralement dans l'annexe au présent rapport.

II. — ÉCHANGE DE VUES

A. Questions et observations des membres

M. Bert Wollants (N-VA) remercie les représentants de la CREG pour leurs commentaires détaillés et note que pour l'année 2021, la CREG a du pain sur la planche. L'intervenant ajoute attendre avec impatience le rapport d'avancement de la CREG, qui pourra également être examiné au sein de cette commission au printemps 2021. Lorsque M. Wollants lit l'agenda politique "énergie" pour 2021, il est convaincu que l'approche d'un régulateur indépendant du marché de l'énergie est indispensable dans ces développements.

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft de begroting en de algemene beleidsnota voor het begrotingsjaar 2020 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) besproken tijdens haar vergadering van 1 december 2020. Die bespreking gebeurde overeenkomstig artikel 25, § 5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

I. — VOORSTELLING VAN DE BEGROTING EN DE ALGEMENE BELEIDSNOTA VOOR HET JAAR 2021 VAN DE CREG

Namens de CREG hebben de volgende sprekers de begroting en de algemene beleidsnota toegelicht aan de hand van een tekstprojectie:

— de heer Koen Locquet, Administratief directeur en Waarnemend voorzitter van het Directiecomité van de CREG;

— de heer Andreas Tirez, directeur Technische werking van de markten van de CREG;

— de heer Laurent Jacquet, directeur Controle Prijzen en Rekeningen van de CREG.

De algemene beleidsnota van de CREG voor 2021 werd bezorgd aan de leden en kan worden geraadpleegd op de website van de Kamer (als bijlage bij dit verslag).

De begroting en de tekstprojectie van de vertegenwoordigers van de CREG worden integraal opgenomen in de bijlagen bij dit verslag.

II. — GEDACHTEWISSELING

A. Vragen en opmerkingen van de leden

De heer Bert Wollants (N-VA) dankt de vertegenwoordigers van de CREG voor de uitgebreide toelichting en stelt vast dat er voor 2021 voor de CREG heel wat werk op de plank ligt. Voorts verklaart spreker ook uit te kijken naar het voortgangsrapport van de CREG dat in het voorjaar 2021 ook in deze commissie kan worden besproken. Als de heer Wollants de beleidsagenda "energie" voor 2021 overschouwt, dan is hij ervan overtuigd dat de insteek van een neutrale energiemarktregulator bij deze ontwikkelingen onontbeerlijk is.

Il formule ensuite une série de questions concernant la note de politique générale 2021:

— Norme énergétique

La note de politique générale fait référence à l'étude réalisée par la CREG sur la manière dont les prix de l'énergie s'articulent par rapport aux marchés de gros et de détail, sur l'ensemble des pays voisins. La CREG estime-t-elle avoir également un rôle à jouer dans l'élaboration de la norme énergétique, telle qu'elle figure dans l'accord de gouvernement fédéral? La CREG réalisera-t-elle également des études sur ce sujet? Une version précédente du projet de norme énergétique prévoyait une étude du niveau des prix dans les pays voisins. La CREG mène déjà des études similaires sur une base mensuelle pour établir son tableau de bord. Dans le projet actuel, cette approche est abandonnée au profit de la fixation de seuils qui pourraient ou non être dépassés. La CREG aura-t-elle un rôle à jouer dans le développement de cette nouvelle norme énergétique?

— Missions de la CREG dans le cadre du secteur nucléaire

Outre les missions traditionnelles, la note de politique générale reprend également une potentielle mission de vérification des engagements dans le cadre de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires de Tihange 1, Doel 1 et Doel 2. La note de politique générale indique explicitement que la CREG s'acquittera de cette mission en cas de demande dans ce sens du ministre ayant l'énergie dans ses attributions. La ministre a-t-elle entre-temps confié cette mission à la CREG?

— Collaboration avec l'IBPT

Dans la note de politique générale, M. Wollants peut lire à la fois que la CREG souhaite "poursuivre sa collaboration avec l'IBPT", et d'autre part que la CREG "relancera une collaboration" avec l'IBPT. Cependant, lors de la discussion de la note de politique générale 2018, la CREG avait déclaré que cette collaboration ne serait pas mise en œuvre. Est-il possible d'obtenir quelques précisions?

— Participation au Réseau francophone des régulateurs de l'énergie – RegulaE.Fr.

La CREG y participe depuis 2016. Quelle est la valeur ajoutée de cette participation, pour la CREG? Quelles initiatives ont été prises au sein de ce réseau?

— Initiatives législatives demandées par la CREG

Vervolgens formuleert het lid volgende vragen bij de beleidsnota 2021:

— Energienorm

De beleidsnota verwijst naar het onderzoek dat de CREG in deze uitvoert naar de wijze waarop de energieprijzen zich verhouden op de kleinhandelsmarkt en op de groothandelsmarkt, verdeeld over de ons omliggende landen. Ziet de CREG voor zichzelf ook een rol in het vorm geven van de energienorm, zoals opgenomen in het federaal regeerakkoord? Zal de CREG hierover ook studiewerk verrichten? In een vorige versie van het ontwerp van energienorm werd gekeken naar het prijsniveau van de ons omringende landen. Gelijkaardig studiewerk verrichtte de CREG in dit verband reeds maandelijks bij de opmaak van de boordtabel. Bij het voorliggende ontwerp wordt deze werkwijze verlaten en er zou worden gedacht aan het vastleggen van drempels die al of niet worden overschreden. Zal de CREG een rol hebben in de ontwikkeling van deze nieuwe energienorm?

— Opdrachten van de CREG in het kader van de nucleaire sector

Naast de klassieke opdrachten, wordt in de beleidsnota ook gewezen op een potentiële verificatieopdracht van de verbintenissen betreffende de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales van Doel 1, 2 en Tihange 1. In de beleidsnota wordt uitdrukkelijk gesteld dat de CREG deze opdracht zou uitvoeren mits een uitdrukkelijk verzoek van de minister van Energie. Heeft de minister de CREG ondertussen belast met een dergelijke opdracht?

— Samenwerking met het BIPT

In de beleidsnota leest de heer Wollants dat er verder zal worden samengewerkt met het BIPT, enerzijds, én vervolgens dat er terug zal worden samengewerkt met het BIPT. Naar aanleiding van de bespreking van de beleidsnota 2018 verklaarde de CREG echter dat deze samenwerking niet zou worden uitgevoerd. Kan dit nader worden geduid?

— Deelname aan het Franstalig netwerk van Energieregulatoren – RegulaE.Fr.

De CREG neemt hieraan reeds deel sedert 2016. Wat is de meerwaarde voor de CREG van deze participatie? Welke initiatieven werden binnen dit netwerk genomen?

— door de CREG gevraagde wetgevende initiatieven

L'intervenant s'interroge sur les suites exactes réservées à certaines de ces initiatives. À la fin de la précédente législature, une loi a ainsi été votée pour permettre à la CREG de contrôler les "intermédiaires dans l'organisation d'achats groupés". La CREG a déclaré n'avoir jusqu'à présent pas encore eu le temps d'opérationnaliser ce contrôle en raison d'autres tâches urgentes, notamment au niveau du CRM. Faut-il s'attendre à de nouvelles évolutions dans ce projet, ou restera-t-il en suspens jusqu'à l'apparition d'excès qui requerront un contrôle? Peut-être n'y aura-t-il pas davantage de marge de manœuvre suffisante en 2021 pour mener à bien la mission de contrôle.

— Révision de la zone de dépôt des offres

En ce qui concerne la révision de la zone de dépôt des offres (en anglais "*bidding zone review*"), une évaluation européenne est en cours. Plusieurs États membres ont apporté leur contribution. L'intervenant met en garde: une éventuelle reconfiguration de ces zones de dépôt aura inévitablement un impact sur les flux de bouclage (en anglais: "*loop flows*"). La CREG étudie-t-elle ce problème plus avant? Ou l'éventuel délai a-t-il expiré, et faudra-t-il attendre la prochaine révision des zones de dépôt des offres? Nos voisins jouent un rôle crucial dans ce domaine. M. Wollants cite l'Allemagne, mais aussi les Pays-Bas, qui proposent une division en trois zones de dépôt.

Par le passé, la CREG s'était montrée critique sur la manière dont l'Allemagne, par exemple, gère les flux de bouclage. La CREG se penche-t-elle sur la question?

— Réserve stratégique

Dans quelle mesure la CREG développe-t-elle également une vision quant à une réserve stratégique pour la période intermédiaire? La Commission européenne est actuellement saisie d'une demande d'approbation courant jusqu'à l'hiver 2022. Un éventuel mécanisme de capacité ne débutera qu'en 2025. La ministre de l'Énergie a déclaré avoir entamé une étude des besoins pour la période 2022-2025, la période dite intermédiaire. La CREG y procède-t-elle également? Il convient en effet de rechercher des solutions innovantes, puisque la sécurité d'approvisionnement devra aussi être garantie durant cette période intermédiaire.

— Études sans objet selon la Note de politique générale 2020

Lors de la discussion de l'évaluation de la Note de politique générale 2019, les deux études suivantes ont été déclarées sans objet:

Bij sommige van deze initiatieven is het voor het lid niet duidelijk wat hiervan het vervolg is. Zo werd bijvoorbeeld op het einde van de vorige zittingsperiode een wet aangenomen die de CREG toestaat om de zogenaamde tussenpersonen bij de groepsaankopen te controleren. Tot nog toe verklaarde de CREG nog geen tijd te hebben gehad om deze controle te operationaliseren omwille van andere dringende taken, zoals deze in het kader van het CRM. Zijn er in dit verband nieuwe evoluties te verwachten of blijft dit project *on hold* totdat er zich excessen zouden voordoen die moeten worden onderzocht? Wellicht zal er ook in 2021 niet veel marge zijn om de controletaak uit te voeren.

— *Bidding zone review*

Wat de aanpassing van de biedzone beoordeling (Engels: *bidding zone review*) betreft, loopt een Europese evaluatie. Verscheidene lidstaten hebben input gegeven. Het lid waarschuwt ervoor dat een mogelijke herteekening van deze biedzones onvermijdelijk een gevolg zal hebben voor de kringstromen (Engels: *loop flows*). Bestudeert de CREG deze problematiek nog verder? Of is de mogelijke termijn daarvoor verstreken en zal er moeten worden gewacht op de volgende herziening van de biedzones? Onze buurlanden spelen in deze aangelegenheid een cruciale rol. De heer Wollants denkt hierbij aan Duitsland, maar ook aan Nederland die een opsplitsing in drie biedzones voorstelt.

In het verleden sprak de CREG zich kritisch uit over de wijze waarop bijvoorbeeld Duitsland de *loop flows* behandelde. Wordt dit door de CREG nog verder bestudeerd?

— Strategische reserve

In welke mate ontwikkelt de CREG ook een visie over een strategische reserve die betrekking heeft op de tussenperiode? Op dit ogenblik loopt een goedkeuringsaanvraag bij de Europese Commissie tot de winter van 2022. Een potentieel capaciteitsmechanisme zal pas van start gaan in 2025. De minister van Energie verklaarde een behoefteonderzoek te zijn gestart voor de periode 2022-2025, de zogenaamde tussenperiode. Verricht de CREG ter zake ook studiewerk? Immers, er moet gezocht worden naar innovatieve oplossingen. Ook tijdens deze tussenperiode zal de bevoorradingszekerheid moeten worden gegarandeerd.

— Studies zonder voorwerp overeenkomstig Beleidsplan 2020

Naar aanleiding van de bespreking van de evaluatie van het Beleidsplan 2019 werden de twee volgende studies zonder voorwerp verklaard:

— L'étude relative au fonctionnement et évolution des prix sur le marché de gros belge pour le gaz naturel: ce marché fonctionnant de manière optimale, il n'était pas nécessaire de réaliser d'autres études. La Note de politique générale 2021 à l'examen reprend pourtant cette étude. Des évolutions récentes la rendent-elles à nouveau nécessaire, ou y a-t-il d'autres raisons qui la rendent souhaitable?

— Une analyse relative aux événements marquants ou intéressants sur les marchés de gros de l'énergie: lors de la discussion en commission en avril 2020, la CREG a souligné qu'une telle analyse était toujours menée – plus sous la forme d'une étude séparée, mais dans le cadre du REMIT. La CREG a-t-elle donc décidé de la présenter à nouveau cette analyse sous la forme d'une étude distincte?

— CRM

Tout d'abord, M. Wollants attend avec intérêt l'audition en commission sur ce thème prévue avec les représentants du Comité de suivi CRM, mais il souhaite d'ores et déjà poser plusieurs questions sur les éléments qui figurent à ce sujet dans la note de politique générale de la CREG.

1° L'étude sur le calcul de la VoLL (*Value of Lost load*), qui ne figure plus dans la note de politique générale de la CREG pour 2021 – la ministre de l'Énergie a en effet annoncé qu'elle déposera au Parlement un projet de loi qui confiera cette tâche à la DG Énergie du SPF Économie. L'intervenant lit pourtant dans sa note de politique générale 2021 que la CREG va réaliser une étude relative à la définition de la norme de fiabilité. Le Règlement de l'UE sur l'électricité stipule très clairement que le calcul de la norme de fiabilité devra avoir lieu, au moins sur la base de la VoLL. Comment la CREG voit-elle cette estimation de la VoLL? M. Wollants souligne que, jusqu'à nouvel ordre, la CREG est toujours compétente pour procéder à cette estimation. Il a pourtant appris que la ministre de l'Énergie et la CREG s'étaient accordées pour que cette dernière ne réalise pas l'étude en vue du calcul de la VoLL. Comment la CREG va-t-elle alors élaborer la proposition de norme de fiabilité? La question se pose.

2° La ministre de l'Énergie a déclaré en commission qu'elle demanderait à la CREG de lui soumettre l'étude relative au calcul de la norme de fiabilité. Elle a également promis de se montrer transparente à cet égard vis-à-vis du Parlement. La CREG a-t-elle déjà transmis cette étude à la ministre? Le cas échéant, l'intervenant espère que

— De studie over de werking van en de prijsevoluties op de Belgische groothandelsmarkt voor aardgas: er was geen nood aan bijkomende studiewerk omdat deze markt optimaal functioneert. In het voorliggende beleidsplan 2021 wordt deze studie opnieuw opgenomen. Zijn er evoluties die ertoe leiden dat een dergelijk studiewerk opnieuw noodzakelijk is of zijn er andere redenen om aan te geven dat een dergelijk studiewerk nodig is?

— Een analyse van opmerkelijke en interessante gebeurtenissen op de groothandelsmarkt inzake energie: tijdens de commissiebespreking in april 2020 werd er door de CREG op gewezen dat een dergelijke analyse nog wel wordt gemaakt, maar niet meer als afzonderlijke studie, maar in het kader van REMIT. Opteert de CREG er nu terug voor om deze analyse als een afzonderlijke studie op te nemen?

— CRM

In eerste instantie kijkt de heer Wollants uit naar een aangekondigde commissiehoorzitting met de vertegenwoordigers van het Opvolgingscomité CRM dienaangaande, maar hij wenst nu reeds een aantal vragen te stellen over die elementen die in de Beleidsnota van de CREG zijn opgenomen in dit verband.

1° De studie over het vastleggen van de VoLL (*Value of Lost Load*). Deze studie wordt door de CREG niet meer in aanmerking genomen in de beleidsnota 2021. De minister van Energie kondigde immers aan een wetsontwerp te zullen voorleggen aan het Parlement waarbij deze taak aan de AD Energie van de FOD Economie zou worden toevertrouwd. In de Beleidsnota 2021 van de CREG leest de spreker dat de CREG wél een studie zal opstellen betreffende het vastleggen van de betrouwbaarheidsnorm. Er is, ingevolge de EU-Verordening betreffende Elektriciteit zeer duidelijk aangegeven dat de berekening van de betrouwbaarheidsnorm zal moeten plaatsvinden, ten minste op basis van de VoLL. Hoe ziet de CREG deze enkele raming van de VoLL? De heer Wollants wijst erop dat de CREG tot nader orde nog steeds bevoegd is om de raming te doen. Spreker heeft evenwel vernomen dat de CREG met de minister van Energie de afspraak heeft gemaakt dat zij de studie betreffende de vastlegging van de VoLL niet zullen doen. Hierbij rijst dan toch de vraag op welke wijze de CREG het voorstel voor de betrouwbaarheidsnorm zal opmaken.

2° De minister van Energie verklaarde in de commissie dat zij de CREG zal verzoeken de studie betreffende het vastleggen van de betrouwbaarheidsnorm over te maken. Zij beloofde ook ter zake transparant te willen zijn naar het Parlement toe. Heeft de CREG deze studie al aan de minister overgezonden? In voorkomend geval

cette étude sera également partagée prochainement avec les membres de la commission.

3° Dans le cadre du CRM, la CREG devra réaliser de nombreuses autres études, notamment parce que le Parlement l'y a expressément invitée. M. Wollants se réfère dans ce cadre à la résolution adoptée par l'assemblée plénière du 16 juillet 2020, dans laquelle il est demandé à la ministre de l'Énergie de présenter avant la fin de l'année une étude du coût du CRM, sur lequel la CREG rendrait son avis. La CREG est-elle déjà impliquée dans cette étude à réaliser par la ministre? Dans la négative, pour quand la CREG attend-elle cette étude?

4° Dans son budget 2021, la CREG a prévu 910 000 euros de fonds supplémentaires pour pouvoir mener à bien et de manière qualitative ses missions dans le cadre du CRM. M. Wollants juge important qu'un régulateur puisse remplir correctement sa mission; des moyens suffisants doivent dès lors être prévus à cette fin. Les nouvelles tâches confiées à la CREG dans le cadre du CRM étant récurrentes, des fonds structurels supplémentaires devaient donc y être alloués. La CREG réalisera-t-elle un exercice d'efficacité afin d'identifier dans quelles autres de ses tâches des gains d'efficacité pourraient éventuellement être réalisés?

Dans ce contexte, l'intervenant s'adresse ensuite à ses collègues: une majorité des membres de la commission accordera-t-elle à la CREG les moyens nécessaires pour lui permettre d'accomplir correctement sa mission de régulateur, dans le cadre du développement du CRM également?

M. Samuel Cogolati (Ecolo-Groen) salue le rôle que joue la CREG en tant que régulateur indépendant des marchés de l'énergie. Elle joue aussi un rôle capital dans la transition énergétique, qu'il s'agisse de la préparation et de la mise en œuvre du CRM, mais aussi des interconnexions entre pays, de l'hydrogène vert, du gaz vert et de l'éolien offshore.

L'intervenant souligne qu'il ne peut y avoir de transition énergétique sans justice sociale. La CREG joue également un rôle important à cet égard en surveillant les prix et les marchés de gros pour empêcher les pratiques qui restreindraient la concurrence. Ce rôle protège les consommateurs, en particulier les personnes plus vulnérables. C'est d'autant plus important dans le contexte de la crise actuelle de la COVID-19.

Un élément positif dans la note de politique générale concerne la définition d'une norme énergétique. Ce dispositif permettrait un suivi des prix de l'énergie en

hoopt het lid dat deze studie ook kortelings met de commissieleden zal worden gedeeld.

3° De CREG zal in het kader van het CRM nog heel wat studies moeten uitvoeren. Dit onder meer omwille van het feit dat het Parlement dit ook uitdrukkelijk heeft gevraagd. De heer Wollants verwijst in dit verband naar de door de Plenaire Vergadering van 16 juli 2020 goedgekeurde resolutie. In deze resolutie werd aan de minister van Energie gevraagd om voor het einde van het jaar een studie aan te leveren over de kostprijs van het CRM, waarover de CREG een analyse zou uitbrengen. Is de CREG reeds betrokken bij deze door de minister uit te voeren studie of wanneer verwacht de CREG deze studie?

4° De CREG heeft in haar begroting 2021 910 00 euro extra middelen uitgetrokken om haar taken in het kader van het CRM kwaliteitsvol te kunnen uitvoeren en naar behoren te omkaderen. De heer Wollants is van oordeel dat het belangrijk is dat een regulator zich in deze naar behoren van zijn taak moet kunnen kwijten en dat er daarvoor dan ook in voldoende middelen moet worden voorzien. De nieuwe taken voor de CREG in het kader van het CRM zijn recurrent. Er zal hiervoor dan ook structureel in bijkomende middelen moeten worden voorzien. Zal de CREG een efficiëntie-oefening maken om na te gaan op welke andere taken van de CREG eventueel efficiëntie-winsten kunnen worden geboekt?

In dit verband richt de spreker zich vervolgens tot de collega's: zal een meerderheid van de commissieleden de CREG de nodige middelen toestaan om haar werk als regulator naar behoren te kunnen vervullen, ook in het kader van de uitbouw van het CRM?

De heer Samuel Cogolati (Ecolo-Groen) juicht de rol van de CREG als onafhankelijke regulator van de energiemarkten toe. De CREG speelt ook een cruciale rol in de energietransitie, zowel bij de voorbereiding en de uitvoering van de CRM als van de interconnecties tussen landen, op het gebied van groene waterstof, groene gas en offshore windenergie.

De spreker onderstreept dat er geen energietransitie kan zijn zonder sociale rechtvaardigheid. De CREG speelt ook hierin een belangrijke rol door toezicht te houden op de prijzen en op de groothandelsmarkten om concurrentiebeperkende praktijken te voorkomen. Door deze rol worden de consumenten en in het bijzonder de kwetsbaardere personen beschermd. Dit is des te belangrijker in de huidige context van de COVID-19-crisis.

Als positief element in de beleidsnota kan de bepaling van een energienorm aangehaald worden. Deze maatregel moet een follow-up van de energieprijzen

Belgique et dans les pays voisins afin de permettre une intervention pour baisser la facture des ménages et des entreprises, en cas de dépassement de certains seuils. M. Cogolati souhaiterait davantage de précisions sur ce mécanisme.

Il salue également le rôle de la CREG dans la lutte contre la précarité énergétique. D'après un rapport de la Fondation Roi Baudouin publié en 2020, la précarité énergétique concerne un ménage belge sur cinq. La CREG proposera des outils (tableaux de bord, infographies, graphiques, etc.) pour informer les consommateurs. L'intervenant demande qu'une attention particulière soit portée à la communication de ces outils vis-à-vis des personnes plus vulnérables afin qu'elles puissent aussi en bénéficier.

Il fait d'ailleurs remarquer que les factures d'énergie sont devenues au fil du temps illisibles. Quels outils la CREG compte-t-elle mettre en place pour améliorer la lisibilité des factures? En outre, en octobre 2019, la CREG signalait elle-même que 360 000 ménages payaient environ 600 euros de trop par an pour leurs énergies. L'intervenant fait aussi remarquer que, outre le CREG Scan, il est conseillé d'utiliser les comparateurs de contrats des régulateurs régionaux afin d'intégrer d'autres éléments tels que la consommation. Comment simplifier tout cela et faire en sorte que les consommateurs puissent bénéficier des prix les plus avantageux?

Concernant l'augmentation du budget de 910 000 euros pour répondre aux missions liées au CRM, M. Cogolati souligne que ce montant correspond à 1/15^e du budget, ce qui n'est pas anodin. Il souhaiterait dès lors davantage de détails sur ce montant de 910 000 euros et sur l'impact éventuel de cette augmentation du budget sur les consommateurs ainsi que dans le temps.

M. Malik Ben Achour (PS) se réjouit de la décision du gouvernement fédéral de faire de la transition énergétique une préoccupation transversale de tous les instants. Cette transition ne s'effectuera cependant pas avec succès si elle ne rencontre pas les objectifs de la CREG qui mène au quotidien un travail de qualité afin que les consommateurs n'aient pas à assumer des factures d'électricité et de gaz démesurées. Le groupe PS appelle à une coopération structurelle et forte entre le Parlement fédéral et la CREG, tout en tenant compte de l'indépendance de cette dernière.

À propos du budget 2021, l'orateur note une parfaite constante par rapport à celui de 2020. Il souhaiterait cependant plus de détails sur les dépenses supplémentaires liées aux missions CRM. Quelle est notamment

in België en in de buurlanden mogelijk maken om te kunnen optreden en de factuur voor de gezinnen en de bedrijven te verlagen, ingeval bepaalde drempels worden overschreden. De heer Cogolati zou graag meer verduidelijkingen krijgen over dit mechanisme.

Hij juicht ook de rol van de CREG in de strijd tegen energiearmoede toe. Volgens een rapport van de Koning Boudewijnstichting, dat in 2020 gepubliceerd werd, leeft 1 op 5 Belgische gezinnen in energiearmoede. De CREG zal hulpmiddelen voorstellen (boordtabellen, infographics, grafieken enzovoort) teneinde de consumenten te informeren. De spreker vraagt dat er een bijzondere aandacht zou gaan naar de communicatie rond deze middelen bij de meer kwetsbaren zodat zij er ook baat bij hebben.

Hij merkt trouwens op dat de energiefacturen met-tertijd onleesbaar zijn geworden. Welke middelen zal de CREG aanreiken om de leesbaarheid van de facturen te verbeteren? Bovendien heeft de CREG er in oktober 2019 zelf op geattendeerd dat 360 000 gezinnen ongeveer 600 euro per jaar te veel voor hun energie betaalden. De spreker wijst er eveneens op dat het aan te raden is om, naast de CREG Scan, de contractvergelijkers van de gewestelijke regulatoren te gebruiken om andere elementen zoals het verbruik in rekening te brengen. Hoe kan dit alles worden vereenvoudigd en ervoor worden gezorgd dat de consumenten van de meest voordelige prijzen kunnen genieten?

Inzake de verhoging van het budget met 910 000 euro om de opdrachten in verband met de CRM te kunnen vervullen, onderstreept de heer Cogolati dat dit bedrag met 1/15^e van het budget overeenkomt, hetgeen niet niets is. Hij zou daarom graag meer details over dit bedrag van 910 000 euro krijgen en over de eventuele impact van die budgetverhoging op de consument evenals in de tijd.

De heer Malik Ben Achour (PS) verheugt zich over de beslissing van de federale regering om van de energietransitie een niet-aflatende transversale bekommernis te maken. Deze transitie zal zich echter niet met succes voltrekken indien ze niet voldoet aan de doelstellingen van de CREG, die dagdagelijks kwaliteitsvol werk levert om ervoor te zorgen dat de consument geen buitensporige elektriciteits- en gasfacturen gepresenteerd krijgt. De PS-fractie roept op tot een structurele en krachtige samenwerking tussen het federaal parlement en de CREG, weliswaar met aandacht voor de onafhankelijkheid van deze laatste.

Wat de begroting voor 2021 betreft, merkt de spreker een perfecte constante op in vergelijking met die van 2020. Hij zou echter graag meer details krijgen over de bijkomende uitgaven met betrekking tot de opdrachten in het

l'augmentation de la charge de travail qui est prévue? Par ailleurs, en ce qui concerne les jetons de présence budgétisés à 100 000 euros, comment expliquer la différence par rapport aux comptes 2019 où ils s'élevaient à seulement 15 246 euros?

Concernant les activités libéralisées (axe n° 1), la CREG a mis en ligne en 2017 le CREG Scan. Il s'agit d'un outil précieux qui permet au consommateur de comparer son contrat d'électricité et/ou de gaz naturel avec l'ensemble des contrats existant sur le marché, y compris les achats groupés et les contrats dormants. Le CREG Scan est complémentaire aux autres sites de comparaison des prix, qui comparent uniquement les produits d'énergie actifs.

M. Ben Achour salue le travail de communication externe que la CREG a déjà réalisé pour valoriser et promouvoir cet outil. La CREG annonce, pour 2021, son intention de cibler davantage les destinataires de son bulletin d'information, de créer des infographies accessibles destinées aux consommateurs résidentiels, aux PME et aux indépendants, ainsi que de fournir à ceux-ci une vue d'ensemble des prix de l'énergie qui leur sont appliqués ainsi que de leur évolution.

Cependant, malgré les efforts déjà fournis, il persiste, sur le terrain, un important manque d'information quant au CREG Scan. Ne faudrait-il dès lors pas aller plus loin et envisager des campagnes d'information plus récurrentes sur l'utilité des comparateurs pour permettre aux citoyens de diminuer leurs factures énergétiques?

En 2019, 147 000 visiteurs avaient déjà utilisé le CREG Scan. Serait-il possible de dresser un nouvel état des lieux du recours au CREG Scan par la population en 2020? Comment rendre cet outil plus accessible et plus lisible pour tout un chacun? Cette question est-elle discutée au sein du FORBEG? Au risque de toucher à une matière régionale, ne serait-il pas possible d'imaginer davantage de publicités également via les guichets énergie? Par ailleurs, ne pourrait-on pas envisager une large campagne publicitaire ciblée via les réseaux sociaux sur lesquels la CREG est actuellement très peu présente? Ces questions ne devraient-elles pas être analysées par la taskforce interne "Consommateurs" qui est évoquée dans la note de politique générale? M. Ben Achour souligne aussi le problème de la fracture numérique et l'importance d'atteindre aussi les personnes qui n'auraient pas accès aux campagnes en ligne.

L'intervenant souhaite également des précisions sur le contrôle de la CREG sur les achats groupés. Il ressortait des conclusions de l'étude réalisée par la CREG sur

kader van de CRM. Welke verhoging van de werklust wordt er voorzien? Wat voorts de presentiegelden betreft, die nu op 100 000 euro begroot zijn, hoe wordt het verschil met de rekeningen van 2019 verklaard, waarin ze slechts 15 246 euro bedroegen?

In verband met de geliberaliseerde activiteiten (eerste pijler) heeft de CREG in 2017 de CREG Scan online gezet. Het is een zeer nuttig middel waarmee de consument zijn elektriciteits- en/of aardgascontract kan vergelijken met alle op de markt bestaande contracten, ook groepsaankopen en slapende contracten. De CREG Scan is een aanvulling op de andere sites waarop de prijzen kunnen worden vergeleken en die enkel actieve energieproducten vergelijken.

De heer Ben Achour juicht de al gerealiseerde externe communicatie van de CREG toe om dit hulpmiddel te valoriseren en te promoten. Voor 2021 kondigt de CREG aan dat hij zijn informatiebrief nog gericht zal verzenden, dat hij gebruik zal maken van duidelijke infographics ten behoeve van residentiële gebruikers, de kmo's en de zelfstandigen en hun een algeheel beeld van de energieprijzen die op hen van toepassing zijn en de evolutie ervan zal geven.

Ondanks de al geleverde inspanningen blijft er op het terrein een nijpend gebrek aan informatie over de CREG Scan bestaan. Zou het niet goed zijn om een stap verder te gaan en meer regelmatige informatiecampagnes op te zetten over het nut van de vergelijkers en er zo voor te zorgen dat de burger het bedrag van zijn energiefactuur kan verminderen?

In 2019 hadden al 147 000 bezoekers gebruik gemaakt van de CREG Scan. Kan er een nieuwe stand van zaken worden gegeven van het aantal keer dat de bevolking in 2020 van de CREG Scan gebruik heeft gemaakt? Hoe kan die tool voor eenieder toegankelijker en gebruiksvriendelijker worden gemaakt? Wordt die vraag binnen het FORBEG besproken? Kan hieraan niet meer bekendheid worden gegeven via de energieloketten, al raakt dit misschien wel aan een gewestelijk bevoegdheidsdomein? Voorts rijst de vraag of er geen brede gerichte campagne kan worden gevoerd via de sociale netwerken; CREG is daar thans namelijk heel weinig aanwezig. Zouden die vragen niet moeten worden onderzocht door de interne taskforce "Consumenten" waarvan in de beleidsnota sprake is? De heer Ben Achour benadrukt ook het probleem van de digitale kloof en van het belang om ook die mensen te bereiken die geen toegang hebben tot de onlinecampagnes.

De spreker wil ook meer duidelijkheid over het toezicht van de CREG op de groepsaankopen. Uit de conclusies van de studie die de CREG hieraan in 2018 heeft gewijd,

le sujet en 2018, qu'environ 300 000 ménages étaient alors approvisionnés par le biais de ces achats groupés et qu'il y avait un problème dans la communication du potentiel d'économies pouvant être réalisées dans ce cadre. Ces conclusions sont-elles toujours d'actualité? Combien de ménages procèdent à ce jour à des achats groupés? Dans quel ordre de grandeur bénéficient-ils, ce faisant, des prix les plus intéressants?

Par ailleurs, M. Ben Achour demande un relevé des évolutions des réserves des fonds que la CREG gère (les fonds destinés au financement de certaines OSP, le fonds chauffage gaz électricité, le fonds social énergie).

Concernant les activités régulées (axe n° 2), la CREG a évoqué que, sur le plan des investissements dans les interconnexions et le renforcement des réseaux de transport d'électricité et de gaz, une attention particulière sera portée sur les projets planifiés par les gestionnaires de réseau. Elle a ajouté qu'un point d'attention particulier portera sur la maîtrise des dépenses ainsi que l'acceptation par le public de ces grands projets d'infrastructure. À ce propos, la CREG a indiqué qu' "il est inévitable que la réalisation de ce genre de projets génère diverses formes de désagréments pour le public, et donc des oppositions. Ces désagréments seront de préférence indemnisés ou compensés. La CREG examinera le caractère raisonnable ou non des indemnisations/compensations accordées dans le cadre des demandes de dédommagement et d'indemnisation.". M. Ben Achour souhaite des précisions à ce sujet, en particulier concernant les projets Ventilus et Boucle du Hainaut. Pour ce dernier, les riverains ne sont pas unanimes quant à son bien-fondé. Quelle analyse la CREG fait-elle de la nécessité de ce projet de nouvelles lignes à haute tension? Que ressort-il à ce jour des échanges avec Elia à ce propos?

Concernant la transition énergétique, l'intégration des sources d'énergie renouvelables et les besoins de flexibilité croissants (axe n° 3), l'intervenant demande un état des lieux du dossier CRM (seuils et critères d'investissement, paramètres déterminant le volume de la capacité à contracter). Que ressort-il des échanges à ce propos avec les membres du comité de suivi du CRM et en particulier sur le récent rapport d'Elia concernant la première enchère (volume et paramètres)?

En outre, s'agissant de l'objectif de sécurité d'approvisionnement, M. Ben Achour demande que la CREG explicite son point de vue quant à la nécessité d'une réserve stratégique ou d'un autre mécanisme pour les

is gebleken dat ongeveer 300 000 huishoudens destijds via dergelijke groepsaankopen werden bevoorrad en dat er een probleem was gerezen met betrekking tot de communicatie over besparingen die in dat verband zouden kunnen worden gerealiseerd. Zijn die conclusies nog altijd actueel? Hoeveel gezinnen doen vandaag mee aan groepsaankopen? In welke mate komen zij aldus in aanmerking voor de interessantste prijzen?

Voorts vraagt de heer Ben Achour een overzicht van de evolutie van de reserves van de fondsen die de CREG beheert (de fondsen voor de financiering van bepaalde ODV's, het fonds voor verwarming, gas en elektriciteit, het sociale energiefonds).

Aangaande de gereguleerde activiteiten (tweede pijler) heeft de CREG erop gewezen dat, wat de investeringen in interconnectie en de versterking van de transportnetwerken voor elektriciteit en gas betreft, er bijzondere aandacht zal worden besteed aan de projecten die door de netwerkbeheerders worden gepland. De CREG heeft daaraan toegevoegd dat er ook scherp zal worden toegezien op de kostenbeheersing en op het feit of er bij de bevolking een draagvlak is voor dergelijke grote infrastructuurwerken. De CREG heeft er in dat verband op gewezen dat het "onvermijdelijk [is] dat de verwezenlijking van dergelijke projecten ongemakken voor het grote publiek met zich mee brengt en dus zorgt voor tegenkanting. Deze ongemakken zullen bij voorkeur worden vergoed of gecompenseerd. De CREG zal de redelijkheid van de toegekende vergoedingen/compensaties onderzoeken in het kader van aanvragen tot schadeloosstelling en schadevergoeding.". De heer Ben Achour wenst meer duidelijkheid hierover, in het bijzonder over de projecten Ventilus en *Boucle du Hainaut*. Wat dat laatste project betreft, is er bij de omwonenden geen eensgezindheid over het nut ervan. Wat is de analyse van de CREG over de noodzaak van dat project voor nieuwe hoogspanningslijnen? Wat is hierover voortgekomen uit de gesprekken met Elia?

In verband met de energietransitie, de integratie van de hernieuwbare energiebronnen en de toenemende behoefte aan flexibiliteit (derde pijler), vraagt de spreker een stand van zaken van het CRM-dossier (grensbedragen en criteria voor investeringen, parameters met betrekking tot het vereiste capaciteitsvolume). Wat is ter zake de uitkomst van de gesprekken met de leden van het CRM-opvolgingscomité, vooral met betrekking tot het recente rapport van Elia over de eerste veiling (volume en parameters)?

Aangezien het bovendien gaat over de doelstelling inzake bevoorradingszekerheid, vraagt de heer Ben Achour dat de CREG haar standpunt verduidelijkt over de noodzaak van een strategische reserve of van een

hivers prochains, avant 2025, et la détermination de son volume? Que ressort-il des échanges avec Elia et avec la DG Energie à ce sujet?

Enfin, quel sera le rôle concret de la CREG au sein de la taskforce Offshore qui réunit des représentants du SPF et des ministres de l'Energie et de la Mer du Nord, pour élaborer le cadre et la conception de la deuxième zone offshore avec le réseau du *Modular Offshore Grid II*?

M. Kurt Ravyts (VB) remercie les membres du comité de direction de la CREG pour leurs commentaires détaillés. Le régulateur de l'énergie dispose d'un nombre impressionnant de compétences, mais à l'occasion de la discussion du budget pour l'année 2021, l'intervenant souhaite se concentrer principalement sur le volet relatif au CRM, vu notamment l'augmentation proposée de 910 000 euros de son budget en raison des nouvelles tâches prévues dans le cadre du CRM. La ministre de l'Energie a déclaré qu'elle se chargerait personnellement de l'intégralité du dossier CRM et le préparerait entièrement avant de le soumettre au Parlement. Pendant la période d'affaires courantes, il avait été prévu que le Comité de suivi CRM fasse périodiquement rapport à la commission parlementaire. Puisqu'un tel rapportage périodique pourrait ne plus être organisé, l'intervenant souhaite poser plusieurs questions à la CREG à ce sujet.

— CRM

Le texte de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères définit aussi la mission de la CREG. En effet, l'article 7 de cet avant-projet d'arrêté royal prévoit qu'un rapport contenant les recommandations d'Elia est communiqué au ministre le 13 novembre 2020. Dans ce rapport, Elia proposera plusieurs paramètres d'enchères. Plusieurs méthodes de calcul seront également fixées, sur la base desquelles la CREG formulera ensuite, avant le 1^{er} février 2021, une proposition sur le calcul du volume de capacité nécessaire et sur la courbe de demande. La CREG pourrait-elle donner plus d'informations sur l'état d'avancement de ce dossier? La CREG travaille-t-elle déjà à partir de ce rapport d'Elia?

Ces dernières semaines, la question de savoir qui est responsable de la réalisation du calcul de la valeur de la charge perdue (*value of lost load* ou VoLL) a fait polémique. Conformément à la législation en vigueur, cette mission revient à la CREG, mais la ministre a l'intention de la confier à la DG Énergie du SPF Énergie et a annoncé un avant-projet de loi à cet égard.

andere regeling voor de volgende winters, vóór 2025, en over het vastleggen van het volume. Wat is hierover naar voren gekomen uit de gesprekken met Elia en de DG Energie?

Welke concrete rol zal de CREG ten slotte spelen binnen de *taskforce Offshore*, die samengesteld is uit vertegenwoordigers van de FOD en van de ministers bevoegd voor energie en de Noordzee, om een regeling uit te werken en een tweede offshore zone te ontwikkelen met het netwerk *Modular Offshore Grid II*?

De heer Kurt Ravyts (VB) dankt de leden van het Directiecomité van de CREG voor hun omstandige toelichting. De energieregulator heeft een indrukwekkend aantal bevoegdheden, maar naar aanleiding van de bespreking van de begroting voor het jaar 2021 wenst de spreker vooral stil te staan bij het CRM-luik, onder meer gezien de voorgestelde budgetverhoging ten belope van 910 000 euro. Dit omwille van de nieuwe taken in het kader van het CRM. De minister van Energie heeft verklaard het CRM-dossier zelf volledig in handen te nemen en volledig voor te bereiden alvorens aan het Parlement voor te leggen. Tijdens de periode van de federale regering in lopende zaken, werd voorzien in een periodieke rapportage door het Opvolgingscomité CRM aan de parlementscommissie. Aangezien een dergelijke periodieke rapportage mogelijks niet meer zou worden georganiseerd, wenst het lid in dit verband toch een aantal vragen aan de CREG voor te leggen.

— CRM

Het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen. In deze tekst staat ook de taak van de CREG beschreven: zo is in artikel 7 van dit voorontwerp van koninklijk besluit bepaald dat een rapport met aanbevelingen van Elia op 13 november 2020 aan de minister wordt overgemaakt. In dit verslag stelt Elia een aantal veilingparameters voor. Ook worden een aantal berekeningen vastgesteld op basis waarvan de CREG vervolgens tegen 1 februari 2021 een voorstel formuleert rond de berekening voor het noodzakelijke capaciteitsvolume en de vraagcurve. Kan de CREG meer duiding geven over de stand van zaken? Is de CREG al aan de slag met dit rapport van Elia?

Over wie het toekomt om de berekening van de VoLL te maken, is de afgelopen weken een polemiek ontstaan. Op basis van de vigerende wetgeving komt deze taak toe aan de CREG, de minister heeft de intentie deze taak aan de AD Energie van de FOD Energie, in samenwerking met het Planbureau, toe te vertrouwen en kondigde een voorontwerp van wet aan in dit verband.

La CREG joue-t-elle un rôle spécifique dans la préparation des réponses du gouvernement belge à la Commission européenne dans le cadre de la procédure d'enquête approfondie sur la légalité ou non des aides d'État?

— Mission d'étude sur la compensation dans la facture

La ministre de l'Énergie a confié cette mission à la CREG. Où en est cette mission? Dans ce contexte, l'intervenant renvoie également à la résolution adoptée par le Parlement en juillet 2020 et au texte de l'accord de gouvernement. Il est clair que des décisions politiques devront encore être prises dans ce domaine. Quelles propositions la CREG formulera-t-elle à cet égard? La ministre de l'Énergie aurait par ailleurs chargé un consultant externe d'actualiser les coûts relatifs au CRM. L'intervenant souhaiterait plus d'explications à ce sujet.

— Méthodologie européenne utilisée en matière de sécurité d'approvisionnement

Cette question a déjà été longuement débattue. Le 2 octobre 2020, l'ACER a publié la méthodologie de calcul de la valeur de la charge perdue (VoLL). Le Règlement européen sur l'électricité dispose que les États membres établissent la valeur de la charge perdue sur la base de cette méthodologie d'ACER. L'article 25 du Règlement européen sur l'électricité dispose que le régulateur européen formule une proposition de norme de fiabilité à fixer par les États membres. La valeur de la charge perdue ne détermine-t-elle néanmoins pas aussi la norme de la fiabilité? Comment la CREG conçoit-elle sa mission en l'espèce?

— Norme énergétique

L'étude confiée sur cette question à un bureau d'études par les quatre régulateurs belges est prête. M. Ravyts a déjà proposé d'inviter ledit bureau d'études en commission afin qu'il en commente les résultats. Selon la CREG, quels sont les éléments les plus importants de cette étude et quelles suites les autorités devraient-elles donner à ses conclusions?

— Calcul de la rente nucléaire

Le rôle joué à cet égard par la CREG deviendra encore plus crucial dès lors que, pour la période 2020-2022, la CREG utilisera une nouvelle méthode de calcul du montant minimum. Dans le passé, il est arrivé que les parlementaires doutent que la CREG dispose de suffisamment de données de l'exploitant nucléaire pour

Vervult de CREG een specifieke rol in het voorbereiden van de antwoorden vanwege de Belgische regering aan de Europese Commissie in het kader van het *in dept investigation* proces met betrekking tot al dan niet geoorloofde staatssteun?

— studieopdracht met betrekking tot de compensatie in de factuur

De minister van Energie gaf de CREG deze opdracht. Wat is de stand van zaken in deze? In dit verband verwijst de spreker ook naar de door het Parlement in juli 2020 goedgekeurde resolutie en de tekst van het regeerakkoord. Er moeten ter zake duidelijk nog beleidsbeslissingen worden genomen. Welke voorstellen formuleert de CREG in dit verband? De minister van Energie zou tevens een externe consultant hebben aangeduid om de kosten met betrekking tot het CRM te actualiseren. Graag hierover nog wat meer uitleg.

— Europese methodologie inzake bevoorradingszekerheid

Hierover werd reeds heel wat gedebatteerd. Op 2 oktober 2020 publiceerde ACER de methodologie voor de VoLL. De Europese Elektriciteitsverordening bepaalt dat de lidstaat de VoLL-waarde opstelt op basis van deze ACER-methodologie. Artikel 25 van de Europese Elektriciteitsverordening bepaalt dat de Europese regulator een voorstel formuleert voor de betrouwbaarheidsnorm vast te stellen door de lidstaten. De VoLL-waarde bepaalt toch mee de betrouwbaarheidswaarde? Hoe ziet de CREG haar taak in deze?

— Energienorm

De door de vier Belgische reguleratoren gegunde opdracht aan een studiebureau in dit verband is klaar. De heer Ravyts stelde reeds voor om het studiebureau naar de commissie uit te nodigen om de resultaten toe te lichten. Welke zijn volgens de CREG de belangrijkste elementen uit deze studie en hoe moet de overheid hiermee verder aan de slag?

— De berekening van de nucleaire rente

De rol van de CREG in dit verband wordt nog meer cruciaal omdat voor de periode 2020-2022 de CREG een nieuwe berekeningswijze van het minimumbedrag zal doorvoeren. In het verleden bestond er bij de parlementsleden soms twijfel over of de CREG wel over voldoende gegevens vanwege de kernexploitant beschikte

effectuer correctement ces calculs. Quel est la vision de la CREG en la matière? La CREG pourrait-elle expliciter davantage sa proposition publiée fin juin 2020?

— Contrats dormants

La CREG a formulé des propositions intéressantes d'amendement pour la proposition de loi n° 55 1136/1 modifiant diverses dispositions relatives à la résiliation de contrats dormants de fourniture d'énergie de clients résidentiels et de PME dont le tarif est supérieur à la composante énergie de référence et à l'interdiction de reconduction tacite en contrats dormants, qui a été déposée à ce sujet par M. Kris Verduyckt et consorts. Le membre espère que ce problème sera résolu le plus rapidement possible. M. Ravyts indique qu'il souscrit entièrement aux observations formulées par la CREG à propos de cette proposition de loi, y compris en ce qui concerne l'approche de ce problème sous une perspective européenne.

— Appel d'offres relatif au nouveau parc éolien

La CREG est aussi investie de plusieurs missions importantes en ce qui concerne l'attribution des parcelles de la zone Princesse Elisabeth. La CREG pourrait fournir des précisions supplémentaires à ce propos?

M. Christophe Bombled (MR) pose d'abord quelques questions concernant le budget 2021. Il constate une baisse de 33 % des frais de recrutement par rapport à 2020. Quelle en est la raison? Et quels sont les profils recherchés? Concernant le budget de 100 000 euros de jetons de présence pour les membres du conseil consultatif, l'intervenant demande si la ligne budgétaire a été entièrement liquidée l'année précédente et combien de fois par an ce conseil se réunit. Un montant de 67 500 euros d'investissements est également mentionné. Sur quoi porteront ces investissements? Enfin, en ce qui concerne le budget de 910 000 euros lié aux missions CRM, s'agira-t-il d'un montant unique ou d'un montant récurrent?

Le groupe MR est attaché à un bon fonctionnement des marchés de l'énergie. Si les prix du marché baissent, il est important que les consommateurs puissent en profiter. La précarité énergétique semble notamment liée au fait que les consommateurs ne recherchent pas le contrat le plus adapté à leurs consommations. Or, le CREG Scan permet une telle recherche. Quel est le nombre d'utilisateurs du CREG Scan depuis son lancement? Est-ce que des campagnes d'information supplémentaires sont-elles prévues? Il y a deux ans, le CREG Scan pouvait être consulté sur ordinateur et sur tablette, mais la possibilité de créer une application mobile était envisagée. Qu'en est-il?

om deze berekeningen naar behoren uit te voeren. Wat is de visie van de CREG zelf hieromtrent? Kan de CREG zijn voorstel einde juni 2020 nader toelichten?

— Slapende contracten

De CREG formuleerde interessante suggesties ter amendering van het wetsvoorstel nr. 55 1136/1 tot wijziging van diverse bepalingen betreffende het ontbinden van slapende energiecontracten van huishoudelijke afnemers en kmo's met een hoger tarief dan de referentie energiecomponent en het verbod op het stilzwijgend verlengen naar slapende contracten, van de heer Kris Verduyckt c.s. in dit verband. Het lid drukt de wens uit dat er zo snel als mogelijk een oplossing wordt gevonden voor dit probleem. De heer Ravyts verklaart volledig akkoord te gaan met de opmerkingen van de CREG op het wetsvoorstel, mede ook wat betreft de benadering van dit probleem vanuit Europees perspectief.

— Tendering nieuw windmolenpark

De CREG kreeg ook een belangrijk takenpakket toebedeeld voor wat de toewijzing van de kavels voor de Prinses Elisabethzone betreft. Kan de CREG hierover nog wat meer duidelijkheid verschaffen?

De heer Christophe Bombled (MR) stelt vooreerst enkele vragen over de begroting 2021. Hij stelt vast dat de aanwervingskosten met 33 % dalen ten opzichte van 2020. Hoe komt dat? En welke profielen worden gezocht? In verband met het begrote bedrag van 100 000 euro voor presentiegelden voor de leden van de adviesraad vraagt de spreker of de begrotingslijn van vorig jaar volledig werd vereffend, en hoeveel keer per jaar die raad bijeenkomt. Voorts wordt een bedrag van 67 500 euro aan investeringen vermeld. Waarop hebben die investeringen betrekking? Wat, tot slot, het budget van 910 000 euro voor de CRM-opdrachten betreft, rijst de vraag of het om een eenmalig dan wel om een weerkerend bedrag gaat.

De MR-fractie hecht veel belang aan een goede werking van de energiemarkten. Als de marktprijzen dalen, is het belangrijk dat de consumenten daar baat bij hebben. De energiearmoede lijkt meer bepaald verband te houden met het feit dat de consumenten niet op zoek gaan naar het contract dat het beste op hun verbruik is afgestemd. Met de CREG Scan kan dat contract nochtans worden gezocht. Hoeveel personen hebben de CREG Scan al gebruikt sinds de invoering ervan? Komen er nog nieuwe informatiecampagnes? Twee jaar geleden kon de CREG Scan worden geraadpleegd op pc en op tablet en werd de mogelijkheid van een app overwogen. Wat is daar nu van aan?

Dans le cadre de la crise de la COVID-19, les produits à prix fixe (55 à 60 % des ménages) ont vu leur prix diminuer en moyenne de 13 % pour l'électricité et de 23 % pour le gaz naturel entre avril 2019 et avril 2020. S'agissant des produits variables, leurs prix ont diminué de 18 % pour l'électricité et de 30 % pour le gaz naturel. En analysant son contrat via le CREG Scan le consommateur pourrait dès lors réaliser de substantielles économies sur sa facture énergétique. Une augmentation du nombre de consultations du CREG Scan a-t-elle été observée durant le premier confinement?

Les régulateurs régionaux ont également mis au point des simulateurs qui permettent de comparer les offres proposées par les fournisseurs d'énergie, tel le simulateur *brusim* en Région bruxelloise et le site "*compacwape*" en Région wallonne. Dans ce cadre, comment s'organise la coopération avec les régulateurs régionaux? Serait-il possible d'envisager une coopération approfondie qui mènerait à un simulateur commun?

En matière de relations extérieures, la Belgique disposera, en 2021, de la présidence du Benelux, ainsi que la présidence de la *North Seas Energy Cooperation*. Dans ce cadre, la CREG évoque un renforcement de la coopération active déjà mise en place avec la DG Energie. La CREG pourrait-elle donner plus de détails sur cette coopération?

La note de politique générale indique aussi que, dans le cadre de ses contacts avec la Commission européenne et différents acteurs européens, la CREG mettra, en 2021, davantage l'accent sur le *Green Deal* et les développements en matière de gaz renouvelables, gaz bleus et hydrogène. La CREG pourrait-elle donner plus de précisions à ce sujet?

La CREG collabore également avec des universités et participe à des colloques concernant le secteur énergétique. Quelles sont les collaborations d'ores et déjà prévues? L'orateur salue l'existence du "Prix CREG" récompensant depuis 2015 deux travaux de fin d'études universitaire en rapport direct avec le secteur de l'énergie. De quelle manière la CREG invite-elle les étudiants à participer à ce prix? Combien de travaux ont été soumis en 2020?

En matière de gaz naturel, la CREG indiquait, dans sa note de politique générale 2020, qu'elle souhaitait de plus en plus examiner l'avenir du gaz dans un contexte de décarbonisation et de transition énergétique, ce qui passe par une attention particulière pour les projets d'injection de gaz vert dans le réseau de transport, et ce tant pour le biométhane que pour l'hydrogène. Quel est l'état des lieux de cette thématique?

In het kader van de COVID-19-crisis is de prijs van de producten met een vast tarief (55 tot 60 % van de gezinnen) tussen april 2019 en april 2020 met gemiddeld 13 % gedaald voor elektriciteit en met 23 % voor aardgas. Wat de producten met variabele tarieven betreft, zijn de prijzen gedaald met 18 % voor elektriciteit en met 30 % voor aardgas. De consument die zijn contract via de CREG Scan ontleedt, zou behoorlijk veel kunnen besparen op zijn energiefactuur. Werd tijdens de eerste lockdown een stijging van het aantal bezoekers van de CREG Scan vastgesteld?

De gewestregulators hebben ook simulatoren uitgewerkt waarmee de prijzen van de energieleveranciers kunnen worden vergeleken, zoals "*brusim*" in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en "*compacwape*" in het Waals Gewest. Hoe wordt op dat vlak met de gewestregulators samengewerkt? Is een verregaande samenwerking denkbaar, die zou uitmonden in een gemeenschappelijke simulator?

Aangaande de externe betrekkingen zal België in 2021 het voorzitterschap uitoefenen van zowel de Benelux als de *North Seas Energy Cooperation*. In dat verband verwijst de CREG naar een versterking van de samenwerking die ter zake al actief met de DG Energie bestaat. Kan de CREG meer details over die samenwerking geven?

Voorts geeft de beleidsnota aan dat de CREG, in het kader van haar contacten met de Europese Commissie en met allerhande Europese actoren, in 2021 meer de nadruk zal leggen op de *Green Deal* en op de ontwikkelingen op het gebied van hernieuwbaar gas, blauw gas en waterstof. Kan de CREG dat nader toelichten?

De CREG werkt eveneens met universiteiten samen en neemt deel aan colloquia die over de energiesector gaan. Welke samenwerkingen zijn in dat verband alvast al gepland? De spreker is ingenomen met het bestaan van de "CREG-prijs", die sinds 2015 twee masterscripties beloont die rechtstreeks verband houden met de energiesector. Op welke manier nodigt de CREG de studenten uit om aan die prijs deel te nemen? Hoeveel scripties zijn er in 2020 ingediend?

In verband met aardgas geeft de CREG in zijn beleidsnota 2020 aan dat zij de toekomst van gas nader zal bekijken in een context van een koolstofarme economie en van de energietransitie, wat inhoudt dat in het bijzonder aandacht zal worden besteed aan projecten voor de injectie van groen gas in het vervoersnet, zowel voor biomethaan als voor waterstof. Wat is hierin de stand van zaken?

Enfin, en ce qui concerne le calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires qui sont soumises à une contribution de répartition, le gouvernement précédent avait prévu un plancher fixe. Pour les trois prochaines années, la CREG est chargée du calcul sur la base des chiffres fournis par l'exploitant. Comment la CREG envisage-t-elle de fixer ce plancher?

Mme Leen Dierick (CD&V) se rallie aux propos de ses collègues lorsqu'ils soulignent l'importance de disposer d'un régulateur autonome et efficace. En effet, l'éventail des missions de la CREG est considérable. La membre aborde ensuite les points suivants:

— CRM

Mme Dierick se pose des questions sur les 910 000 euros supplémentaires demandés pour la réalisation des missions dans le cadre d'un CRM. Cela représente beaucoup d'argent.

La CREG a expliqué que ce montant se décomposait comme suit:

1. HR: 300 000 euros

La membre comprend tout à fait que, pour la CREG, les missions à réaliser dans le cadre d'un CRM génèrent une charge de travail supplémentaire. À quoi serviront ces 300 000 euros? À procéder à des recrutements additionnels, à faire appel à de l'expertise externe? Une charge de travail supplémentaire n'implique pas automatiquement la nécessité d'une augmentation de budget. Des gains d'efficacité ne seraient-ils pas envisageables? Certaines missions pourraient-elles éventuellement être abandonnées? Le CRM entraînera une charge de travail supplémentaire, le processus en cours est parfaitement connu. Quelle sera l'ampleur de cette charge de travail supplémentaire en nombre d'heures/ETP?

2. IT: 100 000 euros: serait-il possible de justifier concrètement ce montant?

3. Consultance externe: 510 000 euros, ce qui constitue tout de même un montant élevé.

— Contrôle du CRM: 190 000 euros. Ce montant est ventilé comme suit: 80 000 euros pour le contrôle des investissements éligibles et 60 000 euros pour la modification des règles de fonctionnement;

— Consultance juridique: 180 000 euros.

Mme Dierick se pose tout de même plusieurs questions à ce propos, le budget général pour les litiges étant resté identique. La CREG indique qu'en effet, un tel poste

Aangaande, ten slotte, de berekening van de winstmarge van de kerncentrales die aan een repartitiebijdrage zijn onderworpen, had de vorige regering in een vast minimum voorzien. Voor de komende drie jaren is de CREG ermee belast de berekening uit te voeren op basis van de cijfers die de exploitant aanlevert. Hoe denkt de CREG dat minimum te bepalen?

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) sluit zich aan bij het door de collega's onderlijnde belang van een autonome en goedwerkende regulator. Inderdaad het takenpakket van de CREG is aanzienlijk. Het lid gaat vervolgens in op de volgende aandachtspunten:

— CRM

Mevrouw Dierick heeft vragen met betrekking tot de 910 000 euro die extra gevraagd wordt voor de opdrachten in kader van een CRM. Het gaat hierover veel geld.

De CREG verduidelijkte dit bedrag als volgt:

1. HR: 300 000 euro

Het lid begrijpt zeker dat de opdrachten in kader van een CRM voor de CREG zorgt voor extra werklast. Wat zit vervat in de 300 000 euro: extra aanwervingen, een beroep op externe expertise? Extra werklast betekent niet automatisch dat er meer budget moet zijn. Zijn er geen efficiëntie-winsten te maken: kunnen er eventueel taken wegvallen? Er zal extra werklast zijn voor het CRM, het voorliggende proces is perfect gekend. Hoe groot zal deze extra werklast zijn in aantal uren/FTE?

2. IT: 100 000 euro: kan dit concreet worden geduid?

3. Externe consultancy: 510 000 euro is toch wel een hoog bedrag.

— Controle CRM: 190 000 euro: dit behelst: controle op in aanmerking komende investeringen: 80 000 euro en aanpassing van de werkingsregels: 60 000 euro;

— Consultancy op juridisch vlak: 180 000 euro.

Over dit aspect heeft mevrouw Dierick toch wel wat vragen: het algemeen budget voor geschillen is gelijk gebleven. De CREG stelt dat een dergelijke post

de dépenses est difficile à budgétiser. Ces dépenses peuvent augmenter ou diminuer d'une année à l'autre et il est impossible de savoir à l'avance si des litiges se présenteront. Mais un budget supplémentaire est désormais aussi prévu pour les litiges juridiques dans le cadre du CRM. Pourquoi? Ce budget supplémentaire est-il vraiment nécessaire? Quel est le budget total prévu pour la consultance juridique? Ne serait-il pas plus judicieux de recruter un expert juridique?

Les délais impartis dans le dossier du CRM sont très serrés. Comment s'assurer que tout sera livré à temps? Le calendrier prévu, qui est serré, pourra-t-il être respecté?

La CREG souligne que l'augmentation budgétaire demandée n'aura aucune incidence sur le budget de l'État, ce qui est exact. Mais cette augmentation aura naturellement une incidence sur la contribution fédérale, qui est payée par les ménages et les entreprises. C'est pourquoi les parlementaires doivent tout de même l'examiner d'un œil critique. En effet, la mission des parlementaires est tout de même d'examiner d'un œil critique la moindre dépense, car, au bout du compte, ce sont les familles et les entreprises qui doivent payer. Mais cela ne signifie pas que Mme Dierick n'est pas d'avis que la CREG doit disposer de ressources suffisantes pour effectuer correctement ses missions. Cependant, une résolution a été votée au sein de cette commission et il est également prévu dans l'accord de gouvernement que la part fédérale de la facture énergétique ne peut pas augmenter.... Et, en l'espèce, il s'agit déjà d'une augmentation: ces 910 000 euros auront donc bien une incidence sur la contribution fédérale.

La CREG a-t-elle des propositions de compensation?

Le CRM est un dossier qui nécessitera sans doute beaucoup d'attention et d'efforts ces prochaines années. Pour 2021, la CREG demande un budget supplémentaire de 910 000 euros pour le CRM. Mme Dierick suppose que la CREG s'est déjà penchée sur les années à venir, le processus étant également connu. Quelles sont les prévisions budgétaires de la CREG pour les années à venir? Cette augmentation deviendra-t-elle structurelle? Une nouvelle augmentation sera-t-elle demandée l'année prochaine en raison des missions à réaliser dans le cadre du CRM? Ou bien s'agira-t-il d'une demande unique?

— Mobilité durable

Pour la politique de mobilité durable, la CREG prévoit une augmentation des coûts de 9 551 euros. Mme Dierick estime qu'il est positif que la CREG entende faire des

inderdaad moeilijk in te schatten is. Het ene jaar zal dat meer zijn dan het andere jaar. Men kan niet voorspellen of er geschillen gaan komen. Maar nu wordt er ook voor het CRM nog eens in een extra budget voorzien voor juridische geschillen. Wat is hiervoor de reden? Is dit extra budget echt nodig? Hoeveel budget is er dan in totaal uitgetrokken voor consultancy op juridisch vlak? Is het niet zinvoller om een juridisch expert aan te werven?

Er zijn strakke deadlines van toepassing op het CRM-dossier. Hoe zal er gezorgd worden om alles op tijd af te leveren? Wat met de haalbaarheid van de strakke timing?

De CREG stelt dat de verhoging van het budget geen impact heeft op het staatsbudget. Dat klopt. Maar het heeft natuurlijk wel een impact op de federale bijdrage en die wordt betaald door de gezinnen en de bedrijven. Vandaar dat de parlementsleden daar toch kritisch naar moeten kijken. Het is toch onze taak om elke euro die wordt uitgegeven kritisch te bekijken, het zijn tenslotte de gezinnen en de bedrijven die dit moeten betalen. Dit betekent echter niet dat mevrouw Dierick niet van oordeel is dat de CREG over voldoende middelen moet beschikken om haar taak naar behoren te verrichten. Maar in deze commissie is een resolutie aangenomen en het staat ook in het regeerakkoord dat het federaal aandeel in de energiefactuur niet mag toenemen ... en *in casu* gaat het al meteen om een verhoging: deze 910 000 euro zal dus wel een impact hebben op de federale bijdrage.

Heeft de CREG zelf suggesties ter compensatie?

Het CRM is een dossier dat wellicht de komende jaren nog veel aandacht en inspanningen zal vragen. Voor 2021 vraagt de CREG een extra budget voor CRM voor 910 000 euro. Mevrouw Dierick gaat ervan uit dat de CREG ook al gekeken heeft naar de komende jaren. Ook dat proces is gekend. Wat zijn de budgetvoorzieningen van de CREG voor de komende jaren? Is die verhoging iets dat structureel zal zijn? Zal er volgend jaar opnieuw zo'n toename zijn wegens de opdrachten in kader van een CRM? Of is dat eenmalig?

— Duurzame mobiliteit

Voor het duurzame-mobiliteitsbeleid voorziet de CREG een toename van de kosten met 9 551 euro. Mevrouw Dierick oordeelt het als positief dat de CREG inspanningen

efforts pour mener une politique de mobilité durable. Dans le même temps, la membre estime qu'il importe de verdir aussi les voitures de société. Les pouvoirs publics doivent donner le bon exemple à cet égard, de même que les régulateurs. Quels efforts supplémentaires la CREG entend-elle déployer pour mener une politique de mobilité durable? Pourquoi ces efforts entraîneront-ils des coûts supplémentaires?

— Norme énergétique

L'année dernière, la CREG a lancé une étude préparatoire avec les trois autres régulateurs en vue de la définition d'une norme énergétique. La note de politique générale se contente d'indiquer qu'en 2021, la CREG œuvrera à la définition de la norme énergétique. Des précisions supplémentaires pourraient-elles être apportées à ce propos?

La norme énergétique constitue une sorte de base de comparaison avec les pays voisins. Ce principe sera-t-il maintenu?

En 2021, la ministre de l'Énergie entend démarrer les travaux en vue de l'instauration d'une norme énergétique. Ces travaux iront donc au-delà de la simple définition de cette norme. Comment la CREG pourra-t-elle assister la ministre dans cette tâche? Quels sont les travaux préparatifs qu'entamera la CREG pour parvenir à la définition d'une norme énergétique? Comment parvenir à une définition claire et cette question sera-t-elle examinée avec les régulateurs régionaux au sein de FORBEG?

— CREG Scan

La note de politique générale indique que la CREG procédera à l'extension et à l'optimisation du CREG Scan pour les consommateurs. Mme Dierick estime que c'est une très bonne chose mais que le plus important est que les consommateurs aient connaissance de l'existence de ce scan et sachent où le trouver. Il existe également des outils des régulateurs régionaux, tels que le V-test du VREG, et pour le consommateur, il serait plus facile s'il n'existait qu'un seul et même outil disponible sur un site web unique. Mme Dierick réitère donc la question qu'elle a posée l'année dernière lors de l'examen du budget 2020: le fait que chaque régulateur propose son propre scan apporte-t-il une plus-value? Pourquoi les régulateurs ne coopèrent-ils pas davantage en la matière? Les consommateurs se sentent justement perdus face à cette multitude d'outils.

La note de politique générale de la secrétaire d'État à la Protection des consommateurs indique justement qu'il faut créer un point de contact unique centralisant toutes les plaintes des consommateurs. La note de politique

wil leveren voor een duurzaam mobiliteitsbeleid. Tevens vindt het lid het belangrijk dat ook de bedrijfswagens worden vergoed. Overheden en ook regulatoren moeten in deze het goede voorbeeld geven. Welke verdere inspanningen zal de CREG leveren voor een duurzaam mobiliteitsbeleid? Waarom zal dit zorgen voor bijkomende kosten?

— Energienorm

De CREG heeft vorig jaar samen met de drie andere regulatoren een voorbereidende studie gestart voor een energienorm. In de beleidsnota staat enkel dat de CREG zich in 2021 zal bezighouden met een definitie van de energienorm. Kan hierover meer toelichting worden gegeven?

De energienorm is een soort van vergelijkingsbasis met de omliggende landen. Wordt dit principe aangehouden?

De minister van Energie wil in 2021 de werkzaamheden starten om een energienorm in te voeren. Dat is dus meer dan een definitie. Hoe zal de CREG de minister hierbij kunnen bijstaan? Welke voorbereidingen zal de CREG starten om te komen tot een energienorm? Hoe zal er gekomen worden tot een duidelijke definitie en zal dit alles besproken worden binnen FORBEG met de regionale regulatoren?

— CREG Scan

In de beleidsnota staat dat de CREG de CREG-scan verder zal uitbreiden en optimaliseren voor de consument. Mevrouw Dierick oordeelt dit als zeer positief, maar het belangrijkste is dat de consument deze scan kent en ook de weg ernaar toe vindt. Er bestaan ook tools van de regionale regulatoren, zoals de V-test van de VREG en voor de consument zou het gemakkelijkste zijn om één tool te kunnen raadplegen op één website. Mevrouw Dierick herhaalt dan ook haar vraag van vorig jaar tijdens de bespreking van de begroting 2020: Wat is de meerwaarde dat elke regulator zijn eigen scan heeft? Waarom wordt daar niet meer over samen gewerkt? De verschillende tools maakt het voor de consument net moeilijker.

In de beleidsnota van de minister bevoegd voor consumentenzaken staat dat er net naar één centraal aanspreekpunt moet gegaan worden voor alle klachten van consumenten. In de beleidsnota van minister van

générale du secrétaire d'État à la Digitalisation prévoit quant à elle la création d'une e-box commune à tous les services publics pour l'ensemble des communications entre l'administration et le citoyen. Mais en matière d'énergie, on a l'impression que chaque régulateur agit dans son coin, ce qui a pour conséquence que les consommateurs sont obligés de composer avec plusieurs outils.

Pourquoi les quatre régulateurs n'œuvrent-ils pas ensemble à l'élaboration d'un outil commun? Pourquoi est-ce impossible? Le développement de cet outil ne pourrait-il pas se concrétiser au travers d'une sorte d'accord de coopération au sein du FORBEG? La CREG est-elle prête à prendre une initiative en la matière pour initier cette coopération?

La CREG a-t-elle déjà procédé à une évaluation du CREG Scan? Est-elle satisfaite du nombre d'utilisateurs du CREG Scan? Combien de personnes utilisent ce scan énergétique?

— Valeur de la charge perdue (VoLL)

La ministre de l'Énergie a adressé un courrier à la CREG concernant l'estimation de la valeur de la charge perdue (VoLL). Elle souhaite que cette étude soit menée par son administration et par le Bureau fédéral du Plan. Or, la CREG avait déjà commencé à réaliser cette estimation.

Qu'a déjà fait la CREG précisément? Des frais ont-ils déjà été exposés dans le cadre de cette étude? Il importe à cet égard d'éviter de faire deux fois le même travail ou d'exposer deux fois des frais identiques. La CREG transmettra-t-elle à la ministre le travail qu'elle a déjà effectué?

— Contrats énergétiques dormants - consommateurs vulnérables et consommateurs en situation de précarité énergétique: tarifs sociaux, groupe de travail sur la définition des indicateurs de la précarité énergétique

Mme Dierick estime que ces thèmes sont très importants. Elle souhaiterait davantage d'informations à ce propos: des chiffres, un calendrier, un plan d'action.

M. Thierry Warmoes (PVDA-PTB) remercie les membres du conseil de direction de la CREG pour leurs explications et est impressionné par ce que la CREG fait ou a l'intention de faire. La CREG a un rôle essentiel à jouer en tant que gendarme indépendant du secteur. L'intervenant pose ensuite les questions suivantes.

— Les principaux défis de 2021

digitalisering: één e-box voor alle overheden voor alle communicatie tussen overheid en burger. Maar wanneer het energie betreft, lijkt het alsof elke regulator zijn eigen ding doet, en wordt de consument geconfronteerd met verschillende tools.

Waarom werken de vier regulatoren niet samen aan één tool? Waarom is dit niet mogelijk? Kan dit niet via een soort samenwerkingsakkoord binnen FORBEG gerealiseerd worden? Is de CREG bereid om hierin een initiatief te nemen om samen te werken?

Heeft de CREG al een evaluatie gemaakt van de CREG Scan? Zijn jullie tevreden van het aantal mensen die de CREG Scan gebruiken? Hoeveel mensen maken gebruik van die energiescan?

— VoLL – waarde van de verloren belasting

De minister van Energie heeft aan de CREG een brief bezorgd m.b.t. de raming van de waarde van de verloren belasting (VoLL). Zij wil deze taak op zich nemen met haar administratie en het Federaal Planbureau. De CREG was al begonnen met deze taak.

Wat heeft de CREG al precies uitgevoerd? Zijn daar al kosten voor gemaakt? Het is daarbij belangrijk dat er geen dubbel werk wordt gedaan of geen dubbele kosten worden gemaakt. Zal de CREG het werk dat hij reeds uitvoerde, aan de minister overmaken?

— Slappende energiecontracten - kwetsbare verbruikers & verbruikers in energiearmoede: sociale tarieven, werkgroep over definitie indicatoren energiearmoede

Deze thema's vindt mevrouw Dierick zeer belangrijk. Graag kreeg zijn hierover meer informatie: cijfers, timing en plan van aanpak.

De heer Thierry Warmoes (PVDA-PTB) dankt de leden van het directiecomité van de CREG voor de toelichting en vindt het indrukwekkend wat door de CREG wordt gepresteerd of van plan zijn te presteren. De CREG heeft een essentiële rol te vervullen als onafhankelijke waakhond. Vervolgens formuleert de spreker volgende vragen.

— Grootste uitdagingen voor 2021

Quels seront les principaux défis de 2021?

— Projets de la ministre de l'Énergie - Calcul de la VoLL

Comme ses collègues, M. Warmoes évoque le courrier de la ministre de l'Énergie concernant l'arrêt de l'étude de la CREG sur la VoLL, le coût des coupures de courant. Il s'agit d'un paramètre important pour évaluer la rentabilité du CRM. Un élément que la CREG elle-même a déjà souligné à plusieurs reprises dans le passé: le coût du CRM ne peut pas dépasser le coût d'une coupure de courant limitée et temporaire sans CRM.

Que doit en penser M. Warmoes? Est-il vrai que la CREG est "satisfaite" que la ministre ait apporté des éclaircissements? Quels étaient les premiers résultats préliminaires de cette étude? La CREG est-elle sincèrement satisfaite de l'interruption de cette étude? Dans l'intervalle, la CREG a-t-elle reçu l'autorisation de la ministre de partager cette étude avec le Parlement, comme elle l'a promis en commission?

— Précarité énergétique

La note de politique générale prévoit que la CREG va développer et définir "des mesures spécifiques destinées à lutter contre la pauvreté énergétique".

La CREG pourrait-elle en dire plus? Des projets concrets sont-ils prévus? À quelles mesures songe-t-elle?

La note de politique générale évoque bien sûr l'indexation du Fonds social énergie (= Fonds Gaz et Électricité), conformément à la modification légale adoptée par cette Assemblée. La Plateforme de lutte contre la précarité énergétique demande toutefois également une adaptation du mécanisme d'indexation lui-même, car l'indexation seule ne suffirait pas à couvrir les besoins avec les fonds disponibles. La CREG pourrait-elle se prononcer sur l'adéquation du fonds cette année, mais aussi l'année prochaine, *a fortiori* dans un contexte de précarité énergétique croissante en raison de la crise du coronavirus? Quelle est l'ampleur de l'insuffisance des moyens?

— Facture énergétique

L'étude comparative des prix de l'électricité et du gaz naturel en Belgique et dans les pays voisins (Allemagne, France, Pays-Bas et Royaume-Uni) a montré que les Belges paient relativement peu pour le gaz naturel mais que la facture d'électricité est élevée pour les ménages, les PME et les industries électro-intensives. À la page 20 de la note de politique générale, on peut

Wat zijn de grootste uitdagingen voor 2021?

— Intenties minister van Energie – berekening VoLL

Zoals zijn collega's, staat de heer Warmoes stil bij de brief van de minister van Energie voor het stopzetten van de CREG-studie over de *value of lost load*, de kostprijs voor stroomonderbreking. Dit is een belangrijke parameter om de kosteneffectiviteit van de CRM te kunnen beoordelen. Iets wat de CREG eerder zelf al meermaals onderstreepte: de kostprijs van het CRM mag niet groter zijn dan de kostprijs van een beperkte en tijdelijke stroomonderbreking zonder CRM.

Wat moet de heer Warmoes denken van deze gelegenheid? Klopt het dat de CREG "tevreden" is dat de minister duidelijkheid heeft verschaft? Wat waren de eerste, voorlopige resultaten/inzichten uit de studie? Is de CREG oprecht tevreden dat de studie stopgezet is? Heeft de CREG ondertussen toestemming gekregen van de minister om de studie te delen met het Parlement, zoals ze in de commissie heeft beloofd?

— Energiearmoede

In de beleidsnota staat dat de CREG '*specifieke maatregelen ter bestrijding van energiearmoede te ontwikkelen en te definiëren*'.

Kan de CREG daar iets meer over zeggen? Zijn er concrete plannen? Aan welke maatregelen denkt de CREG?

De beleidsnota spreekt uiteraard over de indexering van het sociaal energiefonds (= het fonds Gas en Elektriciteit), conform de wetswijziging die hier goedgekeurd werd. Het Platform tegen Energie-armoede vraagt echter ook een aanpassing van het indexeringsmechanisme zelf, omdat de indexering alleen niet voldoende zou zijn om de noden te dekken met de middelen die beschikbaar zijn in het fonds. Kan de CREG iets zeggen over de toereikendheid van het fonds dit jaar, maar ook volgend jaar, zeker gezien de stijgende energiearmoede door de coronacrisis? Hoeveel middelen zijn er tekort?

— Energiefactuur

Uit de vergelijkende studie naar de elektriciteits- en aardgasprijzen in België en de ons omringende landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk) bleek dat men in België relatief weinig betaalt voor aardgas, maar dat de huishoudens, kmo's en elektro-intensieve industrie een hoge elektriciteitsfactuur betalen. Op pagina 20 van de beleidsnota staat

lire que “Cette situation tend à indiquer qu’il y aurait lieu de reconsidérer les réductions fiscales sur la facture énergétique dont bénéficient actuellement les grands clients industriels” et que “L’objectif général devrait être de parvenir à des prix de l’électricité plus compétitifs pour les secteurs électro-intensifs, sans répercuter les coûts supplémentaires sur les autres consommateurs.”.

Serait-il possible de fournir de plus amples explications à cet égard? La CREG préconise-t-elle une révision de la dégressivité du prix de l’énergie pour les grands utilisateurs?

— Nouvelle méthodologie tarifaire pour la période 2020-2023

La note de politique générale évoque également la nouvelle méthodologie tarifaire pour la période 2020-2023. Pourrait-on commenter brièvement les principales modifications qui ont été apportées dans cette nouvelle méthodologie tarifaire pour la période 2020-2023?

— Rémunération de la rareté (*scarcity pricing*)

M. Warmoes lit à la page 83 de la note de politique générale: “En 2021, la CREG examinera le fonctionnement simulé du design proposé pour le mécanisme de rémunération de la rareté (“*scarcity pricing mechanism*”) basé sur la méthode ORDC (“*Operational Reserve Demand Curve*”). Il y est également précisé que la CREG a mis en œuvre cette étude “comme complément à un CRM pour résoudre la question du “*missing money*”.

Est-il possible d’expliquer brièvement le principe et le mécanisme de rémunération de la rareté? À qui s’appliquerait-il et quand? En quoi peut-il être un “complément” au CRM? Qu’entend-on par-là? Cela veut-il dire qu’il est complémentaire au CRM (et dans l’affirmative, à quel niveau) ou une alternative au CRM existe-t-elle?

— Énergies renouvelables et hydrogène

La note de politique générale indique que l’un des fers de lance au sein du Conseil des régulateurs de l’énergie européens (CEER) est la nouvelle “*offshore renewable energy strategy*”.

La CREG pourrait-elle nous en dire plus à ce propos? Quelles sont les discussions menées à cet égard? Quel est le rapport entre le CEER et l’accord de coopération *North Seas Energy Cooperation*?

La CREG indique également dans la note de politique générale: “Par ailleurs, dans le cadre de la *european*

“Dit resultaat lijkt te duiden op een noodzaak om de belastingverminderingen op de energiefactuur waarvan de grote industriële verbruikers momenteel genieten, opnieuw te bekijken” en dat de “doelstelling zou een streven naar meer competitieve elektriciteitsprijzen voor de elektro-intensieve sectoren moeten zijn, zonder dat bijkomende kosten naar de andere consumenten doorgerekend worden”.

Kan bij deze stelling extra toelichting worden gegeven? Pleit de CREG hier voor een herziening van de degressiviteit van de energieprijzen voor grootverbruikers?

— Nieuwe tariefmethodologie voor 2020-2023

In de beleidsnota is ook sprake van de nieuwe tariefmethodologie voor de periode 2020-2023. Kan kort worden toegelicht wat de belangrijkste wijzigingen zijn in deze nieuwe tariefmethodologie?

— *Scarcity pricing*

Op blz. 83 van de beleidsnota leest de heer Warmoes: “De CREG zal in 2021 de gesimuleerde werking van het voorgestelde ontwerp voor het vergoedingsmechanisme voor de schaarsheid (“*scarcity pricing mechanism*”) op basis van de ORDC- methode (“*Operational Reserve Demand Curve*”) onderzoeken”. Verder staat er te lezen dat de CREG deze studie heeft uitgewerkt als “aanvulling op het CRM” om de kwestie van “*missing money*” op te lossen.

Kan het principe en mechanisme van *scarcity pricing* kort worden uitgelegd? Op wie of wanneer zou dit van toepassing zijn? Op welke manier kan dit een “aanvulling” zijn op de CRM? En wat bedoelt u hiermee? Betekent dit dat complementair is aan de CRM (en zo ja, in welk opzicht) of is volgens jullie een alternatief voor de CRM?

— Hernieuwbare energie en waterstof

In de beleidsnota staat dat één van de speerpunten binnen de Raad van Europese Energieregulatoren (CEER) de “*nieuwe offshore renewable energy strategy*” is.

Kan de CREG hierover iets meer zeggen? Welke discussies worden hier gevoerd? Hoe verhoudt de CEER zich tot het samenwerkingsverband *North Seas Energy Cooperation*?

Verder schrijft de CREG in de beleidsnota dat “In het kader van de *European Clean Hydrogen Alliance* van de

Clean Hydrogen Alliance de la Commission européenne, du Mémorandum de la CREG au gouvernement Fédéral et s'appuyant sur des principes énoncés dans la loi gaz et la Méthodologie tarifaire, la CREG pourrait approuver des dépenses en Recherches et Développement et/ou des investissements relatifs au transport de l'hydrogène.”.

Quels sont les projets de recherches et développement et/ou investissements visés?

Comment la CREG envisage-t-elle le développement d'une infrastructure pour l'hydrogène? À quels secteurs et applications la CREG songe-t-elle à cet égard? Qui devrait la financer? Quel pourrait être le rôle du régulateur en la matière?

— CRM

Dans la lettre de la Commission européenne, on retrouve la plupart des objections formulées précédemment par la CREG à propos du CRM. Mais on n'y lit aucune référence à la désormais célèbre étude climatique de la VUB (Wim Thierry), qui a mis en exergue la sensibilité du nombre d'années climatiques choisies et qui, selon les calculs de la CREG, montre que le LoLE tombe en dessous de 3 heures – et que le CRM n'est donc pas nécessaire pour notre sécurité d'approvisionnement –, lorsque le changement climatique (qui implique donc moins d'années climatiques historiques) est pris en compte.

M. Warmoes peut-il présumer que la CREG a partagé ces connaissances avec la Commission européenne? La CREG peut-elle expliquer pourquoi la lettre de la Commission européenne, qui retrace pourtant l'histoire du CRM de manière très complète, n'en fait pas mention?

Quelle est la position actuelle de la CREG? S'il est tenu compte du changement climatique – et le membre postule que personne ne remet cette nécessité en question – un mécanisme CRM est-il nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement de ce pays, oui ou non?

Que pense la CREG de la lettre de la Commission européenne? Les principales critiques formulées à l'égard du CRM ont-elles été prises au sérieux?

Que pense la CREG de l'état actuel des choses? La précédente ministre de l'Énergie a pertinemment refusé de prendre en compte les critiques et observations de la CREG à l'égard du CRM. Cette position a-t-elle changé avec la nouvelle ministre?

Elia vient de finaliser son étude sur le volume de capacité et le scénario de référence et l'a transmise à

Europese Commissie, het memorandum van de CREG aan de federale regering en door zich te baseren op principes van de gaswet en de tariefmethodologie de CREG uitgaven voor onderzoek en ontwikkeling en/of investeringen voor het vervoer van waterstof zou kunnen goedkeuren”.

Over wat voor onderzoek of welke ontwikkelingen/investeringen gaat het?

Hoe ziet de CREG de ontwikkelingen van een waterstof-infrastructuur? Voor welke sectoren en toepassingen acht de CREG dit opportuun? Wie zou dit moeten financieren? Wat zou de rol van de regulator in dezen kunnen zijn?

— CRM

In de brief van de Europese Commissie komen de meeste van de door de CREG eerder geformuleerde bedenkingen op het CRM terug. Maar er wordt geen verwijzing gemaakt naar de ondertussen beruchte klimaatstudie van de VUB (Wim Thierry), die de sensitiviteit van het aantal gekozen klimaatjaren aantoonde en waaruit volgens de berekeningen van de CREG blijkt dat de LoLE onder 3 uur zakt – en het CRM dus niet noodzakelijk is voor onze bevoorradingszekerheid – als men rekening houdt met klimaatverandering (en dus met minder historische klimaatjaren).

Mag de heer Warmoes ervan uitgaan dat de CREG deze inzichten met de Europese Commissie heeft gedeeld? Kan de CREG verklaren waarom de brief van de Europese Commissie, die nochtans een zeer volledige overzicht geeft van de geschiedenis van de CRM, dit niet vermeld?

Wat is het huidige standpunt van de CREG? Als men rekening houdt met klimaatverandering, en het lid gaat ervan uit dat niemand hier de noodzaak van in vraag stelt, is een CRM-mechanisme dan noodzakelijk voor de bevoorradingszekerheid van dit land, ja of nee?

Wat vindt de CREG van de brief van de Europese Commissie? Zijn de belangrijkste kritieken op de CRM ernstig genomen?

Wat vindt de CREG van de huidige gang van zaken? De vorige minister van Energie weigerde pertinent rekening te houden met de kritieken en opmerkingen van de CREG op het CRM. Is dit veranderd met de nieuwe minister?

Elia rondde recent haar studie rond het capaciteitsvolume en het referentiescenario af en stuurde deze naar

la DG Énergie et à la CREG pour avis. Cette étude est cruciale, car elle servira *in fine* de base pour déterminer le volume qui sera mis aux enchères.

Les résultats ne sont pas encore connus selon la Commission. Que peut déjà nous dire la CREG à ce sujet? Elia a-t-elle tenu compte des observations de la CREG, des critiques et des connaissances les plus récentes? Sur combien d'années climatiques historiques Elia s'est-elle basée? La CREG souscrit-elle à cette détermination du volume?

Un budget supplémentaire de 910 000 euros est prévu pour les travaux d'étude relatifs au CRM. Comme l'ont souligné certains collègues, cette augmentation budgétaire signifie que les factures vont augmenter pour le consommateur via la cotisation fédérale. La CREG a-t-elle calculé l'ampleur de cette augmentation en 2021 et dans les années suivantes?

M. Patrick Dewael (Open Vld), président, formule encore les questions et observations suivantes:

— Augmentation budgétaire relative aux travaux CRM

Dans le prolongement des interventions précédentes, M. Dewael demande des clarifications sur l'augmentation budgétaire de 910 000 euros pour les travaux relatifs au CRM. Ainsi, le budget de la CREG pour 2021 s'élève à environ 16 millions d'euros, ce qui représente une augmentation de 5,3 %. Il est important que le régulateur de l'énergie soit en mesure de s'acquitter de ses missions correctement et de manière indépendante, mais l'intervenant considère que les travaux relatifs au CRM nécessitent encore plus de clarté.

— Collaboration entre le Parlement et la CREG

Comme cela a déjà été le cas au début de cette législature, le président de la commission indique que, même avec un gouvernement qui dispose des pleins pouvoirs, la commission tient à pérenniser la bonne coopération avec la CREG à l'avenir. Le président invite la CREG à faire appel à la commission chaque fois que le régulateur le jugera opportun.

— Impact de la crise du coronavirus

L'impact de la crise du coronavirus sur les consommateurs d'énergie, et certainement sur les plus vulnérables d'entre eux, mérite une attention permanente. La CREG a-t-elle déjà pu procéder à une comparaison entre les effets de la première vague et ceux de la deuxième? Lors de la première vague au printemps 2020, une nette diminution de la consommation d'énergie a été observée, ce qui a eu un effet positif sur les prix. Plusieurs

de AD Energie en de CREG pour advies. Deze studie is cruciaal, want ze zal uiteindelijk de basis vormen voor de bepaling van het volume dat geveild gaat worden.

De resultaten zijn voor de commissie nog niet bekend. Wat kan de CREG hier al over vertellen? Heeft Elia rekening gehouden met de opmerkingen van de CREG, kritieken en meest recente inzichten? Met hoeveel historische klimaatjaren heeft Elia gerekend? Kan de CREG zich vinden in deze volumebepaling?

Er wordt 910 000 euro extra uitgetrokken voor studiewerk voor het CRM. Zoals collega's hebben aangehaald, betekent deze budgetverhoging dat de factuur van de consument zal stijgen via de federale bijdrage. Heeft de CREG berekend hoeveel deze verhoging zal bedragen, in 2021 en de daaropvolgende jaren?

De heer Patrick Dewael (Open Vld), voorzitter, formuleert nog de volgende vragen en opmerkingen.

— Budgetverhoging werkzaamheden CRM

Aansluitend op de vorige sprekers wenst de heer Dewael meer duiding bij de budgetverhoging met 910 000 euro voor de werkzaamheden in het kader van het CRM. Op deze wijze bedraagt het budget voor de CREG voor 2021 ongeveer 16 miljoen euro, wat een stijging betekent met 5,3 %. Het is belangrijk dat de energieregulator zich naar behoren en op een onafhankelijke wijze van zijn taken moet kunnen kwijten, maar over de bijkomende werkzaamheden met betrekking tot het CRM verwacht de spreker nog meer duidelijkheid.

— Samenwerking Parlement – CREG

Zoals al van bij het begin van deze regeerperiode, verklaart de commissievoorzitter dat de commissie, ook met een regering die volheid van bevoegdheid heeft, graag de goede samenwerking met de CREG naar de toekomst toe wenst te bestendigen. De voorzitter nodigt de CREG uit een beroep te doen op de commissie telkens de regulator dit opportuun acht.

— Impact van de coronaviruscrisis

De impact van de coronaviruscrisis op de energieconsumenten en zeker op de meest kwetsbaren onder hen, verdient continue aandacht. Heeft de CREG reeds een vergelijking kunnen maken tussen de effecten van de eerste golf en de effecten van de tweede golf? Tijdens de eerste golf in het voorjaar 2020 heeft men een duidelijke afname in het energieverbruik vastgesteld, wat een gunstig effect heeft gehad op de prijzen. Verscheidene

autorités ont également décrété des mesures. Quels ont été les effets sur les tarifs sociaux? En effet, lors de la première vague, les tarifs sociaux se sont avérés plus élevés que les tarifs normaux du marché. Il s'agit bien sûr d'une situation indésirable. Quelle est la situation chez nos voisins à cet égard? Quelles mesures ont-ils prises à cet égard?

— *Green Deal*

La CREG a l'intention d'examiner les nouvelles initiatives dans le cadre de ce pacte. Dans ce contexte, la CREG met également l'accent sur la poursuite de l'intégration des systèmes énergétiques. Notre pays a développé un certain savoir-faire dans ce domaine depuis quelque temps déjà. De quelle manière la CREG va-t-elle intensifier la coopération avec les régulateurs étrangers? Quel est l'état d'avancement de toutes les directives européennes qui doivent être transposées en droit belge à cet égard? Le fil conducteur est de donner aux consommateurs un rôle plus central dans la transition énergétique. Quel regard la CREG porte-t-elle sur cette évolution et quel est le calendrier?

— CREG Scan

L'une des missions de base de la CREG est de suivre l'évolution des prix de l'énergie. Le CREG Scan permet aux consommateurs de comparer les prix et ensuite, de négocier et de conclure, le cas échéant, de nouveaux contrats avec les fournisseurs. Les régulateurs régionaux disposent également d'un instrument similaire grâce auquel les consommateurs peuvent comparer les prix de l'énergie. Le CREG Scan ne pourrait-il se rapprocher davantage des instruments des régulateurs régionaux à l'avenir? Notre pays ne pourrait-il pas évoluer vers un instrument intégré unique qui serait mis à la disposition des consommateurs? Cette évolution serait certainement dans l'intérêt des consommateurs et les synergies donneront également lieu à une utilisation plus rationnelle des moyens.

— Transition énergétique

Un nouveau rapport sur cette question a été publié le 19 novembre 2020. Les premières centrales nucléaires fermeront à la fin de 2022 et au début de 2023. En outre, l'accord de gouvernement indique que "toutes les solutions envisageables à court terme, comme la prolongation de la réserve stratégique [...] seront examinées". Quelle est l'ampleur de la réserve stratégique que la CREG estime nécessaire de prolonger après l'hiver 2021-2022? Pour combien d'années cette prolongation serait-elle nécessaire?

overheden hebben ook maatregelen uitgevaardigd. Wat waren de effecten op de sociale tarieven? Immers, tijdens de eerste golf bleken de sociale tarieven hoger te zijn dan de reguliere markttarieven. Dat is natuurlijk een ongewenste situatie. Wat is in dit verband de toestand in de ons omringende landen? Welke maatregelen hebben zij getroffen?

— *Green Deal*

De CREG heeft de intentie om de nieuwe initiatieven binnen deze deal te onderzoeken. In dit verband wijst de CREG ook op het verder integreren van de energiesystemen. In ons land werd er ter zake reeds enige *know how* opgebouwd. Op welke manier zal de CREG de samenwerking met de buitenlandse regulatoren intensifiëren? Wat is de stand van zaken met betrekking tot alle Europese richtlijnen die in dit verband in Belgisch recht moeten worden omgezet? Rode draad is om de consumenten een meer centrale rol te geven in de energietransitie. Hoe ziet de CREG dit alles evolueren en wat is de kalender?

— CREG Scan

Eén van de basisopdrachten van de CREG is het toezicht op de evolutie van de energieprijzen. Met de CREG Scan kunnen de consumenten prijzen te vergelijken. Vervolgens kunnen zij dan met de leveranciers eventueel nieuwe contracten onderhandelen en afsluiten. Ook de Gewestelijke regulatoren hebben een gelijkaardig instrument waarmee de consumenten de energieprijzen kunnen vergelijken. Kan de CREG-scan in de toekomst niet meer aansluiten op de instrumenten van de Gewestelijke regulatoren? Kan men voor ons land niet evolueren naar één geïntegreerd instrument dat aan de consumenten wordt ter beschikking gesteld? Dit zou zeker in het belang van de consument zijn en synergiën zullen er ook toe leiden dat middelen op een meer rationele wijze worden ingezet.

— Energietransitie

Op 19 november 2020 werd een nieuw verslag gepubliceerd in deze aanlegenschap. De eerste kerncentrales zullen sluiten eind 2022 en begin 2023. Bovendien bepaalt het regeerakkoord het volgende: "Op korte termijn zal worden gekeken naar oplossingen, zoals de verlenging van de strategische reserve.". Hoe groot acht de CREG dat deze strategische reserve zal moeten worden verlengd na de winter van 2021-2022? Voor hoeveel jaar zou deze verlenging nodig zijn?

Pour l'après 2025, le processus de développement du CRM se poursuivra. Les médias ont récemment révélé que les candidats étaient nombreux à vouloir participer à ce CRM, comme le montre aussi la consultation publique. Quelle est la position de la CREG face au calendrier actuel, compte tenu également de l'étude approfondie menée par la Commission européenne? La CREG partage-t-elle l'enthousiasme en faveur du CRM? Si tel est le cas, pourquoi? Dans le cas inverse, pourquoi pas?

— Coûts de l'assistance juridique et des consultants externes

Un montant assez global est prévu pour l'assistance juridique et les autres expertises externes: 240 000 euros. La CREG peut-elle fournir de plus amples explications sur le montant prévu de 179 000 euros pour les recours de décisions et les frais de procédure?

M. Kris Verduyckt (sp.a.) pose les questions suivantes.

— Contrats dormants de fourniture d'énergie

À cet égard, l'intervenant renvoie aux discussions menées antérieurement en commission sur sa proposition de loi n° 55 1136/001, aux précieux avis formulés par la CREG à cet égard et aux interventions précédentes. Le texte de l'accord de gouvernement évoque des contrats coûteux et/ou dormants en matière de fourniture d'énergie. Cela ne signifie pas nécessairement la même chose, souligne M. Verduyckt.

En ce qui concerne les contrats dormants, le membre exprime le souhait que des travaux supplémentaires puissent être menés en collaboration avec la ministre de l'Énergie sur la proposition de loi n° 55 1136/001.

S'agissant des contrats coûteux, M. Verduyckt ne peut que conclure, avec d'autres, que dans notre pays, on recense encore beaucoup de consommateurs qui sont liés à leur fournisseur d'énergie par des contrats trop chers. Le constat demeure que, même en ces temps de crise du coronavirus où les prix de l'énergie ont baissé, un très grand nombre d'entre eux ne passent pas à un contrat moins cher.

Une promotion supplémentaire du CREG Scan ne permettra pas à elle seule de remédier à ce phénomène.

M. Verduyckt estime que le problème réside également dans la complexité de la facture énergétique.

L'intervenant est toujours étonné d'apprendre que peu de consommateurs savent qu'ils peuvent changer

Voor de post 2025 periode wordt verder gewerkt aan de ontwikkeling van het CRM. In recente mediaberichten werd gemeld dat er heel wat gegadigden zijn om aan dit CRM deel te nemen. Zo zou blijken uit de publieksconsultatie. Wat is de houding van de CREG ten aanzien van de huidige timing, mede gelet op het diepteonderzoek dat door de Europese Commissie wordt uitgevoerd? Deelt de CREG het enthousiasme over het CRM? Waarom wel en waarom in voorkomend geval niet?

— Kosten juridische bijstand en externe consultants

Er wordt in een vrij aanzienlijk bedrag voorzien voor juridische bijstand en andere externe expertise: 240 000 euro. Kan de CREG nog wat meer uitleg verstrekken bij het uitgetrokken bedrag van 179 000 euro voor beroepsbepalingen en rechtsplegingsvergoedingen?

De heer Kris Verduyckt (sp.a.) formuleert nog de volgende vragen.

— Slapende energiecontracten

De spreker verwijst in dit verband naar de eerdere besprekingen in de commissie over zijn wetsvoorstel nr. 55 1136/001, de waardevolle adviezen van de CREG op dit voorstel, en de tussenkomsten van de vorige sprekers tijdens deze zitting. In de tekst van het regeerakkoord is er sprake van de slapende en dure energiecontracten. Dit betekent niet noodzakelijk hetzelfde, aldus de heer Verduyckt.

Voor wat de slapende contracten betreft, drukt het lid de wens uit dat er samen met de minister van Energie zou kunnen worden verder gewerkt op het wetsvoorstel nr. 55 1136/001.

Voor wat de dure contracten betreft, kan de heer Verduyckt niet anders dan, samen met anderen, vaststellen dat er in ons land nog heel wat consumenten aan hun energieleverancier verbonden zijn door al te dure contracten. De vaststelling blijft dat, zelfs tijdens de coronacrisis met verlaagde energieprijzen, er nog steeds heel wat consumenten zijn die de overstap naar een goedkoper contract niet maken.

Enkel met extra promotie voor de CREG Scan zal aan dit fenomeen niet worden verholpen.

Het probleem zit ook bij de complexiteit van de energiefactuur, zo meent de heer Verduyckt.

Het verbaast de spreker steeds dat maar weinig consumenten weten dat zij kosteloos van energieleverancier

de fournisseur d'énergie gratuitement, alors que cette possibilité existe depuis plusieurs années déjà.

Aujourd'hui, de nombreuses initiatives privées proposent d'aider les consommateurs dans leurs recherches en vue de trouver le fournisseur d'énergie le plus adéquat et le moins cher. Bien que ce soit une bonne chose, force est de constater que c'est une manière de faire du profit sur le dos du consommateur.

— Augmentation budgétaire pour les travaux CRM

Sur ce point, M. Verduyck se rallie volontiers aux questions et commentaires formulés par ses collègues en la matière. Le membre souligne toutefois qu'il est très important, pour le groupe sp.a., que la CREG joue un rôle crucial dans ce dossier. Le choix du CRM ne peut être dicté par la volonté de soutenir sans retenue une quantité d'énergie effrénée. Le régulateur de l'énergie doit être en mesure de faire pleinement son travail. Les coûts prévus pour ce projet peuvent-ils être listés? Le membre considère que cette augmentation budgétaire de la CREG est liée dans le temps à la durée du développement du CRM. À un stade ultérieur, il faudra certainement évaluer quelles sont les tâches qui ne doivent plus être effectuées dans le cadre du CRM, ce qui permettrait de réajuster à nouveau le budget à la baisse. Ce serait certainement le cas si la Commission européenne décidait de ne pas donner le feu vert au CRM.

B. Réponses de la CREG

M. Koen Locquet, président faisant fonction du comité de direction, apporte les réponses suivantes:

— Collaboration avec l'IBPT

En effet, il n'y a pas eu de collaboration avec l'IBPT en 2020. Il est rappelé que la CREG a pris l'initiative de nouer cette collaboration avec ce régulateur des télécoms. On peut toujours apprendre les uns des autres et échanger les meilleures pratiques. Une autre réunion entre la CREG et l'IBPT sera organisée en 2021. Un thème qui mérite certainement l'attention dans ce cadre est la fracture numérique: certains consommateurs d'énergie ont des difficultés à accéder à certaines informations, au CREG Scan, etc.

La CREG entretient également des contacts similaires avec l'Autorité belge de la concurrence (ABC).

— Régula-E.fr

28 régulateurs de l'énergie sont membres de ce réseau. Cette initiative est soutenue financièrement par

kunnen veranderen. Nochtans is dit reeds sedert een aantal jaren mogelijk.

Op vandaag zijn er heel wat privéinitiatieven die aanbieden de consument bij te staan bij hun zoektocht naar de meest passende en goedkoopste energieleverancier. Hoewel dit een positieve zaak is, wordt er op deze wijze toch weer winst afgeroomd van de consument.

— Verhoging budget voor werkzaamheden CRM

Over dit punt sluit de heer Verduyck zich graag aan bij de vragen en opmerkingen hierover van de collega's. Wél onderlijnt het lid dat het voor de sp.a-fractie zeer belangrijk is dat de CREG in dit dossier een cruciale rol vervult. De keuze voor het CRM kan geen ongebreidelde steun aan een ongebreidelde hoeveelheid energie. De energieregulator moet in deze ten volle haar werk kunnen doen. Kunnen de voorziene projectkosten in kaart worden gebracht? Voor het lid is deze verhoging van het budget van de CREG in de tijd gekoppeld aan de duurtijd van de ontwikkeling van het CRM. Op een later stadium moet dan zeker worden geëvalueerd welke taken in het kader van het CRM niet meer moeten worden uitgevoerd, waardoor de begroting opnieuw naar beneden zou kunnen worden bijgesteld. Dit is zeker het geval mocht de Europese Commissie beslissen geen groen licht te geven voor het CRM.

B. Antwoorden van de CREG

De heer Koen Locquet, waarnemend voorzitter van het directiecomité, antwoordt als volgt:

— Samenwerking met het BIPT

In 2020 heeft er inderdaad geen samenwerking met het BIPT plaatsgehad. Er wordt aan herinnerd dat de CREG het initiatief heeft genomen voor deze samenwerking met deze telecomregulator. Men kan steeds van elkaar leren en best practices uitwisselen. Er zal in 2021 opnieuw een bijeenkomst tussen de CREG en het BIPT worden georganiseerd. Een thema dat zeker aandacht verdient in deze samenwerking is de digitale kloof: bij bepaalde energieconsumenten zijn er problemen om toegang te hebben tot bepaalde informatie, de CREG Scan, enzovoort.

Ook met de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA) vinden dergelijke contacten plaats.

— Régula-E.fr

28 Energieregulatoren zijn lid van dit netwerk. Dit initiatief wordt financieel gesteund door de Europese

la Commission européenne. La CREG est membre de ce réseau et participe aux réunions mais n'en assure pas le secrétariat. Il s'agit avant tout d'un lieu d'échange d'expériences, d'informations et de bonnes pratiques. Ce réseau s'inscrit dans le cadre du plan d'action européen pour la coopération au développement.

— Conseil consultatif du gaz et de l'électricité

Depuis l'entrée en vigueur du troisième paquet énergie, cet organe ne fait plus partie des services de la CREG, même si son siège se trouve dans ses locaux. La CREG assure le secrétariat de ce Conseil sur une base volontaire. Cependant, la CREG ne reçoit aucune instruction de ce Conseil. Ce conseil est composé des parties prenantes, des GRT, des représentants du gouvernement et de la société civile, et des organisations patronales et syndicales. Les discussions au sein de ce Conseil sont intéressantes pour autant qu'elles portent sur des questions traitées par la CREG. À la demande du Conseil consultatif, la CREG présente ses études dans les groupes de travail du Conseil.

Le montant des jetons de présence s'élève à 175 euros bruts. Ce montant a été fixé par le Conseil lui-même. La CREG ne fait que payer. Ces dernières années, le montant consacré à ces jetons de présence a diminué, étant donné que l'arrêté royal portant nomination des membres de ce Conseil n'a pas été mis à jour depuis des années. Tant que cette mise à jour n'est pas effectuée, la CREG ne peut pas effectuer de paiement en raison de l'absence de base légale.

— CRM

1. La lettre de la ministre de l'Énergie

Depuis le début du développement du CRM, la CREG a mené de nombreuses activités autour de celle-ci. L'objectif de la CREG était et reste de fournir dans les délais toutes les tâches et tous les rapports, documents, etc. requis, comme le prévoient la loi ou l'arrêté royal.

Pour le CRM, il était nécessaire d'organiser une consultation du marché. Un appel d'offres public a dû être lancé. La CREG a fait appel à une agence spécialisée dans ce domaine. Cette consultation du marché avait déjà été lancée avant la formation de l'actuel gouvernement fédéral.

Le texte de l'avant-projet de loi, qui est sur la table du cabinet de la ministre de l'Énergie, prévoit que cette compétence serait confiée à la DG Énergie et au Bureau du Plan. Toutefois, les textes législatifs européens prévoient

Commissie. De CREG is lid van dit netwerk en neemt deel aan de vergaderingen maar verzekert het secretariaat niet. Er worden voornamelijk ervaringen, informatie en best practices uitgewisseld. Dit netwerk kadert binnen het Europees beleidsplan inzake ontwikkelingssamenwerking.

— Consultatieve Raad Gas en Elektriciteit

Dit orgaan behoort niet meer tot de diensten van de CREG sedert de inwerkingstreding van het derde energiepakket. Dit orgaan zetelt wel in de lokalen van de CREG. De CREG verzekert het secretariaat van deze raad op basis van vrijwilligheid. De CREG ontvangt echter geen instructies van deze Raad. In deze raad hebben de stake holders, de TSO's, de vertegenwoordigers van de regering en het middenveld, en de werkgevers- en werknemersorganisaties zitting. De discussies in deze raad zijn interessant voor zover er thema's aan bod komen die door de CREG behandeld worden. Op vraag van de Consultatieve Raad stelt de CREG zijn studies voor in de werkgroepen van de Raad.

Het bedrag van de zitpenningen bedraagt 175 euro bruto. Dit bedrag is vastgelegd door de Raad zelf. De CREG betaalt enkel uit. De laatste jaren is het bedrag uitgegeven aan deze zitpenningen gedaald. De reden hiervoor is dat het Koninklijk Besluit tot benoeming van de leden van deze Raad sedert jaren niet meer werd geactualiseerd. Zolang deze actualisatie niet wordt doorgevoerd, kan de CREG niet uitbetalen wegens het ontbreken van een wettelijke basis.

— CRM

1. Het schrijven van de minister van Energie

Sedert het begin van de ontwikkeling van het CRM heeft de CREG heel wat activiteit hierrond verricht. Doel van de CREG was en is om alle taken en alle vereiste verslagen, documenten enzovoort op tijd op te leveren, zoals bij wet of koninklijk besluit is bepaald.

Voor het CRM was het nodig een marktbevraging te organiseren. Er moest een openbare aanbesteding worden uitgeschreven. De CREG riep hiervoor de hulp in van een ter zake gespecialiseerd bureau. Deze marktbevraging werd reeds gelanceerd alvorens de huidige federale regering werd gevormd.

In de tekst van het voorontwerp van wet, dat ter tafel ligt bij het kabinet van de minister van energie, is bepaald dat de bevoegdheid ter zake aan de AD Energie en het Planbureau zou worden toevertrouwd. In de Europese

toujours que ce pouvoir est attribué au régulateur de l'énergie, sauf disposition contraire.

Cette modification législative n'ayant pas progressé, la CREG a lancé l'appel d'offres.

Dès que le nouveau gouvernement est entré en fonction, la ministre a écrit une lettre pour signifier son intention de poursuivre ce qui était proposé dans l'avant-projet de loi. La ministre peut prendre une telle initiative.

La CREG a pris acte de cette décision et se déclare satisfaite de ces clarifications. La CREG a préparé un rapport sur les travaux déjà réalisés dans ce cadre et le transmettra à la ministre de l'Énergie après approbation par son comité de direction. Sur le plan formel, le document doit encore être converti en une étude de la CREG. Cette étude sera envoyée à la ministre et peut également être transmise au Parlement.

2. Augmentation du budget pour les activités de CRM - impact sur la contribution fédérale

La taxe fédérale sur une base annuelle pour une consommation moyenne de 3500 kilowattheures s'élève à 11,04 euros. Si l'on y ajoute le coût CRM de l'électricité, on obtient 0,03 euro. On obtient ainsi une augmentation de 11,04 à 11,07 euros sur la base des chiffres de 2020. Pour le gaz, cela signifie une augmentation de 0,05 euros, ce qui donne un total pour 2020 de 17,31 euros. En d'autres termes, il s'agit d'une augmentation très limitée.

La partie de la taxe fédérale allouée à la CREG s'élève à 0,52 euros pour l'électricité et 0,67 euros pour le gaz sur une base annuelle.

M. Locquet rappelle par ailleurs qu'en 2020, la CREG a pu percevoir à la suite de sa propre enquête, qui a conduit à une initiative législative, une taxe fédérale à concurrence de 20 millions d'euros en provenance des Régions. Il a en effet été remédié au fait que la taxe fédérale sur l'électricité produite de façon décentralisée était attribuée aux gestionnaires des réseaux de distribution. Dans ce système, une partie de la cotisation fédérale était perdue. Une initiative législative a été prise à la demande de la CREG. Les soldes de la taxe fédérale des GRD ont alors été transférés à la CREG. Pour 2019, 20 millions d'euros ont ainsi été récupérés pour la taxe fédérale. Sur ces 20 millions d'euros, 900 000 euros ont pu être alloués au fonds de financement du fonctionnement de la CREG. Pour 2020, les soldes sont plus

wetteksten is echter nog steeds bepaald dat deze bevoegdheid aan de energieregulator wordt toegewezen, tenzij anders wordt bepaald.

Omdat er geen voortgang werd gemaakt met deze wetswijziging, heeft de CREG de openbare aanbesteding uitgeschreven.

Van het ogenblik dat de nieuwe regering is aangetreden, heeft de minister middels een schrijven laten weten dat zij de intentie heeft om door te gaan met hetgeen in het voorontwerp van wet wordt voorgesteld. De minister kan een dergelijk initiatief nemen.

De CREG heeft akte genomen van deze beslissing en verklaart dat zij tevreden is met de gecreëerde duidelijkheid. De CREG heeft een verslag klaar van de reeds gerealiseerde werkzaamheden in dit verband en zal dit, na goedkeuring door het directiecomité van de CREG, overmaken aan de minister van Energie. Formeel moet het document nog omgezet worden in een CREG-studie. Deze studie zal aan de minister worden overgemaakt en kan ook aan het Parlement worden bezorgd.

2. Budgetverhoging werkzaamheden CRM - impact op de federale bijdrage

De federale heffing bedraagt op jaarbasis voor een doorsneeconsumptie van 3500 kilowattuur 11,04 euro. Als de CRM-kost voor elektriciteit hier bijkomt, komt er 0,03 euro bij. Op deze wijze krijgt men dus een stijging van 11,04 tot 11,07 euro op basis van de cijfers van 2020. Voor wat gas betreft, betekent dit een stijging van 0,05 euro, wat een totaal geeft voor 2020 van 17,31 euro. Het gaat met andere woorden om een zeer beperkte stijging.

Het deel van de federale bijdrage dat aan de CREG wordt toegewezen, bedraagt op jaarbasis 0,52 euro voor elektriciteit en 0,67 euro voor gas.

Voor herinnert de heer Locquet eraan dat de CREG in 2020, in gevolge een eigen onderzoek dat geleid heeft tot een wetgevend initiatief, 20 miljoen federale heffing vanuit de gewesten kunnen innen. Dit is een resultaat van het verhelpen aan het feit dat de federale heffing op door gedecentraliseerd, geproduceerde elektriciteit bij de distributienetbeheerders bleef. Daardoor werd een deel van de federale heffing mislopen. Op initiatief van de CREG, werd een wetgevend initiatief genomen waardoor de saldi van de federale heffing van de DMB's doorgestort werden naar de CREG. Voor 2019 betrof dit 20 miljoen euro die werd gerecupereerd voor de federale heffing. Van deze 20 miljoen euro kon 900 000 euro aan het fonds ter financiering van de werking van de CREG toegevoegd worden. Voor 2020 zijn de saldi

faibles. Ils devraient s'élever à 15-16 millions d'euros, dont 675 000 euros seront alloués au fonds de financement du fonctionnement de la CREG. Cette méthode de calcul est prévue par la loi depuis 2018. Les montants récupérés avant 2018 par les gestionnaires des réseaux de distribution étaient d'environ 84 millions d'euros pour la Flandre et 22 millions d'euros pour la Wallonie. À la suite de la décision du législateur fédéral, ces fonds n'ont pas été transférés aux fonds fédéraux, mais ils ont été laissés aux Régions.

— Consultants externes – Etude VoLL

La CREG a dépensé 27 000 d'euros pour ce contrat avec des consultants externes sur la base d'un appel d'offres public.

— Augmentation du budget pour les frais de personnel de 300 000 euros

Ce montant est une estimation. La CREG a pour objectif de recruter un collaborateur supplémentaire pour la direction technique, la direction des prix et le service juridique.

L'intention est de recruter trois juniors afin que les membres du personnel les plus expérimentés puissent se concentrer sur les projets CRM.

Sur la base du suivi et de l'extrapolation, la CREG a déjà établi que, pour 2020, 10 % des textes traduits au sein de la CREG concernent le CRM. On peut en déduire qu'au moins 10 % de l'ensemble du travail du personnel de la CREG est lié au CRM. Il s'agit d'un calcul minimaliste. Environ 10 % du personnel de la CREG travaille à temps plein sur le dossier du CRM. Actuellement, 3 personnes travaillent sur le CRM, assistés par une personne de la cellule IT et une personne de la direction Prix, et une personne qui s'occupe de l'élaboration des directives.

Avec le budget supplémentaire de 300 000 euros, la CREG espère pouvoir recruter. On ne peut évidemment pas savoir avec certitude quand les nouveaux membres du personnel entreront en service et s'ils seront prêts à continuer à travailler pour la CREG.

— Tarifs d'Elia

La CREG est consciente que les tâches du régulateur sont très différentes de celles du GRT, mais Elia prévoit des budgets beaucoup plus importants pour le CRM pour 2021, comme c'était déjà le cas en 2019 et 2020.

— Plate-forme IT

lager. Men komt wellicht uit op 15 tot 16 miljoen euro, waarvan 675 000 euro aan het fonds ter financiering van de werking van de CREG toegevoegd worden. Deze berekeningswijze is bij wet bepaald sedert 2018. De bedragen die voor 2018 werden geïnd door de distributienetbeheerders betrof ongeveer 84 miljoen euro voor Vlaanderen en 22 miljoen euro voor Wallonië. Door de beslissing van de federale Wetgever zijn deze middelen niet overgeheveld naar de federale fondsen, maar werden bij de Gewesten gelaten.

— Externe consultants – studie VoLL

De CREG heeft op basis van een openbare aanbesteding 27 000 euro uitgegeven voor dit contract met externe consultants.

— Verhoging budget personeelskosten met 300 000 euro

Dit bedrag is een inschatting. De CREG beoogt om zowel voor de technische directie, de prijzen directie, als de juridische dienst, één extra personeelslid aan te werven.

De bedoeling is om drie juniors aan te werven zodat de meer ervaren personeelsleden zich kunnen concentreren op de CRM-projecten.

Op basis van monitoring en extrapolatie, heeft de CREG reeds vastgesteld dat voor 2020 10 % van de vertaalde teksten binnen de CREG betrekking hadden op het CRM. Hieruit mag men afleiden dat zeker 10 % van alle werkzaamheden van het personeel van de CREG betrekking heeft op het CRM. Dit betreft een minimalistische berekening. Ongeveer 10 % van de personeelsleden van de CREG werkt fulltime op het CRM-dossier. Op dit ogenblik zijn 3 personen werkzaam op het CRM, bijgestaan door een persoon vanuit de IT-CEL én een persoon vanuit de directie Prijzen, én een persoon die zorgt voor het uitwerken van de richtlijnen.

Met het extra budget ten belope van 300 000 euro hoopt de CREG te kunnen aanwerven. Het is natuurlijk onzeker wanneer de nieuwe personeelsleden in dienst zullen treden en of ze bereid zullen zijn bij de CREG aan de slag te blijven.

— Elia tarieven

De CREG is zich ervan bewust dat het takenpakket van de regulator sterk verschilt van dat van de TSO, maar Elia voorziet voor 2021 veel hogere budgetten voor het CRM, zoals dit ook reeds het geval was in 2019 en 2020.

— IT-platform

100 000 euros sont prévus pour le suivi de la plate-forme informatique. Ce projet en cours coûte beaucoup d'argent, mais il est essentiel. Entre le 15 mai et le 15 juin 2021, les dossiers d'investissement des candidats seront soumis à la CREG. À partir de mai 2021, la plate-forme informatique doit être opérationnelle car la CREG devra examiner tous les dossiers d'investissement et prendre une décision à leur sujet dans un délai très court, de mi-juin à mi-septembre 2021. Ce sera un défi majeur pour les membres du personnel de la CREG qui travaillent intensivement sur le CRM depuis un an et demi, et ce dans des circonstances difficiles compte tenu de la crise du coronavirus. Pour l'instant, on ne sait pas exactement combien de dossiers seront présentés. La plate-forme informatique est nécessaire pour pouvoir traiter les dossiers numériquement le plus rapidement possible et en mobilisant un minimum de main-d'œuvre. Le traitement des dossiers sur papier prendrait toujours plus de temps. Un certain nombre de contrôles peuvent être effectués automatiquement par la plate-forme informatique, comme par exemple le contrôle de l'exhaustivité d'un dossier. Sur cette plate-forme, toutes les informations seront centralisées par projet et par demande. C'est un avantage pour le bon déroulement du dossier. Via cette plateforme, le candidat peut soumettre son dossier et suivre à tout moment l'évolution de son traitement. La communication avec le candidat CRM se fera également via cette plateforme. Des demandes d'information supplémentaires peuvent ainsi être adressées et des réponses peuvent être apportées. La plate-forme permettra également à la CREG d'exercer un contrôle *ex post*, notamment lors du dépôt du dossier de clôture. Tant les dossiers de soumission que les dossiers de clôture seront centralisés par projet. Cette plate-forme devrait également permettre à la CREG d'échanger des données avec Elia de manière sûre et transparente. Si, par exemple, un candidat adapte son dossier de préqualification auprès d'Elia, ces adaptations seront également automatiquement transférées à la CREG. Cette plate-forme offrira également la garantie qu'un dossier soumis à Elia et à la CREG concerne le même investissement. En d'autres termes, une première vérification croisée est effectuée.

Le développement de la plate-forme informatique est actuellement en cours. Il sera possible d'organiser un premier essai pilote au début de l'année prochaine. La CREG n'aura peut-être pas besoin de tous les moyens supplémentaires prévues pour ce projet. Toutefois, M. Locquet ne souhaite courir aucun risque à cet égard.

— Frais d'expertise juridique

M. Locquet a ensuite donné un aperçu de l'assistance juridique demandée pour les travaux relatifs au CRM. Conseils/notes sur les textes suivants:

Er is 100 000 euro uitgetrokken voor de verdere opvolging van het IT-platform. Dit lopende project kost veel geld, maar is essentieel. Tussen 15 mei en 15 juni 2021 zullen de investeringsdossiers van de kandidaten bij de CREG worden ingediend. Vanaf mei 2021 moet het IT-platform operationeel zijn aangezien de CREG op een zeer korte periode van half juni tot half september 2021 alle investeringsdossiers zal moeten onderzoeken en erover een beslissing nemen. Dit wordt een belangrijke uitdaging voor de personeelsleden van de CREG die reeds anderhalf jaar intens werken aan het CRM, en dit in moeilijke omstandigheden, gezien de coronaviruscrisis. Op dit ogenblik is het onduidelijk hoeveel dossiers zullen worden ingediend. Het IT-platform is nodig om zo snel als mogelijk een zo weinig mogelijk arbeidsintensieve afhandeling van de dossiers te kunnen bewerkstelligen via digitale weg. Een afhandeling op papier zou altijd meer tijd kosten. Een aantal checks zullen door het IT-platform automatisch kunnen worden uitgevoerd, zoals bijvoorbeeld een controle op de volledigheid van een dossier. Op dat platform zal alle informatie per project en aanvraag worden gecentraliseerd. Dit is een voordeel voor de vlotte afhandeling van het dossier. Via dit platform kan de kandidaat zijn dossier indienen en de status van zijn dossier steeds opvolgen. De communicatie met de CRM-kandidaat zal ook via dit platform gebeuren. Zo kunnen er bijkomende vragen naar informatie worden gesteld en beantwoord. Het platform zal de CREG ook in staat stellen om de *ex-post* controle uit te oefenen, met name bij de indiening van het afsluitingsdossier. Zowel het indienings- als het afsluitingsdossier zal per project worden gecentraliseerd. Dit platform moet de CREG ook in staat stellen om de data-uitwisseling tussen Elia en CREG op een veilige en transparante wijze te laten verlopen. Indien bijvoorbeeld een kandidaat zijn prekwalificatiedossier bij Elia aanpast, worden deze aanpassingen ook automatisch overgemaakt aan de CREG. Dit platform zal ook de garantie bieden dan een bij Elia ingediend dossier en de CREG dezelfde investering betreft. Er wordt met andere woorden een eerste *cross check* uitgevoerd.

De ontwikkeling van het IT-platform is momenteel lopende. Begin volgend jaar zal een eerste proefrun kunnen worden georganiseerd. Mogelijks heeft de CREG niet alle uitgetrokken extra middelen nodig voor dit project. Maar de heer Locquet wenst in dit verband geen enkel risico te lopen.

— Kosten juridische expertise

Vervolgens geeft de heer Locquet een overzicht van de gevraagde juridische bijstand voor de werkzaamheden inzake het CRM: adviezen/nota's betreffende:

1. avant-projet d'arrêté royal relatif aux critères et aux modalités d'éligibilité à la procédure de préqualification en ce qui concerne les règles relatives au seuil minimal et à la combinaison des mesures de soutien;

2. avant-projet d'arrêté royal établissant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et les paramètres nécessaires à l'organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité;

3. proposition d'arrêté royal fixant les seuils d'investissement et les critères d'éligibilité des coûts d'investissement en vue de classer les capacités dans des catégories de capacité;

4. avant-projet d'arrêté royal fixant les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacités étrangères directes et indirectes peuvent participer à la procédure de préqualification dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité;

5. Proposition relative au scénario de référence;

6. Proposition relative aux coûts et aux nouveaux montants et au facteur de correction X;

7. Arrêté royal fixant les modalités de contrôle du bon fonctionnement du CRM;

8. Élaboration du contrôle du comportement du marché: abus de pouvoir, distorsion de la concurrence, etc.

Tous les éléments relatifs au bon fonctionnement du marché feront partie de la mission globale de suivi confiée à la CREG.

La loi CRM prévoit également que la CREG peut, si nécessaire, faire appel à une expertise externe pour l'assister dans cette tâche. Mais la loi prévoit également que les frais encourus à cette fin seront pris en charge par la CREG et que les missions seront effectuées au nom et pour le compte de la CREG.

En outre, la CREG transmet également un premier commentaire à Elia concernant les règles de fonctionnement. La proposition d'Elia est actuellement en cours de consultation. Il s'agit d'un document de 350 pages. Les règles de fonctionnement sont une question hautement technique, mais aussi juridico-technique. Il s'agit *de facto* d'un guide détaillé destiné aux candidats potentiels sur la manière dont le CRM fonctionnera correctement.

1. voorontwerp van koninklijk besluit betreffende de criteria en nadere regels voor het in aanmerking komen voor de prekwalificatieprocedure voor wat betreft de regels inzake de minimumdrempel en de combinatie van steunmaatregelen;

2. voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

3. voorstel van koninklijk besluit tot vaststelling van de investeringsdrempels en de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten met het oog op de klassering van capaciteiten in capaciteitscategorieën;

4. voorontwerp van koninklijk besluit houdende vaststelling van de voorwaarden waaronder houders van rechtstreekse en onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

5. Voorstel met betrekking tot het referentiescenario;

6. Voorstel met betrekking tot de kosten en nieuwe bedragen en correctiefactor X;

7. Het opstellen van een koninklijk besluit tot het uitwerken van de nadere regels voor de controle op het goed functioneren van het CRM;

8. Het uitwerken van de controle op het marktgedrag: machtsmisbruik, concurrentievervalsing, enzov.

Alle elementen die betrekking hebben op het goed functioneren van de markt zal deel uitmaken van de globale controleopdracht die aan de CREG wordt toegewezen.

De CRM-wet voorziet er ook in dat de CREG in voorkomend geval een beroep kan doen op externe expertise om in dezen aan de CREG bijstand te verlenen. Maar in de wet is ook bepaald dat de met dit doel gemaakte kosten worden gedragen door de CREG en dat de taken worden uitgeoefend in naam van en voor rekening van de CREG.

Voorts maakt de CREG ook een eerste commentaar over aan Elia voor wat de functioneringsregels betreft. De raadpleging over het voorstel van Elia is momenteel lopende. Het betreft een document van 350 pagina's. De functioneringsregels zijn een zeer technische en ook juridisch-technische aangelegenheid. Het is *de facto* een gedetailleerde leidraad voor de potentiële kandidaten om te duiden hoe het CRM juist zal functioneren.

Sur base de l'expérience acquise avec les dossiers relatifs aux règles de fonctionnement du passé, la CREG commencera immédiatement à élaborer une deuxième version.

La CREG a également transmis un commentaire à Elia concernant la première version du contrat de capacité.

Un commentaire a été envoyé à la DG Énergie du SPF Économie sur l'avant-projet de règlement technique fédéral. L'objectif est d'éviter que les attributions/réservations de capacités n'empêchent la concurrence lors des enchères.

Un projet de directives relatives aux coûts d'investissement a également été élaboré.

Par le biais du Comité de suivi CRM, la CREG a également toujours contribué à l'avant-projet de loi, qui sera probablement déposé sous peu au Parlement.

La CREG prévoit également un certain nombre de coûts pour les dossiers d'investissement des producteurs. La CREG n'a pas une grande expérience dans ce domaine. Son expérience se concentre plutôt sur l'évaluation de dossiers économiques et de dossiers liés aux coûts (acceptables - non acceptables et gérables - non gérables). Comme ces dossiers doivent faire l'objet d'une décision dans les trois mois suivant leur dépôt, la pression sur la CREG sera très forte. La CREG devra donc fournir une aide extérieure pour cette nouvelle tâche.

Une assistance juridique supplémentaire est également fournie dans le même contexte. Le montant prévu à cet effet est nécessaire pour garantir que les décisions de la CREG soient évaluées par un conseiller juridique externe de manière préventive et proactive et en même temps que les décisions sont prises. La CREG ne doit rien laisser au hasard: les décisions doivent être aussi solides que possible, afin d'éviter autant que possible les procédures de recours. On ne sait pas encore si ces recours sont évitables, mais la CREG fera tout ce qui est en son pouvoir pour rendre les décisions aussi solides que possible d'un point de vue juridique. La révision par un conseiller juridique externe fait partie de cette attitude prudente.

Aperçu des tâches à accomplir dans le cadre du CRM:

— détermination de la forme dans laquelle les dossiers doivent être introduits: cf. plateforme IT;

Bogend op de ervaring met de dossiers inzake de functioneringsregels van het verleden, zal de CREG, na de eerste versie ervan, onmiddellijk starten met de voorbereiding van een tweede versie.

Er werd door de CREG ook een commentaar overgemaakt aan Elia over de eerste versie van het capaciteitscontract.

Er werd aan de AD Energie van de FOD Economie een commentaar bezorgd over het voorontwerp van Federaal Technisch Reglement. Doelstelling is om te vermijden dat de toewijzingen/reservaties van capaciteit de concurrentie bij de veilingen zouden kunnen verhinderen.

Er werd ook een ontwerp van richtlijnen uitgewerkt inzake de investeringskosten.

Via het Opvolgingscomité CRM heeft de CREG ook steeds input gegeven over het voorontwerp van wet dat wellicht kortelings in het Parlement zal worden ingediend.

Ook voorziet de CREG een aantal kosten voor de investeringsdossiers van de producenten. De CREG heeft hierin geen grote ervaring. De ervaring van de CREG is veeleer toegespitst op de evaluatie van economische dossiers en dossiers betreffende de kosten (aanvaardbaar – niet aanvaardbaar en beheersbaar – niet-beheersbaar). Omdat deze dossiers binnen de drie maanden na indiening moeten worden beslist, zal de tijdsdruk voor de CREG zeer hoog zijn. De CREG zal voor deze nieuwe taak dan ook in externe bijstand moeten voorzien.

In datzelfde kader is ook in bijkomende juridische bijstand voorzien. Het bedrag dat hiervoor is uitgetrokken, is nodig om te bewerkstelligen dat de beslissingen van de CREG preventief en proactief en gelijktijdig bij de totstandkoming van de beslissingen, worden afgetoetst met een externe juridische adviseur. De CREG mag niets aan het toeval overlaten: de beslissingen moeten zo robuust mogelijk zijn. Dit om zoveel mogelijk beroepsprocedures te vermijden. Of dergelijke beroepsvorderingen vermijdbaar zijn, is nog onduidelijk, maar de CREG zal er alles aan doen om de beslissingen juridisch zo robuust mogelijk te maken. Een revisie door een extern juridisch raadgever maakt deel uit van deze voorzichtige houding.

Overzicht van de uit te voeren taken in het kader van het CRM:

— bepalen van de vorm waarin de dossiers moeten worden ingediend: cf. IT-platform;

— classification de la capacité en fonction des coûts d'investissement: évaluation économique des coûts acceptables ou non. Sur cette base, un subsidie est accordé pour 15, 8 ou 3 ans;

— l'établissement du rapport sur la pré-enchère par frontière. Si la CREG constate une irrégularité dans la procédure, Elia devra organiser de nouveau la pré-enchère;

— l'établissement du rapport relatif aux préqualifications: si la CREG constate une irrégularité, la procédure doit être recommencée par Elia;

— l'établissement du rapport en ce qui concerne le marché secondaire: si une irrégularité est constatée, la procédure est annulée;

— l'établissement d'un rapport sur l'existence ou non de manipulation du marché: si une irrégularité est constatée, les mesures normales d'imposition de sanctions administratives sont appliquées;

— Tous les deux ans, procéder à une évaluation générale du fonctionnement du CRM, le cas échéant accompagnée de recommandations en vue d'améliorer le fonctionnement du système.

Ces missions sont toutes de nouvelles missions qui doivent être menées à bien dans des échéances strictes. La CREG ne peut pas tabler sur des expériences passées pour les mener à bien. Pour certaines d'entre elles, la CREG fera du *fact finding*.

Dans l'intervalle, les gestionnaires de dossiers de la CREG continuent de participer aux travaux du Comité de suivi du CRM en vue d'harmoniser tous les volets du CRM.

Pour toutes ces raisons, la CREG considère qu'il existe un réel besoin justifiant l'augmentation budgétaire proposée de 910 000 euros. M. Locquet espère que ce montant sera suffisant. Une partie de ce montant est en effet destinée aux recours. Il est impossible pour la CREG de prévoir combien d'argent elle doit prévoir pour ce poste.

Seuls les précédents peuvent donner une indication. Ainsi, il y a déjà eu des procédures de recours dans le passé, dont deux sont encore en cours:

1° Il s'agit de deux recours contre la cotisation fédérale gaz et le non-octroi, depuis la transposition en droit belge de la directive européenne en la matière: en première

— indelen van de capaciteit in functie van de investeringskosten: economische evaluatie van de al dan niet aanvaardbare kosten. Op basis daarvan wordt een subsidie voor 15, 8 of 3 jaar toegekend;

— het opstellen van het verslag over de voorveiling per grens. Indien de CREG bij deze voorveiling een onregelmatigheid in de procedure vaststelt, zal Elia de voorveiling opnieuw moeten organiseren;

— het opstellen van het verslag inzake de prekwalificaties: indien er een onregelmatigheid door de CREG wordt vastgesteld, moet de procedure ook opnieuw worden gevoerd door Elia;

— het opstellen van het verslag inzake de secundaire markt: indien er een onregelmatigheid wordt vastgesteld, wordt de procedure geannuleerd;

— het opmaken van een verslag betreffende het al dan niet aanwezig zijn van marktmanipulatie: indien er een onregelmatigheid wordt vastgesteld, gelden de normale procedures inzake het opleggen van administratieve boetes;

— om de twee jaar een algemene evaluatie maken van de werking van het CRM, eventueel met aanbevelingen tot verbetering van de werking van het systeem.

Deze taken zijn allemaal nieuwe taken die binnen strikte deadlines moeten worden afgewerkt. De CREG kan zich in deze niet beroepen op eerdere ervaringen. De CREG zal voor een aantal taken aan *fact finding* doen.

Ondertussen nemen de dossierbeheerders van de CREG verder deel aan de werkzaamheden van het Opvolgingscomité CRM om alle onderdelen van het CRM op elkaar af te stemmen.

Om al deze redenen is de CREG van oordeel dat er echt nood is aan de voorgestelde budgetverhoging ten belope van 910 000 euro. De heer Locquet hoopt dat dit bedrag zal volstaan. Een deel van dit bedrag wordt immers voorbehouden voor de beroepen. De CREG kan onmogelijk voorspellen in hoeveel middelen de CREG hiervoor moet voorzien.

Er zijn enkel de precedents die een indicatie kunnen vormen. Zo zijn er in het verleden reeds beroepsprocedures geweest, waarvan er twee nog steeds lopende zijn:

1° Het betreft twee beroepen tegen de federale bijdrage gas en het niet-toekennen, sedert de omzetting in Belgisch recht van de Europese richtlijn in dit verband:

instance, la CREG a été acquittée, mais l'État belge a demandé à la CREG de l'assister dans son recours. Actuellement, les frais d'avocats facturés à la CREG pour le recours d'EDF s'élèvent à 126 000 euros et pour le recours d'Electrabel à 72 000 euros. L'affaire contre EDF a été traitée en premier, d'où la différence dans le montant des frais d'assistance judiciaire facturés.

2° Un deuxième recours concerne un recours introduit par Elia en 2018 contre la méthodologie des prix établie par la CREG. La CREG s'est vu donner raison, mais a dépensé 60 000 euros en frais d'avocats.

3° Un troisième recours introduit par Lampiris contre les règles de fonctionnement a coûté 21 000 euros à la CREG.

M. Locquet souligne que l'intention de la CREG est explicitement de ne pas être confrontée à des recours contre ses décisions, mais on ne peut rien prévoir en la matière. La Cour des comptes européenne et la Cour des comptes belge ont toutes deux indiqué, à la suite d'un audit effectué dans le passé, que le régulateur devait à tout moment disposer de ressources suffisantes pour pouvoir défendre ses intérêts devant les tribunaux, étant donné l'importance potentiellement majeure de certaines procédures judiciaires. Dans le cas CRM, les intérêts financiers sont considérables. La CREG doit être en mesure de défendre ses décisions de manière approfondie devant les tribunaux. Cela va également dans l'intérêt de l'État belge.

M. Locquet souscrit également à la remarque faite par certains membres de la commission selon laquelle des tâches supplémentaires ne doivent pas toujours entraîner une augmentation des moyens alloués. C'est également l'approche adoptée par le comité de direction de la CREG, qui a toujours essayé de le démontrer avec les budgets soumis au Parlement. Des gains d'efficacité sont toujours recherchés: la CREG tente toujours de faire la même chose ou plus sans augmentation des moyens. Depuis l'entrée en fonction de l'actuel comité de direction, un audit complet a été réalisé sur les contrats, le matériel, l'équipement, etc. Un appel d'offres public est toujours en cours concernant les contrats d'assurances afin d'y rechercher également des gains d'efficacité. Le budget de la CREG est resté au même niveau entre 2011 et 2018. Pour les années 2019 et 2020, deux petites augmentations budgétaires ont été accordées pour partiellement compenser une indexation. Si l'indexation avait été appliquée dans sa totalité, les ressources de la CREG pour 2020 auraient augmenté de 1,7 million d'euros.

in eerste aanleg werd de CREG vrijgepleit, maar de Belgische Staat heeft de CREG gevraagd de Belgische Staat in beroep bij te staan. Op dit ogenblik bedragen de advocatenkosten ten laste van de CREG voor het beroep van EDF 126 000 euro en voor het beroep van Electrabel 72 000 euro. De zaak tegen EDF werd het eerst behandeld, vandaar het verschil in bedrag van de aangerekende kosten voor rechtsbijstand.

2° Een tweede beroep betreft een beroep aangespannen door Elia in 2018 tegen de door de CREG vastgestelde prijsmethodologie. CREG werd in het gelijk gesteld, maar heeft 60 000 euro uitgegeven aan advocatenkosten.

3° Een derde beroep, aangespannen door Lampiris tegen de functioneringsregels, kostte de CREG 21 000 euro.

De heer Locquet onderlijnt dat het uitdrukkelijk de betrachting van de CREG is om niet geconfronteerd te worden met beroepen tegen zijn beslissingen, maar dit kan niet worden voorspeld. Zowel de Europese Rekenkamer als het Belgische Rekenhof stelden naar aanleiding van een in het verleden uitgevoerde audit dat de regulator te allen tijde over voldoende middelen moet beschikken om zijn belangen voor de rechtbank te kunnen verdedigen, gelet op het potentieel grote belang van bepaalde rechtsgedingen. Bij het CRM zijn de financiële belangen aanzienlijk. De CREG moet zijn beslissingen grondig kunnen verdedigen voor de rechter. Dit is bovendien in het belang van de Belgische Staat.

De opmerking van sommige commissieleden dat het niet zo is dat bijkomende taken steeds moet leiden tot een verhoging van de middelen, onderschrijft ook de heer Locquet. Dit is ook steeds de insteek geweest van het directiecomité van de CREG, die dit telkens heeft proberen aan te tonen met de aan het Parlement voorgelegde begrotingen. Er wordt steeds op zoek gegaan naar efficiëntiewinsten: de CREG probeert steeds hetzelfde of meer te doen zonder stijging van de middelen. Sinds het aantreden van het huidige directiecomité werden er op het vlak van contracten, materialen, uitrustingen, enzovoort een volledige audit gedaan. Op dit ogenblik loopt nog een openbare aanbesteding met betrekking tot de verzekeringscontracten om ook daar efficiëntiewinsten na te streven. De begroting van de CREG is tussen de periode 2011 tot en met 2018 op hetzelfde niveau gebleven. Voor de jaren 2019 en 2020 werden twee kleine budgetverhogingen toegekend ter partiële compensatie van een indexering. Indien men volledig had geïndexeerd, dan zouden de middelen voor de

Tel n'a cependant pas été le cas. Pour 2019 et 2020, l'augmentation partielle s'élève à 360 000 euros.

— CREG Scan

Le CREG Scan a coûté jusqu'ici 162 000 euros. Les coûts les plus importants concernent la partie informatique et la banque de données. Cette banque de données est unique au niveau européen.

— Site web de la CREG

Le site web de la CREG a été complètement remanié: jusqu'à présent, ce site était basé sur une technologie datant de l'an 2000. En 2021, une mise à jour de ce site web s'est déjà avéré nécessaire.

— Montants dans les fonds gérés par la CREG

Concernant le fonds qui met des moyens à la disposition des CPAS, M. Locquet rappelle la discussion qui s'est engagée fin 2019 concernant le gel de l'indexation des moyens destinés aux CPAS. Le législateur fédéral a alors décidé de ne pas confirmer ce gel de l'indexation pour 2019 et 2020, prévoyant ainsi un montant supplémentaire d'environ 6 millions d'euros pour les CPAS. Le législateur a décidé d'utiliser les fonds du Fonds de chauffage dormant pour financer cette augmentation. À l'heure actuelle, il reste environ 11,8 millions d'euros dans ce fonds dormant. Cela signifie que l'augmentation peut également être financée pour 2021 en puisant dans ce fonds dormant. Mais pour 2022, il y aura un trou de 2,8 millions d'euros, qui devra être financé d'une autre manière, soit par le biais des ressources générales ou par une contribution fédérale.

M. Locquet rappelle une nouvelle fois que grâce à l'étude réalisée par la CREG, les gestionnaires des réseaux de distribution ont versé un montant de 20 millions d'euros supplémentaires pour 2019, dont 900 000 euros pour le budget de la CREG, et un montant de 17 millions d'euros pour 2020, dont 675 000 euros pour le budget de la CREG. À la suite de cette opération, il a été effectué une correction qui a permis de revoir la cotisation fédérale à la baisse.

— Nouvelles tâches confiées à la CREG

1. Contribution de répartition nucléaire: la CREG a élaboré une méthodologie et effectue le contrôle.

CREG pour 2020 met 1,7 miljoen euro zijn verhoogd. Dit is echter niet gebeurd. Voor 2019 en 2020 bedroeg de partiële verhoging samen 360 000 euro.

— CREG Scan

De CREG Scan heeft tot nog toe 162 000 euro gekost. De grootste kosten zijn het IT-gedeelte en de databank. Deze databank is uniek op Europees niveau.

— Website van de CREG

De website van de CREG werd volledig vernieuwd: deze website draaide tot nog toe op technologie daterend van het jaar 2000. Een update van de vernieuwde website is reeds nodig gebleken.

— Bedragen in de fondsen die door de CREG worden beheerd

Voor wat het fonds betreft dat de OCMW's middelen ter beschikking stelt, herinnert de heer Locquet aan de discussie die einde 2019 is ontstaan betreffende de bevrozing van de indexering van de middelen die voor de OCMW's zijn bedoeld. De federale wetgever heeft dan beslist om voor 2019 en 2020 deze bevrozing van de indexering niet te bevestigen, waardoor er voor 2019 en 2020 in ongeveer 6 miljoen euro extra werd voorzien voor de OCMW's. De wetgever besliste om de middelen uit het slapende Verwarmingsfonds hiervoor te gebruiken om deze verhoging te betalen. Op dit ogenblik blijft er nog ongeveer 11,8 miljoen euro over in dit slapend fonds. Dit betekent dat ook voor 2021 de verhoging uit dit slapend fonds kan worden gefinancierd. Maar voor 2022 zal er een tekort zijn voor een bedrag van 2,8 miljoen euro, dat op een andere wijze zal moeten worden gefinancierd. Hetzij via de algemene middelen, hetzij via een federale bijdrage.

De heer Locquet herinnert er nogmaals aan dat, dankzij het door de CREG gevoerde onderzoek, er van bij de distributienetbeheerders voor 2019 20 miljoen euro extra is gestort, waarvan 900 000 euro voor de begroting van de CREG, en voor 2020 17 miljoen euro, waarvan 675 000 euro voor de begroting van de CREG. Door deze operatie is er een correctie doorgevoerd waardoor de federale heffing naar beneden is bijgesteld.

— Nieuwe taken voor de CREG

1. Nucleaire repartitiebijdrage: de CREG heeft de methodologie uitgewerkt en voert de controle uit.

2. *Offshore*: plusieurs missions ont été confiées à la CREG: dans le cadre des activités des concessionnaires de domaine, la CREG assure le paiement des certificats d'électricité verte et l'octroi des garanties d'origine; la CREG réalise une étude relative au développement de la deuxième zone offshore; la CREG est un membre actif du *North Seas Energy Cooperation (NSEC) Support Group*: d'ici quelques années, la CREG sera coresponsable du contrôle de deux zones offshore et la Commission européenne a l'intention d'élaborer un réseau offshore doté d'un modèle de marché comparable à celui des activités *onshore*. Il est important pour l'État belge, la DG Énergie et aussi le régulateur de l'énergie d'être associé dès le début à tous les préparatifs de ce réseau offshore.

3. Règlement REMIT: le règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie requiert que la CREG collabore dans le cadre de l'exécution de ce règlement avec l'ACER, l'Agence européenne de coopération des régulateurs de l'énergie.

4. Application des codes de réseau européens qui seront instaurés d'ici quelques années: la CREG doit les appliquer obligatoirement, en collaboration avec les régulateurs de l'énergie des pays voisins. Ces codes contribuent au déroulement fluide de l'échange d'énergie entre les pays concernés dans le cadre du marché unique de l'énergie. La CREG doit s'approprier ces codes et veiller à ce qu'ils soient appliqués correctement par les gestionnaires du réseau de transport.

5. Réserve stratégique: pour fixer cette réserve stratégique, la loi a confié des tâches supplémentaires à la CREG.

Pour ces tâches supplémentaires, la CREG n'a pas demandé de financement supplémentaire. Le régulateur estime en effet que ces tâches font partie de sa mission sociale.

— Principaux défis pour la prochaine période

1. Transition énergétique: il y a une concertation régulière avec Fluxys et Elia sur la gestion de la demande d'énergie, la flexibilité, l'électrification, etc. Avec Fluxys, la CREG réfléchit aux nouveaux développements dans le cadre du transport d'hydrogène, de biogaz et de CO₂, etc. Il est important que le marché belge se prépare à ces nouveaux développements et ce, afin d'éviter que les pays voisins ne soient les premiers à occuper ces marchés. Les projets concernant l'hydrogène sont clairement une priorité pour la Commission européenne.

2. *Offshore*: er werden verschillende opdrachten aan de CREG toevertrouwd: in het kader van de activiteiten van domeinconcessiehouders, zorgt de CREG voor de uitbetaling van de groene stroomcertificaten en de garanties van oorsprong; de CREG werkt een studie uit met betrekking tot de ontwikkeling van de tweede offshore zone; de CREG is actief lid van de *North Seas Energy Cooperation (NSEC) Support Group*: binnen enkele jaren zal de CREG mee verantwoordelijk zijn voor de controle op twee offshore zones en de Europese Commissie heeft de intentie om een offshore grid uit te werken, met een marktmodel dat vergelijkbaar is met dat van de onshore activiteiten. Het is belangrijk voor de Belgische Staat, de AD Energie, én ook de energieregulator, om van bij aanvang betrokken te zijn bij alle voorbereidingen van deze offshore grid.

3. REMIT-Verordening: De Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie vereist dat de CREG ter uitvoering van deze verordening samenwerkt met ACER, het Europees samenwerkingsverband van de energieregulators.

4. Toepassing van de Europese netwerkcodes die een aantal jaren geleden werden ingevoerd: de CREG moet deze verplicht toepassen, in samenwerking met de energieregulators van onze buurlanden. Deze codes dragen bij tot het vlot verloop van de energie-uitwisseling tussen de betrokken landen in het kader van de ééngemaakte energiemarkt. De CREG moet zich die codes eigen maken en erop toezien dat deze correct worden gehanteerd door de transmissienetbeheerders.

5. Strategische reserve: voor het vastleggen van deze strategische reserve werden aan de CREG bij wet extra taken toegewezen.

Voor deze bijkomende taken heeft de CREG geen bijkomende financiering gevraagd. De regulator is immers van oordeel dat dit tot zijn maatschappelijke opdracht behoort.

— Grootste uitdagingen voor de komende periode

1. Energietransitie: er wordt geregeld overlegd met Fluxys en Elia over *demand side management*, flexibiliteit, elektrificatie, ... Met Fluxys wordt er nagedacht over de nieuwe ontwikkelingen in het kader van het transport van waterstof, biogas en CO₂, ... Het is belangrijk dat de Belgische markt zich voorbereidt op deze nieuwe evoluties, dit om te vermijden dat de ons omringende landen deze nieuwe markt eerst zouden bezetten. De projecten met betrekking tot waterstof zijn duidelijk een prioriteit van de Europese Commissie. Dergelijke projecten zijn

Ces projets sont actuellement déjà une priorité aux Pays-Bas, en France et en Allemagne. Étant donné que la Belgique se trouve à un carrefour du transport du gaz, Fluxys doit effectuer des préparatifs pour pouvoir préserver sa part de marché. La CREG encadre Fluxys en veillant à ce que le cadre réglementaire soit respecté. À cet égard, la CREG attend encore des initiatives de la Commission européenne concernant l'hydrogène et d'autres (bio)gaz. Il s'agira sans doute d'un Paquet comparable au Paquet Décarbonisation. Cette initiative est également examinée de manière intensive au sein du Forum de Madrid: la Commission européenne a annoncé une initiative réglementaire en la matière. La CREG s'y prépare déjà.

2. Transposition dans la législation belge du Paquet Énergie propre: il s'agit en premier lieu d'une mission confiée à la DG Énergie, mais cette transposition fait l'objet d'une concertation régulière entre l'administration fédérale et la CREG.

3. Communication de la commission européenne concernant le Plan national Énergie-Climat de la Belgique: le volet pauvreté énergétique n'est pas suffisamment développé: en collaboration avec la DG Énergie et les ministres fédéraux en charge de l'énergie des consommateurs, l'on s'attelle à la transposition de la législation européenne en la matière. Il est important que la pauvreté énergétique fasse l'objet d'une attention suffisante du politique, *a fortiori* dans le contexte actuel de la crise du coronavirus.

4. *Offshore*: à la demande de la ministre de l'Énergie, la CREG prépare une étude sur le développement de la deuxième zone. Dans ce dossier, il reste encore beaucoup de travail à accomplir, tant en ce qui concerne l'infrastructure qu'en ce qui concerne l'appel d'offres. À cet égard, l'orateur renvoie à ses explications antérieures concernant NSEC.

— Questions spécifiques concernant des postes de coûts spécifiques

1. Acquisitions: 67 500 euros: ce montant est ventilé comme suit: 40 000 euros pour le matériel (p.e. l'achat d'un nouveau serveur) et l'achat d'ordinateurs portables et d'autre matériel informatique qui doivent permettre au personnel de la CREG de télétravailler; 12 500 euros pour l'achat de logiciels; 15 000 euros pour la petite maintenance (9 000 euros) et l'achat de matériel de bureau (6 000 euros).

2. Provision de 15 650 euros: 9 000 euros de provision pour les éventuels déficits dans le cadre des exigibles: la cotisation fédérale est perçue par les fournisseurs d'énergie ou les gestionnaires des réseaux de distribution.

momenteel reeds een prioriteit in Nederland, Frankrijk en Duitsland. Gelet op het feit dat België zich op een kruispunt bevindt voor het vervoer van gas, moet Fluxys voorbereidingen treffen om haar marktaandeel te kunnen vrijwaren. De CREG begeleidt Fluxys door erover te waken dat het regelgevend kader wordt gerespecteerd. In dit verband verwacht de CREG nog initiatieven van de Europese Commissie rond waterstof en andere (bio) gassen. Het betreft wellicht een *Package* vergelijkbaar aan het *Decarbonisation Package*. Dit initiatief wordt ook druk besproken in het zogenaamde Madrid Forum: de Europese Commissie heeft ter zake een regelgevend initiatief aangekondigd. De CREG bereidt zich hierop reeds voor.

2. Omzetting in Belgische wetgeving van het *Clean Energy Package*: dit is in de eerste plaats een opdracht voor de AD Energie, maar er is hierover geregeld overleg tussen de federale administratie en de CREG.

3. Communicatie van de Europese Commissie betreffende het Belgische Nationale Energie- en Klimaatplan: het luik energiearmoede is onvoldoende uitgewerkt: samen met de AD Energie en de federale ministers bevoegd voor energie en consumentenzaken, wordt gewerkt aan het omzetten van de Europese regelgeving in dit verband. Het is belangrijk dat er voldoende beleidsaandacht wordt besteed aan de energiearmoede, zeker in de huidige context van de coronaviruscrisis.

4. *Offshore*: de CREG werkt op vraag van de minister van Energie aan een studie voor de ontwikkeling van de tweede zone. Er ligt in dit verband nog heel wat werk op de plank, zowel voor wat de infrastructuur als de tendering betreft. In dit verband verwijst de spreker naar zijn eerdere verklaring met betrekking tot NSEC.

— Specifieke vragen met betrekking tot specifieke kostenposten

1. Verwervingen: 67 500 euro: dit bedrag wordt opgesplitst in 40 000 euro voor *hard ware* (zoals aankoop van een nieuwe *server*) en aankoop van lap tops en ander IT-materiaal dat het personeel van de CREG moet toelaten om te telewerken; voor aankoop van *soft ware* is 12 500 euro voorzien. Voorts is er 15 000 euro voorzien voor klein onderhoud (9 000 euro) en aankoop van bureaumateriaal (6 000 euro).

2. Provisie ten belope van 15 650 euro: 9 000 euro provisie voor mogelijk tekorten in het kader van invorderbaren: de federale bijdrage wordt geïnd door energieleveranciers of distributienetbeheerders. Soms wordt de federale

Il arrive que la cotisation fédérale ne soit pas payée aux fournisseurs. Ceux-ci doivent toutefois payer la cotisation aux gestionnaires des réseaux de distribution, qui la reversent à la CREG. Les fournisseurs peuvent récupérer ce coût si les 0,7 % prévus en sus de la cotisation ne suffisent pas à le couvrir. Cette perte est en effet prise en charge par les fonds gérés par la CREG. 3 600 euros sont prévus pour le système de paiement de la CREG. 2 600 euros pour le versement annuel de la garantie locative et enfin, il y a une série de petits montants pour les frais bancaires et autres.

3. Coûts de recrutement: 33 % de diminution du budget par rapport à l'année précédente: pour 2020, le recrutement de trois personnes a été prévu; pour 2021, le recrutement de deux membres du personnel supplémentaires est prévu. Mais les recrutements supplémentaires qui seront réalisés dans le cadre des activités CRM ne seront pas repris dans le poste coûts de recrutement normal. Ce poste budgétaire n'est qu'une estimation. En effet, après l'approbation du budget de la CREG par le comité de direction, un membre du personnel a quitté la CREG. Cette personne devra également être remplacée.

— Dégressivité *offshore* – gaz – électricité

Ce dossier est actuellement encore examiné par la Commission européenne, étant donné que le système de dégressivité est considéré comme une aide d'État. La Commission européenne examine actuellement s'il s'agit ou non d'une forme autorisée d'aide d'État. Pour 2019, la dégressivité *Offshore* s'élevait à 130 millions d'euros. Par ailleurs, il y a aussi la dégressivité de la cotisation fédérale gaz (20 millions d'euros pour 2019) et la dégressivité de la cotisation fédérale électricité (59 millions d'euros pour 2019). Ces montants ne sont pas repris dans les fonds gérés par la CREG. Il est cependant prévu par la loi que la CREG peut demander au SPF Finances le remboursement de ce manque à gagner.

— Participation au NSEC

La Belgique assurera la présidence du NSEC pour 2021. Le NSEC est un groupe de travail créé par la Commission européenne et les États membres de l'UE. Au fil des ans, le régulateur belge a établi une bonne relation avec la DG Énergie du SPF Économie. En outre, le secrétariat du NSEC est assuré par le Secrétariat Benelux, basé à Bruxelles. Grâce à cette bonne coopération avec la DG Énergie et le Secrétariat Benelux, la CREG a obtenu d'être également invitée à toutes les activités du NSEC. En règle générale, ce sont les représentants des États membres et des gestionnaires de réseau de transport qui participent à ces activités. La CREG a toujours averti qu'en cas de réseau

bijdrage niet betaald aan de leveranciers. Toch moeten zij de heffing betalen aan de distributienetbeheerders die deze aan de CREG storten. Deze kost kunnen de leveranciers terugvorderen indien de 0,7 % bovenop de heffing, niet volstaan voor het dekken van die kost. Dit verlies wordt immers door de door de CREG beheerde fondsen ten laste genomen. 3 600 euro is voorzien voor het betalingssysteem van de CREG. 2 600 euro voor de jaarlijkse storting voor huurwaarborg en voorts nog een aantal kleinere bedragen voor bankkosten en dergelijke.

3. Aanwervingskosten: 33 % budgetvermindering ten opzichte van vorig jaar: voor 2020 werd voorzien in de aanwerving van drie personen; voor 2021 wordt voorzien in de aanwerving van 2 extra personeelsleden. Maar de extra aanwervingen die in het kader van de CRM-werkzaamheden zullen plaatsvinden, worden niet in de reguliere post aanwervingskosten opgenomen. Deze begrotingspost betreft slechts een inschatting. Immers, na de goedkeuring van de begroting van de CREG door het directiecomité, heeft een personeelslid de CREG verlaten. Ook deze persoon zal moeten worden vervangen.

— Degressiviteit *offshore* – gas – elektriciteit

Dit dossier wordt momenteel nog onderzocht door de Europese Commissie aangezien het systeem van degressiviteit wordt aangemerkt als staatssteun. De Europese Commissie onderzoekt momenteel of het al dan niet een geoorloofde vorm van staatssteun betreft. Voor 2019 bedroeg de degressiviteit *Offshore* 138 miljoen euro. Daarnaast is er ook de degressiviteit federale bijdrage gas (20 miljoen euro voor 2019) en de degressiviteit federale bijdrage elektriciteit (59 miljoen euro voor 2019). Deze bedragen worden niet in de door de CREG beheerde fondsen opgenomen. Maar bij wet is voorzien dat de CREG aan de FOD Financiën deze winstderving kan terugvragen.

— Deelname aan NSEC

België zal voor 2021 het voorzitterschap van NSEC waarnemen. NSEC is een werkgroep, opgericht door de Europese commissie en de lidstaten van de EU. De Belgische regulator heeft doorheen de jaren een goede relatie opgebouwd met de AD Energie van de FOD Economie. Bovendien wordt het NSEC-secretariaat verzekerd door het Benelux-secretariaat, gevestigd te Brussel. Dankzij deze goede samenwerking met de AD Energie en het Benelux-secretariaat, heeft de CREG bekomen dat zij ook op alle activiteiten van NSEC worden uitgenodigd. In de regel zijn het de vertegenwoordigers van de lidstaten en de transmissienetbeheerders die deelnemen. De CREG heeft er steeds voor gewaarschuwd

offshore (*offshore grid*), il existe des interconnexions entre les parcs éoliens dans la mer du Nord, dans la Méditerranée et dans la mer Baltique, il est important que les régulateurs de l'énergie des pays participants participent également aux activités. Cette participation sera importante pour l'équilibrage (*balancing*), l'application des codes de réseau, le choix du modèle de marché, etc. Au sein de l'ACER, l'Agence européenne de coopération des régulateurs de l'énergie des États membres de l'UE, et au sein du CEER, le Conseil des régulateurs européens de l'énergie, l'importance de la participation aux activités du NSEC a entre-temps également été reconnue et acquise. Depuis lors, ces activités sont également suivies par les régulateurs des pays qui entourent la Belgique.

— Prix décernés aux universités

Cette initiative de la CREG vise à soutenir deux travaux de fin d'études universitaires en rapport direct avec le secteur de l'énergie. La CREG veut mieux faire connaître l'énergie en tant que domaine dans le monde académique et construire des ponts entre le monde académique et le terrain professionnel. La CREG espère ainsi susciter l'intérêt des étudiants et valoriser leurs travaux sur l'énergie. En 2020, 10 thèses ont été présentées. En 2019, 7 thèses ont été présentées. La CREG fait connaître l'initiative et la procédure aux universitaires qui font de l'énergie leur sujet d'étude en général, que ce soit d'un point de vue technique ou juridique. En Flandre, l'initiative a également été notifiée au *Vlaamse Universitaire Raad* (VLIR). Tous les secrétariats des universités reçoivent également le même courriel à cet égard.

— Pacte vert

Le Pacte vert est le projet global de transition énergétique de l'Union européenne: il concerne à la fois la protection des consommateurs, le développement des énergies renouvelables et l'utilisation rationnelle de l'énergie, etc. Pour la Belgique, les communications de la Commission européenne sur la précarité énergétique et l'énergie éolienne *offshore* ont été importantes à cet égard. En outre, la Commission européenne a annoncé des initiatives législatives pour 2021. Tous ces travaux sont suivis par la CREG via l'ACER et le CEER. Dans ce cadre, le groupe de travail sur le couplage des secteurs, en particulier le groupe de travail sur le gaz et l'électricité de l'ACER, est important. La CREG participe aux travaux. Des livres blancs sont rédigés afin d'examiner comment une coopération entre les secteurs du gaz et de l'électricité peut être réalisée et dans quelle mesure de nouvelles initiatives peuvent être intégrées

dat, wanneer er sprake is van offshore *grid*, er sprake is van interconnecties tussen de windmolenparken in de Noordzee, de Middellandse Zee en de Baltische Zee, en het belangrijk is dat ook de energieregulators van de deelnemende landen aan de werkzaamheden zouden deelnemen. Dit zal belangrijk zijn voor de *balancing*, de toepassing van de netwerkcodes, de keuze van het marktmodel, ... Ook binnen ACER, het Europese Agentschap voor de samenwerking van de energieregulators van de EU-lidstaten, en binnen CEER, de Raad van Europese energieregulators, is het belang van de deelname aan de werkzaamheden van de NSEC ondertussen erkend en verworven. Ondertussen worden deze werkzaamheden ook opgevolgd door de regulators van de ons omringende landen.

— Prijs voor de universiteiten

Dit initiatief van de CREG heeft tot doel twee universitaire eindschrijftes te ondersteunen, die direct verband houden met de energiesector. De CREG wil energie als materie beter bekend maken in de academische wereld en bruggen slaan tussen de academische wereld en het werkveld. Zo hoopt de CREG interesse op te wekken bij studenten en hun werk rond energie te valoriseren. In 2020 werden er 10 thesissen ingediend. In 2019 werden er 7 thesissen ingediend. Het initiatief en de procedure wordt door de CREG bekend gemaakt bij de academici die hetzij technisch, hetzij juridisch, energie in het algemeen als studieobject hebben. Voor Vlaanderen wordt het initiatief ook aangemeld bij de Vlaamse Interuniversitaire Raad (VLIR). Ook alle universiteitssecretariaten ontvangen hetzelfde mailbericht in dit verband.

— Green Deal

De *Green Deal* is het veelomvattende energietransitieproject van de Europese Unie: het heeft zowel betrekking op consumentenbescherming als ontwikkeling van hernieuwbare energie, als rationeel energiegebruik, ... Belangrijk voor België waren in dit verband de Communicatie van de Europese Commissie inzake energiearmoede en offshore windenergie. Voor 2021 heeft de Europese Commissie daarenboven wetgevende initiatieven aangekondigd. Al deze werkzaamheden worden door de CREG opgevolgd via ACER en CEER. In dit verband is de werkgroep Sectorkoppeling, met name de werkgroep gas- en elektriciteit van ACER; belangrijk. De CREG neemt deel aan de werkzaamheden. Er worden *white papers* opgesteld om na te gaan hoe de samenwerkingen tussen gas en elektriciteit kunnen worden bewerkstelligd en in welke mate nieuwe initiatieven kunnen worden ingeschreven in het bestaande

dans le cadre réglementaire existant ou de nouvelles initiatives législatives sont nécessaires pour adapter le cadre réglementaire.

La CREG s'investit également au sein de la *European Policy Unit* du CEER: ce petit groupe de travail suit de près toutes les initiatives de la Commission européenne, tant en ce qui concerne les communications qu'en ce qui concerne les initiatives législatives. En règle générale, ces groupes de travail se réunissent une fois par mois. Avant et après ces réunions, des notes sont rédigées et des informations sont échangées.

La CREG est également active au sein de tous les forums organisés par la Commission européenne: le Forum de Florence pour le secteur de l'électricité, le Forum de Madrid pour le secteur du gaz, le Forum de Copenhague pour les infrastructures énergétiques et le Forum de Dublin pour la protection des consommateurs.

Dans tous les forums, la transition énergétique a été le principal point à l'ordre du jour ces dernières années.

— Coopération entre la CREG et la commission parlementaire

La CREG est ouverte aux initiatives dans ce domaine. À cet égard, M. Locquet rappelle la visite de travail que les parlementaires nouvellement élus ont effectuée à la CREG en 2019. Une fois que la crise du coronavirus sera endiguée, la CREG sera certainement ouverte à de nouvelles initiatives et rencontres, s'il existe une demande en ce sens.

En outre, la CREG est disposée à partager avec la commission les informations européennes concernant la mise en œuvre du paquet "Énergie propre" (*Clean Energy Package*) et le déploiement des mesures relatives au Pacte vert. La DG Énergie est toutefois compétente en la matière, mais la CREG souhaite assumer ce rôle, en collaboration avec la DG Énergie.

— Impact de la crise du coronavirus sur la consommation d'énergie

L'impact de la crise du coronavirus sur la consommation d'énergie a été surveillé à différents niveaux dès le début de la crise, en coopération avec les gestionnaires de réseau de transport pour le gaz et l'électricité. Tout d'abord, l'impact sur le montant du prélèvement de la cotisation fédérale pour 2020 a été évalué. Au départ, les chiffres semblaient très négatifs à la fin du mois de mars 2020, mais un net redressement a été observé vers la deuxième moitié de l'année 2020. En ce qui concerne le Fonds Gaz, un financement à 100 % pourra ainsi être garanti. Pour le Fonds Électricité, la CREG

regelgevende kader of nieuwe wetgevende initiatieven nodig zijn om het regelgevende kader aan te passen.

Binnen de CEER is de CREG ook actief in de *European Policy Unit*: deze kleine beleidsgroep volgt alle initiatieven van de Europese Commissie nauwgezet op, en dit betreft zowel de communicaties als de wetgevende initiatieven. Deze werkgroepen vergaderen in de regel één keer per maand. Voor en na dergelijke vergaderingen worden nota's geschreven en wordt informatie uitgewisseld.

De CREG is ook actief in alle door de Europese Commissie georganiseerde fora: het Firenze Forum voor de elektriciteitssector, het Madrid Forum voor de gassector, het Kopenhagen Forum voor infrastructuur, het Dublin Forum voor consumentenzaken.

In alle fora is de laatste jaren het belangrijkste agendapunt de energietransitie.

— Samenwerking CREG – parlementaire commissie

De CREG staat open voor initiatieven in dit verband. De heer Locquet herinnert in dit verband aan het werkbezoek dat de nieuw verkozen parlementsleden in 2019 aan de CREG hebben gebracht. Eens de coronaviruscrisis zal bezworen zijn, staat de CREG zeker open voor nieuwe initiatieven en ontmoetingen, indien er vraag naar zou zijn.

Voorts is de CREG bereid om de Europese informatie met betrekking tot de uitvoering van het *Clean Energy Package* en de uitrol van de maatregelen met betrekking tot de *Green Deal* met de commissie te delen. Ter zake is echter de AD Energie bevoegd, maar de CREG wil in dit verband, in samenwerking met de AD Energie, deze rol graag opnemen.

— Invloed van de coronaviruscrisis op het energieverbruik

De invloed van de coronaviruscrisis op het energieverbruik werd van bij het begin van de crisis gemonitord op verschillende niveaus, in samenwerking met de transmissienetbeheerders voor gas en elektriciteit. In de eerste plaats is nagegaan wat de impact zou zijn op het bedrag van de federale heffing voor 2020. Initieel bleken de cijfers einde maart 2020 zeer negatief, maar naar de tweede helft van 2020 toe, was een duidelijk herstel merkbaar. Zo zal er, voor wat de fondsen Gas betreft, een 100 % financiering kunnen worden gegarandeerd. Voor de fondsen Elektriciteit zal de CREG 96 % van de

recevra 96 % des ressources prévues. Cela représente, en d'autres termes, un déficit de 4 %.

Aucune analyse n'a encore été réalisée sur la différence d'impact entre la première et la deuxième vague. Cette analyse est également difficile dès lors que la deuxième vague n'est toujours pas terminée. Cependant, il a été établi qu'un plus grand nombre de grosses unités de production ont été fermées pendant la première vague que pendant la deuxième vague.

L'impact de la crise du coronavirus sur l'ensemble du secteur énergétique est également analysé au sein des structures européennes. Cette analyse est effectuée sous la direction du régulateur français de l'énergie. Des contributions sont régulièrement demandées aux différents pays, notamment en ce qui concerne l'impact sur les marchés. Une première analyse générale a permis de conclure que les marchés de l'énergie ont continué à fonctionner de manière opérationnelle sans incidents majeurs, faillites, etc. Toutefois, diverses mesures ont été prises par différents États membres. La CREG a suivi ce dossier pour la Belgique, en collaboration avec les régulateurs régionaux de l'énergie. Il s'agissait, par exemple, d'examiner quelles mesures ont été prises par quelles autorités et de veiller à ce qu'il n'y ait pas de chevauchement entre certaines mesures. Il s'agissait également de voir s'il n'y avait pas de problèmes pour les acteurs responsables de l'équilibre du marché et si des fournisseurs ne risquaient pas de faire faillite. La situation a été suivie de près par les régulateurs fédéraux et régionaux de l'énergie et aucun problème majeur n'a été constaté.

— Consultance externe

Outre les honoraires d'avocat déjà évoqués ci-dessus, la CREG a également fait appel à des consultants externes, pour un montant d'environ 200 000 euros, pour les études réalisées. En voici quelques exemples: une étude de la CREG dans le cadre du plan de mobilité, un audit de la CREG sur les prestations d'assurance, une étude externe commanditée par la Direction des prix sur le comportement du consommateur sur le marché de l'énergie: comment le consommateur réagit-il, pourquoi, ...? La CREG a également sous-traité une étude visant à déterminer la consommation moyenne d'énergie pour le gaz et l'électricité, ainsi que l'étude climatique, l'étude sur le CRM et l'étude sur le VoLL.

M. Laurent Jacquet (CREG) revient sur le budget supplémentaire demandé dans le cadre des missions CRM et la comparaison avec Elia. En 2021, il y aura chez Elia cinq fois plus de personnes qui travailleront sur le CRM qu'à la CREG. Le coût total lié au CRM chez Elia est également cinq fois plus élevé. En tant que régulateur,

voorziene middelen ontvangen. Dit betekent met andere woorden een tekort van 4 %.

Er werd nog geen onderzoek verricht naar het verschil in effect tussen de eerste en de tweede golf. Dit is ook moeilijk aangezien de tweede golf nog steeds voortduurt. Wél is vastgesteld dat tijdens de eerste golf meer grotere productie-eenheden werden stilgelegd dan tijdens de tweede golf.

De impact van de coronaviruscrisis op de gehele energiesector wordt ook gevolgd binnen de Europese structuren. Het is de Franse energieregulator die in deze de leiding heeft. Op regelmatige basis wordt er vanuit de verschillende landen input gevraagd, onder meer voor wat de impact op de markten betrof. Een eerste algemene analyse leidde tot de conclusie dat de energiemarkten operationeel zijn gebleven zonder majeure incidenten, faillissementen, en dergelijke. Wél werden door verschillende lidstaten allerlei maatregelen getroffen. De CREG heeft deze aangelegenheid voor België opgevolgd, in samenwerking met de gewestelijke energieregulators. Zo werd nagegaan welke maatregelen door welke overheden werden genomen en werd erover gewaakt dat er geen overlapping zou zijn van bepaalde maatregelen. Er werd ook voornamelijk gekeken of er geen problemen waren voor de actoren, verantwoordelijk voor het marktevenwicht, en of er geen leveranciers failliet zouden gaan. Dit werd door de federale en regionale energieregulators nauwgezet opgevolgd en er werden geen al te grote problemen vastgesteld.

— Externe consultancy

Naast de reeds eerder uiteengezette advocatenkosten, heeft de CREG voor de verrichte studies ten belope van ongeveer 200 000 euro, ook een beroep gedaan op externe consultancy. Voorbeeld zijn: een studie verricht in het kader van het mobiliteitsplan van de CREG, een audit naar het verzekeringspakket van de CREG., een extern onderzoek in opdracht van de directie Prijzen naar het gedrag van de consument op de energiemarkt: hoe reageert de consument, waarom, ...? Ook werd een studie uitbesteed naar het bepalen van de gemiddelde energieconsumptie voor gas en elektriciteit, alsook de klimaatstudie, de CRM-studie en de VoLL-studie.

De heer Laurent Jacquet (CREG) komt terug op het bijkomende budget waarom wordt verzocht in het kader van de CRM-opdrachten en de vergelijking met Elia. In 2021 zullen er bij Elia vijfmaal meer mensen aan het CRM werken dan bij de CREG. De met het CRM gepaard gaande kosten liggen bij Elia in totaal ook

la CREG contrôle les coûts d'Elia et est chargée de veiller à leur caractère raisonnable.

Concernant la question de M. Wollants sur le monitoring des prix du marché du gaz, l'intervenant indique que le marché du gaz fonctionne bien. Il y a environ 40 acteurs qui se font concurrence. Cette concurrence porte ses fruits puisque la Belgique est le deuxième pays le moins cher par rapport aux pays voisins, tant pour les ménages que pour les PME et l'industrie. La CREG a également procédé à un examen des prix de transferts intragroupes pour vérifier qu'une filiale belge ne remonte pas de bénéfices vers sa société mère étrangère via le prix d'approvisionnement en gaz qu'elle lui paie. Cela fait plusieurs années qu'un tel phénomène n'a plus été observé, ce qui est positif.

À propos de la norme énergétique, le consultant PwC a réalisé une analyse qui inclut aussi les 3 régulateurs régionaux. La conclusion en est que le prix de l'électricité est cher en Belgique. La Belgique est le deuxième pays le plus cher en comparaison avec les pays voisins, pour les ménages et les PME. En ce qui concerne les autres entreprises, PwC estime que les mesures actuelles en Belgique ne permettent pas aux entreprises électro-intensives d'affronter adéquatement la concurrence avec les entreprises des pays voisins (Allemagne, France et Pays-Bas), en raison du fait que ces pays prévoient des aides d'État ciblées pour ces entreprises, alors qu'en Belgique, la réduction des taxes et des surcharges est fonction de la consommation mais pas de l'électro-intensivité, c'est-à-dire du poids que représente l'énergie dans la structure de coûts des entreprises.

Face à ce constat, la CREG a fait des suggestions qui font actuellement l'objet de discussions avec la ministre de l'Énergie. Pour les entreprises électro-intensives, il est proposé une réduction de 85 % des surcharges, avec un plafonnement en fonction de la valeur ajoutée brute de l'entreprise. Cette proposition est en phase avec les lignes directrices de la Commission européenne en matière d'aides d'État, en particulier au niveau des surcharges pour développer les énergies renouvelables. C'est également ce qui est appliqué en Région flamande depuis 2019. En ce qui concerne les autres entreprises, il est proposé de maintenir le mécanisme actuel de dégressivité de la surcharge offshore et de la cotisation fédérale, avec un plafonnement à 250 000 euros par an. Il ressort en effet des discussions avec la Commission européenne que cette dernière n'est pas d'accord avec ce plafond, de sorte que son maintien paraît de moins en moins défendable. Vu qu'il existe aussi des surcharges régionales, la CREG continuera à se concerter avec les

vijfmaal hoger. Als regulator houdt de CREG toezicht op de kosten van Elia en heeft zij tot taak erop toe te zien dat die redelijk zijn.

Aangaande de vraag van de heer Wollants over de monitoring van de gasmarktprijzen geeft de spreker aan dat de gasmarkt goed functioneert. Er zijn ongeveer 40 spelers die met elkaar concurreren. Die concurrentie werpt haar vruchten af, want België is zowel voor de gezinnen als voor de kmo's en de industrie het op één na goedkoopste land in vergelijking met de buurlanden. De CREG heeft tevens een onderzoek uitgevoerd naar de verrekenprijzen binnen groepen om na te gaan of een Belgische dochteronderneming geen winsten naar haar buitenlandse moedermaatschappij doet terugvloeden via de gasbevoorradingsprijs die zij haar betaalt. Het is al enkele jaren geleden dat zulks werd vastgesteld; dat is een goede zaak.

In verband met de energienorm heeft consultant PwC een analyse uitgevoerd waarbij ook de drie gewestre-gulatoren betrokken zijn. De conclusie daarvan luidt dat de prijs van elektriciteit in België hoog ligt. België is in vergelijking met de buurlanden het op één na duurste land voor gezinnen en kmo's. Aangaande de andere ondernemingen meent PwC dat de huidige maatregelen in België de elektro-intensieve ondernemingen niet in staat stellen adequaat te concurreren met de ondernemingen in de buurlanden (Duitsland, Frankrijk en Nederland), omdat die landen voor die bedrijven voorzien in gerichte staatssteun. In België daarentegen hangt de verlaging van de belastingen en de toeslagen af van het verbruik, maar niet van de elektro-intensiteit, anders gesteld van de mate waarin energie doorweegt in de kostenstructuur van de ondernemingen.

Gelet op die vaststelling heeft de CREG suggesties gedaan die momenteel worden besproken met de minister van Energie. Voor de elektro-intensieve ondernemingen wordt een verlaging van de toeslagen met 85 % voorgesteld, met een maximum naargelang van de bruto toegevoegde waarde van het bedrijf. Dat voorstel strookt met de richtsnoeren van de Europese Commissie inzake staatssteun, inzonderheid wat betreft de toeslagen voor de ontwikkeling van hernieuwbare energiebronnen. Dat is ook wat het Vlaams Gewest doet sinds 2019. Voor de andere ondernemingen wordt voorgesteld de huidige degressiviteitsregeling inzake de *offshore*-toeslag en de federale bijdrage te handhaven, met een bovengrens die is vastgelegd op 250 000 euro per jaar. Uit de besprekingen met de Europese Commissie blijkt inderdaad dat die laatste het niet eens is met die bovengrens, zodat het behoud ervan steeds minder verdedigbaar lijkt. Aangezien er ook gewesttoeslagen zijn, zal de CREG met de gewestre-gulatoren blijven overleggen om het

régulateurs régionaux, afin d'améliorer la compétitivité des entreprises et le pouvoir d'achat des ménages.

M. Jacquet répond ensuite aux questions de MM. Ben Achour et Wollants sur les achats groupés. Depuis que la CREG a reçu la compétence de contrôle en matière d'achats groupés d'énergie, elle a demandé des informations aux organisateurs d'achats groupés et aux intermédiaires. Ces informations confirment les constats qui avaient été faits par la CREG à l'époque où elle ne disposait pas encore de cette compétence de contrôle, à savoir entre autres que des commissions sont payées aux organisateurs d'achats groupés par les fournisseurs d'énergie pour obtenir des contrats. Ces achats groupés pèsent lourd sur le marché de l'énergie. En 2019, cela concernait environ 300 000 clients. Les chiffres pour 2020 sont encore en cours d'élaboration. Les organisateurs d'achats groupés imposent également aux fournisseurs des conditions et des spécifications pour les produits offerts aux consommateurs, ce qui intervient aussi au niveau du calcul du potentiel d'économies pour ces consommateurs. La CREG a également décerné un label de qualité à la société néerlandaise Pricewise qui organise des achats groupés. Le mémorandum a aussi été modifié pour prévoir que l'accord du consommateur soit élargi aux achats groupés. La CREG a également demandé et obtenu des informations complémentaires de Test-Achats, Enbro et Gaele. Une réponse à la ministre de l'Energie à ce sujet est en cours de préparation. Le CREG Scan a également été étendu aux contrats offerts dans le cadre d'achats groupés.

L'intervenant aborde ensuite les actions de la CREG vis-à-vis des consommateurs. En 2019, deux campagnes médiatiques ont été menées. En 2020, elles ont été répétées et complétées par une campagne sur les médias et réseaux sociaux. Avant les campagnes médiatiques classiques, on observe environ 100 clics par jour sur le CREG Scan. La conférence de presse a eu un impact gigantesque, puisque que le nombre de clics a augmenté à 40 000. Dans la semaine qui a suivi, 30 000 CREG Scan ont été réalisés. En revanche, la campagne menée via les médias et réseaux sociaux a été moins productive. Deux nouvelles campagnes médiatiques sont prévues en décembre 2020 et au printemps 2021. Un certain nombre de vidéos qui expliquent que changer de fournisseur est facile et ne coûte rien seront mises en ligne afin d'inciter les consommateurs à comparer les contrats et, le cas échéant, à changer de fournisseur. En 2021, des campagnes ciblant les personnes vulnérables auront lieu via les conseillers des CPAS afin de mieux les informer sur les possibilités offertes par le CREG Scan et sur les économies potentielles qui peuvent être réalisées en changeant de fournisseur. D'autres organisations seront également

concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van de gezinnen te verbeteren.

De heer Jacquet beantwoordt vervolgens de vragen van de heren Ben Achour en Wollants wat groepsaankopen betreft. Sinds de CREG de bevoegdheid heeft gekregen om toezicht te houden op de groepsaankopen van energie, heeft zij de organisatoren van groepsaankopen en de tussenpersonen om informatie verzocht. Die informatie bevestigt de vaststellingen die de CREG deed toen zij nog niet over die controlebevoegdheid beschikte, namelijk o.a. dat de energieleveranciers aan de organisatoren van groepsaankopen commissies betalen om contracten in de wacht te slepen. Die groepsaankopen wegen zwaar door op de energiemarkt; in 2019 behelsden ze ongeveer 300 000 klanten. De cijfers voor 2020 zijn momenteel nog in opmaak. De organisatoren van groepsaankopen leggen de leveranciers ook voorwaarden en specificaties op voor de producten die de consumenten worden aangeboden. Ook dat speelt mee bij de berekening van de potentiële besparing voor die consumenten. Tevens heeft de CREG een kwaliteitskeurmerk toegekend aan het Nederlandse bedrijf Pricewise dat groepsaankopen organiseert. Daarnaast werd het memorandum gewijzigd om daarin de bepaling op te nemen dat de instemming van de consument wordt verruimd tot groepsaankopen. Bovendien heeft de CREG bijkomende informatie gevraagd en gekregen van Test-Aankoop, Enbro en Gaele. Een antwoord ter zake aan de minister van Energie is momenteel in voorbereiding. De CREG Scan werd tevens uitgebreid tot contracten die in het kader van groepsaankopen worden aangeboden.

Vervolgens gaat de spreker in op de acties van de CREG ten aanzien van de consumenten. In 2019 werden twee mediacampagnes gevoerd. In 2020 werden ze overgedaan en aangevuld met een campagne op de sociale media en netwerken. Voor de traditionele mediacampagnes wordt CREG Scan ongeveer honderdmaal per dag aangeklikt. De persconferentie heeft een gigantische impact gehad, want het aantal *clicks* nam toe tot 40 000. In de daaropvolgende week werden 30 000 CREG Scans uitgevoerd. De campagne via de sociale media en netwerken daarentegen was minder productief. Er zijn twee nieuwe mediacampagnes gepland in december 2020 en het voorjaar van 2021. Een aantal video's waarin wordt uitgelegd dat van leverancier veranderen gemakkelijk en kosteloos is, zullen online worden geplaatst om de consumenten ertoe aan te zetten de contracten te vergelijken en in voorkomend geval van leverancier te veranderen. In 2021 zullen via de OCMW-consulenten op kwetsbare personen gerichte campagnes worden gevoerd om de betrokkenen beter voor te lichten over de mogelijkheden die de CREG Scan biedt, alsook over de mogelijke besparingen die kunnen worden gedaan door van leverancier te veranderen.

visées par ces campagnes ciblées, telles que la Ligue des familles et la Fondation Roi Baudouin.

En ce qui concerne la précarité énergétique, un groupe de travail de tous les acteurs concernés au niveau fédéral s'est réuni fin octobre 2020 afin de fixer des délais et des objectifs. Le 8 décembre 2020, une réunion aura lieu pour proposer des indicateurs (qualitatifs et quantitatifs) de précarité énergétique et des mesures pour la réduire, car cela constitue, selon le rapport de la Commission européenne du 14 octobre 2020, un manque important du PNEC belge.

M. Jacquet répond ensuite à la question de M. Cogolati sur la simplification de la facture d'énergie des consommateurs. Il rappelle qu'un travail important a été réalisé en 2017-2018 dans le cadre d'un couple regroupant les ministres de l'Economie et de l'Energie. Cela a abouti en octobre 2018 à une déclaration d'intentions des différents ministres fédéraux et régionaux. Ces intentions devaient être concrétisées pour mars 2019 mais n'ont finalement pas pu l'être en raison de l'actualité politique du moment. La CREG propose de refaire le tour des organismes qui avaient participé à ce travail préparatoire de simplification de la facture et de le mettre en ligne avec le *Clean Energy Package* qui est entré en vigueur début 2020. Moyennant cette mise à jour du projet, la simplification de la facture pourrait être concrétisée dans un délai raisonnable.

En ce qui concerne l'accord du consommateur, ce dernier ne s'applique pour l'instant qu'aux ménages. L'accord de gouvernement prévoit de l'étendre aux PME. Concernant les contrats dormants, l'orateur rappelle qu'il en existe de trois types, dont un pose vraiment problème. Il s'agit des contrats dormants de prolongation. Ces contrats qui sont chers, à prix fixes et de longue durée concernent environ 500 000 ménages. La CREG propose de les interdire via une adaptation de l'accord du consommateur, ce qui pourrait être fait rapidement. Une autre adaptation possible concerne le changement de fournisseur d'énergie en 24 heures à l'horizon 2025, tel que c'est prévu dans le *Clean Energy Package*. Mais, ceci doit se faire en concertation avec les régions et les régulateurs régionaux qui sont compétents pour la distribution d'énergie. Enfin, M. Jacquet signale que, sur 19 fournisseurs, seulement 9 sont tenus par l'accord du consommateur, les autres n'y ayant jamais souscrits ou l'ayant quitté. La CREG invite donc les différents ministres compétents à remettre cet accord du consommateur sur la table afin de l'améliorer sensiblement.

Bovendien zullen ook campagnes worden gevoerd die gericht zijn op andere organisaties zoals de Gezinsbond en de Koning Boudewijnstichting.

Met betrekking tot de energiearmoede is eind oktober 2020 een werkgroep van alle betrokken actoren op federaal niveau bijeengekomen om termijnen en doelstellingen vast te leggen. Op 8 december 2020 zal een vergadering plaatsvinden om (kwalitatieve en kwantitatieve) indicatoren inzake energiearmoede voor te stellen, evenals maatregelen om dergelijke armoede terug te dringen; volgens het rapport van de Europese Commissie van 14 oktober 2020 is dat immers een grote tekortkoming van de Belgische NEKP.

Vervolgens beantwoordt de heer Jacquet de vraag van de heer Cogolati over de vereenvoudiging van de energiefactuur voor de consumenten. Hij herinnert eraan dat in 2017-2018 heel wat werk is verricht binnen een koepelorganisatie met de ministers van Economie en van Energie. In oktober 2018 is een en ander uitgemond in een intentieverklaring van de diverse ministers van de federale regering en van de gewesten. Die intenties moesten tegen maart 2019 vorm krijgen, maar konden uiteindelijk wegens de toenmalige politieke situatie niet worden verwezenlijkt. De CREG stelt voor opnieuw een rondvraag te doen bij de organisaties die hadden deelgenomen aan de voorbereidende werkzaamheden om de factuur te vereenvoudigen en om die af te stemmen op het *Clean Energy Package*, dat begin 2020 in werking is getreden. Met die actualisatie van het project zou de vereenvoudiging van de factuur binnen een redelijke termijn concreet vorm kunnen krijgen.

Het consumentenakkoord is vooralsnog alleen van toepassing op de gezinnen. Het regeerakkoord stelt een uitbreiding ervan tot de kmo's in uitzicht. In verband met de slapende contracten herinnert de spreker eraan dat er drie soorten bestaan, waarvan één problemen doet rijzen: de slapende verlengingscontracten. Die contracten zijn duur, hebben een vaste prijs en een lange looptijd; ongeveer 500 000 gezinnen hebben er zo een. De CREG stelt voor dergelijke contracten te verbieden via een aanpassing van het consumentenakkoord, wat snel zou kunnen gebeuren. Een andere mogelijke aanpassing betreft de verandering van energieleverancier binnen vierentwintig uur tegen 2025, zoals vermeld in het *Clean Energy Package*. Zulks dient echter te gebeuren in overleg met de gewesten en de gewestregulators, die inzake energiedistributie bevoegd zijn. Tot slot wijst de heer Jacquet erop dat van de negentien leveranciers er slechts negen door het consumentenakkoord zijn gebonden, en dat de andere het nooit hebben ondertekend of eruit zijn gestapt. De CREG verzoekt daarom de diverse bevoegde ministers dit consumentenakkoord opnieuw ter tafel te brengen en het naar behoren te verbeteren.

L'intervenant répond ensuite à M. Ben Achour à propos des incitants au niveau des gestionnaires de réseaux pour les grands projets d'infrastructure. Il n'existe pas d'incitant pour la consultation de la population concernée par ces projets. En revanche, il existe des incitants pour réaliser ces projets à temps en respectant des compensations raisonnables. Il existe aussi un incitant qui vise la satisfaction des utilisateurs du réseau, à savoir les grands clients directement raccordés au réseau ainsi que les fournisseurs et les affrêteurs.

Concernant le réseau MoG II qui reliera la deuxième zone d'éolien offshore au réseau onshore d'Elia, la CREG participe à un groupe de travail qui comprend aussi la DG Energie, Elia, les cabinets des ministres de l'Energie et de la Mer du Nord, ainsi que d'autres organismes compétents pour la mer du Nord. La CREG s'est vue confiée deux tâches. La première consiste à remettre un avis sur le design technique du réseau MoG II développé par Elia. La seconde consiste à remettre pour juin 2021 à la ministre de l'Energie, un rapport sur les meilleures pratiques étrangères en matière d'appels d'offres et leurs résultats ainsi qu'une proposition sur la meilleure manière de mettre en œuvre ces appels d'offres en Belgique.

M. Jacquet aborde ensuite la question des surcharges fédérales dans la facture d'électricité. Il rappelle qu'il y en a trois: la cotisation fédérale, la surcharge offshore et la surcharge réserve stratégique qui deviendra la surcharge CRM. La CREG a effectué une simulation de l'évolution de ces surcharges dans le futur. Cette simulation montre une augmentation de ces surcharges fédérales à partir de 2021. Or, tant l'accord de gouvernement que la résolution n° 55 1220/007 prévoient une diminution de ces surcharges. La CREG a dès lors formulé des propositions de mesures pour que le consommateur n'ait pas à supporter l'augmentation attendue. Ces propositions sont actuellement examinées par la ministre de l'Energie.

À propos des contrats dormants, l'accord de gouvernement prévoit d'agir à ce sujet. La CREG prépare une mise à jour de l'étude sur le portefeuille des fournisseurs. Il s'agira d'un relevé des différents produits proposés par les fournisseurs et du nombre de clients (ménages et PME) par produits, ce qui devrait permettre d'identifier les problèmes en matière de contrats dormants. Ce rapport devrait être finalisé pour fin 2020 ou début 2021 et être transmis à la ministre qui pourra alors prendre les mesures appropriées.

Concernant l'effet de la crise de la COVID-19, le volume de prélèvement sur le réseau d'Elia a diminué

Vervolgens antwoordt de spreker de heer Ben Achour aangaande de stimulansen voor de netbeheerders op het vlak van grote infrastructurenprojecten. Er bestaat geen stimulans voor de raadpleging van de bevolking die bij die projecten is betrokken. Daarentegen bestaan er wel stimulansen om die projecten tijdig uit te voeren met inachtneming van redelijke compensaties. Voorts is voorzien in een stimulans die de tevredenheid van de netwerkgebruikers beoogt, meer bepaald de grote afnemers die rechtstreeks op het net zijn aangesloten, alsook de leveranciers en de bevrachters.

Met betrekking tot het MoG II-netwerk waarmee de tweede *offshore*-windenergiezone zal worden aangesloten op het *onshore*-netwerk van Elia, neemt de CREG deel aan een werkgroep waarin ook de DG Energie, Elia, de kabinetten van de ministers van Energie en van Noordzee alsmede andere voor Noordzee bevoegde instanties vertegenwoordigd zijn. De CREG heeft twee taken toegewezen gekregen. De eerste bestaat in het uitbrengen van een advies over het technisch ontwerp van het door Elia ontwikkelde MoG II-netwerk. Ten tweede moet de CREG de minister van Energie tegen juni 2021 een rapport bezorgen over de *best practices* in het buitenland aangaande aanbestedingen en de resultaten ervan, alsook een voorstel doen over de beste wijze om die aanbestedingen in België ten uitvoer te leggen.

Vervolgens gaat de heer Jacquet in op de federale toeslagen op de elektriciteitsfactuur. Dat zijn er, pro memorie, drie: de federale heffing, de *offshore*-toeslag en de strategische-reservetoeslag, die zal worden vervangen door de CRM-toeslag. De CREG heeft een simulatie gemaakt van de evolutie van die toeslagen in de toekomst. Uit die simulatie blijkt dat die federale toeslagen vanaf 2021 zullen stijgen. Zowel het regeerakkoord als resolutie nr. 55 1220/007 stellen evenwel dat die toeslagen moeten dalen. De CREG heeft derhalve maatregelen voorgesteld opdat de consument de verwachte verhoging niet zou moeten dragen. De minister van Energie onderzoekt die voorstellen momenteel.

Wat de slapende contracten betreft, stelt het regeerakkoord dat ter zake zal worden ingegrepen. De CREG bereidt een update voor van het onderzoek naar de leveranciersportefeuille. Het betreft een overzicht van de verschillende producten die de leveranciers aanbieden, alsook van het aantal klanten (huishoudens en kmo's) per product, waardoor de problemen met slapende contracten aan het licht zouden moeten komen. Dat rapport zou eind 2020 of begin 2021 klaar moeten zijn en worden overgezonden aan de minister, die vervolgens de passende maatregelen zal kunnen nemen.

Aangaande het effect van de COVID-19-crisis is het afnamevolume op het Elia-net gedurende de eerste

d'environ 10-15 % durant le premier confinement. Il n'y a pas eu de baisse de volume observée pour le gaz. Durant le deuxième confinement, le volume est plus élevé que lors du premier confinement. En ce qui concerne les prix, il y a eu une chute des prix au premier semestre, surtout pour l'électricité. Actuellement, les prix sont revenus à un niveau plus saisonnier. Par rapport au trois dernières années, les prix moyens pour les ménages en 2020 ont été d'environ 10 % plus bas pour l'électricité et d'environ 26 % plus bas pour le gaz.

L'intervenant répond ensuite à la question de M. Dewael sur les tarifs sociaux. Il a effectivement pu être observé qu'un fournisseur ait proposé un tarif moins cher que le tarif social, mais c'était tout à fait ponctuel et limité à certaines zones. M. Jacquet indique que le tarif social pour l'électricité s'élève actuellement à 580 euros par an pour un ménage, ce qui correspond à une réduction de 33 % par rapport à la facture d'électricité moyenne qui s'élève à 870 euros par an par ménage. Le tarif social pour le gaz s'élève, quant à lui, à 431 euros par an par ménage, ce qui correspond à une réduction de 60 % par rapport à la facture de gaz moyenne qui s'élève, quant à elle, à 1 054 euros par an par ménage.

M. Jacquet répond à MM. Bombled et Ravyts concernant le nucléaire. Conformément à la loi de 2003, la CREG formule des avis et des rapports pour la ministre de l'Energie sur la redevance de Tihange 1 et sur la contribution de répartition pour les 4 autres réacteurs de 1 000 MW. La CREG reçoit d'Engie et de Luminus toutes les données qu'elle demande et effectue le calcul du bénéfice des exploitants. Le montant perçu en 2020 pour l'année 2019 était effectivement moins élevé que les années précédentes car une régularisation a été opérée en raison du fait que les montants minimaux versés par les exploitants en 2017 et en 2018 étaient supérieurs à leurs bénéfices réels.

En ce qui concerne la question de M. Warmoes sur les tarifs de transport. De nouveaux tarifs sont appliqués depuis début 2020 et le seront jusqu'en fin 2023. Pour 2020, il y aura une baisse des tarifs de transport d'électricité pour les consommateurs de 2,1 %. Cette baisse se poursuivra, mais dans une moindre mesure pour atteindre 1 % en 2023. Ces baisses sont dues à l'action du régulateur mais aussi aux gains d'efficacité et à la gestion des coûts par le gestionnaire du réseau. Pour les tarifs de transport du gaz, ils ont baissé en 2020 de 5 % par rapport à 2019. Cette baisse s'ajoute à des baisses antérieures (7 % en 2015 et 7,5 % en 2018).

M. Jacquet signale enfin l'introduction de nouveaux incitants à destination d'Elia et de Fluxys visant la transition énergétique et des objectifs de qualité.

lockdown met ongeveer 10 tot 15 % afgenomen. Voor gas werd geen volumedaling waargenomen. Het volume tijdens de tweede lockdown overtreft dat van de eerste. Wat de prijzen betreft, is er een sterke daling geweest tijdens het eerste semester, vooral voor elektriciteit. Momenteel bevinden de prijzen zich opnieuw op een normaal niveau voor de tijd van het jaar. In vergelijking met de voorbije drie jaren lagen de gemiddelde prijzen voor de huishoudens in 2020 ongeveer 10 % lager voor elektriciteit en ongeveer 26 % lager voor gas.

Vervolgens gaat de spreker in op de vraag van de heer Dewael in verband met de sociale tarieven. Een bepaalde leverancier heeft inderdaad een goedkoper tarief dan het sociaal tarief aangeboden, maar dat was eenmalig en beperkt tot bepaalde gebieden. De heer Jacquet geeft aan dat het sociaal elektriciteitstarief voor een huishouden momenteel 580 euro per jaar bedraagt, wat 33 % lager is ten opzichte van de gemiddelde elektriciteitsfactuur, die voor een gezin 870 euro per jaar bedraagt. Het sociaal gastarief bedraagt 431 euro per jaar per gezin, wat 60 % lager is ten opzichte van de gemiddelde gasfactuur, die voor een gezin 1 054 euro per jaar bedraagt.

De heer Jacques antwoordt vervolgens aan de heren Bombled en Ravyts wat de kernenergie betreft. In overeenstemming met de wet van 2003 brengt de CREG ter attentie van de minister van Energie adviezen en rapporten uit over de retributie van Tihange 1 en over de repartitiebijdrage voor de vier overige reactoren van 1 000 MW. De CREG ontvangt van Engie en van Luminus alle door haar opgevraagde gegevens en berekent de winst van de exploitanten. Het in 2020 gende bedrag voor 2019 was inderdaad lager dan dat van de jaren voordien als gevolg van een regularisatie die werd doorgevoerd omdat de door de exploitanten in 2017 en 2018 gestorte minimumbedragen hoger waren dan hun reële winsten.

Vervolgens wordt ingegaan op de vraag van de heer Warmoes op de transporttarieven. Sinds begin 2020 en tot eind 2023 zijn nieuwe tarieven van toepassing. Voor 2020 wordt voor de consumenten voorzien in een daling van de elektriciteitstransporttarieven met 2,1 %. Die daling zal aanhouden, weliswaar in mindere mate, en vervolgens uitkomen op 1 % in 2023. De dalingen vloeien voort uit het optreden van de regulator, maar ook uit de efficiëntiewinsten en het kostenbeheer van de netbeheerder. De gastransporttarieven zijn in 2020 met 5 % gedaald ten opzichte van 2019. Die daling komt bovenop de vroegere dalingen (7 % in 2015 en 7,5 % in 2018).

De heer Jacquet wijst tot slot op de invoering van nieuwe stimulansen voor Elia en Fluxys in verband met de energietransitie, alsook van kwaliteitsdoelstellingen.

M. Andreas Tirez (CREG) revient sur les questions relatives à la réserve stratégique. Pour M. Tirez cet instrument présente, par rapport au CRM, l'avantage de la flexibilité. Il s'agit d'un instrument qu'il est plus facile d'activer ou de désactiver, de sorte également que l'on ne paye que lorsque l'on en a besoin. Dans le système de la réserve stratégique et contrairement au CRM, l'on ne paye que le déficit de capacité, pas la capacité existante dans son ensemble.

Il est par ailleurs exact qu'il est plus difficile d'attirer des investisseurs pour le développement de nouvelles capacités dans le système de la réserve stratégique, que dans celui du CRM. Ce n'est cependant pas impossible. M. Tirez souligne que cela a déjà été fait par le passé, notamment par le biais du développement de la gestion de la demande sur le marché belge, et il rappelle le rôle important joué par la CREG à cet égard.

Quant à la question du prolongement de la réserve stratégique, et du volume, la réponse dépendra des résultats de l'*adequacy assessment* actuellement en cours. Cette évaluation sera effectuée conformément à la nouvelle méthodologie développée par ACER. Le mécanisme pourra ensuite, si nécessaire, être à nouveau notifié à la Commission européenne.

M. Tirez revient ensuite sur les propositions faites par la CREG dans le cadre de la définition du design du CRM. La CREG a fait des propositions concernant les seuils d'investissement, ainsi que sur les paramètres pour la définition des volumes à acheter. Cette dernière proposition n'avait pas été retenue par la ministre en charge sous le précédent gouvernement. À l'heure actuelle, il n'a pas été demandé à la CREG de formuler de nouvelles propositions. Pour M. Tirez, il revient pourtant à la CREG de la faire selon la répartition des compétences entre les acteurs concernés.

La CREG doit également formuler pour le 1^{er} février 2021 une proposition relative à la courbe de la demande pour la première enchère CRM. Les travaux sont en cours.

M. Tirez revient ensuite sur l'enquête approfondie lancée par la Commission européenne sur le CRM belge. La Commission européenne semble partager nombre des critiques déjà formulées par la CREG. M. Tirez note que la Commission ne se réfère pas à l'étude que la CREG a fait réaliser par la VUB sur la prévalence des hivers très froids en Belgique. Elle mentionne cependant bien la nouvelle méthodologie qu'ACER a développée et approuvée dans l'intervalle pour la réalisation des *adequacy assessments*. En vertu de cette méthodologie, il

De heer Andreas Tirez (CREG) gaat in op de vragen met betrekking tot de strategische reserve. Voor de heer Tirez heeft dit instrument, in vergelijking met het CRM, het voordeel van de flexibiliteit. Het kan makkelijker worden in- en uitgeschakeld, zodat men eveneens slechts betaalt wanneer men het nodig heeft. Anders dan in het CRM betaalt men in het systeem van de strategische reserve alleen het capaciteitstekort en niet de bestaande capaciteit in haar geheel.

Bovendien klopt het dat het in het systeem van de strategische reserve moeilijker is investeerders voor de uitbouw van nieuwe capaciteiten aan te trekken dan in het CRM-systeem. Maar onmogelijk is het niet. De heer Tirez onderstreept dat zulks in het verleden al is gebeurd, meer bepaald in het kader van de uitbouw van het beheer van de vraag op de Belgische markt. In dat verband herinnert hij aan de belangrijke rol die de CREG ter zake speelt.

Het antwoord op de vraag naar de verlenging van de strategische reserve en van het volume ervan zal afhangen van de resultaten van de *adequacy assessment* die thans wordt uitgevoerd. Die evaluatie zal worden uitgevoerd in overeenstemming met de nieuwe methode die door ACER is ontwikkeld. Vervolgens zal het mechanisme, indien nodig, opnieuw ter kennis kunnen worden gebracht van de Europese Commissie.

De heer Tirez komt vervolgens terug op de door de CREG geformuleerde voorstellen betreffende het CRM-design. De CREG heeft voorstellen gedaan met betrekking tot de investeringsdrempels en in verband met de parameters voor de omschrijving van de aan te kopen volumes. Laatstgenoemd voorstel werd door de bevoegde minister van de vorige regering verworpen. Tot dusver werd de CREG niet verzocht nieuwe voorstellen te formuleren. Op grond van de bevoegdheidsverdeling tussen de betrokken spelers moet zulks volgens de heer Tirez nochtans door de CREG gebeuren.

Tegen 1 februari 2021 moet de CREG bovendien, met het oog op de eerste CRM-veiling, een voorstel aangaande de vraagcurve uitwerken. Die werkzaamheden zijn aan de gang.

De heer Tirez bespreekt vervolgens het door de Europese Commissie opgestarte grondige onderzoek naar het Belgische CRM. De Europese Commissie lijkt een groot deel van de al door de CREG geuite kritiek te delen. De heer Tirez merkt op dat de Europese Commissie niet verwijst naar de op vraag van de CREG door de VUB uitgevoerde studie aangaande de prevalentie van hele koude winters in België. Zij vermeldt echter wel de nieuwe methode voor de uitvoering van de *adequacy assessments* die intussen door ACER werd ontwikkeld

est prévu que si l'auteur ne tient pas compte de l'impact du réchauffement climatique pour adapter les années climatiques historiques sur lesquelles il se base, il doit alors se limiter aux trente dernières années. Tant dans sa proposition à la ministre, qu'au cours des échanges devant cette commission, la CREG a calculé qu'en combinant cet élément à la réserve stratégique, l'on retomberait alors à un Lole de 3 heures.

M. Tirez aborde les subsides que le CRM permettra d'accorder aux nouvelles capacités. L'on ne peut qu'espérer que le CRM mènera effectivement à de nombreuses offres de nouvelles capacités, car l'impact sur le prix de ces capacités sera positif. Toutefois, l'orateur rappelle que l'on ne parle que de 2 GW et que cet effet positif ne doit donc pas être surestimé. Quant au 10 GW de capacité existante, s'ils pourront également recevoir des subsides, la CREG doute que la pression sur les prix soit réelle en raison de la concurrence des nouvelles capacités.

M. Tirez revient ensuite sur les tâches dévolues à la CREG dans le cadre d'une prolongation du parc nucléaire. L'orateur rappelle que l'énergie produite par Tihange 1, Doel 1 et Doel 2 est vendue via les marchés organisés de l'électricité. La CREG a réalisé une évaluation en 2018, pour l'année 2017. La demande de réaliser une étude similaire pour 2018 et 2019 a été formulée cette année et la collecte des données auprès des opérateurs de marché est en cours.

M. Tirez répond aux questions concernant la *bidding zone review*. Il s'agit d'un processus inscrit dans le règlement européen, en vertu duquel l'on examine si la *bidding zone* ne doit pas être redéfinie. Cette analyse se déroule cependant parallèlement aux plans d'actions en cours dans certains pays comme l'Allemagne et les Pays-Bas qui doivent résoudre les problèmes que rencontrent les grandes zones à fournir suffisamment de capacité au marché européen. En Allemagne, ce plan court jusqu'en 2025, ce qui rend donc une redéfinition des zones improbable avant cette date. La CREG se dit attentive à cette question et participera au processus. Dans l'intervalle, l'attention se porte davantage sur d'autres problèmes comme le redispatching et le *countertrading*, qui peuvent également avoir un impact sur le marché belge.

La question des loopflows est liée à la précédente. M. Tirez rappelle que, selon les règles en vigueur, au moins 70 % de la capacité du réseau doit être mise à la disposition du marché européen. Elia n'est cependant pas en mesure de rencontrer cet objectif en cas de

en goedgekeurd. Die methode gaat ervan uit dat, indien de auteur geen rekening houdt met de impact van de klimaatopwarming bij de aanpassing van de historische klimaatjaren waarop hij zich baseert, zich in dat geval moet beperken tot de jongste dertig jaar. Zowel in het voorstel aan de minister als bij de gedachtewisseling in deze commissie heeft de CREG berekend dat indien dat gegeven met de strategische reserve wordt gecombineerd, men uitkomt op een *loss of load expectation* van drie uur.

De heer Tirez gaat in op de subsidies die via het CRM aan de nieuwe capaciteit zullen kunnen worden toegekend. Het is te hopen dat het CRM daadwerkelijk tot talrijke aanbiedingen voor nieuwe capaciteit zal leiden, aangezien de weerslag op de prijs van die capaciteiten gunstig zal zijn. De spreker wijst er echter op dat het slechts om 2 GW gaat en dat dit gunstige effect dus niet mag worden overschat. Ook de bestaande capaciteit van 10 GW zal weliswaar subsidie kunnen krijgen, maar de CREG betwijfelt dat de concurrentie van de nieuwe capaciteiten daadwerkelijk tot prijsdruk zal leiden.

De heer Tirez komt vervolgens terug op de aan de CREG toegewezen opdrachten in verband met een verlenging van de levensduur van het kerncentraalpark. De spreker herinnert eraan dat de door Tihange 1, Doel 1 en Doel 2 opgewekte energie wordt verkocht via de georganiseerde elektriciteitsmarkten. In 2018 heeft de CREG een evaluatie betreffende het jaar 2017 uitgevoerd. Dit jaar werd om een gelijkaardige studie over 2018 en 2019 verzocht; de dataverzameling bij de marktoperatoren is aan de gang.

De heer Tirez beantwoordt de vragen betreffende de *bidding zone review*. Het betreft een proces dat is opgenomen in de Europese verordening, op grond waarvan wordt nagegaan of de *bidding zone* niet opnieuw moet worden omschreven. In sommige landen, zoals Duitsland en Nederland, verloopt die analyse echter parallel met de lopende actieplannen; die landen moeten een oplossing vinden voor de door de grote zones ondervonden problemen bij het leveren van voldoende capaciteit aan de Europese markt. In Duitsland loopt dat plan tot 2025, waardoor een nieuwe omschrijving van de zones vóór die datum onwaarschijnlijk is. De CREG volgt dat thema met aandacht en zal aan het verloop deelnemen. Intussen gaat de aandacht meer naar andere problemen, zoals de herdispatching en de *countertrading*, want die kunnen eveneens een weerslag hebben op de Belgische markt.

Ook het vraagstuk van de *loopflows* houdt hiermee verband. De heer Tirez wijst erop dat op grond van de vigerende regels minstens 70 % van de netwerkcapaciteit ter beschikking van de Europese markt moet worden gesteld. Elia is echter bij hoge *loopflows* niet in staat aan

loopflows élevés et a dès lors demandé une dérogation. La CREG devrait l'approuver.

M. Tirez répond ensuite aux questions relatives aux études prévues qui n'ont pas été réalisées. L'étude relative au gaz naturel ne sera réalisée que tous les deux ans. La CREG produira cependant tous les ans, début janvier, une note sur les évolutions remarquables du marché. Tel est également le cas pour le marché de l'électricité. Cette année, la CREG a en outre réalisé une note complémentaire pour les mois de mars, avril et mai 2020, afin d'étudier les impacts de la crise de la COVID-19 sur les prix et volume sur les marchés du gaz et de l'électricité. La CREG produira également des études individuelles dans le cadre de REMIT et interviendra si nécessaire. Des études ad hoc sont en outre toujours possibles si la CREG observe des évolutions de prix difficiles à expliquer.

L'orateur aborde la question du plan fédéral de développement et de la Boucle du Hainaut. Il réfère à l'avis émis par la CREG sur ce dernier projet en juillet 2020. La CREG y soulignait l'absence d'analyse coût-bénéfice par projet et demandait de les réaliser. Sur la base des données sommaires dont elle disposait, la CREG avait estimé que certains projets d'interconnexion n'étaient pas rentables. Sur la base des informations à disposition, la CREG n'était en outre pas en mesure de déterminer l'impact pour le renforcement du réseau fédéral de transmission de la non réalisation de ces projets. M. Tirez rappelle en outre que la CREG ne dispose à l'heure actuelle que d'une compétence d'avis sur la question du plan de développement fédéral: elle plaide pour le renforcement des compétences du régulateur.

M. Tirez répond aux questions relatives au *scarcity pricing*. Il rappelle que, si l'on simplifie, ce concept détermine le prix des besoins du système dans son ensemble. Le prix de l'énergie ne concerne que l'énergie au sens strict, alors que le système dans son ensemble a besoin de davantage que d'énergie: il a également besoin de réserves. Ces réserves doivent pouvoir entrer en action à tout moment pour que l'offre et la demande restent en équilibre de façon constante, et ce afin de garantir la robustesse du marché. Le *scarcity pricing* donne un signal de prix relatifs aux besoins du système, donc à la fois de l'énergie et de la réserve. Il est complémentaire au CRM. Aux États-Unis par exemple, les deux fonctionnent en parallèle. Dans d'autres zones, l'on a introduit un *scarcity pricing* sans pour autant avoir instauré un CRM. Pour M. Tirez, le *scarcity pricing* contribue sans aucun doute à la sécurité d'approvisionnement car il

die doelstelling te voldoen en heeft derhalve een afwijking gevraagd. De CREG zou die moeten goedkeuren.

De heer Tirez antwoordt vervolgens op de vragen aangaande de geplande studies die niet werden uitgevoerd. De studie over aardgas zal slechts om de twee jaar worden uitgevoerd. Jaarlijks zal de CREG echter begin januari een nota over de opmerkelijke marktevoluties uitbrengen. Dat gebeurt ook voor de elektriciteitsmarkt. Dit jaar heeft de CREG bovendien een aanvullende nota geschreven betreffende de maanden maart, april en mei 2020; in die nota wordt de weerslag van de COVID-19-crisis op de prijzen en de volumes op de gas- en elektriciteitsmarkten nagegaan. Voorts zal de CREG individuele studies uitvoeren in verband met de Verordening betreffende integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (REMIT) en zo nodig optreden. Wanneer de CREG moeilijk te duiden prijsevoluties opmerkt, zijn bovendien altijd gelegenheidsonderzoeken mogelijk.

De spreker gaat in op het federaal ontwikkelingsplan en de *Boucle du Hainaut*. Hij verwijst naar het advies dat de CREG in juli 2020 aangaande dat project heeft uitgebracht. Daarin beklemtoonde de CREG dat geen kosten-batenanalyse per project voorlag en werd gevraagd die alsnog te maken. De CREG was op basis van de summiere gegevens waarover de instelling beschikte, van oordeel dat sommige interconnectieprojecten niet rendabel waren. Op basis van de beschikbare informatie kon de CREG bovendien niet nagaan welke weerslag het niet-verwezenlijken van die projecten zou hebben op de uitbouw van het federaal transmissienetwerk. De heer Tirez herinnert er bovendien aan dat de CREG momenteel met betrekking tot het federaal ontwikkelingsprogramma slechts een adviesbevoegdheid heeft; de instelling pleit voor een uitbreiding van de bevoegdheden van de regulator.

De heer Tirez beantwoordt de vragen betreffende de *scarcity pricing*. Hij wijst erop dat dat concept, vereenvoudigd voorgesteld, de prijs bepaalt van de behoeften van het hele systeem. De energieprijis betreft alleen de energie *stricto sensu*, terwijl het gehele systeem niet alleen energie nodig heeft, maar ook reserves. Die reserves moeten op elk moment kunnen worden aangesproken, opdat aanbod en vraag permanent in evenwicht zouden blijven, teneinde de standvastigheid van de markt te waarborgen. De *scarcity pricing* geeft weer welke prijs verbonden is met de behoeften van het systeem en betreft dus zowel de eigenlijke energie als de reservecapaciteit. Het concept vult het CRM aan. In de Verenigde Staten werken beide mechanismen bijvoorbeeld parallel. In andere zones werd een *scarcity pricing* ingevoerd zonder dat een CRM werd toegepast. Volgens de heer Tirez draagt *scarcity pricing* beslist bij

peut créer un effet de hausse de prix dans des moments de pénuries. La Commission européenne a réagi favorablement à la proposition de la CREG d'introduire un *scarcity pricing* en Belgique. Dans sa réaction au plan de réforme du marché, déposé par la Belgique avec son projet de CRM, la Commission européenne a proposé à cet égard la date du 1^{er} janvier 2022. La CREG est en contact avec la Commission européenne et ACER pour l'implémentation de cet outil.

Enfin, M. Tirez revient sur les observations de certains membres, mettant en évidence le rôle central du consommateur. Selon M. Tirez, de nombreuses actions ont déjà été entreprises et des outils développés pour sensibiliser les consommateurs à leurs options relatives au réseau de transmission, et en faire des acteurs de marché. À l'avenir, des développements sont surtout attendus pour les réseaux de basse tension, par exemple en ce qui concerne le réseau de distribution. Il est certain que davantage d'implication des consommateurs sur le marché de l'électricité aura un impact direct et positif sur le fonctionnement de ce marché. M. Tirez pense par exemple aux voitures électriques. Il rappelle en outre qu'Elia a déposé auprès de la CREG une série de nouveaux projets destinés à stimuler l'innovation. Parmi ceux-ci, certains ont pour objectif de stimuler la flexibilité et d'accentuer le rôle des consommateurs au niveau des réseaux basse tension. La CREG prendra bientôt une décision sur ces projets. M. Tirez indique que la CREG est en tous les cas favorable à une implication plus grande des consommateurs dans les marchés relatifs à la basse tension.

C. Répliques et réponses complémentaires

M. Bert Wollants (N-VA) remercie les directeurs de la CREG pour leurs réponses. Concernant le CRM, il estime que la commission doit continuer à suivre ce dossier de près, notamment en organisant une audition avec le comité de suivi du CRM. Il estime que le budget de 910 000 euros prévu par la CREG pour le suivi des missions CRM est certainement justifié. Il est important que la CREG ait les moyens de suivre ce dossier afin de garantir une mise en œuvre correcte et également d'en limiter le coût. Il souligne l'importance de garantir la sécurité juridique des enchères qui seront organisées afin d'éviter de perdre un temps précieux et d'ainsi compromettre le calendrier de mise en œuvre du CRM.

Concernant la participation de la CREG au réseau francophone des régulateurs de l'énergie, M. Wollants

tot de bevoorradingszekerheid, aangezien het op momenten van schaarste tot een prijsstijging kan leiden. De Europese Commissie heeft gunstig gereageerd op het CREG-voorstel om *scarcity pricing* in te voeren in België. In haar reactie op het door België met het CRM-project ingediende markthervormingsplan heeft de Europese Commissie ter zake 1 januari 2022 als datum voorgesteld. De CREG staat in contact met de Europese Commissie en met ACER om dat instrument uit te rollen.

Tot slot komt de heer Tirez terug op de opmerkingen van sommige leden waarin de centrale rol van de consument wordt benadrukt. Volgens de heer Tirez werden al heel wat acties ondernomen en instrumenten ontwikkeld om de consumenten bewust te maken van hun opties inzake het transmissienetwerk en om marktspelers van hen te maken. In de toekomst worden vooral ontwikkelingen verwacht op het vlak van de laagspanningsnetwerken, bijvoorbeeld met betrekking tot het distributienet. Het staat vast dat een grotere betrokkenheid van de consumenten bij de elektriciteitsmarkt een rechtstreekse en positieve weerslag zal hebben op de werking van die markt. De heer Tirez denkt bijvoorbeeld aan de elektrische wagens. Hij wijst er bovendien op dat Elia bij de CREG een aantal nieuwe projecten ter stimulatie van de innovatie heeft ingediend. Sommige van die projecten beogen met betrekking tot de laagspanningsnetwerken de flexibiliteit te stimuleren en de rol van de consumenten te benadrukken. De CREG zal binnenkort een beslissing over die projecten nemen. De heer Tirez geeft aan dat de CREG in elk geval voorstander is van een grotere betrokkenheid van de consumenten bij de laagspanningsmarkten.

C. Replieken en bijkomende antwoorden

De heer Wollants (N-VA) dankt de directeurs van de CREG voor hun antwoorden. Betreffende het CRM, is hij van oordeel dat de commissie dit dossier van heel nabij moet blijven opvolgen, meer bepaald door een hoorzitting met het opvolgingscomité van het CRM te houden. Volgens de spreker is het budget van 910 000 euro waarin de CREG voor de opvolging van de CRM-opdrachten voorziet, zeker en vast gerechtvaardigd. Het is belangrijk dat de CREG over de middelen beschikt om dat dossier op te volgen, teneinde een correcte tenuitvoerlegging ervan te waarborgen en tevens de kosten ervan te beperken. Hij benadrukt dat het belangrijk is de rechtszekerheid te waarborgen bij de veilingen die zullen worden georganiseerd. Zo moet worden voorkomen dat kostbare tijd verloren gaat, waardoor de timing voor de tenuitvoerlegging van het CRM in het gedrang zou kunnen komen.

Wat de deelname van de CREG aan het Franstalig netwerk van energieregulators betreft, vraagt

s'interroge sur la réelle plus-value de cette participation, dans la mesure où, excepté le Luxembourg et la France, les autres pays européens participants ne sont pas directement raccordés à la Belgique.

M. Kurt Ravyts (VB) remercie la CREG pour ses explications détaillées. Il estime que le supplément de budget de 910 000 euros pour les missions CRM est largement justifié. Son groupe approuvera donc le budget tel que présenté par la CREG. Il soutient également la demande d'entendre la CREG de manière régulière.

M. Thierry Warmoes (PVDA-PTB) a bien noté qu'il y avait suffisamment de moyens pour l'indexation du Fonds Social Energie en 2021. En revanche, il n'a pas eu de réponse à sa question de savoir s'il y a suffisamment de moyens pour répondre aux besoins sur le terrain.

M. Koen Locquet (CREG) répond à M. Warmoes que la CREG ne dispose pas de données chiffrées à ce sujet. La CREG ne fait que gérer le fonds, conformément aux dispositions légales applicables. Il invite M. Warmoes à se renseigner auprès du SPP Intégration sociale ou des fédérations de CPAS.

III. — VOTE SUR LE BUDGET

M. Patrick Dewael, président, soumet le budget 2021 de la CREG (16 304 320 euros) au vote. Les membres de la commission approuvent ce budget à l'unanimité.

Le résultat du vote nominatif est le suivant:

Ont voté pour:

N-VA: Yngvild Ingels, Wouter Raskin, Bert Wollants

Ecolo-Groen: Kristof Calvo, Samuel Cogolati

PS: Malik Ben Achour

VB: Kurt Ravyts

MR: Christophe Bombled

CD&V: Leen Dierick

PVDA-PTB: Thierry Warmoes

Open Vld: Patrick Dewael

de heer Wollants zich af wat nu eigenlijk de meerwaarde van die deelname is. Met uitzondering van Luxemburg en Frankrijk zijn de andere deelnemende Europese landen immers niet rechtstreeks aangesloten op België.

De heer Kurt Ravyts (VB) dankt de CREG voor de gedetailleerde uiteenzettingen. Hij vindt het bijkomende budget van 910 000 euro voor de opdrachten in verband met het CRM ruimschoots verantwoord. Zijn fractie zal dus de door de CREG voorgestelde begroting goedkeuren. Hij sluit zich ook aan bij de vraag om op regelmatige basis een hoorzitting met de CREG te houden.

De heer Thierry Warmoes (PVDA-PTB) heeft duidelijk begrepen dat er voldoende middelen zijn om het Sociaal Energiefonds in 2021 aan het indexcijfer aan te passen. Er kwam daarentegen geen antwoord op zijn vraag of er voldoende middelen zijn om tegemoet te komen aan de behoeften in het veld.

De heer Koen Locquet (CREG) antwoordt de heer Warmoes dat de CREG daarover geen cijfergegevens heeft. De CREG beheert alleen maar het fonds, in overeenstemming met de toepasselijke wettelijke bepalingen. Hij verzoekt de heer Warmoes inlichtingen in te winnen bij de POD Maatschappelijke Integratie of bij de OCMW-federaties.

III. — STEMMING OVER DE BEGROTING

Voorzitter Patrick Dewael legt de begroting 2021 van de CREG (16 304 320) ter stemming voor. De commissieleden keuren de begroting eenparig goed.

Het resultaat van de naamstemming is als volgt:

Hebben voorgestemd:

N-VA: Yngvild Ingels, Wouter Raskin, Bert Wollants

Ecolo-Groen: Kristof Calvo, Samuel Cogolati

PS: Malik Ben Achour

VB: Kurt Ravyts

MR: Christophe Bombled

CD&V: Leen Dierick

PVDA-PTB: Thierry Warmoes

Open Vld: Patrick Dewael

sp.a: Kris Verduyckt

Ont voté contre:

Nihil.

Se sont abstenus:

Nihil.

Le rapporteur,

Kurt RAVYTS

Le président,

Patrick DEWAELE

sp.a: Kris Verduyckt

Hebben tegengestemd:

Nihil.

Hebben zich onthouden:

Nihil.

De rapporteur,

Kurt RAVYTS

De voorzitter,

Patrick DEWAELE

IV. — ANNEXES

1. Lettre du 29 octobre 2020 du président faisant fonction du comité de direction de la CREG : budget 2021

2. Budget 2021 de la CREG

3. CREG : Budget et note de politique générale 2021: slides de la présentation

4.a) Note de politique générale 2021 de la CREG.

4.b) *Beleidsnota 2021 van de CREG*

IV. — BIJLAGEN

1. Brief van 29 oktober 2020 van de waarnemend voorzitter van het directiecomité van de CREG : begroting 2021

2. Begroting 2021 van de CREG

3. CREG : Begroting en beleidsnota 2021: slides van de presentatie

4.a) *Note de politique générale 2021 de la CREG.*

4.b) Beleidsnota 2021 van de CREG



CHAMBRE DES REPRESENTANTS
Madame Éliane Tillieux
Présidente
1008 Bruxelles

Par porteur avec accusé de réception

Direction
Présidence

Bruxelles
29.10.2020

Votre référence

Notre référence
2020/A260/V544-CDC10.29
KLO/PSC/ewy

Personne de contact
Koen Locquet
+32 2 289 76 88
klo@creg.be

Budget et note de politique générale de la CREG pour l'année 2021

Madame la Présidente,

En vertu des articles 21, 21*bis* et 21*ter* de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après : « la loi électricité ») et de l'article 15/11 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après : « la loi gaz »), une surcharge appelée « cotisation fédérale » est affectée aux différents fonds gérés par la CREG, dont celui destiné au financement de ses propres frais de fonctionnement.

Conformément à l'article 25, § 5 de la loi électricité, le comité de direction de la CREG vous transmet en annexe son projet de budget pour l'année 2021 ainsi que sa note de politique générale pour la même année.

Pouvons-nous vous demander de soumettre le projet de budget ci-joint à l'approbation des membres de la Chambre des représentants, conformément à l'article 25, § 5 de la loi Electricité ?

Une lettre similaire est envoyée ce jour à monsieur Dewael, président de la Commission de l'Energie, de l'Environnement et du Climat.

Nous vous souhaitons bonne réception de ces documents.

Veuillez agréer l'expression de notre considération distinguée.

Laurent JACQUET
Directeur

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Président f.f. du Comité de direction

Annexe(s): comme mentionné

ANNEXE 2 – BIJLAGE 2

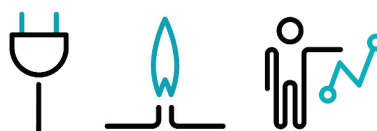
Budget CREG 2021

Rubrique	Description	Budget 2021	Budget 2020 approuvé	Budget 2021 / budget 2020	Budget 2021 / budget 2020	Description
Rubriek	Beschrijving	Budget 2021	Goedgekeurd Budget 2020	Budget 2021 / budget 2020	Budget 2021 / budget 2020	Beschrijving
Frais de personnel Personeelskosten	Rémunérations et charges Politique de mobilité durable Frais de recrutement Formations, séminaires	11.865.946 468.818 23.070 132.500	11.872.040 459.267 34.600 132.500	-0,1% 2,1% -33,3% 0,0%	-6.094 9.551 -11.530 0	Wedden en lasten Duurzaam mobiliteitsbeleid Aanwervingskosten Opleidingen, seminars
Cons. Consultatif Adviesraad	Jetons présence	100.000 100.000	100.000 100.000	0,0% 0,0%	0 0	Presentiegeld
	S-total "Frais de personnel"	12.490.334	12.498.407	-0,1%	-8.073	S-totaal "Personeelskosten"
Experts extérieurs Externe experten	Etudes extérieures CD+CC (consultants et avocats) Service de communication Serv. ext. (réviseur, traduct, secret soc.,...) Recours décisions CREG et frais procédures	240.000 70.000 126.000 179.000	240.000 70.000 129.915 179.000	0,0% 0,0% -3,0% 0,0%	0 0 -3.915 0	Externe studies DC+AR (consulenten en advocaten) Communicatiedienst Ext. Diensten (revisor, vertaler, sociaal secret.) Beroep beslis. CREG + rechtsplegingsvergoed.
Fonctionnement Werking	Loyer bâtiment, parkings + charges Entretien locaux et sécurité bâtiment Maintenance générale et informatique Software d'exploitation pour REMIT Documentation Téléphonie, poste, courrier express Fournitures de bureau Frais de réunions et de représentation Frais de déplacements Frais d'affiliation Frais divers Assurances Taxes	969.441 126.975 228.193 50.000 151.000 36.150 12.500 99.017 75.750 46.640 20.150 139.420 150.500	921.211 124.775 239.750 50.000 153.500 46.450 14.500 107.152 83.000 46.640 20.150 138.170 153.500	-0,6% 5,2% 1,8% -4,0% -1,6% -22,2% -13,8% -7,6% -8,7% 0,0% 0,0% 0,9% -2,0%	-3.915 48.230 2.200 -11.557 -2.500 -10.300 -2.000 -8.135 -7.250 0 0 1.250 -3.000	Huur lokalen, parking en gemeenschap. lasten Onderhoud lokalen en veiligheid gebouw Algemene + informatica maintenance Exploitatiesoftware voor REMIT Documentatie Telefoon, GSM, Post, express delivery Kantoorbehoeften Vergaderings- en representatiekosten Reiskosten Lidgeld aan verenigingen Diverse kosten Verzekeringen Taksen
Investissements	Investissements	67.500 67.500	62.500 62.500	0,3% 8,0%	6.938 5.000	Investeringen
Financière lasten	Charges financières diverses	15.750 15.750	15.700 15.700	0,3% 0,3%	50 50	Andere
	S-total "Frais de fonctionnement"	2.803.986	2.795.913	0,3%	8.073	S-totaal "werkingskosten"
	Total CREG	15.394.320	15.394.320	0,0%	0	Totaal CREG
	Missions CRM	910.000	0	na	910.000	Opdrachten CRM
	TOTAL	16.304.320	15.394.320	5,9%	910.000	TOTAAL

BUDGET - NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE 2021

COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT

01.12.2020



— CREG —

BUDGET 2021

KOEN LOCQUET
Président f.f. du Comité de direction



— CREG —

Budget 2021

1. Cadre réglementaire
2. Budget et missions de la CREG
3. Financement de la CREG
4. Budget et note de politique générale 2021
5. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2021
 - 5.1. Principes de base
 - 5.2. Gestion du personnel
 - 5.3. Politique d'investissements
 - 5.4. Poursuite du dialogue constructif
6. Budget 2021
7. Budget 2021 - CRM
8. Synthèse

— CREG —

3

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(1/3)

- Cadre réglementaire: définit par les dispositions des **3^{ème} et 4^{ème} paquets énergie**
- CREG: **unique** autorité de régulation nationale des marchés de l'électricité et du gaz naturel
- CREG: **organisme autonome** doté d'une personnalité juridique qui tient compte du critère d'**indépendance** fixé par le 3^{ème} paquet Energie
- Indépendance du régulateur: **pierre angulaire** de la mise en œuvre du marché intérieur de l'énergie.
- Le cadre réglementaire contient aussi des dispositions relatives à l'**autonomie budgétaire** du régulateur.

— CREG —

4

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(2/3)

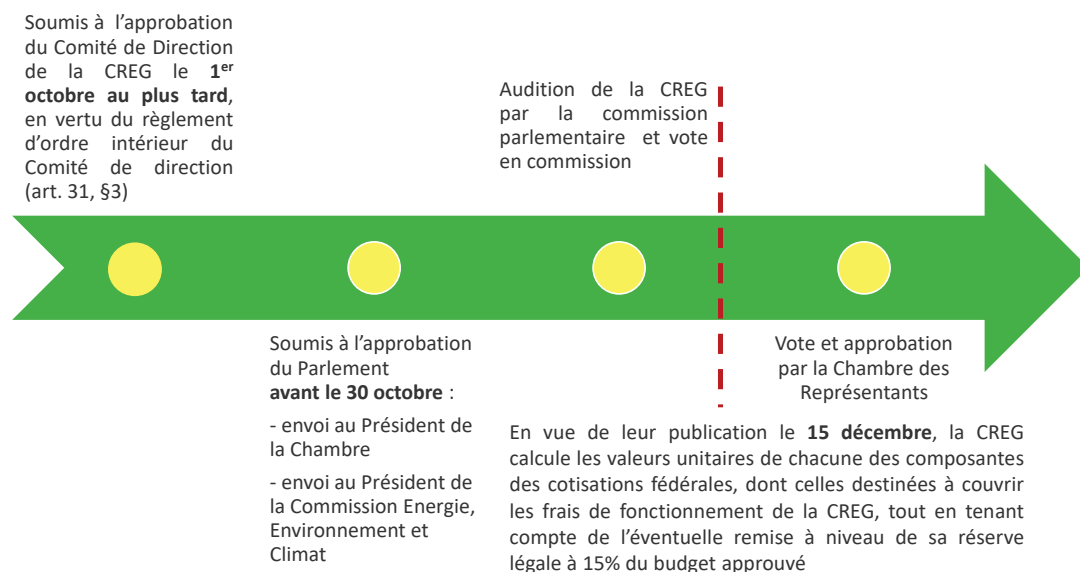
- Note interprétative de la Commission européenne sur les autorités de régulation (22 janvier 2010) traduit l'esprit du 3^{ème} paquet:
 - l'approbation, par **le législateur national**, du budget du régulateur ne fait **pas obstacle à son autonomie budgétaire**
 - le rôle du législateur national - à savoir le parlement national - lors de l'approbation du budget du régulateur est de lui octroyer une **allocation financière globale** afin de lui permettre de **s'acquitter de ses tâches et d'exercer ses pouvoirs, de manière efficace et efficiente.**
- **Transposition** des dispositions européennes dans le droit national (notamment à l'article 25, §5, 3^{ème} alinéa, de la loi électricité)
- Directive électricité du 5 juin **2019**: **renforcement** de l'article 35 de la directive électricité **2009** relatif à la désignation et à l'indépendance des autorités de régulation.

— CREG —

5

1. CADRE REGULATORIOIRE ^(3/3)

La procédure budgétaire en pratique



— CREG —

6

2. BUDGET ET MISSIONS DE LA CREG ^(1/2)

- Projet de budget CREG: couvre les missions CREG, régulées et non régulées, fixées par la loi (conformément aux directives européennes) et par les règlements européens.
- Chaque année: la note de politique générale de la CREG détaille ses missions et objectifs
- D'une manière générale la CREG est investie d'une double mission:
 - le respect de la bonne application des lois et règlements relatifs aux marchés de l'électricité et du gaz naturel;
 - les diverses missions de conseil auprès des autorités publiques.
- Au fil du temps: élargissement et renforcement du périmètre des compétences du régulateur, incluant notamment:
 - le mécanisme de rémunération de la capacité (CRM);
 - le nucléaire;
 - l'éolien *offshore*.

+ toutes les nouvelles missions prévues par le *Clean Energy for all Europeans Package* et autres textes européens (ex: codes de réseau)

— CREG —

7

2. BUDGET ET MISSIONS DE LA CREG ^(2/2)

- En complément de ses missions de régulation, la CREG se charge également:
 - d'exécuter la mission de gestion de fonds liés à certaines obligations de service public - indépendants du financement de la CREG - qui lui a été confiée par la loi;
 - de gérer et de contrôler l'application des exonérations des cotisations fédérales (électricité et gaz naturel) et des dégressivités, ainsi que leur remboursement;
 - de prendre des initiatives visant l'optimisation du système de prélèvement de la cotisation fédérale et la gestion proactive des fonds, formalisés au besoin par l'adoption de mesures réglementaires additionnelles (ex: soldes des GRD).

➡ La CREG mobilise une partie de ses ressources propres pour couvrir cette charge de travail supplémentaire.

— CREG —

8

3. FINANCEMENT DE LA CREG ^(1/3)

3.1. COMPOSITION DE LA COTISATION FEDERALE

- Les produits de la cotisation fédérale servent d'une part, à alimenter différents fonds destinés à financer des obligations de service public, et d'autre part, à financer le fonctionnement de la CREG
- La cotisation fédérale est un impôt
- Le législateur détermine le montant que chaque fonds reçoit annuellement
- La CREG calcule le niveau de la surcharge unitaire par MWh qui doit être facturée l'année t pour percevoir le montant fixé

— CREG —

9

3. FINANCEMENT DE LA CREG ^(2/3)

3.1. COMPOSITION DE LA COTISATION FEDERALE (suite)

Cotisation fédérale électricité 2020	Montant absolu du fonds (en €)	Valeur unitaire (en €/MWh)	Poids relatif de la surcharge (en %)	Poids relatif moyen 2014-2020 de la surcharge (en %)	Coût 2020 pour un client résidentiel moyen (en €)
CREG	9.604.842	0,1488	4,7%	5,11%	0,52
Social énergie	27.969.582	0,4332	13,8%	15,89%	1,52
Gaz effet serre	0	0,0000	0	0,00%	0
Dénucléarisation	65.214.139	1,0100	32,1%	33,88%	3,54
Clients Protégés	100.232.641	1,5508	49,4%	45,13%	5,43
TOTAL	203.021.204	3,1428	100%	100%	11,00

Cotisation fédérale gaz naturel 2020	Montant absolu du fonds (en €)	Valeur unitaire (en €/MWh)	Poids relatif de la surcharge (en %)	Poids relatif moyen 2014-2020 de la surcharge (en %)	Coût 2020 pour un client résidentiel moyen (en €)
CREG	3.745.846	0,0286	3,9%	4,50%	0,66
Social énergie	17.187.377	0,1314	17,7%	25,47%	3,06
Clients Protégés	76.051.755	0,5816	78,4%	70,04%	13,53
TOTAL	96.989.978	0,7416	100%	100%	17,25

— CREG —

10

3. FINANCEMENT DE LA CREG ^(3/3)

3.2. PRINCIPE DE FINANCEMENT

- La CREG est financée par une partie du produit des cotisations fédérales, facturées aux consommateurs finaux sous forme d'une surcharge sur les quantités de gaz naturel et d'électricité prélevées sur les réseaux de transport et consommées sur le territoire belge
- Ses frais de fonctionnement sont financés à 69% par le produit de la cotisation fédérale sur l'électricité et à 31% par le produit de la cotisation fédérale sur le gaz naturel
- Le fait que la CREG perçoive elle-même les cotisations fédérales contribue à son indépendance
- Ce principe de financement, fixé dans la loi, implique que le budget de la CREG est donc indépendant du budget de l'Etat
- En outre, dans la mesure où les dépenses de la CREG sont intégralement couvertes par le produit des cotisations fédérales, ces dépenses n'ont aucun impact sur les comptes de l'Etat

— CREG —

11

4. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2021 ^(1/5)

- Le projet de budget est accompagné d'une note de politique générale (art. 25, §5, 3^e alinéa de la loi électricité)
- Mise en œuvre des objectifs 2021 et réalisation des livrables 2021, dans le respect des tâches légales de la CREG et des orientations stratégiques en matière d'énergie élaborées par les autorités belges et européennes
- La réalisation des livrables implique une charge de travail préparatoire non négligeable et difficilement prévisible (ex.: traductions, procédures de consultation, traitement de la confidentialité, examen approfondi et implémentation des nouvelles législations européenne et nationale, ...)
- En outre, l'implication de la CREG dans le travail préparatoire législatif s'est renforcée ces dernières années, à la demande des autorités publiques et dans le respect de son indépendance

→ Les objectifs et livrables de la NPG 2021 ne reflètent pas nécessairement la totalité de la charge de travail de la CREG

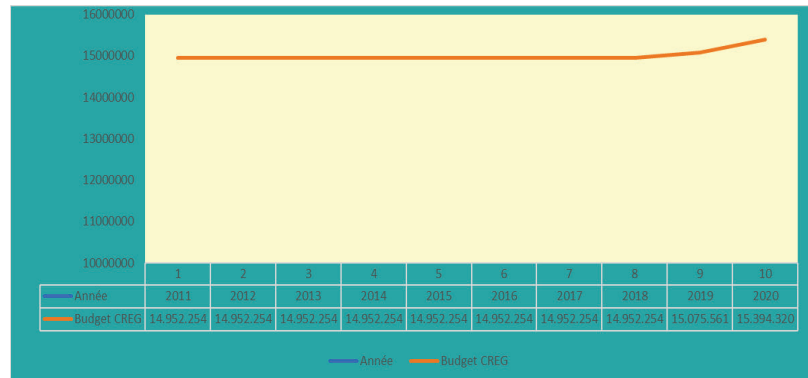
— CREG —

12

4. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2021 ^(2/5)

EN PARALLÈLE:

- Maintien du budget CREG au même niveau (14.952.254 €) pendant 8 années consécutives (2011-2018)



MAIS:

- Augmentation du coût de la vie, impactant tous les postes budgétaires depuis 2011 (5 indexations sur la période 2012-2018)

→ Des efforts d'économies substantiels et continus ont été réalisés ces dernières années, dans un souci d'efficacité et d'efficacités, à l'initiative du Comité de direction

— CREG —

13

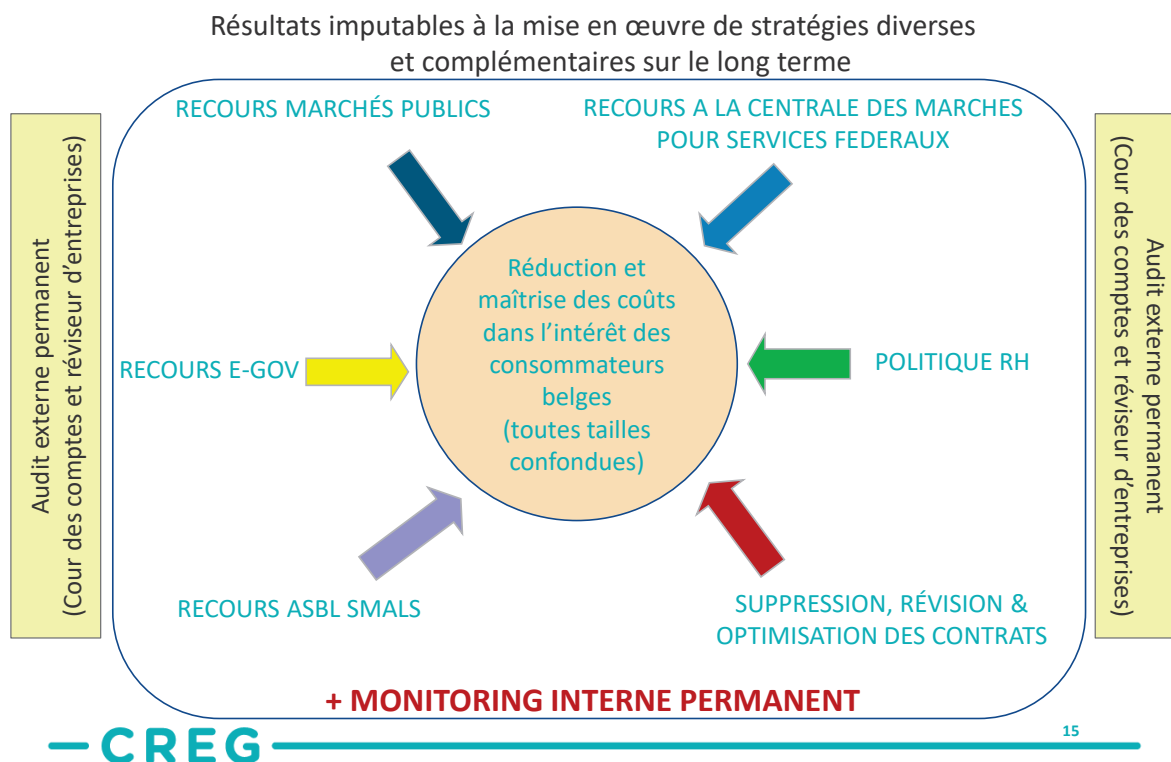
4. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2021 ^(3/5)

- Budget 2019: poursuite du maintien budgétaire + impact du dépassement de l'indice pivot (Bureau fédéral du Plan)
- Budget 2020: impact du dépassement de l'indice pivot et ajustement comptable BOSA
 - réajustement limité à 1,6%
 - réajustement inférieur aux économies réelles générées par l'action CREG dans le cadre du prélèvement de la cotisation fédérale électricité (soldes GRD)
- Budget 2021: maintien du niveau 2020 + CRM

— CREG —

14

4. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2021 ^(4/5)



4. BUDGET ET NOTE DE POLITIQUE GENERALE 2021 ^(5/5)

Exemples de réduction et de maîtrise de coûts sur le long terme

	Budget 2021	Budget 2014	Variation absolue 2021/2014	Variation 2021/2014 (%)	Taux annuel moyen 2021/2014 (%)
Loyer bâtiment et charges locatives	969.441	1.069.039	-99.598	-9,3	-1,3
Entretien et sécurité	126.975	149.000	-22.025	-14,8	-2,1
Téléphone, poste, internet	36.150	50.000	-13.850	-27,7	-3,9
Fournitures de bureau	12.500	25.000	-12.500	-50,0	-7,1
Frais d'affiliation	46.640	72.000	-25.360	-35,2	-5,0
Assurances	139.420	153.800	-14.380	-9,3	-1,3
Frais divers	20.150	22.250	-2.100	-9,4	-1,3
Etudes extérieures	240.000	400.000	-160.000	-40,0	-5,7

5. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2021 ^(1/4)

5.1. PRINCIPES DE BASE

- Souci de responsabilité sociale à l'égard des consommateurs belges, quelle que soit leur taille (consommateurs résidentiels, PME, indépendants et consommateurs industriels)
- Poursuite de la recherche d'efficacité et d'efficience, bien que les marges d'économies se soient estompées
- Calibrage sur les montants réels
- Prise en compte de facteurs externes incontournables:
 - indexation 2020 et prévisions d'indexation 2021 (BFP)
 - nouvelle législation: CRM

— CREG —

17

5. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2021 ^(2/4)

5.2. GESTION DU PERSONNEL

- Stabilité générale du personnel par rapport à 2020
- Elaboration et mise sur pied d'une politique RH intégrée
 - Axe "Formation continue & Connaissances":
 - Développement des compétences et des connaissances visant à satisfaire les exigences liées aux missions de la CREG, notamment dans le cadre de la transition énergétique et de la gouvernance européenne
 - Transfert intergénérationnel du know-how (maintien interne de l'expertise)
 - Mise sur pied de formation sur mesure pour rencontrer les besoins internes
 - Axe "Equilibre de la vie professionnelle versus privée":
 - Développement du télétravail
 - Politique de mobilité durable
 - Bien-être du personnel (particulièrement dans le cadre de la crise sanitaire actuelle)

— CREG —

18

5. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2021 ^(3/4)

5.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

- Déterminants des dépenses ICT CREG:
 - évolution de l'environnement technologique et alignement sur les nouvelles technologies disponibles (cybersecurité et autres mesures de sécurité et de fiabilité du réseau informatique)
 - anticiper et répondre aux besoins des consommateurs (ex. CREG Scan, website CREG, ...)
 - exécution des missions légales confiées à la CREG (Remit, certificats verts, garanties d'origine, ...)
 - anticiper les besoins liés aux nouveaux modes d'organisation du travail
 - anticiper les exigences informatiques requises dans le cadre de missions spécifiques et nouvellement attribuées à la CREG (CRM)

— CREG —

19

5. PRINCIPALES HYPOTHESES DE TRAVAIL SOUS-JACENTES AU BUDGET 2021 ^(4/4)

5.4. POURSUITE DU DIALOGUE CONSTRUCTIF

- Grâce aux investissements technologiques réalisés: transparence, consultations et ouverture au dialogue renforcées à l'égard:
 - des différents stakeholders, dont les membres du Conseil consultatif du gaz et de l'électricité (CCGE)
 - des autorités publiques nationales et internationales
 - des consommateurs belges en vue notamment d'améliorer leur participation et engagement dans le marché énergétique
- Effets recherchés:
 - régulation dynamique et proactive qui facilite le bon fonctionnement des marchés
 - meilleure compréhension mutuelle (consultations, ...)
 - diminution des sources d'éventuels conflits potentiels
 - sans préjudice de l'indépendance du régulateur, des intérêts des consommateurs belges et de l'intérêt général

— CREG —

20

6. BUDGET 2021 ^(1/6)

Aperçu général sur la période 2020 - 2021:

Description	Budget 2021	Budget 2020	Variation (en %)	Variation (en €)
<i>Personnel</i>	12.590.334	12.598.407	- 0,1 %	-8.073
<i>Frais de fonctionnement</i>	2.803.986	2.795.913	+ 0,3 %	+8.073
Total CREG	15.394.320	15.394.320	+ 0,0 %	0
Missions CRM	910.000		-	+910.000
TOTAL	16.304.320	15.394.320	+ 5,9 %	+910.000

— CREG —

21

6. BUDGET 2021 ^(2/6)

■ Décomposition par poste

I. Frais de personnel et instances

Description	Budget 2021	Budget 2020	Variation (en %)	Variation (en €)
Rémunérations et charges	11.865.946	11.872.040	- 0,1 %	-6.094
Politique de mobilité durable	468.818	459.267	+ 2,1 %	+9.551
Frais de recrutement	23.070	34.600	-33,3%	-11.530
Formations, séminaires	132.500	132.500	0,0 %	0
sous-total	12.490.334	12.498.407	- 0,1 %	-8.073
Jetons présence des membres du Conseil consultatif	100.000	100.000	0,0 %	0
sous-total	100.000	100.000	0,0 %	0
TOTAL « Frais de personnel » :	12.590.334	12.598.407	- 0,1 %	-8.073

— CREG —

22

6. BUDGET 2021 ^(3/6)

■ Décomposition par poste

II. Frais de fonctionnement

(1) Services extérieurs

Description	Budget 2021	Budget 2020	Variation (en %)	Variation (en €)
Etudes extérieures	240.000	240.000	0,0 %	0
Service communication	70.000	70.000	0,0 %	0
Services extérieurs (réviseur, traduction, secrétariat social,...)	126.000	129.915	- 3,0 %	-3.915
Recours contre décisions CREG et frais de procédures	179.000	179.000	0,0 %	0
sous-total	615.000	618.915	- 0,6 %	-3.915

— CREG —

23

6. BUDGET 2021 ^(4/6)

II. Frais de fonctionnement (suite)

(2) Frais de fonctionnement généraux

Description	Budget 2021	Budget 2020	Variation (en %)	Variation (en €)
Loyer bâtiment, parkings + charges	969.441	921.211	+ 5,2 %	+48.230
Entretien et sécurité locaux et bâtiment	126.975	124.775	+ 1,8 %	+2.200
Maintenance générale + informatique	228.193	239.750	- 4,0 %	-11.557
Software d'exploitation REMIT	50.000	50.000		
Documentation	151.000	153.500	- 1,6 %	-2.500
Téléphone, poste, courrier express	36.150	46.450	- 22,2 %	-10.300
Fournitures de bureau	12.500	14.500	- 13,8 %	-2.000
Frais réunions et représentation	99.017	107.152	- 7,6 %	-8.135
Frais de déplacements	75.750	83.000	- 8,7 %	-7.250
Frais d'affiliation	46.640	46.640	0,0 %	0
Assurances	139.420	138.170	+ 0,9 %	+1.250
Frais divers	20.150	20.150	0,0 %	0
Taxes et assimilés	150.500	153.500	- 2,0 %	-3.000
sous-total	2.105.736	2.098.798	+ 0,3 %	+6.938

— CREG —

24

6. BUDGET 2021 ^(5/6)

■ Décomposition par poste

II. Frais de fonctionnement (suite)

(3) Acquisitions et charges diverses

Description	Budget 2021	Budget 2020	Variation (en %)	Variation (en €)
Acquisitions	67.500	62.500	+ 8,0 %	+5.000
sous-total	67.500	62.500	0,0 %	+5.000
Autres charges	15.750	15.700	+ 0,3 %	+50
sous-total	15.750	15.700	+ 0,3 %	+50
sous-total	83.250	78.200	+ 6,4 %	+5.050
TOTAL « Frais fonctionnement » (1) + (2) + (3) :	2.803.986	2.795.913	+ 0,3 %	+8.073

— CREG —

25

6. BUDGET 2021 ^(6/6)

■ Exemples de contributions externes

- “Mobilité durable ” (2019-2020)
- Etude inter-régulateurs « Comparaison européenne des prix de l'électricité et du gaz naturel facturés aux clients finaux » (2020)
- Etude sur le comportement des consommateurs résidentiels sur le marché de détail belge de l'électricité et du gaz naturel (2020)
- Assistances juridiques relatives à la réglementation CRM (2019-2020)

— CREG —

26

7. BUDGET 2021 - CRM

- La loi CRM attribue de nombreuses et importantes missions à la CREG
- Estimation du budget consacré sur base annuelle et par nature des besoins:

Budget 2021	16.304.320 € (a)+(b)
(a) Business as usual	15.394.320
(b) Budget spécifique CRM:	910.000
➤ Ressources humaines	300.000
➤ IT	100.000
➤ Consultances externes:	510.000
- Contrôle du fonctionnement du CRM	190.000
- Contrôle de l'éligibilité des coûts d'investissements	80.000
- Adaptation des règles de fonctionnement	60.000
- Consultance juridique et contentieux	180.000

— CREG —

27

8. SYNTHÈSE

■ CONTEXTE 2011-2020

- Maintien du budget CREG au même niveau du budget 2011 pendant huit années consécutives (2011-2018), rendu possible par la poursuite des objectifs d'efficacité et d'efficience sur le long terme
- En raison du maintien budgétaire et de la hausse générale du coût de la vie - grevant tous les postes budgétaires - la CREG s'est engagée à économiser, de manière proactive, par la mise en oeuvre de différentes stratégies de réduction et de maîtrise de coûts
- 2019 et 2020: épuisement du potentiel d'économies et prise en compte partielle des indexations

— CREG —

28

8. SYNTHÈSE

■ PROPOSITION D'APPROBATION DU BUDGET 2021:

- poursuite des objectifs d'efficacité et d'efficience
- budget CREG 2020 inchangé (15.394.320€), intégrant de nouvelles initiatives (mobilité durable, télétravail, ...)
- + Missions CRM (910.000 €)

→ Total = 16.304.320 €

■ FACTEURS D'INCERTITUDE:

- besoins réels liés à la mise en œuvre du CRM
- nouvelles initiatives ou évolutions législatives
- impacts de la mise en œuvre du *Clean Energy for all Europeans Package*
- *Decarbonization package*
- ...

— CREG —

29

NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE 2021

COMITÉ DE DIRECTION DE LA CREG

1 DÉCEMBRE 2020



— CREG —

Structure de la note de politique générale

Introduction

Méthodologie

AXE 1 - Activités libéralisées

AXE 2 - Activités régulées

AXE 3 - Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelable et besoins de flexibilité accrus

Fonctionnement de la CREG & communication

— CREG —

31

Introduction ^(1/4)

Avant-propos: la Crise de la Covid-19 et la CREG

Dans la continuité de l'année 2020, il conviendra en 2021 de s'atteler aux nombreux défis résultant de la crise de la Covid-19 sur le plan social, économique et fonctionnel

- Précarité énergétique, tarifs sociaux, clients vulnérables
- Monitoring des entités régulées & consultation des acteurs du secteur en coordination avec nos homologues européens
- Adaptation des conditions de travail de la CREG proactivement dans le respect de l'ensemble des mesures de confinement et de protection sanitaire sans impacter négativement le bon fonctionnement de l'institution
- Nouveaux défis propres à 2021?

— CREG —

32

Introduction (2/4)

Au coeur de 2021: la transition énergétique et climatique & l'innovation technologique

- Le *Green Deal* européen:
 - intégration européenne des systèmes énergétiques (*smart system integration*), énergie éolienne *offshore*, marché des gaz (gaz verts/gaz bleus), règles de soutien financier uniformes, ...
 - protection accrue des consommateurs
- Mise en œuvre en droit interne du *Clean Energy Package*, véritable socle législatif nécessaire pour permettre la transition énergétique au niveau européen

— CREG —

33

Introduction (3/4)

Parallèlement à ce travail, en 2021, et aux missions classiques de régulation (tarifs, ...):

- **Au niveau fédéral:**
 - poursuite du travail sur les **dossiers stratégiques** (*offshore*, mécanisme de rémunération de la capacité, flexibilité, nucléaire, cotisation fédérale, norme énergétique, élaboration d'un cadre pour les gaz verts & bleus, ...)
 - poursuite des travaux visant une **protection accrue de l'ensemble des consommateurs** (simplification et la lisibilité de la facture d'énergie, contrats dormants, précarité énergétique, tarifs sociaux, ...)
 - poursuite de la **mission de conseil** auprès des autorités publiques
- **Au niveau régional:** poursuite de la **collaboration avec les régulateurs régionaux** (en ce compris sur la mise en oeuvre du *Clean Energy Package* & du *Green Deal*, les conséquences de la crise de la Covid-19, ...)

— CREG —

34

Introduction (4/4)

En ce qui concerne la CREG:

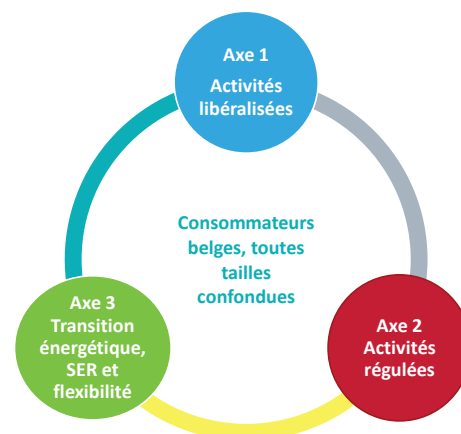
- **Vis-à-vis de l'externe:**
 - communication renforcée vis-à-vis des acteurs du secteur
 - poursuite du développement d'outils permettant une meilleure compréhension du marché par les consommateurs
- **Vis-à-vis de l'interne:**
 - poursuite du développement d'une politique de développement durable notamment en matière de mobilité
 - renforcement de la communication interne aux membres du personnel
 - renforcement du télétravail dans le cadre de la crise sanitaire exceptionnelle
 - bien-être des membres du personnel

— CREG —

35

Méthodologie (1/2)

- Poursuite de la logique du plan stratégique
→ reprise des trois mêmes axes stratégiques
- Les axes sont complémentaires entre eux : ils se renforcent mutuellement dans l'intérêt du consommateur belge
- 14 thèmes pour 3 axes



— CREG —

36

Méthodologie (2/2)



Intérêts des consommateurs belges, toutes tailles confondues

— CREG —

37

AXE 1 - Activités libéralisées

- Pouvoir de décision relativement limité: pouvoir de proposition / d'avis de la CREG
- Missions de monitoring:
 - protection des intérêts de tous les consommateurs, des plus grands jusqu'aux plus vulnérables, en passant par les PME et les indépendants
 - promotion d'un fonctionnement durable et efficace des marchés de gros et de détail
 - formation des prix

— CREG —

38

AXE 1

Thème 1: surveillance des prix

Missions importantes de surveillance générale et spécifique pour garantir le respect et la défense des intérêts des consommateurs

- Activités liées à la surveillance des prix (CREG scan, tableaux de bord, études, ...)
- Missions en matière de production d'électricité par fission de combustibles nucléaires:
 - dans le cadre de la prolongation de la durée de vie de Tihange 1
 - calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires qui sont soumises à une contribution de répartition (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3)
 - vérification des engagements pris à la suite de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires Tihange 1, Doel 1 et Doel 2
- Analyses spécifiques diverses (GNL, marchés de détail, comparaison internationale des prix, ...)

— CREG —

39

AXE 1

Thème 2: surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail

Suivi du bon fonctionnement du marché libéralisé:

- surveillance générale
(analyse des événements impactant le marché de l'énergie de gros et de détail, publication d'études, alertes REMIT, suivi des portefeuilles produits des fournisseurs, ...)
- surveillance spécifique:
 - activités dans le cadre du règlement REMIT
 - surveillance *ad hoc* en cas de risques dans le secteur de l'électricité et du gaz

— CREG —

40

AXE 1

Thème 3: Protéger les intérêts de tous les consommateurs

- Assurer la mise à disposition d'informations suffisantes, claires et correctes à l'attention de l'ensemble des consommateurs
 - CREG Scan – attention particulière sur les produits dormants de prolongation
 - Infographies pédagogiques, meilleure compréhension de la facture, ...
- Consommateurs vulnérables & précarité énergétique: tarifs sociaux, groupe de travail portant notamment sur la définition des indicateurs de précarité énergétique
- Ménages, PME et Industries: réalisation d'une étude de consultance commune aux 4 régulateurs belges de l'énergie (norme énergétique)
- Cotisation fédérale / Gestion des fonds

— CREG —

41

AXE 1

Thème 4: promouvoir la coopération avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique

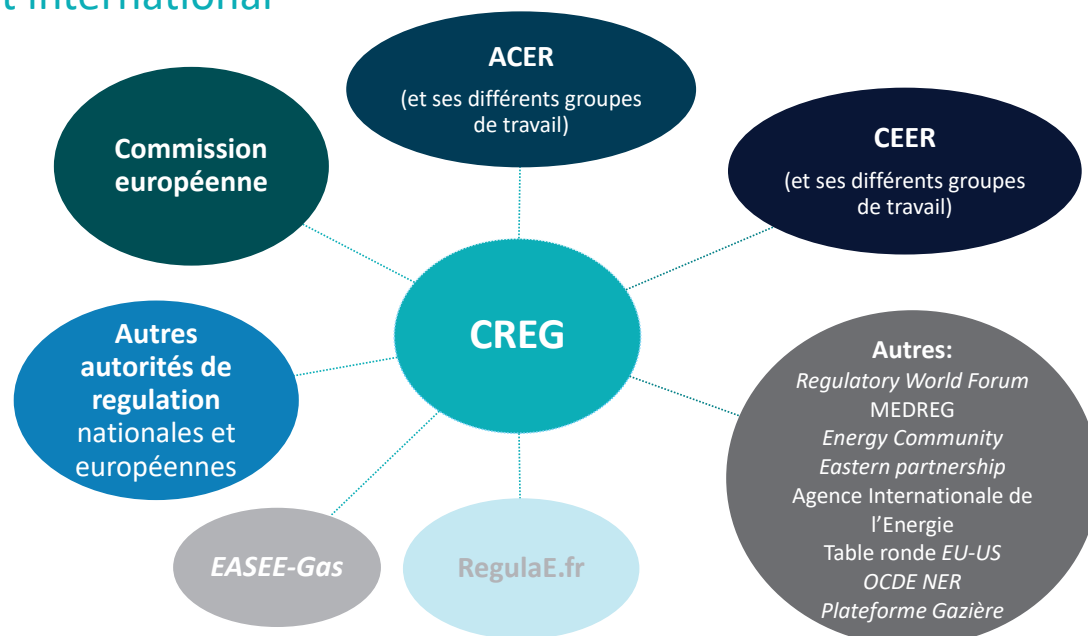
- Parlements (au niveau fédéral & régional)
- Gouvernements (au niveau fédéral & régional)
- Autres instances fédérales: SPF Economie - DG Energie, ABC, FSMA, IBPT, Service de Médiation de l'Energie, Régie des bâtiments, BNB, BFP, CCE, *Cyber Security Coalition*, ...
- Conseil consultatif du gaz et de l'électricité
- Forbeg
- Fédérations professionnelles du secteur
- Universités et écoles supérieures

— CREG —

42

AXE 1

Thème 5: collaborer avec les instances au niveau européen et international



— CREG —

43

AXE 2 - Activités régulées

- Régulation indispensable pour garantir des prix et un service optimal aux consommateurs
- Continuation de la régulation incitative
- Nécessité de veiller à un développement adéquat des réseaux (sûrs, fiables, performants, transparents, non discriminatoires, innovateurs, ...)
- Veiller à l'absence de subsides croisés entre activités régulées et non régulées
- Accès non discriminatoire aux réseaux & le défi des nouvelles technologies
- Services auxiliaires (électricité)

— CREG —

44

AXE 2

Thème 6: garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestion dans l'intérêt des consommateurs ^(1/3)

- Monitoring de la dissociation des structures de propriété (*unbundling*) et certification: Elia Transmission Belgium & Fluxys Belgium, IUK (Brexit), Balansys
- Garantir l'indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau: *corporate governance*, nominations d'administrateurs des GRT

— CREG —

45

AXE 2

Thème 6: garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestion dans l'intérêt des consommateurs ^(2/3)

- Soutenir l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz: *Flow based market coupling*, conversion gaz L-H, intégration transfrontalière des zones d'équilibrage, suivi de l'utilisation des capacités transfrontalières, suivi de l'intégration des marchés allemands (gaz), suivi des investissements dans les infrastructures dites « hydrogène compatibles » et *retrofitting*.
- Surveillance des investissements, dans l'intérêt de la sécurité d'approvisionnement et du bon fonctionnement du marché: PCIs, impact des activités non régulées sur le régulé, grands projets de renforcement réseau (électricité), optimisation du modèle *entry-exit* (gaz), suivi du modèle de stockage (gaz)

— CREG —

46

AXE 2

Thème 6: garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestion dans l'intérêt des consommateurs ^(3/3)

- Amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités de réseaux de transport: transparence, qualité et disponibilité des données pour le marché, réalisation de monitorings, examen des résultats de l'incitant tarifaire pour la période 2020-2023
- Garantir l'accès non discriminatoire aux réseaux de transport: mise en œuvre du règlement technique (électricité), évolution du cadre réglementaire pour le stockage (gaz)
- Accompagnement de l'innovation: intégration des gaz bleus et verts dans le réseau de transport (gaz), *regulatory sandboxes*, régulations dynamique, ...

— CREG —

47

AXE 2

Thème 7: développer et contrôler la bonne application des codes de réseau

Participation active de la CREG à l'élaboration des règles mettant en œuvre les codes de réseau européens, tant au niveau belge qu'europpéen

- Agir en qualité de « conseiller » des pouvoirs publics
- Participer à la modification, la mise en œuvre et l'exécution:
 - du règlement technique électricité (compétences d'approbation de contrats-type)
 - du code de bonne conduite gaz
 - d'un nombre important de décisions découlant de ces codes prises en coordination avec les autres régulateurs européens via les groupes de travail de l'ACER notamment
- Contrôler le respect des règles en vigueur par les entreprises d'électricité et de gaz naturel

— CREG —

48

AXE 2

Thème 8: fixer les tarifs de réseaux

- Surveillance de l'application correcte de la méthodologie tarifaire 2020-2023 & application des tarifs adoptés pour 2020-2023
- Suivi annuel des incitants tarifaires
- Analyse, suivi et soutien aux investissements dans l'infrastructure
La CREG portera une attention particulière:
 - aux projets planifiés, leur pertinence et leur bonne exécution par les GRT
 - aux projets d'investissement importants pour le marché belge (TYNDP, PCIs, ...)
 - à la maîtrise des coûts
 - à l'acceptation par le public des grands projets d'infrastructure (indemnisation aussi)
- Soldes de l'année 2020
- Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires en cas de nouveaux services, adaptation de services, modification de la loi ou de fusion des zones (gaz)
- Intérêt pour les projets potentiellement proposés par les GRTs en matière d'hydrogène sous forme mélangée ou pure, d'installations de *Power-2-X* et de transport de CO₂ et/ou de flexibilité en vue d'accompagner la transition énergétique

— CREG —

49

AXE 2

Thème 9: développer et encadrer le marché des services auxiliaires (électricité)

- Développer et encadrer le marché spécifique des services auxiliaires et du *balancing* afin qu'un maximum d'acteurs puisse y participer, tant du côté de la production que du côté de la gestion de la demande et du stockage
- Service de gestion des congestions et de l'énergie réactive
- Code de réseau "*Emergency and restoration*":
règles / codes applicables en cas de crise (test plan, plan de défense, plan de reconstitution, rôle des fournisseurs des services dans ce cadre, ...)

— CREG —

50

AXE 2

Thème 10: collaborer avec les instances au niveau européen et international ^(1/2)

- Suivi des règlements et directives découlant du “*Clean Energy for All Europeans*”; une attention particulière sera, entre autres, accordée:
 - au rôle futur et aux compétences des autorités de régulation au sein de l’ ACER et aux nouvelles tâches confiées à ACER;
 - aux nouvelles missions du régulateur au niveau national et européen;
 - aux nouvelles règles de fonctionnement de marché.
- Suivi des travaux autour du *Green Deal*, notamment l’intégration intelligente des réseaux, hydrogène, *Power-2-X*, *offshore (North Seas Energy Cooperation)*, ...

— CREG —

51

AXE 2

Thème 10: collaborer avec les instances au niveau européen et international ^(2/2)

- Réalisation du marché intérieur de l’énergie avec, entre autres, la mise en œuvre des codes de réseau européens et des lignes directrices, et le couplage des marchés
- Suivi et analyse des PCIs & PIIECs dans le cadre des orientations pour l’infrastructure énergétique transeuropéenne
- Contrôle des plans de développement décennaux ENTSO-E/G
- Amélioration de la mise à disposition des capacités de transport

— CREG —

52

AXE 3

Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins accrus de flexibilité

- Transition d'un système énergétique centralisé vers un système énergétique décentralisé, basé de manière croissante sur des sources d'énergie renouvelable
- Priorité internationale, européenne et nationale, dans le cadre d'une politique énergétique et climatique globale
- Réponse urgente aux défis actuels et futurs

— CREG —

53

AXE 3

Thème 11: encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge ^(1/2)

1. DEMANDE

- Stimuler sa participation aux différents marchés de l'électricité
- Adoption des règles du transfert d'énergie pour les marchés *day-ahead* & *intraday*
- Décision relative à l'approbation des *Terms & Conditions* BRP

2. STOCKAGE

- Suivi (i) des nouvelles technologies visant l'amélioration de la liquidité des marchés des services auxiliaires et une meilleure intégration de la production intermittente et (ii) de la réglementation européenne concernant le statut - spécifique ou non - du stockage comme ressource intégrée
- Benchmarking des tarifs de transport

— CREG —

54

AXE 3

Thème 11: encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge ^(2/2)

3. PRODUCTION

- Assurer une capacité de production suffisante et une disponibilité suffisamment flexible et rapide

4. “SIGNAL PRIX” ADÉQUAT

- Fonctionnement simulé du design proposé pour le mécanisme de rémunération de la rareté (“*scarcity pricing*”) basé sur la méthode ORDC (“*Operational Reserve Demand Curve*”) et prise en compte de l’interaction avec les pays voisins

— CREG —

55

AXE 3

Thème 12: suivre les évolutions en matière de sécurité d’approvisionnement et de sécurité opérationnelle ^(1/2)

- Contrôle de l’application du code de réseau “*Emergency and Restoration*”
- Mise en œuvre du règlement européen “*Risk-Preparedness*”:
 - collaboration avec la DG Energie pour l’évaluation des risques “SoS” électricité
 - collaboration avec ENTSO-E sur les scénarii de crises & l’évaluation de l’adéquation à court terme et saisonnière
- Collaboration avec la DG Energie pour la rédaction du rapport biannuel sur la SoS (électricité), du rapport annuel du suivi SoS (gaz), de l’étude prospective quadriennale (électricité) et de toutes les analyses/plans visés par le règlement (UE) n°2017/1938

— CREG —

56

AXE 3

Thème 12: suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle ^(2/2)

- *Scarcity pricing*: design et mise en œuvre avec Elia et l'UCL
- Réserve stratégique: adaptation des règles de fonctionnement, décision sur les "tarifs OSP 2022", décision sur les "soldes 2020", observation sur le rapport d'Elia sur les volumes à constituer pour 2022-2023
- *Capacity Remuneration Mechanism*: participation active au Comité de suivi pour la mise en œuvre du CRM, organisation de la première enchère (Q1, 2021) & contrôle du système CRM dans tous ses aspects
- Capacités bidirectionnelles gaz

— CREG —

57

AXE 3

Thème 13: réguler le marché d'énergie *offshore*

- Gestion des garanties d'origine
- Calcul du prix d'achat minimum des CV *offshore*, contrôle mensuel de la production et octroi des CV
- Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement du raccordement de parcs éoliens *offshore* par câble sous-marin
- Avis et propositions dans le cadre du *Modular Offshore Grid II*
- Approbation du facteur de correction pour la fixation du prix minimum par concession domaniale
- Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée à Northwester 2, Seastar et Mermaid
- Travaux dans le cadre de la mise en œuvre du système de mise en concurrence en vue de l'attribution des futures concessions *offshore*
- Participation aux travaux du *North Seas Energy Cooperation*

— CREG —

58

AXE 3

Thème 14: promouvoir l'innovation dans l'intérêt du consommateur final

- Poursuite des actions visant à lever les obstacles au développement de la gestion de la demande et à l'instauration d'un *level playing field*
- Suivi des évolutions technologiques:
 - *Power to Gas* (P2G) & *Power-2-X* (P2X)
 - stockage de l'électricité et du gaz naturel (ex: batteries, *fast cycle storage*)
 - problématique des véhicules électriques
- Mesures incitatives pour les gestionnaires de réseau

— CREG —

59

Fonctionnement de la CREG & Communication

□ Infrastructure ICT

- Monitoring permanent en vue d'une adéquation avec les besoins actuels et futurs
- Performance du réseau informatique: sécurité, *back-up*, REMIT, mise en place des systèmes nécessaires à l'organisation des enchères dans le cadre du CRM, protection des données, soutien à la politique de communication, intranet, ...)

□ Ressources humaines

- Poursuite d'une politique RH intégrée
- Organisation « apprenante » & gestion dynamique des talents: formations internes et externes, *peer-to-peer*, transfert de connaissances entre futurs pensionnés et nouveaux arrivants, ...
- Mise en œuvre d'un plan de mobilité durable accessible à tous
- Intégration renforcée de la dimension "bien-être" avec l'apparition de la pandémie

— CREG —

60

Fonctionnement de la CREG & Communication

☐ Communication interne

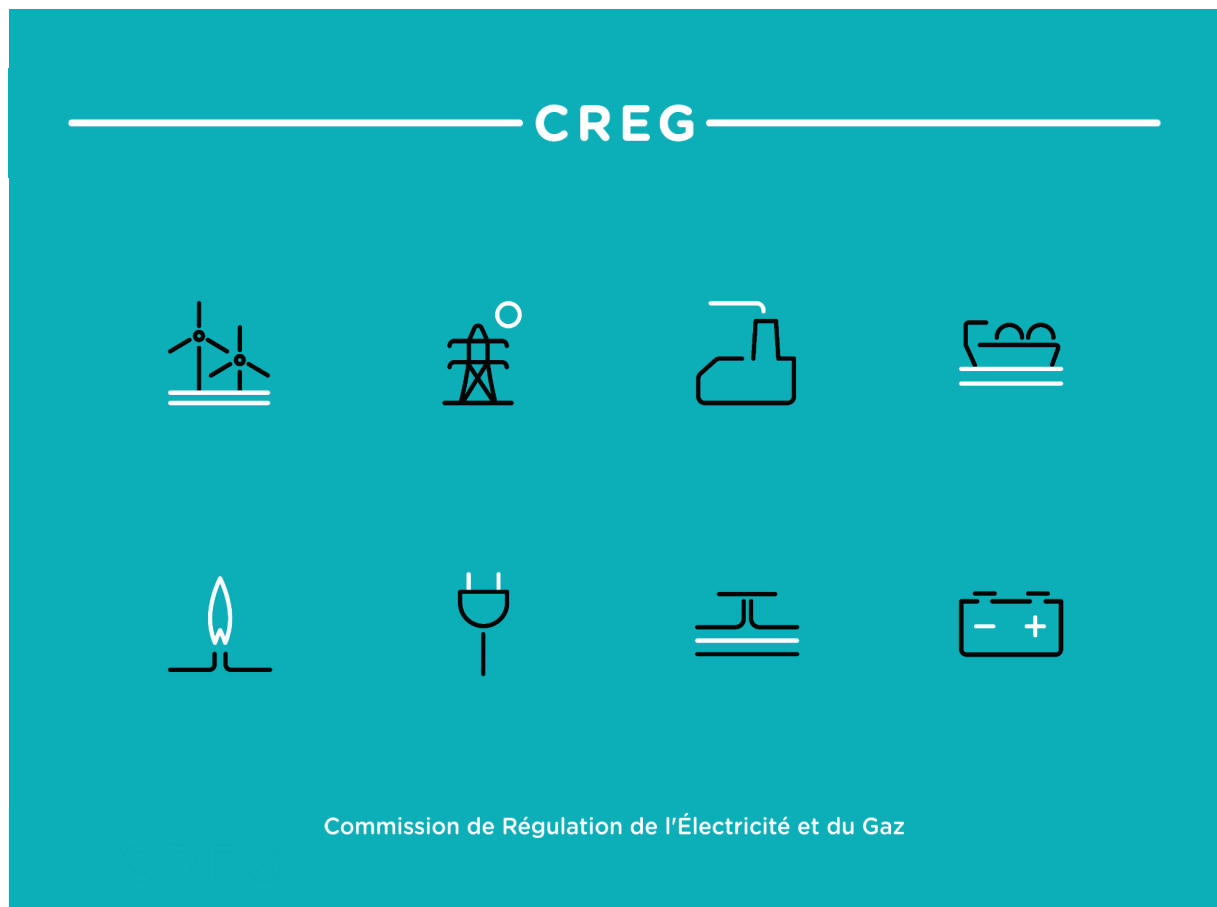
- Informer les collaborateurs ; permettre l'échange d'informations et la collaboration structurelle ; encourager l'esprit d'équipe
- Communication accrue compte tenu de la crise sanitaire et du dispositif amplifié de télétravail

☐ Communication externe

- Site Internet adapté pour répondre aux attentes de chaque groupe cible et mis à jour pour intégrer les nouvelles actualités
- Lettres d'information périodiques et plus ciblées, campagnes d'information ciblées
- Réponses aux interrogations communiquées à info@creg.be
- Réponses aux demandes émanant des médias

— CREG —

61

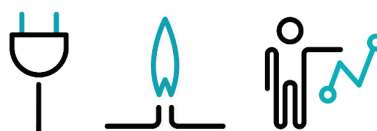


BIJLAGE 3

BEGROTING - ALGEMENE BELEIDSNOTA 2021

COMMISSIE ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

01.12.2020



— CREG —

BEGROTING 2021

KOEN LOCQUET

Wvd. voorzitter van het directiecomité



— CREG —

Begroting 2021

1. Regulatorisch kader
2. Begroting en opdrachten van de CREG
3. Financiering van de CREG
4. Begroting en algemene beleidsnota 2021
5. Voornaamste onderliggende werkhypothese van begroting 2021
 - 5.1. Basisprincipes
 - 5.2. Personeelsbeleid
 - 5.3. Investeringsbeleid
 - 5.4. Verderzetting van constructieve dialoog
6. Begroting 2021
7. Begroting 2021 - CRM
8. Samenvatting

— CREG —

3

1. REGULATORISCH KADER ^(1/3)

- Regulatorisch kader: vastgelegd door de bepalingen van de **3^e en 4^e energiepakketten**
- CREG: **enige** nationale reguleringsinstantie van de elektriciteits- en aardgasmarkten
- CREG: **autonoom organisme** met rechtspersoonlijkheid dat rekening houdt met het **onafhankelijkheidscriterium** vastgelegd door het 3^e Energiepakket
- Onafhankelijkheid van de regulator: **hoeksteen** van de implementatie van de interne energiemarkt.
- Het regulatorisch kader bevat ook bepalingen over de **begrotingsonafhankelijkheid** van de regulator.

— CREG —

4

1. REGULATOR KADER ^(2/3)

- Interpretatieve nota van de Europese Commissie over de reguleringsinstanties (22 januari 2010) zet de geest van het 3^e pakket om en bepaalt:
 - dat de goedkeuring, door de **nationale regulator**, van de begroting van de regulator **geen beletsel vormt voor zijn begrotingsautonomie**
 - dat de rol van de nationale wetgever - namelijk het nationaal parlement - bij de goedkeuring van de begroting van de regulator is hem een **globale financiële toelage** toe te kennen om zijn **taken te kunnen uitvoeren en zijn bevoegdheden op een doeltreffende en efficiënte manier te kunnen uitoefenen**.
- **Omzetting** van Europese bepalingen in nationaal recht (in het bijzonder in artikel 25, §5, 3e lid van de elektriciteitswet)
- Elektriciteitsrichtlijn van 5 juni **2019: versterking** van artikel 35 van de elektriciteitsrichtlijn **2009** betreffende de aanwijzing en onafhankelijkheid van de reguleringsinstanties.

— CREG —

5

1. REGULATOR KADER ^(3/3)

Begrotingsprocedure in de praktijk



— CREG —

6

2. BEGROTING EN OPDRACHTEN VAN DE CREG ^(1/2)

- Ontwerp van begroting CREG: dekt de gereguleerde en niet-gereguleerde opdrachten van de CREG die vastgelegd zijn door de wet (in overeenstemming met de Europese richtlijnen) en de Europese verordeningen
 - Elk jaar zet de beleidsnota van de CREG haar opdrachten en doelstellingen uiteen
 - Over het algemeen heeft de CREG een dubbele taak:
 - het naleven van de goede toepassing van de wetten en reglementen betreffende de elektriciteits- en aardgasmarkten;
 - diverse opdrachten als raadgever van overheidsinstanties.
 - Mettertijd: uitbreiding en versterking van de bevoegdheden van de regulator met onder andere:
 - het vergoedingsmechanisme voor de capaciteit (CRM);
 - kernenergie;
 - *offshore* windenergie.
- + alle nieuwe opdrachten voorzien door het *Clean Energy for all Europeans Package* en andere Europese teksten (bv. netwerkcodes)

— CREG — 7

2. BEGROTING EN OPDRACHTEN VAN DE CREG ^(2/2)

- Naast haar reguleringsopdrachten staat de CREG ook in voor:
 - het beheer van de fondsen voor bepaalde openbare dienstverplichtingen - onafhankelijk van de financiering door de CREG - die haar door de wet werd toegekend;
 - het beheer en de controle van de toepassing van de vrijstellingen van de federale bijdragen (elektriciteit en aardgas) en de degressiviteit, evenals de terugbetaling ervan;
 - het nemen van initiatieven voor de optimalisering van het systeem van de heffing van de federale bijdrage en het proactieve beheer van de fondsen indien nodig geformaliseerd door de goedkeuring van bijkomende reglementaire maatregelen (bv. saldi van de DNB's).

➡ De CREG gebruikt een deel van haar eigen middelen om deze bijkomende werklast te dekken.

— CREG — 8

3. FINANCIERING VAN DE CREG ^(1/3)

3.1. SAMENSTELLING VAN DE FEDERALE BIJDRAGE

- De opbrengsten van de federale bijdragen dienen enerzijds voor de spijzing van de verschillende fondsen om openbare dienstverplichtingen te financieren en anderzijds voor de financiering van de werking van de CREG
- De federale bijdrage is een belasting
- De wetgever bepaalt het bedrag dat elk fonds jaarlijks ontvangt
- De CREG berekent de hoogte van de eenheidstoeslag per MWh die het jaar t moet worden gefactureerd om het vastgelegde bedrag te innen

— CREG —

9

3. FINANCIERING VAN DE CREG ^(2/3)

3.1. SAMENSTELLING VAN DE FEDERALE BIJDRAGE (vervolg)

Federale bijdrage elektriciteit 2020	Absoluut bedrag van het fonds (in €)	Eenheidswaarde (in €/MWh)	Relatief aandeel van de toeslag (in %)	Gemiddeld relatief aandeel 2014-2020 van de toeslag (in %)	Kost 2020 voor een gemiddelde residentiële afnemer (in €)
CREG	9.604.842	0,1488	4,7%	5,11%	0,52
Sociaal energie	27.969.582	0,4332	13,8%	15,89%	1,52
Broeikasgassen	0	0,0000	0	0,00%	0
Denuclearisatie	65.214.139	1,0100	32,1%	33,88%	3,54
Beschermde klanten	100.232.641	1,5508	49,4%	45,13%	5,43
TOTAAL	203.021.204	3,1428	100%	100%	11,00

Federale bijdrage aardgas 2020	Absoluut bedrag van het fonds (in €)	Eenheidswaarde (in €/MWh)	Relatief aandeel van de toeslag (in %)	Gemiddeld relatief aandeel 2014-2020 van de toeslag (in %)	Kost 2020 voor een gemiddelde residentiële afnemer (in €)
CREG	3.745.846	0,0286	3,9%	4,50%	0,66
Sociaal energie	17.187.377	0,1314	17,7%	25,47%	3,06
Beschermde klanten	76.051.755	0,5816	78,4%	70,04%	13,53
TOTAAL	96.989.978	0,7416	100%	100%	17,25

— CREG —

10

3. FINANCIERING VAN DE CREG ^(3/3)

3.2. FINANCIERINGSPRINCIPE

- De CREG wordt gefinancierd door een deel van de opbrengst van de federale bijdragen die aan de eindverbruikers worden gefactureerd in de vorm van een toeslag op de hoeveelheden aardgas en elektriciteit die van de transmissie- en vervoersnetten worden afgenomen en op het Belgische grondgebied worden verbruikt
- Haar werkingskosten worden voor 69 % gefinancierd door de opbrengst van de federale bijdrage voor elektriciteit en voor 31 % door de opbrengst van de federale bijdrage voor aardgas
- Het feit dat de CREG zelf de federale bijdragen int, draagt bij aan haar onafhankelijkheid
- Dit financieringsprincipe, dat door de wet wordt vastgelegd, houdt in dat de CREG-begroting niet afhangt van de begroting van de staat
- Aangezien de uitgaven van de CREG volledig gedekt worden door de opbrengst van de federale bijdragen hebben deze uitgaven bovendien geen impact op de rekeningen van de staat

— CREG —

11

4. BEGROTING EN BELEIDSNOTA 2021 ^(1/5)

- Het ontwerp van begroting wordt vergezeld van een algemene beleidsnota (art. 25, §5, 3e lid van de elektriciteitswet)
- Implementatie van de doelstellingen 2021 en realisatie van *deliverables* 2021 met inachtneming van de wettelijke taken van de CREG en de strategische richtsnoeren op het vlak van energie opgesteld door de Belgische en Europese instanties
- De realisatie van *deliverables* behelst een aanzienlijke en moeilijk voorspelbare voorbereidende werklast (bv. vertalingen, procedures voor raadpleging, behandeling van de vertrouwelijkheid, grondig onderzoek en implementatie van de nieuwe Europese en nationale wetgeving, ...)
- Bovendien wordt de CREG de laatste jaren, op vraag van overheidsinstanties en met inachtneming van haar onafhankelijkheid, meer betrokken bij voorbereidende wetgevende werkzaamheden

→ De doelstellingen en *deliverables* van de beleidsnota 2021
weerspiegelen niet noodzakelijk de volledige werklast van de CREG

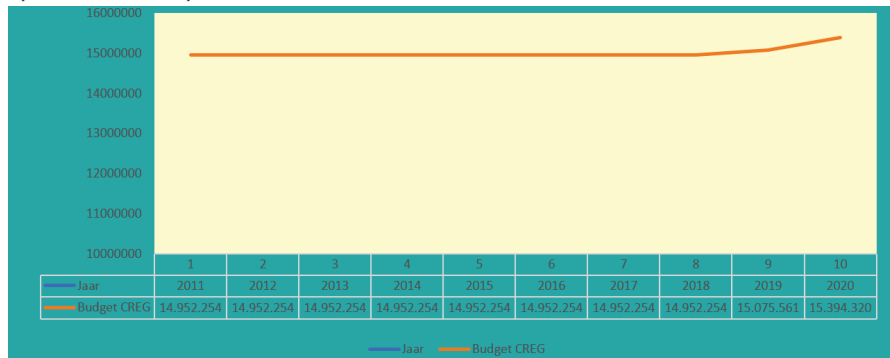
— CREG —

12

4. BEGROTING EN BELEIDSNOTA 2021 ^(2/5)

TEGELIJKERTIJD:

- De begroting van de CREG blijft 8 opeenvolgende jaren (2011-2018) op hetzelfde niveau (€ 14 952 254)



MAAR:

- Is de kost voor levensonderhoud die een impact heeft op alle begrotingsposten sinds 2011 gestegen (5 indexeringen in de periode 2012-2018)
- *De voorbije jaren werden, op initiatief van het directiecomité, aanzienlijke en continue inspanningen geleverd om kosten te besparen door te streven naar effectiviteit en efficiëntie*

— CREG —

13

4. BEGROTING EN BELEIDSNOTA 2021 ^(3/5)

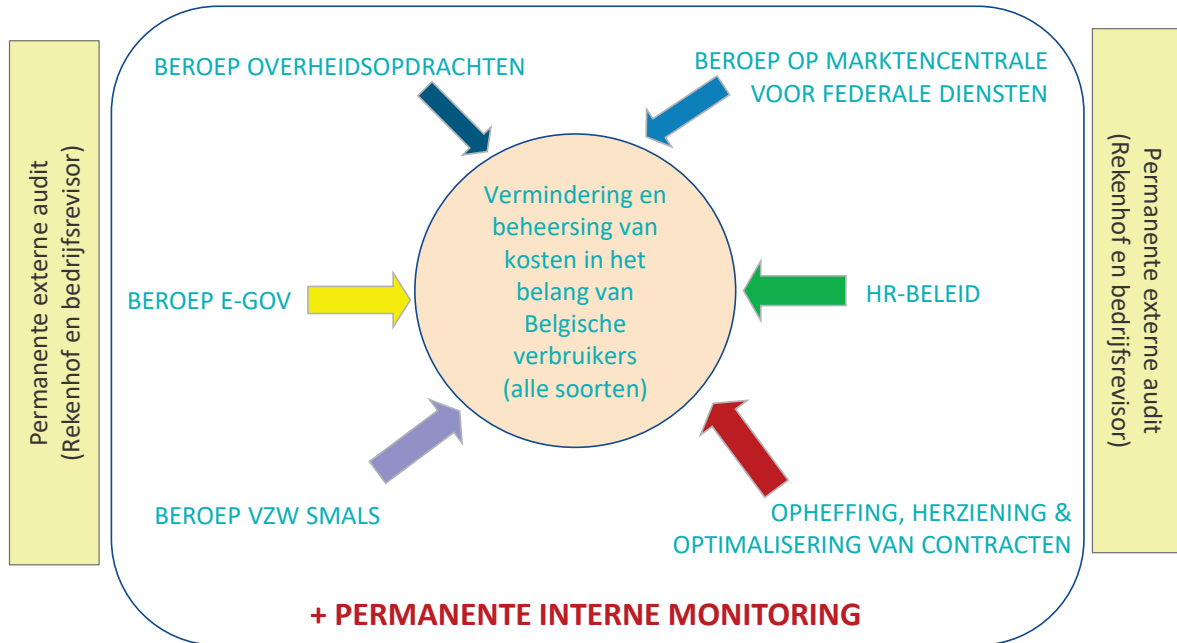
- Begroting 2019: begroting verder bevroren + impact van de overschrijding van de spilindex (Federaal Planbureau)
- Begroting 2020: impact van de overschrijding van de spilindex en boekhoudkundige aanpassing BOSA
 - aanpassing beperkt tot 1,6 % (zonder boekhoudkundige aanpassing BOSA, externe factor voor de CREG)
 - aanpassing lager dan werkelijke besparingen door de actie van de CREG in het kader van de heffing van de federale bijdrage elektriciteit (saldi DNB's)
- Begroting 2021: behoud van niveau 2020 + CRM

— CREG —

14

4. BEGROTING EN BELEIDSNOTA 2021 ^(4/5)

Resultaten toe te schrijven aan de implementatie van diverse en complementaire strategieën op lange termijn



— CREG —

15

4. BEGROTING EN BELEIDSNOTA 2021 ^(5/5)

Voorbeelden van vermindering en beheersing van kosten op lange termijn

	Begroting 2021	Begroting 2014	Absoluut verschil 2021/2014	Verskil 2021/2014 (%)	Jaarlijks gemiddelde 2021/2014 (%)
Huur gebouw en huurlasten	969.441	1.069.039	-99.598	-9,3	-1,3
Onderhoud en veiligheid	126.975	149.000	-22.025	-14,8	-2,1
Telefoon, post, internet	36.150	50.000	-13.850	-27,7	-3,9
Kantoorbenodigdheden	12.500	25.000	-12.500	-50,0	-7,1
Lidgeld	46.640	72.000	-25.360	-35,2	-5,0
Verzekeringen	139.420	153.800	-14.380	-9,3	-1,3
Diverse kosten	20.150	22.250	-2.100	-9,4	-1,3
Externe studies	240.000	400.000	-160.000	-40,0	-5,7

— CREG —

16

5. VOORNAAMSTE ONDERLIGGENDE WERKHYPOTHESEN VAN BEGROTING 2021 ^(1/4)

5.1. BASISPRINCIPES

- Maatschappelijke verantwoordelijkheid ten aanzien van alle soorten Belgische verbruikers (residentiële verbruikers, kmo's, zelfstandigen en industriële verbruikers)
- Verder zoeken naar effectiviteit en efficiëntie hoewel de besparingsmarges zijn verminderd
- Aanpassing aan de werkelijke bedragen
- Rekening houden met externe onontkoombare factoren:
 - indexering 2020 en indexeringsvooruitzichten 2021 (FPB)
 - nieuwe wetgeving: CRM

— CREG —

17

5. VOORNAAMSTE ONDERLIGGENDE WERKHYPOTHESEN VAN BEGROTING 2021 ^(2/4)

5.2. PERSONEELSBELEID

- Stabiel personeelsbestand t.o.v. 2020
- Uitwerking en implementatie geïntegreerd HR-beleid
 - As “Continue opleiding en Kennis”:
 - competenties en kennis ontwikkelen om te voldoen aan de vereisten van de opdrachten van de CREG, in het bijzonder in het kader van de energietransitie en de Europese *governance*
 - intergenerationele overdracht van de *knowhow* (intern behoud van de deskundigheid)
 - ontwikkeling opleidingen op maat om aan interne behoeften te voldoen
 - As “Evenwicht tussen werk en Privéleven”:
 - ontwikkeling telewerk
 - duurzaam mobiliteitsbeleid
 - welzijn personeel (in het bijzonder in het kader van de huidige sanitaire crisis)

— CREG —

18

5. VOORNAAMSTE ONDERLIGGENDE WERKHYPOTHESEN VAN BEGROTING 2021 ^(3/4)

5.3. INVESTERINGSBELEID

- Bepalende elementen van de ICT-uitgaven van de CREG:
 - evolutie van de technologie en aanpassing aan nieuwe beschikbare technologieën (cybersecurity en andere maatregelen voor de beveiliging en de betrouwbaarheid van het informaticanetwerk)
 - anticiperen op en voldoen aan behoeften van de gebruikers (bv. CREG Scan, CREG-website, ...)
 - uitvoering van wettelijke taken van de CREG (Remit, groenestroomcertificaten, garanties van oorsprong, ...)
 - anticiperen op behoeften m.b.t. nieuwe manieren om het werk te organiseren
 - anticiperen op vereisten op het vlak van informatica in het kader van specifieke en nieuw aan de CREG toegekende opdrachten (CRM)

— CREG —

19

5. VOORNAAMSTE ONDERLIGGENDE WERKHYPOTHESEN VAN BEGROTING 2021 ^(4/4)

5.4. VERDERZETTING VAN CONSTRUCTIEVE DIALOOG

- Dankzij uitgevoerde technologische investeringen: transparantie, raadplegingen en openstaan voor dialoog ten aanzien van:
 - verschillende stakeholders waaronder de leden van de Adviesraad Gas en Elektriciteit (ARGE)
 - nationale en internationale overheidsinstanties
 - Belgische gebruikers om hun deelname en engagement in de energiemarkt te bevorderen
- Doelstellingen:
 - dynamische en proactieve regulering die de goede werking van de markten mogelijk maakt
 - beter wederzijds begrip (raadplegingen, ...)
 - vermindering van mogelijke conflictbronnen
 - zonder afbreuk te doen aan de onafhankelijkheid van de regulator, de belangen van de Belgische gebruikers en het algemeen belang

— CREG —

20

6. BEGROTING 2021 ^(1/6)

Algemeen overzicht periode 2020 - 2021:

Beschrijving	Begroting 2021	Begroting 2020	Verschil (in %)	Verschil (in €)
<i>Personeel</i>	12.590.334	12.598.407	- 0,1 %	-8.073
<i>Werkingskosten</i>	2.803.986	2.795.913	+ 0,3 %	+8.073
Totaal CREG	15.394.320	15.394.320	+ 0,0 %	0
Opdrachten CRM	910.000		-	+910.000
TOTAAL	16.304.320	15.394.320	+ 5,9 %	+910.000

— CREG —

21

6. BEGROTING 2021 ^(2/6)

▪ Uitsplitsing per post

I. Kosten personeel en instanties

Beschrijving	Begroting 2021	Begroting 2020	Verschil (in %)	Verschil (in €)
Bezoldigingen en lasten	11.865.946	11.872.040	- 0,1 %	-6.094
Duurzaam mobiliteitsbeleid	468.818	459.267	+ 2,1 %	+9.551
Aanwervingskosten	23.070	34.600	-33,3%	-11.530
Opleidingen, seminaries	132.500	132.500	0,0 %	0
subtotaal	12.490.334	12.498.407	- 0,1 %	-8.073
Presentiegelden Adviesraad	100 000	100 000	0,0 %	0
subtotaal	100.000	100.000	0,0 %	0
TOTAAL "Personeelskosten":	12.590.334	12.598.407	- 0,1 %	-8.073

— CREG —

22

6. BEGROTING 2021 ^(3/6)

■ Uitsplitsing per post

II. Werkingskosten

(1) Externe diensten

Beschrijving	Begroting 2021	Begroting 2020	Vershil In %	Vershil (in €)
Externe studies	240 000	240 000	0,0 %	0
Communicatiedienst	70.000	70.000	0,0 %	0
Externe diensten (revisor, vertalingen, sociaal secretariaat,...)	126.000	129.915	- 3,0 %	-3.915
Beroepen tegen beslissingen CREG en procedurekosten	179.000	179.000	0,0 %	0
subtotaal	615.000	618.915	- 0,6 %	-3.915

— CREG —

23

6. BEGROTING 2021 ^(4/6)

II. Werkingskosten (vervolg)

(2) Algemene werkingskosten

Beschrijving	Begroting 2021	Begroting 2020	Vershil (in %)	Vershil (in €)
Huur lokalen, parkings + lasten	969.441	921.211	+ 5,2 %	+48.230
Onderhoud en veiligheid lokalen en gebouw	126.975	124.775	+ 1,8 %	+2.200
Algemeen onderhoud + informatica	228.193	239.750	- 4,0 %	-11.557
Exploitatiesoftware REMIT	50.000	50.000		
Documentatie	151.000	153.500	- 1,6 %	-2.500
Telefoon, post en spoedbestellingen	36.150	46.450	- 22,2 %	-10.300
Kantoorbenodigdheden	12.500	14.500	- 13,8 %	-2.000
Vergaderings- en representatiekosten	99.017	107.152	- 7,6 %	-8.135
Verplaatsingskosten	75.750	83.000	- 8,7 %	-7.250
Lidgeld	46.640	46.640	0,0 %	0
Verzekeringen	139.420	138.170	+ 0,9 %	+1.250
Diverse kosten	20.150	20.150	0,0 %	0
Taksen en gelijkgestelde kosten	150.500	153.500	- 2,0 %	-3.000
subtotaal	2.105.736	2.098.798	+ 0,3 %	+6.938

— CREG —

24

6. BEGROTING 2021 ^(5/6)

■ Uitsplitsing per post

II. Werkingskosten (vervolg)

(3) Investerings- & andere lasten

Beschrijving	Begroting 2021	Begroting 2020	Verschil (in %)	Verschil (in €)
Investerings-	67.500	62.500	+ 8,0 %	+5.000
subtotaal	67.500	62.500	0,0 %	+5.000
Andere lasten	15.750	15.700	+ 0,3 %	+50
subtotaal	15.750	15.700	+ 0,3 %	+50
subtotaal	83.250	78.200	+ 6,4 %	+5.050
TOTAL "Werkingskosten" (1) + (2) + (3) :	2.803.986	2.795.913	+ 0,3 %	+8.073

— CREG —

25

6. BEGROTING 2021 ^(6/6)

■ Voorbeelden van externe bijdragen

- "Duurzame mobiliteit" (2019-2020)
- Interregulatorenstudie - "Europese vergelijking van de elektriciteits- en aardgas prijzen gefactureerd aan eindafnemers" (2020)
- Studie over het gedrag van huishoudelijke consumenten op de Belgische kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas (2020)
- Juridische bijstand betreffende de CRM-reglementering (2019-2020)

— CREG —

26

7. BEGROTING 2021 - CRM

- De CRM-wet kent de CREG vele en belangrijke opdrachten toe
- Raming van begroting op jaarbasis en per behoefte:

Begroting 2021	€ 16.304.320 (a)+(b)
(a) Business as usual	15.394.320
(b) Specifieke begroting CRM:	910.000
➤ Human Resources	300.000
➤ IT	100.000
➤ Externe consultancy:	510.000
- Controle werking CRM	190.000
- Controle in aanmerking komen van investeringskosten	80.000
- Aanpassing werkingsregels	60.000
- Consultancy op juridisch vlak en bij geschillen	180.000

— CREG —

27

8. SAMENVATTING

■ CONTEXT 2011-2020

- Behoud van de begroting van de CREG gedurende acht jaar (2011-2018) op het niveau van 2011, mogelijk door de verderzetting van de effectiviteits- en efficiëntiedoelstellingen op lange termijn
- Door het behoud van de begroting en de algemene stijging van de kost voor levensonderhoud - die weegt op alle begrotingsposten - heeft de CREG zich ertoe verbonden om proactief te besparen door verschillende strategieën voor kostenvermindering en -beheersing
- 2019 en 2020: uitputting besparingspotentieel en gedeeltelijk in rekening brengen van indexaties

— CREG —

28

8. SAMENVATTING

▪ VOORSTEL TOT GOEDKEURING VAN BEGROTING 2021:

- voortzetting van effectiviteits- en efficiëntiedoelstellingen
 - onveranderde CREG-begroting 2020 (€ 15.394.320) met integratie van nieuwe initiatieven (duurzame mobiliteit, telewerk, ...)
 - + CRM-opdrachten (€ 910.000)
- Totaal = € 16.304.320

▪ ONZEKERHEIDSFACTOREN:

- werkelijke kosten van implementatie CRM
- nieuwe initiatieven of evoluties van wetgeving
- impact van de implementatie van het *Clean Energy for all Europeans Package*
- *Decarbonization package*
- ...

— CREG —

29

ALGEMENE BELEIDSNOTA 2021

DIRECTIECOMITÉ VAN DE CREG

1 DECEMBER 2020



— CREG —

Structuur van de beleidsnota

Inleiding

Methodologie

AS 1 - Geliberaliseerde activiteiten

AS 2 - Gereguleerde activiteiten

AS 3 - Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften

Werking van de CREG & communicatie

— CREG —

31

Inleiding ^(1/4)

Voorwoord: coronacrisis en de CREG

In de lijn van 2020 zal de CREG in 2021 de vele uitdagingen als gevolg van de coronacrisis op sociaal, economisch en functioneel vlak moeten aangaan

- Energiearmoede, sociale tarieven, kwetsbare afnemers
- Monitoring van de gereguleerde entiteiten & raadpleging van de spelers uit de sector in samenwerking met onze Europese tegenhangers
- Proactief aanpassen van de arbeidsomstandigheden van de CREG met inachtneming van alle quarantainemaatregelen en sanitaire maatregelen zonder de goede werking van de instelling negatief te beïnvloeden
- Nieuwe uitdagingen in 2021?

— CREG —

32

Inleiding (2/4)

In 2021: energie- en klimaattransitie & technologische innovatie

- Europese *Green Deal*:
 - Europese integratie van energiesystemen (*smart system integration*), *offshore* windenergie, gasmarkten (groene/blauwe gassen), uniforme financiële ondersteuningsregels, ...
 - verbeterde consumentenbescherming
- Omzetting van het *Clean Energy Package* in intern recht, echte wettelijke basis nodig om energietransitie op Europees niveau mogelijk te maken

— CREG —

33

Inleiding (3/4)

Tegelijkertijd, in 2021, en naast klassieke reguleringsopdrachten (tarieven, ...)

- Op federaal niveau:
 - verder werken rond **strategische dossiers** (*offshore*, capaciteitsvergoedingsmechanisme, flexibiliteit, kernenergie, federale bijdrage, energienorm, uitwerking van een kader voor groene en blauwe gassen, ...)
 - voortwerken rond **meer bescherming van alle consumenten** (vereenvoudiging en leesbaarheid van de energiefactuur, slapende contracten, energiearmoede, sociale tarieven, ...)
 - verder **opdracht als raadgever** van overheidsinstanties vervullen
- Op regionaal niveau: verder **samenwerken met regionale regulatoren** (met inbegrip van implementatie van het *Clean Energy Package* & de *Green Deal*, gevolgen van de coronacrisis, ...)

— CREG —

34

Inleiding (4/4)

Wat de CREG betreft:

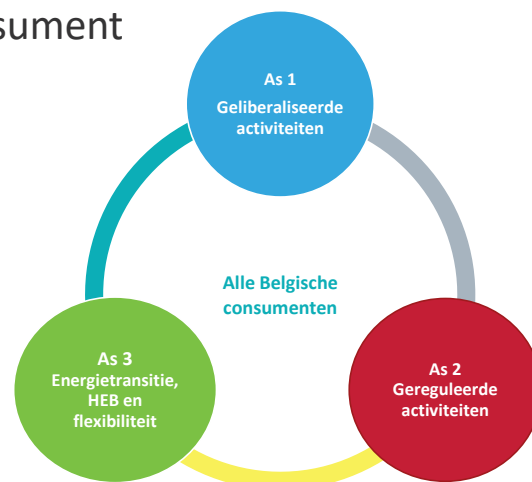
- **Extern:**
 - versterkte communicatie naar spelers van de sector toe
 - verder tools ontwikkelen om ervoor te zorgen dat de consumenten meer inzicht in de markt hebben
- **Intern:**
 - duurzaam beleid verder ontwikkelen, o.a. op het vlak van mobiliteit
 - interne communicatie voor personeelsleden versterken
 - meer telewerk in het kader van uitzonderlijke coronacrisis
 - welzijn van de personeelsleden

— CREG —

35

Methodologie (1/2)

- Verderzetting van de logica van het strategisch plan
→ herneming van de drie strategische assen
- De assen vullen elkaar aan: ze versterken elkaar in het belang van de Belgische consument
- 14 thema's voor 3 assen



— CREG —

36

Methodologie (2/2)



— CREG —

37

AS 1: Geliberaliseerde activiteiten

- Vrij beperkte beslissingsbevoegdheid: voorstel-/ adviesbevoegdheid van de CREG
- Monitoringopdrachten:
 - bescherming van de belangen van alle consumenten, van de allergrootste tot de meest kwetsbare, van de kmo's tot de zelfstandigen
 - bevorderen van duurzame en doeltreffende werking van de groot- en kleinhandelsmarkten
 - prijsvorming

— CREG —

38

AS 1

Thema 1: toezicht houden op de prijzen

Belangrijke opdrachten van algemeen en specifiek toezicht om het respect voor en de verdediging van het belang van de consumenten te verzekeren

- Activiteiten verbonden aan het toezicht op de prijzen (CREG Scan, boordtabellen, studies, ...)
- Opdrachten in het kader van de productie van elektriciteit door de splijting van kernbrandstof
 - in het kader van de levensduurverlenging van Tihange 1
 - raming van de winstmarge van de centrales onderworpen aan de nucleaire repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3)
 - verificatie van de toezeggingen als gevolg van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange 1, Doel 1 en Doel 2
- Diverse specifieke analyses (LNG, kleinhandelsmarkten, internationale prijsvergelijking, ...)

— CREG —

39

AS 1

Thema 2: toezien op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten

Opvolging van de goede werking van de geliberaliseerde markt:

- algemeen toezicht
(analyse van de gebeurtenissen met gevolgen voor de groot- en kleinhandelsmarkt voor energie, publicatie van studies, REMIT-waarschuwingen, opvolging van de productportefeuilles van de leveranciers, ...)
- specifiek toezicht:
 - activiteiten in het kader van de REMIT-verordening
 - *ad-hoc* toezicht in geval van risico's in de elektriciteits- en aardgassector

— CREG —

40

AS 1

Thema 3: Belangen van alle consumenten beschermen

- Verzekeren dat aan alle consumenten voldoende, duidelijke en correcte informatie wordt verstrekt
 - CREG Scan – bijzondere aandacht voor slapende verlengingsproducten
 - Pedagogische infografieken, beter begrip van de factuur, ...
- Kwetsbare verbruikers & verbruikers in energiearmoede: sociale tarieven, werkgroep over de definitie van indicatoren van energiearmoede
- Gezinnen, KMO's en industrie: gemeenschappelijke consultancystudie van de 4 Belgische energieregulators (energienorm)
- Federale bijdrage / Beheer van de fondsen

— CREG —

41

AS 1

Thema 4: samenwerking met overheden en andere instanties in België bevorderen

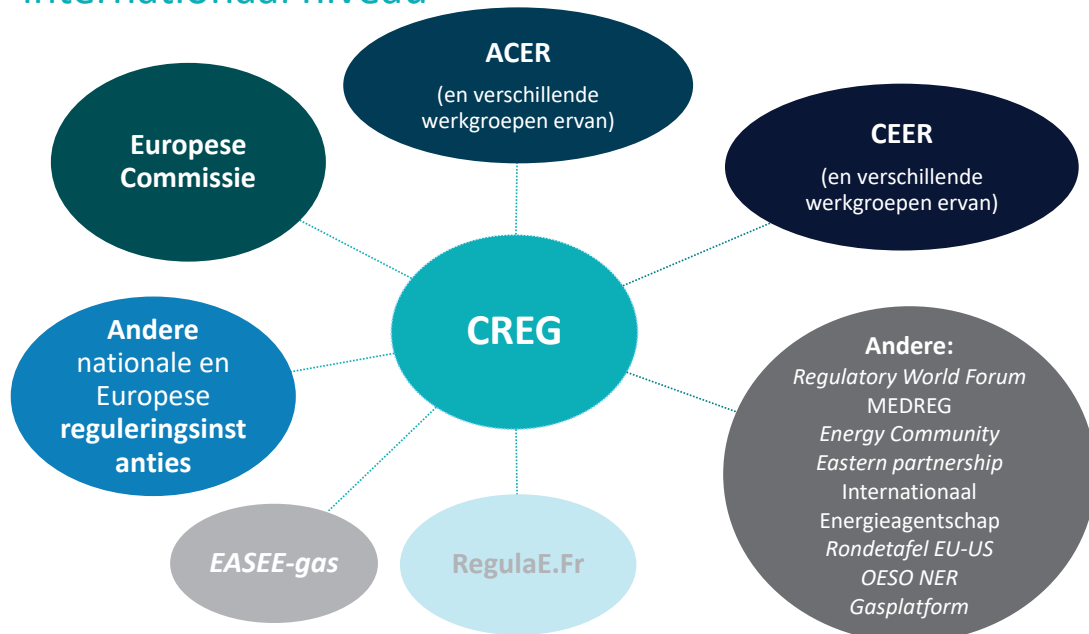
- Parlementen (op federaal & regionaal niveau)
- Regeringen (op federaal & regionaal niveau)
- Andere federale instanties: FOD Economie - AD Energie, BMA, FSMA, BIPT, Ombudsdienst voor Energie, Regie der Gebouwen, NBB, FPB, CRB, *Cyber Security Coalition*, ...
- Adviesraad Gas en Elektriciteit
- Forbeg
- Beroepsfederaties van de sector
- Universiteiten en hogescholen

— CREG —

42

AS 1

Thema 5: samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau



— **CREG** —

43

AS 2 - Gereguleerde activiteiten

- Regulering noodzakelijk om de prijzen en een optimale dienstverlening van de verbruikers te garanderen
- Voortzetting regulering met stimulansen
- Noodzaak om erop toe te zien dat de netten op een adequate (veilige, betrouwbare, performante, transparante, niet-discriminerende, vernieuwende, ...) wijze worden ontwikkeld
- Erop toezien dat er geen kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten bestaat
- Niet-discriminerende toegang tot de netten & uitdaging van nieuwe technologieën
- Ondersteunende diensten (elektriciteit)

— **CREG** —

44

AS 2

Thema 6: een adequate en doeltreffende werking van de netten en hun beheer waarborgen in het belang van de gebruikers ^(1/3)

- Monitoring van de ontvlechting van de eigendomsstructuren (*unbundling*) en certificering: Elia Transmission Belgium & Fluxys Belgium, IUK (Brexit), Balansys
- Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders garanderen: *corporate governance*, benoemingen van bestuurders van de TSO's

— CREG —

45

AS 2

Thema 6: een adequate en doeltreffende werking van de netten en hun beheer waarborgen in het belang van de gebruikers ^(2/3)

- Integratie van de elektriciteits- en gasmarkten ondersteunen: *Flow based market coupling*, conversie L-gas H-gas, grensoverschrijdende integratie van de balanceringszones, opvolging van het gebruik van grensoverschrijdende capaciteiten, opvolging van de integratie van de Duitse (gas)markten, opvolging van de investeringen in “met waterstof compatibele” infrastructuur en retrofitting.
- Toezicht op de investeringen, in het belang van de bevoorradingszekerheid en de goede werking van de markt: PCI's, impact van de niet-gereguleerde activiteiten op de gereguleerde activiteiten, grote projecten voor de versterking van het netwerk (elektriciteit), optimalisering van het *entry-exit* model (gas), opvolging van het opslagmodel (gas)

— CREG —

46

AS 2

Thema 6: een adequate en doeltreffende werking van de netten en hun beheer waarborgen in het belang van de gebruikers ^(3/3)

- Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten: transparantie, kwaliteit en beschikbaarheid van de marktgegevens, monitoring, onderzoek van de resultaten van de tarifaire stimulans voor de periode 2020-2023
- Niet-discriminerende toegang tot de vervoers- en transmissienetten garanderen: uitvoering van het technisch reglement (elektriciteit), evolutie van het reglementair kader voor opslag (gas)
- Ondersteuning van innovatie: integratie van groene en blauwe gassen in het vervoersnet (gas), *regulatory sandboxes*, dynamische regelgeving, ...

— CREG —

47

AS 2

Thema 7: netwerkcodes ontwikkelen en de correcte toepassing ervan controleren

Actieve deelname van de CREG aan de uitwerking van regels tot uitvoering van de Europese netwerkcodes, zowel op Belgisch als op Europees niveau

- Optreden als “raadgever” van de overheidsinstanties
- Meewerken aan de wijziging, uitwerking en uitvoering van:
 - het technisch reglement elektriciteit (bevoegdheden voor de goedkeuring van typecontracten)
 - de gedragscode gas
 - een aanzienlijk aantal beslissingen die voortvloeien uit deze codes die werden genomen in samenwerking met andere Europese regulatoren, onder meer via de werkgroepen van ACER
- Controleren of de elektriciteits- en aardgasondernemingen de geldende regels naleven

— CREG —

48

AS 2

Thema 8: nettarieven vastleggen

- Toezicht op de correcte toepassing van de tariefmethodologie 2020-2023 en toepassing van de tarieven aangenomen voor 2020-2023
- Jaarlijkse opvolging tariefstimulansen
- Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in de infrastructuur. De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan:
 - geplande projecten, de relevantie ervan en de correcte uitvoering ervan door de TNB's
 - belangrijke investeringsprojecten voor de Belgische markt (TYNDP, PCI's, ...)
 - het beheer van de kosten
 - de aanvaarding van grote infrastructuurprojecten door het publiek (ook vergoeding)
- Saldi van het jaar 2020
- Aanpassing en/of herziening van tariefbeslissingen in geval van nieuwe diensten, aanpassing van diensten, wetswijzigingen of fusie van zones (gas)
- Interesse voor projecten die de TSO's kunnen voorstellen aangaande met waterstof onder gemengde of pure vorm, installaties van *Power-2-X* en het vervoer van CO₂ en / of flexibiliteit om de energietransitie te ondersteunen

— CREG —

49

AS 2

Thema 9: de markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen (elektriciteit)

- De specifieke markt van de ondersteunende diensten en de balancering ontwikkelen en omkaderen zodat er zoveel mogelijk spelers aan kunnen deelnemen, zowel op het gebied van productie als op het gebied van het beheer van de vraag en de opslag
- Dienst voor het congestiebeheer en beheer van reactieve energie
- Netwerkkode "*Emergency and restoration*": regels / toepasselijke codes in geval van crisis (testplan, beschermingsplan, heropbouwplan, rol van de leveranciers van de diensten in dat kader, ...)

— CREG —

50

AS 2

Thema 10: samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau ^(1/2)

- Opvolging van verordeningen en richtlijnen als gevolg van “*Clean Energy for All Europeans*”; er zal bijzondere aandacht worden besteed aan o.a.:
 - de toekomstige rol en bevoegdheden van de reguleringsinstanties binnen ACER en de nieuwe taken die aan ACER zijn toevertrouwd;
 - de nieuwe opdrachten van de regulator op nationaal en Europees niveau;
 - de nieuwe werkingsregels van de markt.
- Opvolging van de werkzaamheden rond de *Green Deal*, in het bijzonder intelligente marktkoppeling, waterstof, *Power-2-X*, *offshore (North Seas Energy Cooperation)*, ...

— CREG —

51

AS 2

Thema 10: samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau ^(2/2)

- Oprichting van de interne energiemarkt met o.a. de implementatie van Europese netwerkcodes en richtlijnen, en de marktkoppeling
- Opvolging en analyse van PCI's & PIIEC's in het kader van de richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur
- Controle van de tienjarige ontwikkelingsplannen van ENTSO-E/G
- Verbetering van het ter beschikking stellen van de transmissiecapaciteiten

— CREG —

52

AS 3

Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften

- Transitie van een gecentraliseerd energiesysteem naar een gedecentraliseerd systeem dat steeds meer gebaseerd is op hernieuwbare energiebronnen
- Internationale, Europese en nationale prioriteit in het kader van een globaal energie- en klimaatbeleid
- Dringend antwoord op huidige en toekomstige uitdagingen

— CREG —

53

AS 3

Thema 11: een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt bevorderen ^(1/2)

1. VRAAG

- Deelname ervan aan verschillende elektriciteitsmarkten bevorderen
- Regels van de energie-overdracht voor de *day-ahead*- en *intraday*markten aannemen
- Beslissing betreffende de goedkeuring van de *Terms & Conditions BRP*

2. OPSLAG

- Opvolging van (i) nieuwe technologieën met het oog op een verbetering van de liquiditeit van de markten van de ondersteunende diensten en een betere integratie van de intermitterende productie en (ii) van de Europese regelgeving betreffende het - al dan niet specifiek - statuut van de opslag als geïntegreerd hulpmiddel
- Benchmarking van de transmissietarieven

— CREG —

54

AS 3

Thema 11: een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt bevorderen ^(2/2)

3. PRODUCTIE

- Zorgen voor een toereikende productiecapaciteit en een voldoende flexibele en snelle beschikbaarheid

4. ADEQUAAT “PRIJSSIGNAAL”

- Gesimuleerde werking van het voorgestelde ontwerp voor het vergoedingsmechanisme voor de schaarste ("*scarcity pricing* ") op basis van de ORDC-methode ("*Operational Reserve Demand Curve*") en rekening houdend met de interactie met de buurlanden

— CREG —

55

AS 3

Thema 12: de ontwikkelingen inzake bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid opvolgen ^(1/2)

- Controle van de toepassing van de netwerkcode "*Emergency and Restoration*"
- Implementatie van de Europese verordening "*Risk-Preparedness*":
 - samenwerking met AD Energie voor de risico-evaluatie "SoS" elektriciteit
 - samenwerking met ENTSO-E over de crisisscenario's & evaluatie van de kortetermijn- en seizoensgebonden toereikendheid
- Samenwerking met AD Energie voor de opstelling van het tweejaarlijks rapport over de SoS (elektriciteit), het jaarlijks rapport over de opvolging SoS (gas), de vierjaarlijkse prospectieve studie (elektriciteit) en alle door de verordening (EU) nr. 2017/1938 bedoelde analyses/plannen

— CREG —

56

AS 3

Thema 12: de ontwikkelingen inzake bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid opvolgen ^(2/2)

- *Scarcity pricing*: ontwerp en implementatie met Elia en de UCL
- Strategische reserve: aanpassing van de werkingsregels, beslissing over de “ODV-tarieven 2022”, beslissing over de “saldi 2020”, opmerking over het rapport van Elia over de volumes die moeten aangelegd worden voor 2022-2023
- *Capacity Remuneration Mechanism*: actieve deelname aan het opvolgingscomité voor de implementatie van het CRM, organisatie van de eerste veiling (Q1, 2021) & controle over het CRM-systeem in al zijn aspecten
- Bidirectionele capaciteiten gas

— CREG —

57

AS 3

Thema 13: de *offshore* energiemarkt reguleren

- Beheer garanties van oorsprong
- Berekening van de minimale aankoopprijs van *offshore* GSC's, maandelijks controle van de productie en toekenning van GSC's
- Verwerking van de aanvragen voor tussenkomst ingediend in het kader van de financiering van de aansluiting van de *offshore* windparken via een onderzeese kabel
- Adviezen en voorstellen in het kader van het *Modular Offshore Grid II*
- Goedkeuring van de correctiefactor voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie
- Implementatie van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning aan Northwester 2, Seastar en Mermaid
- Werkzaamheden in het kader van de implementatie van het mededingingsmechanisme met het oog op de toekenning van toekomstige *offshore* concessies
- Deelname aan de werkzaamheden van de *North Seas Energy Cooperation*

— CREG —

58

AS 3

Thema 14: innovatie in het belang van de eindverbruiker bevorderen

- Verdere acties ondernemen om de obstakels voor de ontwikkeling van het vraagbeheer en de invoering van een *level playing field* weg te werken
- Technologische evoluties opvolgen:
 - *Power to Gas* (P2G) & *Power-2-X* (P2X)
 - opslag van elektriciteit en aardgas (bv.: batterijen, *fast cycle storage*)
 - problematiek van elektrische voertuigen
- Stimuleringsmaatregelen voor netbeheerders

— CREG —

59

Werking van de CREG & communicatie

□ ICT-infrastructuur

- Permanente monitoring met het oog op een overeenstemming met huidige en toekomstige noden
- Performantie van het computernetwerk (veiligheid, back-upstelsysteem, REMIT, opzetten van de nodige systemen voor de organisatie van veilingen in het kader van het CRM, gegevensbescherming, ondersteuning communicatiebeleid, intranet, ...)

□ Human Resources

- Voortzetting geïntegreerd HR-beleid
- “Lerende” organisatie & dynamisch talentmanagement: interne en externe opleidingen, *peer-to-peer*, kennisoverdracht tussen bijna-gepensioneerden en nieuwkomers ...
- Implementatie van voor iedereen toegankelijk duurzaam mobiliteitsplan
- Verdere integratie van de dimensie “welzijn” in het kader van de pandemie

— CREG —

60

Werking van de CREG & communicatie

☐ Interne communicatie

- Medewerkers informeren; uitwisseling van informatie en structurele samenwerking mogelijk maken; teamgeest stimuleren
- Meer communicatie omwille van sanitaire crisis en meer telewerk

☐ Externe communicatie

- Aangepaste website om te beantwoorden aan de verwachtingen van elke doelgroep en met actueel nieuws
- Regelmatige en meer gerichte nieuwsbrieven, gerichte informatiecampagnes
- Antwoorden op vragen overgemaakt aan info@creg.be
- Antwoorden op vragen van de media

— CREG —

61



The logo for the Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) features the letters 'CREG' in a bold, white, sans-serif font. To the left of the letters is a horizontal white line that extends to the right, passing through the 'C' and ending under the 'G'.

Commission de Régulation
de l'Électricité et du Gaz

Note de politique générale

(Z) 2141
29.10.2020

Note de politique générale pour l'année 2021

Réalisée en application de l'article 25, § 5, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Non-confidentiel

CREG – rue de l'Industrie 26-38, 1040 Bruxelles, Belgique
T +32 2 289 76 11 – F + 32 2 289 76 09 – www.creg.be

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
INTRODUCTION	4
1. MÉTHODOLOGIE.....	6
2. AXE N°1 : ACTIVITÉS LIBÉRALISÉES	7
2.1. THÈME 1 : EXERCER UNE SURVEILLANCE DES PRIX	7
2.1.1. Objectifs de la CREG	7
2.1.2. Activités à réaliser	8
2.1.3. Liste des livrables pour l'année 2021	10
2.2. THÈME 2 : SURVEILLANCE DU FONCTIONNEMENT DES MARCHÉS DE GROS ET DE DÉTAIL.....	11
2.2.1. Objectifs de la CREG	11
2.2.2. Activités à réaliser	13
2.2.3. Liste des livrables pour l'année 2021	16
2.3. THÈME 3 : PROTÉGER LES INTÉRÊTS DE TOUS LES CONSOMMATEURS BELGES	17
2.3.1. Objectifs de la CREG	17
2.3.2. Activités à réaliser	17
2.3.3. Liste des livrables pour l'année 2021	21
2.4. THÈME 4 : PROMOUVOIR LA COOPÉRATION AVEC LES POUVOIRS PUBLICS ET AUTRES INSTANCES EN BELGIQUE.....	23
2.4.1. Objectifs de la CREG	23
2.4.2. Activités à réaliser	24
2.4.3. Liste des livrables pour l'année 2021	29
2.5. THÈME 5 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL	32
2.5.1. Objectifs de la CREG	32
2.5.2. Activités à réaliser	33
2.5.3. Liste des livrables pour l'année 2021	37
3. AXE N°2 : ACTIVITÉS RÉGULÉES	40
3.1. THÈME 6 : GARANTIR UN FONCTIONNEMENT ADÉQUAT ET EFFICACE DES RÉSEAUX ET DE LEUR GESTIONNAIRE DANS L'INTÉRÊT DE LEURS UTILISATEURS	41
3.1.1. Objectifs de la CREG	41
3.1.2. Activités à réaliser	49
3.1.3. Liste des livrables pour l'année 2021	56
3.2. THÈME 7 : DÉVELOPPER ET CONTRÔLER LA BONNE APPLICATION DES CODES DE RESEAU	58
3.2.1. Objectifs de la CREG	58
3.2.2. Activités à réaliser	60
3.2.3. Liste des livrables pour l'année 2021	62
3.3. THÈME 8 : FIXER LES TARIFS DE RÉSEAU (EX ANTE ET EX POST).....	62
3.3.1. Objectifs de la CREG	62

3.3.2.	Activités à réaliser	66
3.3.3.	Liste des livrables pour l'année 2021	68
3.4.	THÈME 9 : DÉVELOPPER ET ENCADRER LE MARCHÉ DES SERVICES AUXILIAIRES (ÉLECTRICITÉ)	69
3.4.1.	Objectifs de la CREG	69
3.4.2.	Activités à réaliser	69
3.4.3.	Liste des livrables pour l'année 2021	71
3.5.	THÈME 10 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL ..	72
3.5.1.	Objectifs de la CREG	72
3.5.2.	Activités à réaliser	74
3.5.3.	Liste des livrables pour l'année 2021	77
4.	AXE N°3 : TRANSITION ÉNERGÉTIQUE, INTÉGRATION DES SOURCES D'ÉNERGIE RENOUVELABLES ET BESOINS DE FLEXIBILITÉ CROISSANTS	79
4.1.	THÈME 11 : ENCOURAGER UN RENFORCEMENT MAXIMAL DE LA FLEXIBILITÉ SUR LE MARCHÉ BELGE.....	79
4.1.1.	Objectifs de la CREG	79
4.1.2.	Activités à réaliser	81
4.1.3.	Liste de livrables pour l'année 2021	82
4.2.	THÈME 12 : SUIVRE LES ÉVOLUTIONS EN MATIÈRE DE SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT ET DE SÉCURITÉ OPÉRATIONNELLE	83
4.2.1.	Objectifs de la CREG	83
4.2.2.	Activités à réaliser	84
4.2.1.	Liste de livrables pour l'année 2021	87
4.3.	THÈME 13 : RÉGULER LE MARCHÉ D'ÉNERGIE OFFSHORE.....	96
4.3.1.	Objectifs de la CREG	96
4.3.2.	Activités à réaliser	97
4.3.3.	Liste des livrables pour l'année 2021	97
4.4.	THÈME 14 : PROMOUVOIR L'INNOVATION DANS L'INTÉRÊT DU CONSOMMATEUR FINAL.....	99
5.	FONCTIONNEMENT ET COMMUNICATION	101
5.1.	ORGANISATION INTERNE	101
5.1.1.	Vision de la CREG.....	101
5.1.2.	Activités à réaliser	102
5.1.3.	Liste de livrables pour l'année 2021	103
5.2.	COMMUNICATION EXTERNE.....	104
5.2.1.	Vision de la CREG.....	104
5.2.2.	Activités à réaliser	104
5.2.3.	Liste des livrables pour l'année 2021	104
	ANNEXE 1 : LISTE DES ABREVIATIONS	106
	ANNEXE 2 : LISTE DES LIVRABLES	109

1. INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (ci-après, « CREG ») présente sa note de politique générale pour l'année 2021, établie en exécution de l'article 25, § 5, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après, « loi électricité »).

La note de politique générale étaye les **objectifs qui seront poursuivis par la CREG au cours de l'année 2021** dans le respect de ses tâches légales et dans le cadre des orientations stratégiques en matière d'énergie élaborées par le Parlement fédéral et par le Gouvernement fédéral. Chaque objectif spécifique poursuivi est détaillé, ainsi que les activités qui en découlent pour l'année 2021 avec une liste de livrables mentionnant un délai indicatif de réalisation. Cette manière de procéder dans la note de politique générale a pour but d'augmenter la lisibilité et la transparence du travail réalisé par la CREG pour les acteurs et opérateurs de marchés, les consommateurs, les parties prenantes et l'ensemble des destinataires directs ou indirects de son travail.

Marquée par une année inédite et éprouvante en 2020, la CREG poursuivra en 2021 son **examen des conséquences de la crise sanitaire de la Covid-19 sur les marchés énergétiques et les consommateurs** d'énergie, notamment les plus vulnérables. Dans ce cadre, elle continuera à répondre aux demandes d'information du Parlement fédéral et des autres instances sur ces questions et suivra l'ensemble des mesures prises dans le cadre de la crise en matière énergétique tout en portant une attention particulière à la protection des consommateurs et aux enjeux de la précarité énergétique. La CREG participera activement aux travaux menés en collaboration avec les autres instances compétentes afin de rencontrer les nombreux défis que la crise sanitaire impose. Dans ce même cadre, la CREG participera notamment à l'échange d'information au niveau européen sur les bonnes pratiques mises en place dans le contexte de la pandémie tant sur le plan du fonctionnement du marché et de la protection des consommateurs, que du fonctionnement-même du régulateur au cours de cette période critique.

La CREG poursuivra **l'examen des nouvelles initiatives européennes dans le cadre du *Green Deal*** et notamment en matière d'intégration européenne des systèmes énergétiques, d'hydrogène, de méthane et plus généralement de gaz verts et bleus, de Power-2-X ou Power-2-Gas ou encore d'énergie éolienne *offshore*. Un **cadre renforcé en matière de protection des consommateurs** ayant également été proposé par la Commission européenne, sera suivi par la CREG. Parallèlement, la CREG continuera à œuvrer en 2021 à la mise en œuvre des règlements européens et à la transposition directives européennes **du *Clean Energy Package for All Europeans*** (ci-après, « *Clean Energy Package* »). La CREG poursuivra son travail de collaboration et d'analyse visant à adapter les dispositions légales et réglementaires fédérales actuellement au vigueur au regard de ce nouveau cadre législatif européen.

Dans le cadre de **ses travaux au sein du CEER et de l'ACER**, la CREG participera, comme en 2020, aux nombreux groupes de travail et réunions visant à préciser l'interprétation des textes du *Clean Energy Package* de telle manière à mieux saisir l'interprétation qu'il convient de leur donner. La CREG tâchera d'y collecter également les interprétations et indications données par la Commission européenne sur les différents textes du *Clean Energy Package* en ce compris sur la précarité énergétique. De même, les travaux au sein du CEER et d'ACER sont l'occasion pour la CREG de suivre activement les développements européens en cours et participent à une meilleure compréhension de ceux-ci, notamment en ce qui concerne l'évolution du marché du gaz et de l'électricité, la régulation dynamique et les innovations sectorielles.

Par ailleurs, en fonction de l'état des discussions relatives au **BREXIT**, la CREG continuera à en suivre les discussions, à apporter les éclaircissements techniques et réglementaires nécessaires aux différentes autorités impliquées dans les négociations et à suivre la mise en œuvre le cas échéant des accords portant sur le BREXIT et de ses effets.

En sus des missions tarifaires et de contrôles des gestionnaires de réseau de transport continuellement poursuivies par elle, la CREG s'impliquera en 2021 dans **l'ensemble des dossiers stratégiques au niveau belge**, tels qu'entre autres, l'établissement et la mise en œuvre du règlementaire du mécanisme de rémunération de capacité, le développement de l'énergie éolienne *offshore*, le développement d'un cadre légal pour les nouveaux gaz en ce compris l'hydrogène, la flexibilité, les prélèvements sur les unités de production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires, la définition de la norme énergétique, les contrats dormants, la simplification et la lisibilité de la facture d'énergie, la précarité énergétique, les tarifs sociaux ou encore la cotisation fédérale. Une attention particulière à l'ensemble des consommateurs (particuliers, PME ou encore industriels) sera accordée et différents outils ou études permettant de soutenir une protection adéquate des consommateurs et/ou de formuler des propositions le permettant continueront à être élaborés.

Dans l'ensemble de ses actions et de ses réalisations, **la CREG veillera à coopérer activement avec l'ensemble des autorités, opérateurs, acteurs et parties prenantes**, tant sur la scène belge qu'europpéenne et internationale. Cette coopération sera mise en œuvre soit par le biais d'une collaboration informelle, soit par le biais d'une coopération formelle s'inscrivant dans un processus préalablement défini (par ex. procédure de consultation, concertation, ...). Cette initiative traduit la volonté de faciliter, d'une part, le dialogue entre les parties prenantes, et d'autre part, de proposer une régulation adaptée au plus près des réalités rencontrées.

Comme sur l'ensemble des thématiques qui l'impose, la CREG **collaborera également activement au sein de FORBEG** avec l'ensemble des régulateurs régionaux. Une attention particulière portera en 2021 sur le suivi des développements législatifs européens et l'analyse des conséquences de la crise de la Covid-19.

La CREG veillera à assurer une **communication externe compréhensible et transparente**, tant vis-à-vis du consommateur final que de tous les acteurs et opérateurs du marché. Le site Internet de la CREG ainsi que le CREG Scan permettent aux consommateurs de s'outiller pour mieux comprendre et connaître le marché afin de faire des choix éclairés. Les professionnels de l'énergie y trouvent, quant à eux, notamment une présentation optimisée des consultations publiques et des publications ainsi que la liste de livrables mentionnant le délai indicatif de réalisation.

La CREG procèdera aussi à un **renforcement de la communication interne** pour notamment promouvoir la collaboration entre les directions. Aussi, la CREG continuera à être particulièrement attentive au bien-être de son personnel notamment au vu du contexte inédit et spécifique de la Covid-19. Elle renforcera à cet égard sa politique de communication interne, ainsi que les contacts avec les collaborateurs et entre collaborateurs afin de maintenir les liens sociaux et professionnels vu un télétravail quasi-constant depuis mars 2020.

La CREG continuera à **fournir ses efforts en matière de respect des principes du développement durable** tant dans sa gestion opérationnelle et logistique que dans sa politique interne globale. Elle continuera ainsi à développer une politique des ressources humaines intégrée dans cette perspective en veillant aux besoins de formation de son personnel, à un meilleur équilibre entre vie professionnelle et vie privée par le développement d'outils adaptés au télétravail et à la mise en œuvre d'une politique de mobilité durable.

Enfin, des **ressources suffisantes** seront nécessaires pour réaliser l'ensemble des objectifs et défis qui s'annoncent pour 2021, particulièrement eut égard à la mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité.

La présente note de politique générale a été approuvée par le Comité de direction de la CREG le 29 octobre 2020. Pour la facilité du lecteur, une liste des abréviations, reprises dans le corps du texte, est reprise en annexe 1 de ce document.

2. MÉTHODOLOGIE

Conformément à la loi électricité, la CREG doit établir chaque année une note de politique générale. La présente note de politique générale décrit aussi bien les thèmes à court terme qu'à moyen terme sur lesquels la CREG travaillera. Elle vise à identifier les objectifs pour lesquels la CREG réalisera un certain nombre d'activités.

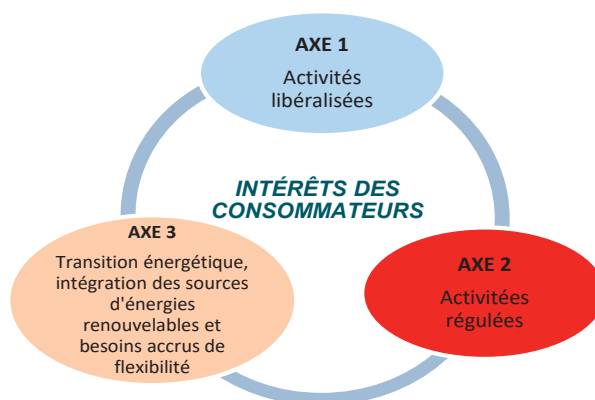
Tout comme pour l'année 2020, certaines activités constituent des livrables clairement identifiables pour l'année 2021 et pour lesquels un délai de réalisation indicatif peut être précisé. Ces livrables sont repris, par objectif et – en annexe – chronologiquement, en indiquant le délai de réalisation. La réalisation de chaque livrable repose, à chaque fois, sur la synergie des compétences propres à chacune des directions de la CREG. Elle implique également une charge de travail préparatoire non négligeable (par ex. : procédure de consultation des acteurs de marché, traitement de la confidentialité, ...) et difficilement quantifiable. En ce sens, l'inventaire dressé des livrables ne reflète pas nécessairement la charge de travail réelle sous-jacente de la CREG.

D'autres activités constituent un travail à plus long terme. Ces activités peuvent notamment s'étaler dans le temps. Certains des objectifs fixés pour 2021 sont donc susceptibles de se retrouver, à nouveau, dans les notes de politique générale des années ultérieures.

Pour le surplus, la CREG contribuera à la rédaction du programme de travail du CEER et de l'ACER ainsi qu'à la réalisation des livrables qui y sont mentionnés. En raison d'une absence de visibilité au moment de la rédaction de la présente note quant au contenu exact et précis du programme de travail du CEER et de l'ACER, l'ensemble des livrables qui devront être réalisés par la CREG en la matière n'est pas nécessairement repris dans la présente note de politique générale.

La CREG travaillera, en 2021, à l'ensemble des objectifs de sa note de politique générale. Néanmoins, il importera de tenir compte de divers éléments tels qu'entre autres, l'évolution progressive de la législation, le temps nécessaire pour la concertation avec les acteurs concernés ou encore la période dont le marché a besoin pour réagir ou s'adapter au nouveau cadre légal. Certaines activités et certains livrables sont ainsi susceptibles d'être postposés au regard de demandes spécifiques qui pourraient être formulées ou d'une évolution sectorielle particulière. Les objectifs à long terme servent, quant à eux, à donner, dans le cadre défini, la direction dans laquelle le système énergétique est susceptible d'évoluer.

Pour soutenir et mener à bien la mission et les objectifs précités, trois axes stratégiques ont été identifiés dans une optique de complémentarité et de renforcements mutuels.



3. AXE N°1 : ACTIVITÉS LIBÉRALISÉES

Les activités libéralisées de production, d'importation-exportation et de fourniture d'électricité et de gaz, bien que soumises à la concurrence, doivent faire l'objet d'un monitoring de la CREG de manière à promouvoir un fonctionnement efficace et durable des marchés. La CREG ne dispose que d'un **pouvoir de décision limité**, mais elle exerce un contrôle et peut faire des propositions aux autorités visant à mieux défendre les intérêts et les besoins des consommateurs.

Cette mission de monitoring a trait :

- à la formation des prix de gros et des prix facturés aux différentes catégories de consommateurs ; et
- au fonctionnement des bourses de l'électricité et du gaz – y compris la production et les importations/exportations, l'ouverture à la concurrence et le développement des marchés de l'électricité et du gaz.

Dans le cadre de sa mission de surveillance des prix et du fonctionnement des marchés de gros et de détail, la CREG accordera une attention particulière à la protection des intérêts de tous les consommateurs, des plus grands jusqu'aux plus vulnérables, en passant par les PME et les indépendants.

3.1. THÈME 1 : EXERCER UNE SURVEILLANCE DES PRIX

3.1.1. Objectifs de la CREG

Dans le cadre de sa mission de contrôle des prix sur le marché de gros et de détail, la CREG vise à fournir un meilleur aperçu :

- de la composition des prix de l'énergie ;
- de l'évolution des diverses composantes des prix de l'énergie ;
- du rapport entre les prix de l'énergie en Belgique et ceux des pays voisins ; et
- des raisons sous-jacentes aux évolutions constatées afin de tirer des conclusions globales et de formuler éventuellement des recommandations.

Compte tenu de l'intégration du marché belge de l'électricité et du gaz dans les marchés régionaux européens, la surveillance des prix exercée par la CREG portera également sur les composantes fondamentales supranationales qui constituent les éléments moteurs de ces marchés.

De plus, la CREG poursuivra le développement, dans le cadre de sa mission de contrôle des prix sur le marché de gros et de détail, de ses bases de données, qui fournissent une image complète des produits de l'électricité et du gaz naturel existants (types de produit, composition et calcul des prix des matières premières, parts de marché des fournisseurs et des produits, ...) pour les consommateurs résidentiels et les PME. Dans ce cadre, la CREG assurera le suivi et l'analyse des nouveautés (annoncées), qui auront un impact sur le marché de l'énergie. De même, les bases de données existantes seront complétées et optimisées dans le cadre des comparaisons internationales des prix.

La CREG est également chargée de missions dans le cadre de la prolongation de la durée de vie de la centrale nucléaire de Tihange 1 et du calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires, qui sont soumises à une contribution de répartition.

Au cours de l'année 2021, la CREG exercera ces missions importantes de surveillance générale et spécifique afin de garantir le respect et la défense des intérêts des consommateurs.

3.1.2. Activités à réaliser

➤ Surveillance permanente des prix de l'électricité et du gaz

En ce qui concerne les prix de l'électricité et du gaz sur les marchés de gros et de détail en Belgique, la CREG :

- analysera les évolutions observées et les causes sous-jacentes à ces évolutions ;
 - mettra à jour le CREG Scan, qui fournit un aperçu de tous les produits d'électricité et de gaz naturel existants pour les particuliers et les PME ;
 - publiera périodiquement sur son site Internet :
 - un tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique. Ce tableau de bord illustrera notamment l'évolution (sur une période de trois mois) d'une série de chiffres-clefs du marché de l'énergie ;
 - des infographies pour les particuliers, les PME et les indépendants fournissant, par région, un aperçu des fournisseurs actifs, des produits existants et des potentiels d'économies ;
 - des graphiques à destination des particuliers, des PME et des indépendants illustrant, par région, la structure du prix total de l'énergie ainsi que l'évolution du prix de l'énergie¹ en Belgique par rapport aux pays limitrophes (Pays-Bas, France, Allemagne, Royaume-Uni), tant pour la seule composante énergie que pour le prix total de l'énergie ;
 - sur une base semestrielle, une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'énergie entre la Belgique, ses régions (Région flamande, Région wallonne et Région de Bruxelles-Capitale) et ses pays voisins (Pays-Bas, France, Allemagne et Royaume-Uni). Les graphiques donnent un aperçu de l'évolution du prix total ainsi que des différentes composantes d'une facture énergétique annuelle moyenne, tant pour les particuliers que pour les PME et les indépendants ;
 - publiera, en début d'année, un état des lieux du marché de gros de l'électricité et du gaz naturel reprenant les faits marquants de l'année écoulée ;
 - publiera un rapport de surveillance concernant l'évolution du prix sur le marché de gros de l'électricité pour l'année précédente. La CREG s'attachera à identifier spécifiquement les principales différences par rapport aux années précédentes, ainsi que les événements inattendus.
- *Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2020 et étude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2020*

L'étude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel effectuée annuellement analysera les prix et les coûts au niveau de l'importation, de la revente et de la fourniture au client final (particuliers, entreprises et industries) et aux centrales électriques.

¹ Le prix de l'énergie est le prix de la facture globale pour l'électricité ou pour le gaz.

- Etude relative à la rentabilité des véhicules roulant au gaz naturel compressé (CNG) et au gaz naturel liquéfié (GNL/LNG)

En 2019, la CREG a réalisé une étude sur la compétitivité du gaz naturel utilisé en tant que carburant (CNG et GNL) pour divers types de véhicules. La CREG mettra à jour cette étude en 2021.

- *Missions dans le cadre de la prolongation de la durée de vie de la centrale nucléaire de Tihange 1 et du calcul de la marge bénéficiaire des centrales nucléaires qui sont soumises à une contribution de répartition*

Conformément à l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité (ci-après : « *loi de sortie du nucléaire* ») et à la Convention Tihange 1, la CREG dispose d'une mission de vérification de la marge, qui sert de base au calcul de la redevance annuelle.

Cette mission de vérification sera réalisée en 2021 pour la période comprise entre le 1^{er} janvier 2020 et le 31 décembre 2020. La CREG examinera les diverses composantes de la différence entre, d'une part, le produit de la vente d'électricité et, d'autre part, l'ensemble des charges réelles liées à l'exploitation de la centrale, majorées d'une rémunération destinée à couvrir le coût du projet de prolongation de la durée d'exploitation et la marge négative des années précédentes. La CREG rendra compte de ce point dans son rapport au ministre ayant l'énergie dans ses attributions.

A la suite de la modification de 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 (ci-après : « *loi du 11 avril 2003* »), la CREG est chargée d'une mission spéciale. Ainsi, la CREG doit, pour le 30 juin 2021, remettre un avis sur la marge bénéficiaire des centrales nucléaires de Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3 sur la base des dispositions visées en annexe de la loi susmentionnée. Cet avis est remis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions, à la Direction générale de l'énergie visée à l'article 2, 28°, de la loi électricité et aux exploitants nucléaires et aux sociétés visées à l'article 24, § 1^{er}, de la loi du 11 avril 2003.

Par ailleurs, en cas de demande dans ce sens du ministre ayant l'énergie dans ses attributions, la CREG vérifiera l'engagement de l'État belge pris dans le cadre de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires de Tihange 1, Doel 1 et Doel 2, tel que décrit dans la décision C-2017-1516 de la Commission européenne du 17 mars 2017.

- *Surveillance des tarifs de distribution*

Nonobstant la régionalisation des tarifs de distribution au 1^{er} juillet 2014, la CREG continuera de suivre l'évolution de ceux-ci dans les trois régions, de manière à pouvoir les intégrer, ainsi que leurs composantes sous-jacentes, dans le prix total pour les diverses catégories de consommateurs.

Depuis 2008, la CREG réalise chaque année une étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel, qui fournit des informations importantes quant à l'évolution des éléments constitutifs spécifiques de ce prix pour l'utilisateur final. Dans ce cadre, la CREG constitue une base de données qui suit en détail les tarifs des réseaux de distribution dans les trois régions.

Dans le même ordre d'idée, la CREG assurera un suivi des mesures régionales de nature à impacter la manière dont le consommateur se voit facturer son énergie, au vue des évolutions en matière de prix dynamiques, de compteurs intelligents, etc. Elle sera particulièrement attentive aux éventuelles incidences de ces mesures sur les composantes fédérales de la facture (cotisation fédérale notamment).

Non-confidentiel

9/135

Afin d'assurer un suivi adéquat de l'évolution des tarifs de distribution, la CREG coopérera activement avec les régulateurs régionaux au sein de Forbeg.

➤ *Rapport de monitoring relatif au marché de détail*

La CREG poursuivra ses travaux relatifs à la mise à disposition d'informations transparentes sur les prix du marché de détail. La publication d'un rapport de surveillance reprenant les principales évolutions et constatations observées sur le marché de détail du gaz naturel et de l'électricité est prévue en 2021.

3.1.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.1.2.	Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Actualisation du CREG Scan	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Infographies pour les particuliers et les PME	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel	Q1	Activités libéralisées – surveillance des prix - surveillance des tarifs de distribution
2.1.2.	Rapport dans le cadre de la mission de vérification conformément à la loi sur la sortie du nucléaire et à la Convention Tihange 1	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Avis relatif à la marge de profitabilité de la production industrielle d'électricité par fission de combustibles par les centrales soumises à la contribution de répartition (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3)	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2020	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Etude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2020	Q2	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME	Q2-Q4	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Actualisation de l'analyse de la rentabilité des véhicules roulant au CNG et au GNL	Q3	Activités libéralisées – surveillance des prix

Non-confidentiel

10/135

2.1.2.	Rapport de surveillance des prix sur le marché de détail	Q3	Activités libéralisées – surveillance des prix
2.1.2.	Mission de vérification de l'engagement pris par l'Etat belge à la suite de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires Tihange 1, Doel 1 et Doel 2 (sur demande du Ministre de l'Energie)	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – surveillance des prix

3.2. THÈME 2 : SURVEILLANCE DU FONCTIONNEMENT DES MARCHÉS DE GROS ET DE DÉTAIL

3.2.1. Objectifs de la CREG

➤ *Objectif général en matière de surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail*

A travers cette surveillance, étayée dans ses rapports annuels, la CREG souhaite améliorer le fonctionnement du marché libéralisé. En cas d'indices de dysfonctionnement du marché, d'éventuelles enquêtes *ad hoc* plus approfondies portant sur les marchés de gros pourraient également avoir lieu. Un dysfonctionnement peut survenir en cas :

- de pratiques restrictives de la concurrence ;
- de manipulation du marché ou de tentative de manipulation du marché ;
- de divulgation tardive et/ou inadéquate d'informations privilégiées ;
- de délit d'initié ; ou
- de violation des réglementations européennes et nationales.

Plus spécifiquement, la CREG poursuivra les objectifs suivants :

- en ce qui concerne l'électricité :

La CREG analysera les aspects suivants du marché de gros de l'électricité :

- la production d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la production, la capacité de marché disponible et la combinaison des technologies implémentées ;
- la consommation d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la consommation totale et industrielle ;
- les échanges d'électricité et les marchés à court et à long terme ;
- les interconnexions avec les pays voisins ;
- les réserves de puissance active et le *balancing* ; ainsi que
- la gestion des états d'urgence, de panne généralisée (« *black-out* ») et de reconstitution du réseau en application du Code de réseau européen « *emergency and restoration* ».

En cas de pénurie d'électricité, la CREG pourrait être amenée à poursuivre des missions spécifiques de surveillance.

- en ce qui concerne le gaz :

Concernant les aspects du marché de gros du gaz, la CREG analysera les aspects suivants :

- la fourniture de gaz ;
- l'échange transfrontalier de gaz ;
- la consommation de gaz ;
- la conversion du marché de gaz L vers le gaz H ;
- la disponibilité et l'utilisation de la capacité de transport ;
- l'intégration du marché et la convergence des prix ;
- la gestion des incidents et situations d'urgence ;
- le GNL ;
- le stockage ;
- l'équilibrage du réseau ;
- la décarbonisation et l'intégration du système énergétique ; et
- les projets d'injection de gaz verts² dans le réseau de transport de gaz.

➤ *Objectif spécifique de surveillance dans le cadre du règlement REMIT*

Le règlement (UE) n°1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie (ci-après, « règlement REMIT ») a créé un cadre européen en matière de transparence et d'intégrité pour le marché de gros afin d'en améliorer

² Par 'gaz vert', on entend le biogaz, le biométhane, l'hydrogène produit à partir d'électricité d'origine renouvelable, le gaz naturel synthétique.

le fonctionnement et, le cas échéant, de sanctionner les abus constatés (manipulation de marché, tentative de manipulation du marché, divulgation inadéquate d'informations privilégiées, absence de publication de ces informations ou délit d'initié). L'objectif consiste donc à décourager tout comportement susceptible d'entraîner une concurrence déloyale et d'affecter la confiance des acteurs du marché de l'énergie.

Conformément à la législation belge mettant en œuvre le règlement REMIT, la CREG doit surveiller et contrôler les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros au sens dudit règlement, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence (ci-après, « ABC ») et de l'Autorité des services et marchés financiers (ci-après, « FSMA »).

En cas d'infractions aux dispositions du règlement REMIT portant sur le délit d'initié, l'absence de publication d'informations privilégiées ou la manipulation de marché, la CREG dispose d'un pouvoir de sanction. Ce pouvoir étant sujet à certaines faiblesses juridiques, la CREG continuera ses efforts pour optimiser le cadre juridique y afférent.

Dans l'exercice de ses missions, la CREG coopère, au niveau national, avec l'ABC et la FSMA en échangeant et en communiquant l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du règlement REMIT tout en garantissant la confidentialité des informations.

En outre, la CREG continuera à coopérer avec les régulateurs énergétiques des Etats limitrophes en cas d'observations ayant un impact transnational. Elle intensifiera aussi la collaboration avec tous les régulateurs nationaux européens et l'ACER en participant aux groupes de travail.

Par ailleurs, afin de protéger les intérêts des consommateurs belges, la CREG continuera, comme par le passé, à jouer un rôle proactif pour mieux comprendre le fonctionnement des marchés de gros en Europe occidentale.

3.2.2. Activités à réaliser

- *Activités générales en matière de surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail*

La CREG traitera toutes les demandes des parties prenantes et/ou des acteurs du marché et analysera en profondeur les événements importants ou intéressants impactant le marché de l'énergie de gros et de détail.

La CREG informera, périodiquement, les parties prenantes concernées et/ou acteurs du marché des résultats de ses analyses du marché de gros. Si nécessaire, elle prendra l'initiative de leur proposer des mesures pour mettre un terme à d'éventuelles anomalies ou infractions à la réglementation européenne et fédérale qu'elle aurait constatées, afin d'améliorer le fonctionnement du marché libre. Dans certains cas, une sanction est susceptible d'être imposée par la CREG à la partie prenante concernée.

Dans le cas où elle viendrait à constater une infraction aux articles 3, 4 ou 5 du règlement REMIT³, la CREG prendra des mesures visant à corriger le comportement inapproprié et/ou imposera des sanctions conformément à l'article 18 du règlement REMIT et aux articles 31 de la loi électricité et 20/2 de la loi gaz.

³ Règlement n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie.

Plus spécifiquement, la CREG réalisera les tâches suivantes :

- en ce qui concerne l'électricité :

La CREG accordera une attention particulière à l'utilisation physique des interconnexions et des échanges commerciaux sur les marchés à divers horizons de temps (long terme, *day-ahead*, *intraday* et *balancing*).

La CREG sera également attentive à la formation des prix en cas d'achat de capacité d'équilibrage par le gestionnaire de réseau de transport.

La CREG examinera également l'opportunité de publier - de sa propre initiative et/ou le cas échéant, à la suite de demandes spécifiques des parties prenantes et/ou des acteurs du marché - des études concernant des événements importants ou intéressants (par ex. : la formation de prix élevés). La CREG continuera à renforcer son expertise et ses compétences dans ce domaine.

- en ce qui concerne le gaz naturel :

La CREG accordera une attention particulière à la fourniture de gaz (tant au niveau des volumes qu'au niveau des prix), à la disponibilité et l'utilisation de la capacité de transport, à l'intégration des marchés et à la convergence des prix entre ces marchés ainsi qu'à l'utilisation physique des infrastructures. La CREG va de plus en plus examiner l'avenir du gaz dans un contexte de décarbonisation et de transition énergétique, ce qui passe par une attention toute particulière pour les projets d'injection de gaz vert dans le réseau de transport que ce soit en direct ou à rebours, et ce tant pour le biométhane que pour l'hydrogène. Par ailleurs, la CREG suivra également les projets de *Power-to-gas* dans la mesure où une partie de ce gaz pourrait être injectée dans le réseau de Fluxys Belgium.

➤ *Activités spécifiques en cas de (risque de) pénurie d'électricité*

La CREG exercera une surveillance *ad hoc* de l'évolution des prix en cas de (risque de) pénurie d'électricité. La capacité d'importation commerciale mise à la disposition du marché, l'offre quotidienne d'énergie renouvelable sur le marché belge et les prévisions relatives à la demande seront, le cas échéant, analysées et ce, notamment dans le cadre de l'application du règlement (UE) 2019/941 du Parlement européen et du conseil du 5 juin 2019 sur la préparation aux risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE. La CREG voit en effet sa compétence accrue en la matière à la suite de l'adoption de ce règlement (UE) 2019/941 dans le cadre du *Clean Energy Package*.

La CREG a un rôle spécifique dans l'application du code de réseau européen sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique (règlement (UE) 2017/2196). La continuité des échanges d'énergie devrait être assurée dans les états d'urgence, de panne généralisée et de reconstitution, la suspension des activités du marché et des processus qui y sont liés ne devant intervenir qu'en dernier recours. Des conditions claires, objectives et harmonisées de suspension et de reconstitution consécutives à la suspension des transactions énergétiques devraient être établies par le GRT et approuvées par la CREG.

La CREG est également à la disposition des autorités compétentes pour apporter son savoir-faire en matière de responsabilités en cas de coupures ou pour définir plus en détail les critères de l'arrêt royal et de l'arrêt ministériel.

➤ *Surveillance du marché de détail de l'électricité et du gaz naturel : corrélation de l'offre avec la composition des portefeuilles des fournisseurs (parts de marché)*

L'analyse des marchés de détail de l'électricité et du gaz naturel peut contribuer à une meilleure compréhension de la manière dont les fournisseurs d'électricité et de gaz naturel approchent les

consommateurs, construisent et différencient leurs portefeuilles de clients. La CREG continuera à suivre l'évolution des portefeuilles de produits des différents fournisseurs jusqu'au niveau des régions et actualisera les analyses précédentes. La CREG recueillera toutes les données nécessaires et les traitera dans ses bases de données pour les particuliers, les PME et les indépendants.

➤ *Activités spécifiques dans le cadre du règlement REMIT*

La CREG continuera à enregistrer les nouveaux acteurs de marché qui entreprennent des transactions pour qu'ils puissent ensuite déclarer leurs données à l'ACER, et à suivre les mises à jour des acteurs déjà enregistrés afin d'actualiser le registre d'enregistrement des acteurs de marché en Belgique. La CREG sera sollicitée par plusieurs acteurs de marché qui sont enregistrés auprès d'Ofgem lors de la décision du Brexit pour changer leur enregistrement. En effet, lorsque le Brexit sera prononcé effectivement, les acteurs de marché enregistrés en Grande-Bretagne devront choisir un régulateur national européen auprès duquel ils désirent s'enregistrer.

La CREG informera les acteurs de marché des évolutions de la réglementation REMIT et des obligations qui en découleront pour eux. Elle restera leur interlocuteur local pour toute question relative à l'application du règlement REMIT.

La CREG répondra à toutes les demandes d'investigation de l'ACER portant sur des infractions présumées au règlement REMIT, ainsi qu'à toutes les plaintes émanant d'acteurs du marché s'estimant lésés par un abus de marché. Si la CREG rencontre des problèmes de mise en œuvre dans le cadre de ces investigations, elle continuera d'en informer le législateur. La CREG mènera à bien toutes les investigations dans les délais impartis et selon un niveau de qualité constant, de manière à respecter les obligations découlant du règlement REMIT et dans le respect des prescrits de la réglementation relative à la protection de la vie privée (notamment le RGPD⁴). Dans ce cadre, la CREG examinera les éléments qu'il conviendra de revoir en matière de sanctions.

La CREG réalisera des notes informatives pour les acteurs de marché relatives à des enquêtes sur des transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT où sur les comportements de marché lors de situations atypiques.

La CREG tentera de finaliser le processus informatique avec l'ACER afin de recevoir les données collectées par l'ACER. Lors de la réception des données la CREG veillera à la qualité des données en réalisant des tests de validité. Afin de faciliter le traitement des données et détecter les abus de marché, la CREG pourrait se faire aider par un outil informatique. Les données reçues par l'ACER pourront également bénéficier à l'ensemble de la CREG, une fois les données anonymisées et /ou consolidées. Pour ce faire, les personnes en charge des données REMIT devront donc se charger, une fois la qualité des données avérée, de mettre les données à la disposition du personnel de la CREG avec l'aide éventuelle d'un support externe.

Dans le cadre de la coopération avec les régulateurs nationaux limitrophes la CREG continuera, dans le respect de l'article 15 du règlement REMIT⁵, la surveillance du JAO⁶ avec les régulateurs néerlandais⁷

⁴ Règlement général sur la protection des données : règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE.

⁵ Article 15 - Obligations des personnes organisant des transactions à titre professionnel

« Toute personne organisant des transactions sur des produits énergétiques de gros à titre professionnel avertit sans délai l'autorité de régulation nationale si elle a des raisons de suspecter qu'une transaction pourrait enfreindre les articles 3 ou 5. Les personnes organisant des transactions sur des produits énergétiques de gros à titre professionnel établissent et conservent des dispositions et des procédures efficaces pour déceler les infractions à l'article 3 ou 5. ».

⁶ Joint Allocation Office.

⁷ Autoriteit Consument en Markt.

et luxembourgeois⁸. De plus, la CREG approfondira l'analyse de l'application dudit article 15 pour les gestionnaires des réseaux de transport belges.

La CREG participera également à la réunion annuelle du groupe de travail de la zone CWE qui rassemblera les régulateurs nationaux limitrophes (France, Pays-Bas, Allemagne, Grand-Duché du Luxembourg) ainsi qu'autrichien, afin d'échanger leurs expériences et connaissances sur les problématiques communes.

La CREG poursuivra la collaboration avec tous les régulateurs nationaux européens et l'ACER en participant aux différents groupes de travail et en utilisant les canaux sécurisés de communication de transmission des informations. La CREG déploiera des ressources afin de jouer un rôle actif dans l'élaboration des lignes directrices d'ACER à destination des acteurs du marché afin de clarifier l'interprétation du règlement REMIT.

➤ *Organigrammes de sociétés*

La CREG poursuivra son travail visant une bonne compréhension des marchés en relevant les noms des acteurs économiques engagés dans le secteur de l'énergie ainsi que le niveau de leurs engagements réciproques dans les entités régulées, et ce, selon les données disponibles, comme ce fut le cas pour le secteur *offshore* et pour les fournisseurs d'électricité et de gaz.

3.2.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.2.2.	Note relative aux évolutions marquantes sur les marchés de gros de l'électricité et du gaz naturel en 2020	Q1	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge du gaz – rapport de monitoring 2020	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Etude sur la fourniture en gaz naturel des grands clients industriels en Belgique en 2020	Q2	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Étude sur la fourniture en électricité des grands clients industriels	Q3	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2	Collecte et traitement des données des portefeuilles de produits des fournisseurs actifs sur les marchés de l'énergie pour les particuliers, les indépendants et les PME (parts de marché)	2021	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
2.2.2.	Information périodique portant sur les résultats des analyses du marché de gros	2021	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail

⁸ Institut Luxembourgeois de Régulation.

2.2.2.	Réalisation d'analyses relatives aux événements marquants ou intéressants sur les marchés de gros de l'énergie en Belgique	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
2.2.2.	Enquêter sur les transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT et réalisation de notes informatives pour les acteurs de marché	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail

3.3. THÈME 3 : PROTÉGER LES INTÉRÊTS DE TOUS LES CONSOMMATEURS BELGES

3.3.1. Objectifs de la CREG

Aux fins d'un bon fonctionnement du marché de l'énergie, il est essentiel que toutes les parties qui sont actives sur ce marché puissent disposer d'informations claires et correctes.

Le CREG Scan, mis en ligne en 2017, est un outil, conçu par la CREG, qui vise à rencontrer ces préoccupations. Le CREG Scan n'est pas un site Internet de comparaison des prix comme les autres. En effet, il permet au consommateur de comparer son contrat d'électricité et/ou de gaz naturel avec l'ensemble des contrats existant sur le marché, y compris les achats groupés et les contrats dormants. En ce sens, il est complémentaire aux autres sites de comparaison des prix, qui comparent uniquement les produits d'énergie actifs.

En 2021, la CREG continuera à transmettre des informations aux consommateurs via son site Internet et ses bulletins d'informations. À cette fin, elle continuera à développer et compléter ses bases de données. La poursuite de l'automatisation de la collecte des données pour ces bases de données reste également un point d'attention. Ces dernières centralisent toutes les données pertinentes sur les fournisseurs, les produits, les prix et les parts de marché. Elles constituent la base de plusieurs publications récurrentes, d'outils (par exemple : CREG Scan, infographies) et d'analyses *ad hoc* (par exemple : composition des portefeuilles de produits des fournisseurs) de la CREG.

Les vues d'ensemble des prix de l'électricité et du gaz naturel, la Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz ainsi que l'Accord « *Le Consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz* » sont autant d'outils qui contribueront aux objectifs de la CREG en matière de protection des consommateurs.

Par ailleurs, à la suite de la pandémie de Covid-19, la CREG continuera à suivre les mesures spécifiques adoptées en matière énergétique et tout particulièrement celles en faveur des consommateurs vulnérables et visant à lutter contre la précarité énergétique. La CREG sera particulièrement attentive à la définition des critères d'évaluation de la précarité énergétique.

3.3.2. Activités à réaliser

- *Garantir le flux d'informations vers le consommateur*

L'identification des besoins d'informations des consommateurs et le développement de nouveaux outils sont une priorité absolue au sein de la CREG. Vu la complexité du marché de l'énergie, il est important dans ce cadre de distinguer clairement les différentes catégories de consommateurs, ayant chacune leurs propres besoins d'information. La CREG continuera donc de ventiler et affiner les informations à destination des consommateurs, par le biais, par exemple, de publications et de campagnes d'information spécifiques.

En 2021, la CREG s'attachera donc à :

- proposer des outils d'information clairs, lisibles et accessibles pouvant être utilisés en ligne sur le site Internet de la CREG ;
 - poursuivre la collecte d'informations afin d'alimenter le CREG Scan, qui permet aux consommateurs résidentiels, aux PME et aux indépendants de comparer leurs contrats avec l'offre actuelle du marché ;
 - créer des infographies accessibles relatives au marché et destinées aux consommateurs résidentiels, aux PME et aux indépendants ;
 - fournir une vue d'ensemble des prix de l'électricité et du gaz appliqués aux clients résidentiels, aux PME et aux indépendants ainsi que de leur évolution ;
 - assurer un suivi de la composition et de l'évolution des portefeuilles de produits par fournisseur ;
 - publier, de manière récurrente, des graphiques illustrant la structure du prix de l'énergie dans les régions belges ainsi que l'évolution du prix de l'énergie et du prix total de l'énergie au cours des treize derniers mois en Belgique et dans les pays voisins ;
 - actualiser l'analyse semestrielle reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre la Belgique, ses régions (Région flamande, Région wallonne et Région de Bruxelles-Capitale) et ses pays voisins (Pays-Bas, France, Allemagne et Royaume-Uni). Les graphiques donnent un aperçu de l'évolution du prix total ainsi que des différentes composantes d'une facture énergétique annuelle moyenne, tant pour les clients résidentiels, que les PME et les indépendants ;
 - actualiser et publier annuellement les chiffres-clefs du marché de l'énergie.
- *Fournir un aperçu de tous les produits disponibles sur le marché de détail de l'électricité et du gaz naturel (en ce compris les produits de prolongation et les produits dormants)*

Depuis quelques années, la CREG suit étroitement la problématique des produits dormants et produits de prolongation. Une partie considérable des consommateurs d'électricité et de gaz naturel (particuliers, PME et indépendants) dispose de produits ou de versions de produits n'apparaissant plus ni sur les sites Internet des fournisseurs, ni dans les résultats des comparateurs de prix en ligne existants. Dans ce cadre, la CREG a développé le CREG Scan.

Le CREG Scan se distingue des comparateurs de prix en ligne existants et les complète simultanément. Les comparateurs de prix en ligne existants fournissent au consommateur un aperçu détaillé de l'offre actuelle sur le marché de l'énergie. Les produits historiques, dormants ou issus de prolongation, ne figurent pas dans les résultats. Dès lors, il est pratiquement impossible pour le consommateur d'évaluer si le produit, pour lequel il a opté dans le passé, reste compétitif aujourd'hui.

Le CREG Scan permet au consommateur de vérifier comment son contrat se comporte par rapport à l'offre actuelle du marché. Cela signifie qu'il est mieux informé de la position spécifique de son contrat énergie et lui permettra, le cas échéant, de faire un meilleur choix. Depuis sa mise en ligne à la mi-février 2017, des centaines de milliers de visiteurs ont utilisé le CREG Scan. Cette application en ligne

fournit au consommateur des informations lui permettant d'être mieux renseigné grâce à des informations claires, lisibles et utiles et de jouer ainsi pleinement son rôle sur le marché libéralisé de l'électricité et du gaz.

La CREG vise une amélioration continue du CREG Scan et de la manière dont l'information est mise à la disposition des consommateurs par le biais de cet outil. Une nouvelle subdivision entre produits à prix de l'énergie fixe et variable et le recours aux informations de consommation les plus récentes doivent être considérés dans ce contexte.

Le CREG Scan offre un aperçu de tous les produits sur le marché de détail, ce qui englobe tant les produits actifs, les produits proposés par le biais d'achats groupés, les produits de prolongation que les produits dormants.

En 2020, la CREG a remis un avis sur une proposition de loi visant la résiliation de contrats dormants de fourniture d'énergie de clients résidentiels et de PME dont le tarif est supérieur à la composante énergie de référence et à l'interdiction de reconduction tacite en contrats dormants. En 2021, la CREG poursuivra son travail avec le Parlement et les autres instances compétentes en la matière.

➤ *La Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz*

La Charte de bonnes pratiques pour une fourniture efficace d'informations dans le cadre de la comparaison des prix pour l'électricité et le gaz vise à attribuer un label aux prestataires de services afin que le client qui compare les prix soit assuré d'être correctement informé. Une fourniture efficace d'informations implique de recevoir de l'information claire, intuitive, simple et précise, et pour le prestataire de service, d'agir de manière responsable. Dans le cadre de sa mission de protection du consommateur, la CREG octroie, après enquête, une accréditation à la demande des prestataires de services et veille au respect des dispositions de la Charte par les adhérents.

➤ *Consommateurs vulnérables*

La CREG veillera à ce que les fournisseurs continuent d'appliquer les obligations de service public et les mesures de protection des consommateurs les plus vulnérables (clients protégés et droppés). Au besoin, elle proposera des mesures visant à améliorer la réglementation existante.

Tout comme pour les consommateurs résidentiels, les PME et les indépendants, la CREG veillera à communiquer au sujet des informations et des services qu'elle peut offrir aux consommateurs vulnérables, notamment en :

- continuant à calculer et à publier, tous les six mois, les tarifs sociaux pour l'électricité et le gaz naturel ;
- continuant à travailler à l'élaboration d'un mécanisme pour un tarif social « *chaleur* » ;
- veillant au contrôle et à l'approbation des créances « *tarifs sociaux* »⁹. Il s'agit du remboursement au fournisseur concerné de la différence entre le tarif normal¹⁰ et le tarif social par l'intermédiaire d'un fonds géré par la CREG et financé par la cotisation fédérale¹¹ ; et

⁹ Arrêtés royaux du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

¹⁰ Depuis 2012, le tarif normal est la somme de la composante énergétique de référence (calculée et publiée tous les six mois par la CREG) et des tarifs réseau.

¹¹ "Le fonds au bénéfice des clients protégés résidentiels visé à l'article 21ter, alinéa 1er, 5°, de la loi, destiné au financement du coût résultant de l'application du tarif social pour la fourniture d'électricité aux clients protégés résidentiels", tel que défini à l'article 1, 6°, de l'Arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

- continuant à transmettre aux gestionnaires du réseau de distribution les données nécessaires pour le calcul des prix maximum pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux consommateurs finals non protégés dont le contrat de fourniture a été résilié par leur fournisseur.

Par ailleurs, la CREG s'impliquera dans la mission visant à élaborer et définir des critères d'évaluation de la précarité énergétique et les mesures spécifiques destinées à lutter contre la pauvreté énergétique. Dans ce contexte, la CREG veillera également à ce que la fracture digitale soit prise en considération et ne constitue pas un frein pour le consommateur vulnérable pour exercer son rôle de consommateur actif.

➤ *Grands utilisateurs*

En réponse à une demande formulée par les différents ministres de l'Energie dans le cadre du Pacte énergétique interfédéral belge, un consultant a mené, pour le compte des quatre régulateurs belges de l'énergie (BRUGEL, la CREG, la CWaPE et la VREG), une étude comparative des prix de l'électricité et du gaz naturel observés en Belgique et dans les pays voisins (Allemagne, France, Pays-Bas et Royaume-Uni). Il est ressorti de ce rapport, qui analyse les prix de janvier 2020, que nous payons en Belgique relativement peu pour le gaz naturel mais que la facture d'électricité est élevée pour les ménages, les PME et les industries électro-intensives.

Cette situation tend à indiquer qu'il y aurait lieu de reconsidérer les réductions fiscales sur la facture énergétique dont bénéficient actuellement les grands clients industriels. L'objectif général devrait être de parvenir à des prix de l'électricité plus compétitifs pour les secteurs électro-intensifs, sans répercuter les coûts supplémentaires sur les autres consommateurs.

➤ *Gestion des fonds*

La CREG continuera d'une part à assurer, en 2021, la gestion des fonds destinés au financement de certaines obligations de service public fédérales. Elle se chargera en 2021 notamment du transfert des moyens nécessaires en vue de couvrir l'indexation du montant destiné aux CPAS pour l'année 2021 du fonds de « réductions forfaitaires pour le chauffage au gaz naturel et à l'électricité » vers le fonds « social énergie ». D'autre part, la CREG continuera à exercer son rôle de contrôle du fonctionnement du prélèvement en cascade des cotisations fédérales électricité et gaz naturel.

Elle adaptera sa méthode de calcul des valeurs unitaires des cotisations fédérales ainsi que sa méthode de contrôle des demandes de remboursement de la dégressivité en fonction des modifications légales récentes et à venir. Cela concerne notamment les quantités d'électricité prélevées du réseau par les unités de stockage produisant de l'électricité et qui, conformément à la loi électricité, sont censées être exonérées de la cotisation fédérale.

En outre, la CREG tiendra compte également dans le calcul de la cotisation fédérale électricité pour l'année 2022 des montants de cotisation fédérale récoltés en 2021 à l'occasion de la régularisation annuelle avec les gestionnaires des réseaux de distribution, de leur solde de cotisation fédérale électricité prélevée en 2020.

Dans le cadre de cette gestion rigoureuse, la CREG rendra compte trimestriellement au Parlement fédéral et aux ministres fédéraux de l'énergie, du budget et des finances sur :

- l'aperçu et l'évolution des fonds qu'elle gère, alimentés par la cotisation fédérale ; et
- les paiements effectués dans le cadre de la surcharge *offshore*.

La CREG assurera aussi le remboursement, après contrôle, des entreprises ayant accordé à leurs clients des ristournes sur la cotisation fédérale électricité et gaz naturel par le biais de la dégressivité et/ou des exonérations dont les institutions internationales bénéficient conformément à la législation.

La CREG veillera à l'application correcte des exonérations totales ou partielles de la cotisation fédérale gaz naturel appliquées aux quantités de gaz naturel prélevées du réseau de transport du gaz naturel ou d'une conduite directe, destinées à produire de l'électricité qui est injectée sur le réseau électrique. Il en ira de même pour l'exonération totale de la cotisation fédérale électricité appliquée aux quantités d'électricité prélevées par les unités de stockage. Enfin, la CREG vérifiera a posteriori la pertinence des montants liés à la cotisation fédérale électricité réclamés l'année précédente par les entreprises d'électricité grâce aux certifications de leurs réviseurs qu'elles nous auront transmises.

Si de nouveaux fonds à gérer par la CREG devaient être créés par arrêté royal conformément à la législation existante ou si certains fonds disposant encore de moyens, provisoirement non utilisés devaient être réactivés ou encore supprimés, la CREG en assurera la gestion ou le cas échéant, pourvoira à leur liquidation.

La CREG calculera, pour le surplus, les différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz naturel pour 2022 et les publiera sur son site Internet en décembre 2021, de sorte que ces éléments puissent être appliqués par les acteurs du marché concernés à partir du 1^{er} janvier 2022.

La CREG veillera à l'application correcte de la réglementation en matière de dégressivité de la surcharge *offshore*, y compris son remboursement, après contrôle, aux entreprises d'énergie.

Enfin, la CREG continuera à proposer aux autorités ses compétences juridiques et économiques dans le cadre de l'analyse de dossiers relatifs à la cotisation fédérale électricité et gaz naturel comme par exemple la suppression du fonds « *perte de revenus des communes* » ou l'octroi du tarif social spécifique aux clients résidentiels utilisant un réseau de chaleur.

3.3.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.3.2.	Infographies du marché de l'énergie	Mensuelle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
2.3.2.	Mise à jour du CREG Scan	Mensuelle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins	Mensuelle	Activités libéralisées – surveillance des prix - Garantir le flux d'information vers le consommateur
2.3.2.	Actualisation et publication des chiffres-clefs du marché de l'énergie	Q1	Activités libéralisées – Garantir le flux d'information vers le consommateur
2.3.2.	Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les	Q2-Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les

	trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME		consommateurs belges
2.3.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels	Q2	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
2.3.2.	Contrôle et approbation des créances « tarifs sociaux » électricité et gaz naturel	Q2-Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Calcul des différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz	Q4	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Contrôle des tarifs clients d'urgence électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG pour chaque trimestre	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Calcul et publication des tarifs sociaux et les tarifs de référence pour l'électricité et le gaz naturel pour chaque trimestre	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Information sur l'état des fonds alimentés par la cotisation fédérale aux ministres compétents	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Information sur les paiements effectués dans le cadre de la surcharge <i>offshore</i> aux ministres compétents et au Parlement	Trimestrielle	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Régularisation, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, des soldes 2020 de la cotisation fédérale électricité	2021 (à la clôture des comptes GRD)	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Mise en place d'un monitoring spécifique transparent des obligations de service public fédérales appliquées sur la facture d'électricité	2021	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2.3.2.	Octroi de la charte CREG et contrôle du respect des critères de la charte	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – protéger les intérêts

			de tous les consommateurs belges
--	--	--	----------------------------------

3.4. THÈME 4 : PROMOUVOIR LA COOPÉRATION AVEC LES POUVOIRS PUBLICS ET AUTRES INSTANCES EN BELGIQUE

3.4.1. Objectifs de la CREG

Dans le cadre de ses compétences, de ses prérogatives et de son indépendance, la CREG renforcera, tant au niveau régional que national, les coopérations existantes au bénéfice de l'intérêt général des consommateurs, quelle que soit leur taille.

En 2021, la CREG a l'intention, tout comme elle l'a fait ces dernières années, de consacrer suffisamment de temps aux contacts réguliers avec les diverses institutions belges concernées pour bénéficier de leur point de vue en matière de libéralisation du marché de l'énergie et de son évolution à venir.

Une attention particulière sera portée au Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité qui rassemble les acteurs du secteur énergétique belge et qui est essentiel pour promouvoir un dialogue positif, ouvert et franc, nécessaire à un bon fonctionnement du marché de l'énergie.

La CREG s'engage à une transparence totale et à publier ces informations sur son site Internet, dès que ces contacts se formaliseront via un accord de coopération ou un protocole d'accord.

Les institutions belges et autres intervenants avec lesquels la CREG souhaite (continuer à) entretenir des contacts étendus sont notamment :

- le Parlement fédéral ;
- le Gouvernement fédéral ;
- les Parlements régionaux et Gouvernements régionaux ;
- le SPF Economie (et plus particulièrement, la Direction générale de l'énergie) ;
- l'Autorité Belge de la Concurrence (ABC) ;
- l'Autorité des Services et Marchés Financiers (FSMA) ;
- l'Institut Belge pour la Poste et les Télécoms (IBPT) ;
- le Service fédéral de Médiation de l'Energie (SME) ;
- la Régie des Bâtiments ;
- la Banque nationale de Belgique (BNB) ;
- le Bureau fédéral du Plan ;
- le Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité (CCGE) ;
- le Forum des régulateurs belges de l'électricité et du gaz (Forbeg) ;
- les Fédérations professionnelles du secteur ; et
- les Universités et Ecoles supérieures.

3.4.2. Activités à réaliser

Plus spécifiquement, la collaboration avec les différents intervenants publics se poursuivra au cours de l'année 2021 de la manière suivante :

➤ *Parlement fédéral et Gouvernement fédéral*

Tout en tenant compte de son indépendance et de l'intérêt des consommateurs, la CREG fournira son soutien à la prise de décision des autorités fédérales. Elle remplira sa mission de conseil par le biais notamment d'avis, de propositions, d'études, de simulations diverses, mais également via sa participation à des groupes de travail dans les matières relevant de sa compétence et pour lesquelles elle dispose d'une expertise afin de contribuer à la poursuite de l'élaboration de la politique énergétique belge.

La CREG participera également aux auditions et séances des commissions de la Chambre des représentants auxquelles elle est invitée. A cette occasion, elle apportera son expertise et appui sur des thématiques spécifiques.

Aux fins d'informer au mieux les parlementaires, la CREG invitera les députés pour une séance d'échange approfondie et informelle au moins une fois par an¹² de telle manière à pouvoir approfondir des thématiques du secteur.

Enfin, le Comité de direction de la CREG présentera, à l'automne 2021, son budget pour l'année 2022, accompagné de sa note de politique générale pour l'année 2022.

➤ *Parlements régionaux et Gouvernements régionaux*

La CREG répondra aux éventuelles demandes de renseignements et d'auditions émanant des Parlements et Gouvernements régionaux et ayant trait aux thématiques relevant de ses compétences.

➤ *Autres instances publiques belges compétentes*

- SPF Économie – Direction générale de l'énergie

La CREG veillera à une concertation optimale avec la Direction Générale Énergie du Service Public Fédéral Économie dans le respect des règles en vigueur.

Forte de l'expérience acquise lors de l'élaboration de nouvelles propositions dans le cadre du *Clean Energy for All Europeans package* de la Commission européenne, la CREG fournira des informations sur de nouvelles initiatives européennes entraînant une adaptation du design du marché du gaz naturel ou plus largement du fonctionnement des marchés de l'énergie. Cela doit permettre à la Direction générale de l'énergie de se préparer à de nouvelles propositions législatives déjà annoncées par la Commission européenne. Ces initiatives s'intégreront notamment dans le cadre du *Green Deal* et du Plan de relance européen à la suite du Covid-19 et porteront notamment sur l'hydrogène, les gaz renouvelables et les gaz bleus ou encore l'énergie éolienne *offshore*, la mobilité et le fonctionnement intégré des marchés de l'électricité et du gaz.

Dans le cadre de la transposition et de la mise en œuvre du *Clean Energy for All Europeans Package*, la CREG collaborera avec la Direction Générale Énergie et apportera ses observations aux propositions de transposition ou de mise en œuvre qui lui sont soumises sous la forme d'avis ou de modifications de textes.

¹² Si les conditions sanitaires le permettent.

Dans le cadre du Brexit, la CREG informera la Direction générale de l'énergie de la situation régulatoire dans laquelle se trouvent les interconnexions de gaz naturel et d'électricité avec le Royaume-Uni à la date de sortie définie par l'Union européenne. A cette fin, la CREG continuera à prendre part aux groupes de discussion organisés par la Direction Générale Energie. Elle surveillera également le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences du Brexit.

La CREG poursuivra également sa participation au « Comité de suivi du CRM » (mécanisme de rémunération de capacité), composé du SPF Economie, d'Elia, la ministre de l'énergie et de la CREG et coordonné par le SPF Economie, en vue de la mise en œuvre du CRM, introduit dans la législation belge par la loi du 22 avril 2019.

L'actuel règlement technique¹³ (électricité) est d'application depuis le 27 avril 2019 afin de répondre à l'évolution rapide du marché, et plus particulièrement, aux nouveautés provenant des codes de réseau européens. En 2021, la CREG continuera de collaborer avec la Direction Générale Energie à d'éventuelles adaptations, corrections et/ou clarifications de ce règlement technique.

En exécution de l'article 15/13 de la loi gaz, la CREG coopérera activement avec la Direction générale de l'énergie. Pour l'année 2021, une coopération dans le cadre du rapport de surveillance de la sécurité d'approvisionnement en matière de gaz naturel est attendue (tous les ans). De plus, une collaboration sera instituée afin d'exécuter les tâches spécifiques imposées par le règlement (UE) n°2017/1938. Une des tâches concerne l'exécution d'une analyse des risques qui identifie les faiblesses de la chaîne d'approvisionnement en gaz naturel et qui jette les bases d'un plan d'action de prévention et d'un plan d'urgence. Selon ce règlement, ces plans doivent être élaborés tant au niveau national que régional, à savoir avec des groupes de pays pré-identifiés dans le règlement. Ce même règlement impose également la mise sur pied et l'application d'un mécanisme de solidarité entre pays voisins en cas de crise gazière afin de permettre la continuité de la fourniture des clients protégés au sens du règlement. Dans ce cadre, la CREG travaille en étroite collaboration avec la Direction générale de l'énergie, compétente en la matière, et Fluxys Belgium afin de conclure un accord de solidarité avec chaque pays voisin et de mettre en œuvre l'ensemble des dispositions du règlement.

La loi gaz charge la CREG du suivi et du contrôle en vue de l'application du code de bonne conduite (arrêté royal du 23 décembre 2010), y compris des règles relatives à la sécurité et à la fiabilité du réseau de transport (cf. article 15/14, § 2, 15° et 25°, de la loi gaz). Dans ce cadre, une attention particulière sera portée à l'accompagnement de la transition dans l'approvisionnement de gaz L en gaz H, afin que le fonctionnement du marché du gaz soit le moins entravé possible.

En 2021, la CREG poursuivra sa collaboration, au travers de réunions et d'échanges d'informations, avec la Direction Générale Energie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel et d'électricité. Les objectifs sont la mise en conformité des arrêtés royaux actuels qui datent respectivement de 2001 et 2003, avec la législation belge et européenne en vigueur, la clarification de certaines dispositions pour tenir compte de l'expérience de terrain et une plus grande harmonisation des textes.

- Autorité belge de la concurrence (ABC)

En exerçant sa mission de surveillance et de contrôle prévue dans le règlement REMIT ainsi que dans le cadre général des missions organisées aux articles 23, 23bis et 23ter de la loi électricité et aux articles 15/14, 15/14bis et 15/14ter, § 3, de la loi gaz, la CREG coopérera activement avec l'ABC.

¹³Arrêté royal du 22 avril 2019 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci.

Ce faisant, il appartiendra entre autres à la CREG de dénoncer à l'ABC :

- tout comportement anticoncurrentiel ou toute pratique commerciale déloyale ayant un effet ou susceptible d'avoir un effet sur un marché de l'électricité ou de gaz naturel performant en Belgique ; et
- l'absence de rapport raisonnablement justifié entre les prix offerts par une entreprise d'électricité ou gaz naturel et les coûts de l'entreprise, ainsi que tout éventuel abus d'une position dominante.

Enfin, il y a la collaboration générale entre la CREG et l'ABC formalisée au moyen d'un arrêté royal¹⁴ qui régit la coopération entre les deux autorités, l'échange d'informations (notamment confidentielles) et les procédures de collaboration. Depuis 2018, en exécution de cet arrêté royal, une collaboration plus systématique a été instituée entre la CREG et l'ABC, notamment sous la forme de réunions annuelles aux fins d'une concertation et d'un échange général d'informations entre les deux instances. Cette collaboration systématique entre la CREG et l'ABC sera poursuivie en l'année 2021 et à cette fin, d'une ou plusieurs réunions de concertation seront organisées entre les deux autorités selon les sujets à traiter.

- Autorité des services et marchés financiers (FSMA)

En exerçant sa mission de surveillance et de contrôle dans le cadre de l'application du règlement REMIT, la CREG coopérera avec la FSMA et échangera, le cas échéant réciproquement, les informations nécessaires à la bonne exécution du règlement REMIT, conformément au protocole d'accord signé en 2017.

La CREG relancera en 2021 la collaboration avec la FSMA initiée par le protocole d'accord afin de pouvoir échanger ainsi sur les nouveautés législatives et sur la création éventuellement de nouveaux produits financiers et énergétiques à disposition du marché belge.

Lorsque la CREG recevra des informations de la part d'autres autorités dans le cadre de sa fonction de surveillance et de contrôle, elle garantira le même niveau de confidentialité que celui auquel est tenue l'autorité qui fournit les informations, conformément à la loi électricité et la loi gaz.

De manière occasionnelle, la CREG consultera la FSMA sur des questions spécifiques ayant trait aux marchés financiers, si elle se trouve confrontée à des questions en la matière.

¹⁴ Arrêté royal du 3 décembre 2017 concernant la coopération entre la Commission de régulation de l'électricité et du gaz et l'Autorité belge de la concurrence.

- Institut belge des services postaux et des télécommunications (IBPT)

La CREG souhaite poursuivre sa collaboration avec l'IBPT en 2021 à l'image de ce qui a pu se faire dans le passé. L'échange d'informations et l'identification d'outils parfois bien adaptés à la régulation des réseaux est un plus pour le fonctionnement de la CREG. La CREG relancera en 2021 une collaboration dans ce sens.

- Service fédéral de Médiation de l'Energie (SME)

Tout en continuant à traiter sur une base volontaire les questions et plaintes qui lui sont adressées par des consommateurs, des entreprises du secteur, des avocats, des consultants, des chercheurs, des étudiants, des administrations ou des instances internationales, en 2021, la CREG poursuivra son travail de soutien aux services fédéraux et régionaux compétents pour le traitement des plaintes et des questions en matière d'énergie.

La CREG continuera également, comme elle le fait depuis 2011, à :

- participer aux réunions organisées périodiquement par le SME en présence des services compétents des régulateurs régionaux de l'énergie (BRUGEL, CWaPE et VREG) et du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie (Direction Générale de l'Inspection économique et Direction générale de l'énergie), au cours desquelles ces services partagent leurs expériences, apportent leur expertise et échangent leurs points de vue sur les problématiques rencontrées ;
- transmettre ses statistiques de plaintes au SME dans le cadre des obligations annuelles de rapportage de ce dernier à la Commission européenne.

- Régie des Bâtiments

La CREG poursuivra l'assistance qu'elle a fournie à la Régie des Bâtiments pendant ces sept dernières années et continuera à mettre volontairement son expertise à la disposition de cette instance pour l'établissement de prescriptions relatives aux marchés pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel.

- Banque nationale de Belgique (BNB)

La CREG poursuivra sa collaboration avec la Banque nationale de Belgique.

- Bureau fédéral du Plan

La CREG collaborera avec le Bureau fédéral du Plan, notamment dans le cadre du rapport de monitoring annuel sur la sécurité d'approvisionnement en électricité et en gaz naturel.

➤ *Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité (CCGE)*

La CREG continuera à suivre les réunions des divers groupes de travail et la plénière du Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité, et continuera à y prêter son concours et son expertise.

➤ *Forum des régulateurs belges du gaz et de l'électricité (Forbeg)*

La CREG continuera à jouer un rôle actif au sein de Forbeg (plateforme de réflexion réunissant la CREG et les régulateurs de l'énergie régionaux) et, au besoin, à prendre les initiatives nécessaires pour permettre aux régulateurs de l'énergie belges de réagir adéquatement aux requêtes émanant tant des autorités européennes, fédérales et régionales que du secteur de l'énergie. La présidence est assurée alternativement par chaque régulateur durant six mois. En 2021, la présidence sera assurée respectivement par BRUGEL et la CREG.

En 2021, la CREG continuera également à assurer la présidence des groupes de travail « Échange d'informations », « Europe » et « Systèmes de distribution ».

La CREG assurera, également en 2021, la coordination et la rédaction du Rapport national de la Belgique à la Commission européenne et à l'ACER, en ce compris les indicateurs qui s'y rapportent. Le rapport national que la CREG, en tant qu'instance de régulation nationale, doit transmettre chaque année à la Commission européenne et à l'ACER, conformément aux dispositions des directives gaz¹⁵ et électricité¹⁶ sera rédigé, en collaboration avec les régulateurs régionaux et le médiateur fédéral de l'énergie pour les aspects qui les concernent respectivement. La structure de ce rapport a été convenue au sein du *Conseil des régulateurs de l'énergie européens* (ci-après, « CEER »).

La CREG collecte et coordonne également les contributions et commentaires relatifs aux différents questionnaires et/ou initiatives envoyés par les groupes de travail et *workstreams* ACER/CEER. Ainsi, les contributions et réponses aux indicateurs liés au *Joint Market Monitoring Report for consumers and retail markets* annuel de l'ACER/du CEER seront entre autres traitées au sein du Forbeg, en collaboration avec les régulateurs régionaux.

En outre, à la suite d'une première publication en 2019¹⁷, la CREG échangera les informations et initiatives nécessaires avec les régulateurs régionaux afin que les évolutions, indicateurs et choix politiques nationaux en matière d'énergies renouvelables puissent continuer à être suivis au sein du FORBEG dans un cadre européen.

Chaque année, les quatre régulateurs (fédéral et régionaux) de l'énergie publient un rapport commun portant sur l'évolution des marchés de l'électricité et du gaz en Belgique. La CREG assure la coordination de cette publication commune.

Les dossiers européens en cours de traitement seront suivis en collaboration avec les régulateurs régionaux afin d'offrir l'opportunité à la CREG de défendre les préoccupations et les intérêts belges.

Une attention spécifique sera prêtée dans ce cadre aux thèmes où :

- la mise en œuvre de la nouvelle réglementation européenne (ex. : « *Clean Energy Package* ») requiert une concertation mutuelle pour conseiller les autorités respectives ; ou
- pour la mise en œuvre des nouvelles stratégies européennes (par exemple, le *Green Deal*, la *Strategy for Energy System integration*, l'*Hydrogen strategy* et la *Methane emission strategy*), un retour sur le contenu est nécessaire afin de pouvoir mettre au niveau européen, les priorités nécessaires, en connaissance de cause, préalablement à l'élaboration d'une nouvelle législation européenne.

La CREG participera activement aux autres groupes de travail, voire à des groupes de travail *ad hoc*, présidés par un des régulateurs régionaux, tels que : « *Électricité* », « *Gaz* », « *Tarifs* », « *Stratégie* », « *Sources d'énergie renouvelables* » et « *Consommateurs* ».

Dans ce cadre, la CREG s'attend, en 2021, à devoir fournir des efforts structurels supplémentaires en matière de concertation relative aux matières tarifaires au sein du Forbeg : la structure tarifaire fédérale et les méthodologies tarifaires – entre-temps régionalisées et soumises à des changements réguliers – des gestionnaires de réseau de distribution continueront sans doute à s'influencer réciproquement, raison pour laquelle une concertation complémentaire au sein du Forbeg sera nécessaire. Il en va de même pour les adaptations des règlements techniques appliquées en 2021 dans le cadre des codes de réseau européens et de plusieurs décisions qui devront être prises en raison de ces codes de réseau. Une attention particulière est nécessaire pour maintenir la cohérence entre la

¹⁵ Directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE.

¹⁶ Directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE.

¹⁷ CEER Public Document 18/06/2018: « *Tendering procedures for RES in Europe: State of play and first lessons learnt* »

réglementation technique régionale pour le gestionnaire de réseaux de transport locaux et la compétence tarifaire fédérale pour ces réseaux assurant un rôle de transport.

Plus particulièrement, les quatre régulateurs publieront en 2021, pour la deuxième fois consécutive, une étude dans laquelle les prix des différentes composantes de la facture seront, pour les ménages et les entreprises de différents secteurs, comparés entre la Belgique - dans sa globalité et pour chacune des trois régions – et les pays voisins.

Dans son rapport annuel d'activités, la CREG publiera un rapport succinct portant sur ses activités et sa concertation avec les régulateurs régionaux et ce, afin d'illustrer au mieux les activités nationales.

➤ *Fédérations professionnelles du secteur*

La CREG poursuivra sa collaboration avec les fédérations professionnelles du secteur belge de l'électricité et du gaz en vue de traiter des sujets d'actualité.

➤ *Universités et écoles supérieures*

La CREG collaborera avec des universités et écoles supérieures et participera à des colloques concernant le secteur énergie qu'elles organiseront. Elle participera également à des activités scientifiques d'universités et d'écoles supérieures, si la demande en est formulée.

En parallèle, la CREG soutiendra, en 2021, comme les années précédentes, deux travaux de fin d'études universitaire (un en français, l'autre en néerlandais) en rapport direct avec le secteur de l'énergie. Elle attribuera, à cette fin, le « *Prix CREG* » et une bourse de 2500 euros aux deux projets sélectionnés.

3.4.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.4.2.	Envoi de nos statistiques de plaintes au SME	Q1	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels	Q1	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Réalisation et communication du Rapport national de la Belgique	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Rapport annuel d'activités et rapport comparatif des objectifs et des réalisations de la CREG	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique

2.4.2.	Rapport d'activités annuel de Forbeg intégré dans le rapport annuel d'activités de la CREG	Q2	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2	Publication du rapport conjoint sur l'évolution des marchés du gaz et de l'électricité en Belgique	Q3	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation de Forbeg en assurant la présidence au cours du second semestre 2021	Q3-Q4	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Communication de la note de politique générale pour l'année 2022 à la Chambre des représentants	Q4	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Présentation du budget pour l'année 2022 à la Chambre des représentants	Q4	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2.4.2.	Apporter une contribution aux questionnaires et publications dépendant des différentes initiatives des groupes de travail et <i>workstreams</i> de l'ACER/du CEER, telles qu'aux publications dans le cadre des sources d'énergie renouvelables	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2.4.2.	Relance de la collaboration entre la CREG et la FSMA	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Relance de la collaboration entre la CREG et l'IBPT	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Organisation de réunions de concertation avec l'ABC (au moins une fois par an)	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et

Non-confidentiel

30/135

			autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Échange d'informations » de Forbeg	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Europe » de Forbeg	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Systèmes de distribution » de Forbeg	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	A la suite du Brexit, participer aux groupes de discussion organisés par la Direction générale de l'énergie, surveiller le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture d'électricité et de gaz naturel	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2.4.2.	Organisation de la conférence annuelle de la CREG	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec des universités et écoles supérieures et la participation à des colloques concernant le secteur énergie, ainsi que participer à des activités scientifiques d'universités et d'écoles supérieures, si la demande en sera formulée	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2.4.2.	Organiser le « Prix CREG » pour deux travaux de fin d'étude en lien avec le secteur de l'énergie et octroi de deux prix	2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures

3.5. THÈME 5 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL

3.5.1. Objectifs de la CREG

Conformément au *Clean Energy Package for all Europeans* (ci-après : « *Clean Energy Package* » ou « *CEP* ») et suite aux différentes stratégies européennes mettant en œuvre le *Green Deal*, la CREG poursuivra, en vue de promouvoir la poursuite du développement et l'intégration/l'achèvement du marché intérieur européen de l'énergie, son étroite collaboration et concertation avec l'ACER, le CEER, la Commission européenne, les instances de régulation des Etats membres de l'Union européenne et celles de pays tiers. Par ailleurs, la CREG continuera à participer en 2021 au Réseau francophone des régulateurs de l'énergie dénommé RegulaE.Fr¹⁸ qui a été institué.

Les thèmes européens sur lesquels la CREG se penchera sont les suivants : l'application pratique du règlement REMIT, les activités de surveillance permanente des marchés, le soutien et la protection des droits des consommateurs d'énergie, et les nouvelles initiatives législatives en application des stratégies définies au niveau européen, comme les stratégies *energy system integration*, *hydrogen* et *offshore renewable energy* (dans l'élaboration des prises de position du Conseil, de la Commission et du Parlement).

- *Objectifs spécifiques de la CREG au sein de l'Agence pour la collaboration entre régulateurs énergétiques (ACER)*

Au sein de l'ACER, la CREG poursuivra les objectifs d'intégration des marchés européens avec pour objectif commun la création, le développement et/ou la mise en œuvre :

- d'un marché intégré offrant davantage de choix aux consommateurs¹⁹ ;
- du cadre de surveillance du marché de gros de l'énergie pour détecter et éviter des échanges sur la base d'informations privilégiées et la manipulation de marché ;
- d'un marché de l'énergie contrôlé et transparent, afin de fournir aux consommateurs des prix équitables orientés en fonction des coûts et interdisant les pratiques abusives²⁰ et de fournir aux acteurs du marché des signaux de prix corrects²¹ ;
- du cadre réglementaire européen (tel qu'adapté par le *Clean Energy Package* en 2019) et des nouveaux textes législatifs dans le cadre du *Green Deal*, en particulier des codes de réseau européens, tout en tenant compte de l'avenir du gaz dans le contexte d'une politique de décarbonisation (*EU Strategy for Energy System Integration*, *EU Hydrogen Strategy*) ;
- d'une nouvelle stratégie en matière d'énergie éolienne *offshore* ;
- des *Target Models* pour l'électricité et le gaz, compte tenu de l'incertitude quant au futur de l'approvisionnement et de la demande en énergie.

¹⁸ <http://www.regulae.fr/>.

¹⁹ Ce point est développé plus en détail dans les sections 3.1 et 3.2 ci-dessous.

²⁰ https://www.acer.europa.eu/en/The_agency/Mission_and_Objectives/Pages/default.aspx

²¹ Notamment en minimisant les effets de distorsion de marché causé par des actions de redispatching : <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1707annex.pdf>

➤ *Objectifs spécifiques de la CREG au sein du Conseil des régulateurs européens de l'énergie (CEER)*

Le CEER soutient le développement d'un marché intérieur européen de l'énergie compétitif, efficace et durable²². Son travail complète celui de l'ACER, en visant les mêmes buts, étant entendu que l'ACER se concentre sur les missions qu'elle doit accomplir au regard de la législation européenne, tandis que le CEER se penche sur la régulation de l'énergie au sens large, en ce compris d'autres aspects que les seuls aspects légaux et réglementaires orientés sur le marché interne en mettant plus l'accent sur le rôle et les intérêts des régulateurs nationaux.

Tout comme pour l'ACER, la CREG continuera, en 2021, à jouer un rôle actif au sein du CEER afin de promouvoir un marché libre transparent et compétitif. La CREG accordera une attention prioritaire :

- à la participation de plus en plus active du consommateur dans le développement du marché de l'énergie et à l'impact de la numérisation dans ce processus ;
- au renforcement de la protection des consommateurs afin de leur donner la possibilité de participer activement aux marchés de l'énergie, pour lesquels une vision 2030 a été développée au sein du CEER en 2020 ;
- à l'interaction entre le marché de gros et de détail, dans laquelle les rôles du gestionnaire du réseau de distribution et du réseau de transport évoluent, ce qui engendre la nécessité d'une plus grande régularité dans le suivi et l'évaluation de l'efficacité ;
- au soutien des relations internationales avec les régulateurs au sein et à l'extérieur de l'Europe, afin d'échanger des expériences dans la recherche de réponses à l'interaction croissante du marché énergétique interne européen avec les marchés voisins ;
- dans le cadre de la mise en œuvre du CEP, à échanger les expériences dans la recherche des réponses à l'application du *target* minimal de 70% de capacité transfrontalière en combinaison avec l'ouverture créée pour le *redispatching* ;
- à la promotion et au soutien de la sécurité énergétique (voir thème 12) ;
- à la transition énergétique (en ce compris l'avenir du gaz dans une politique de décarbonisation) conformément au *Green Deal* ;

3.5.2. Activités à réaliser

➤ *Participation et représentation européennes et internationales*

Comme par le passé, la CREG continuera, dans la pratique, à soutenir le fonctionnement du CEER (et de l'ACER) et à organiser, sur demande, des réunions des groupes de travail, des séminaires ou des réunions d'ordre général, dans ses locaux.

En 2021, la CREG continuera de jouer un rôle actif au sein du CEER en assurant la vice-présidence de l'organisation via la vice-présidence du *General Assembly*, la présidence et la vice-présidence du *Legal Affairs Committee* (LAC), la vice-présidence du *Gas Working Group* (GWG) et la responsabilité du *Gas Security of Supply Network of Experts* (SoS NE).

²²https://www.ceer.eu/documents/104400/3733481/CEER_Statutes-EN_2015-09-15.pdf/c688187c-ab7c-a737-0c52-4eeff4f0446d

➤ *Agence pour la collaboration entre régulateurs énergétiques (ACER)*

La CREG élabore le rapport annuel de monitoring concernant le fonctionnement du marché de gros de l'électricité et du gaz naturel, du marché de détail de l'électricité et du gaz ainsi que des consommateurs et ce, pour tous les segments d'activités. La CREG fournira les données belges requises dans ce cadre.

L'ACER est en mesure de surveiller les activités de *trading* des produits énergétiques de gros et d'évaluer sur une base annuelle le fonctionnement et la transparence au sein des différentes catégories de marchés et la manière d'échanger. Les cas de possibles abus de marché seront identifiés et notifiés à la CREG, laquelle est responsable de l'enquête et des mesures d'exécution en Belgique.

Pour le reste, en ce qui concerne les nombreux questionnaires communiqués par l'ACER, la CREG veillera en permanence à y répondre avec un maximum de précision et à les renvoyer dans les délais impartis (pour autant que la CREG puisse collecter en temps utile l'ensemble des informations si elle doit s'adresser à d'autres institutions ou organismes). Ces questionnaires développés au sein des *Work Streams* d'ACER (où la CREG est également présente de manière active) constituent, en effet, la base de nombreux livrables fournis par cette instance.

➤ *Conseil des régulateurs européens de l'énergie (CEER)*

La CREG continuera à être attentive aux activités de formation organisées par le CEER. D'une part, elle en tirera profit pour former son propre personnel ; d'autre part, elle sera également activement impliquée dans la rédaction des programmes de formation et interviendra en qualité de formateur dans les différents programmes de formation (formations de base, formation juridique, PCI, CBA, intégration de marché...). La CREG, qui assure la gestion de ce programme au sein du CEER, l'optimisera dans la mesure du possible et l'affinera en 2021.

En 2021, la CREG apportera son concours à l'initiative du CEER intitulée *The Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER)*²³ visant à promouvoir les droits des consommateurs européens en renforçant la collaboration entre les autorités à l'échelon européen. Ces activités seront guidées par le nouvel agenda européen des consommateurs, qui est à la base de la nouvelle législation européenne. La CREG poursuivra ses travaux sur la position commune BEUC-CEER pour une nouvelle vision en matière de protection des consommateurs d'énergie à l'horizon 2030 et 2050.

En 2021, le CEER poursuivra la guidance des autorités de régulation nationales en vue de leur *assessment* à l'aide d'indicateurs (métriques) identifiés dans le *Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets* et définis dans le manuel du même nom. A la suite de cette évaluation, les autorités de régulation nationale identifieront les problèmes dans leurs pays respectifs et la manière dont ils peuvent améliorer leur situation. Les évaluations peuvent s'inscrire dans une perspective régionale pour examiner la portée d'une possible intégration des marchés de détail (par exemple : NordREG).

Après la version précédente finalisée en 2019 et l'élaboration des *Terms of Reference* en 2020, une nouvelle étude comparative européenne triennale des gestionnaires de transport de gaz naturel et d'électricité sera lancée en 2021. Cette étude comparative, à laquelle la CREG participera, veillera à la confidentialité des données.

La CREG collaborera à certains livrables du CEER telles que l'analyse du « *Regulatory innovations for sector integration* » dans le cadre de l'avenir du gaz dans une politique de décarbonisation ainsi que le suivi de la mise en place - et des impacts sur le marché – du règlement (UE) n°2017/1938.

²³ <https://www.ceer.eu/peer>.

En outre, la CREG participera au développement d'innovations réglementaires dans le cadre du couplage du secteur de l'électricité et du gaz ainsi que les développements sur le plan de l'énergie renouvelable *offshore* et l'hydrogène. Différents vecteurs d'énergie peuvent être complémentaires dans certains services tels que le stockage et le transport d'énergie, une énergie pouvant y remplacer l'autre. Les zones de convergence doivent être explorées et les défis réglementaires identifiés.

Pour le surplus, la CREG veillera, en permanence, pour ce qui concerne les nombreux questionnaires transmis par le CEER, à y répondre avec un maximum de précision et à les renvoyer dans les délais impartis (pour autant que la CREG puisse collecter en temps utile l'ensemble des informations si elle doit s'adresser à d'autres institutions ou organismes). Ces questionnaires, rédigés au sein des différents *Work Streams* où la CREG collabore activement, constituent en effet la base de nombreuses réalisations (*livrables*) de cette instance.

Pendant la crise de la covid-19, les régulateurs nationaux de l'énergie et les gouvernements de tous les États membres européens ont adopté/adoptent de nombreuses mesures dans l'ensemble du secteur de l'énergie pour garantir que le système énergétique reste dynamique, en protégeant les intérêts des consommateurs, en particulier les plus vulnérables, et en maintenant la viabilité des entreprises et des acteurs du marché. La CREG, en collaboration avec les autres régulateurs, effectuera une analyse en 2021, dès qu'une image plus claire pourra être dressée, afin de tirer des enseignements plus larges des approches, mesures et actions politiques adoptées en vue de se préparer à un éventuel défi similaire.

➤ Commission européenne

La CREG entretiendra des contacts informels et formels avec la Commission européenne et les acteurs européens concernés. Elle le fait pour rester informée des évolutions récentes et des initiatives futures pertinentes pour le bon exercice de ses missions réglementaires et l'avènement d'un marché unique, tel que prévu dans la réglementation européenne. Des consultations et des requêtes de participation émanant d'institutions européennes, comme la Commission européenne ou le Parlement européen, recevront dans toute la mesure du possible, via l'ACER ou le CEER, une réponse précise.

Afin de suivre les travaux de la Commission européenne, la CREG continuera à s'investir au sein de la *European Policy Unit* du CEER afin d'analyser et de discuter des études, communications et autres publications pertinentes de la Commission européenne. L'accent en 2021 sera davantage mis sur le *Green Deal* et les développements en matière de gaz renouvelables, gaz bleus et hydrogène. Le travail réalisé par la CREG en la matière se fera de manière coordonnée avec les régulateurs régionaux pour les matières qui relèvent de leurs compétences et en collaboration avec les autres instances fédérales.

Dans le cadre de la promotion et du soutien de la sécurité énergétique (voir aussi thème 12), la CREG se met au service de l'autorité compétente, par ses conseils et son expertise des marchés de l'énergie. À cette fin, elle participera en tant que deuxième représentant permanent de la Belgique, aux côtés de la Direction générale de l'énergie, au *Gas Coordination Group* et, sur invitation directe de la Commission européenne, à l'*Electricity Coordination Group* en qualité d'autorité de régulation nationale. Pour ce qui concerne l'électricité, la mise en œuvre en 2021 du règlement (UE) 2019/941 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur la préparation des risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE²⁴, est à l'ordre du jour. Pour ce qui concerne le gaz naturel, la discussion portera sur la mise en œuvre du règlement (UE) n°2017/1938²⁵. Ces règlements confient de nouvelles tâches à la CREG (et à toutes les INR), dont une analyse d'impact sur le

²⁴ <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/DOC/?uri=CELEX:52016PC0862&from=EN>.

²⁵ Règlement (UE) n° 994/2010 du Parlement européen et du Conseil concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant la directive 2004/67/CE du Conseil.

fonctionnement du marché des mécanismes préventifs non axés sur le marché à réaliser à la demande de la Commission européenne et ce, pour garantir l'approvisionnement en gaz.

Dans le prolongement de ces activités, la CREG participera activement, en 2021, aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs, et aux infrastructures présidées par la Commission européenne.

➤ *Autres autorités de régulation nationales européennes*

La CREG cherchera à renforcer sa collaboration avec les autorités de régulation des pays voisins afin d'échanger les connaissances et les informations relatives aux règles de fonctionnement du marché des marchés de gros, aux modes de fixation des prix et à la protection du consommateur.

Ces collaborations bilatérales pourront prendre la forme de réunions informelles ou mener à la signature d'un protocole d'accord (*Memorandum of Understanding*). La CREG a pour objectif de tenir annuellement, au moins, une réunion bilatérale avec l'instance de régulation de chacun des pays voisins ainsi qu'avec les instances avec lesquelles elle a conclu un protocole d'accord dans le passé.

Dans le cadre du BREXIT, la CREG suivra de près les conséquences pratiques sur la réglementation future des interconnexions de gaz naturel et d'électricité avec le Royaume-Uni. Elle participera à cette fin aux groupes de discussions et aux *Task Forces* institués par les autorités compétentes et les collègues régulateurs afin de défendre les conséquences de ce « Brexit » sur les intérêts énergétiques de la Belgique.

➤ *European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas (EASEE-gas)*

En 2021, la CREG conservera le statut de membre-associé d'EASEE-gas (*European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas*), une association représentant l'industrie gazière dans son ensemble (des producteurs aux consommateurs finals) et qui promeut des pratiques visant à simplifier et à harmoniser le transport physique et les échanges de gaz. Grâce notamment à son statut au sein de cette association, la CREG aura l'opportunité d'évaluer les travaux de celle-ci lors de son assemblée générale.

➤ *Réseau OCDE des régulateurs économiques (OCDE - NER)*

Afin de renforcer le rayonnement international des régulateurs, la CREG participera en 2021 au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)²⁶. Le NER est un forum inclusif et unique promouvant le dialogue entre régulateurs issus de différents secteurs et pays. Il s'agit entre autres d'identifier les exigences nécessaires pour faire face, en tant que régulateur, aux défis de demain.

➤ *Plateforme gazière*

La CREG participe, en coordination avec la Direction générale de l'énergie et Fluxys Belgium, à des réunions régulières organisées au sein du Secrétariat Général Benelux dans le but d'assurer la coordination internationale de la conversion du gaz L vers le gaz H dans les pays concernés (Belgique, Allemagne, France et Pays-Bas). Ces réunions de coordination sont importantes en vue de l'harmonisation internationale des actions nécessaires dans les différents pays. Par ailleurs, les autorités néerlandaises concernées considèrent la plateforme gazière comme le forum international indiqué pour annoncer, aux pays consommateurs de gaz L, les évolutions et actions politiques récentes en matière de production de gaz L aux Pays-Bas. La CREG fournit essentiellement une contribution sur la préservation du fonctionnement de marché durant l'abandon progressif du gaz L et sur une transition aussi efficace que possible vers un marché du gaz naturel intégré qui ne propose plus qu'une seule qualité de gaz (gaz H). Ces activités seront poursuivies en 2021 et seront même élargies à d'autres

²⁶ <http://www.oecd.org/gov/regulatory-policy/ner.htm>

activités qui trouvent leur origine dans le règlement révisé SoS (UE) n° 2017/1938, qui impose entre autres l'élaboration d'analyses de risques régionales, de plans d'actions préventifs et de plans d'urgence.

➤ *Réseau francophone des régulateurs de l'énergie (RegulaE.Fr)*

Le Réseau francophone des régulateurs de l'énergie est ouvert à tous les régulateurs ayant la langue française en partage. Il permet d'échanger des informations, expériences et bonnes pratiques, et de faciliter les efforts de formation et de coopération technique.

La CREG participe aux activités de ce réseau depuis son lancement en novembre 2016. Dans ce cadre, la CREG appuie le secrétariat de RegulaE.Fr dans l'organisation des différents événements ainsi que le comité de communication du réseau.

Le réseau se réunit deux fois par an : une première fois pour un atelier de travail et une seconde pour la conférence annuelle.

La CREG poursuivra en 2021 sa participation aux activités de RegulaE.Fr.

3.5.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
2.5.2.	Participation aux activités de RegulaE.fr, dont l'atelier de travail 2021	Q2	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Evaluation à l'aide d'indicateurs métriques identifiés dans le <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> et définis dans le manuel du même nom afin d'évaluer la performance de régulateur en la matière	Q4	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Préparation du <i>benchmarking</i> structurel triennal européen de l'efficacité des GRT de gaz et d'électricité	Q4	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Soutien du CEER et de l'ACER, dans leur fonctionnement et dans la représentation de ces organisations	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la vice-présidence du CEER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la présidence et la vice-présidence du <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Assurer la vice-présidence du <i>Gas Working Group</i> du CEER et de l'ACER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

2.5.2.	Présider le <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) au sein du CEER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	En tant que membre associé, suivi des activités de l' <i>EASEE-gas</i> (<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas</i>)	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Concrétisation des analyses juridiques, des exercices de <i>benchmarking</i> européen et du monitoring des marchés de l'énergie au sein du CEER et de l'ACER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Fournir la contribution belge aux rapports de surveillance annuels portant sur le fonctionnement des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz naturel	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Analyse du potentiel pour l'avenir du marché belge du gaz dans le cadre d'une politique de décarbonisation et de transition énergétique	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Inventorier les innovations réglementaires pour l'intégration des secteurs de l'électricité et du gaz ainsi que les développements sur le plan de l'énergie renouvelable <i>offshore</i> et l'hydrogène	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Contribution aux nombreux questionnaires transmis par l'ACER et le CEER, en participant à leur rédaction et en y répondant.	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Organisation, participation et gestion des différentes activités de formation organisées par le CEER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation à <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights</i> (PEER) au sein du CEER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Réponse aux consultations et requêtes de participation émanant d'institutions européennes	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

2.5.2.	Contribution et participation au suivi des questions prioritaires au sein de la <i>European Policy Unit</i> du CEER	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation aux réunions de l' <i>Electricity Coordination Group</i> et du <i>Gas Coordination Group</i>	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Participation active aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs et aux infrastructures	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Tenue de réunions bilatérales avec l'autorité de régulation des pays voisins afin d'échanger la connaissance et l'information.	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Suivi et participation à des groupes de discussion avec les autorités compétentes et les autres autorités de régulation afin d'étudier les conséquences du Brexit sur le plan de la régulation.	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2	Suivre de près les conséquences pratiques du BREXIT	2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2.	Le cas échéant, identification des abus de marché sur la base de la surveillance des activités de <i>trading</i> des produits énergétiques de gros	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2.5.2	Tirer les leçons des approches, des mesures et des actions politiques adoptées pendant la crise de la covid-19	<i>Ad hoc</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

4. AXE N°2 : ACTIVITÉS RÉGULÉES

Au sein du secteur de l'énergie, l'électricité et le gaz font partie des industries de réseau : ils ont intrinsèquement besoin d'un réseau spécifique pour atteindre le consommateur final. Le besoin permanent d'une telle infrastructure de réseau fait de la gestion des réseaux une activité utilisant d'importants capitaux et qui demande, en outre, une vision à long terme en matière de planification, d'installation et d'utilisation. Pour ces mêmes raisons, cette activité va de pair avec un monopole légal. A l'heure de la transition énergétique européenne, le besoin d'investissements est particulièrement important, et il est nécessaire de trouver une réponse adéquate à la forte croissance de la demande des besoins en financement. Par ailleurs, des solutions industrielles concrètes et d'avenir se développent pour répondre aux axes du Plan Climat avec notamment le développement de la gestion de la demande d'électricité, de la méthanisation, de la pyrogazéification et de l'hydrogène pour le gaz naturel. La CREG suivra ces développements et leurs impacts sur les industries de réseau qui font l'objet d'une régulation en Belgique.

Les réseaux de transport d'électricité et de gaz naturel sont non seulement importants pour l'approvisionnement, mais également pour le développement de la concurrence et le fonctionnement optimal du marché libre, tant au niveau national qu'europpéen. Bien que les consommateurs – PME, indépendants et résidentiels – soient relativement moins conscients de la régulation de ces réseaux de transport, cette mission stratégique est capitale pour garantir des prix et services optimaux ainsi que pour un grand nombre d'obligations de service public imposées aux gestionnaires du réseau de transport et qui sont imputées via des tarifs *ad hoc* et des suppléments.

La CREG doit donc prêter une attention particulière aux activités de réseau dans le cadre de ses compétences en matière de régulation : suivre les investissements des gestionnaires du réseau de transport tant en matière de transport que (pour le gaz) en matière de régulation de GNL et de stockage, fixer (*ex ante*) les tarifs pour l'utilisation du réseau, contrôler les comptes des gestionnaires de réseau de transport, approuver les règles d'accès et de fonctionnement du marché capacitaire, contrôler les exigences de dissociation (*unbundling*), certification, indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau, etc. Dans la lancée de la période régulatoire 2016-2019, la CREG a prévu dans sa méthodologie tarifaire 2020-2023 un nombre important d'incitants financiers afin d'encourager le gestionnaire de réseau à choisir les orientations qui améliorent autant que possible le fonctionnement de marché et/ou ont un impact favorable sur le consommateur.

Les effets concrets de ces incitants sont encourageants pour les premières années de leur application (2016-2018) et démontrent l'importance de la politique incitative mise en place par la CREG pour garantir aux utilisateurs un fonctionnement optimal des réseaux. En 2018, la CREG a finalisé la méthodologie tarifaire pour la période 2020-2023. Cette méthodologie a été élaborée dans la continuité de la méthodologie précédente. Elle comporte néanmoins de nombreuses adaptations et certaines nouveautés, notamment au niveau des incitants et une attention particulière pour les projets de décarbonisation.

En parallèle à cette activité, la CREG exercera un contrôle sur les réseaux de transport et joue le rôle de facilitateur sur le plan d'un accès non discriminatoire, de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités du réseau.

La CREG veillera aussi à ce que les réseaux de transport soient développés de manière adéquate, conformément aux objectifs de la politique énergétique globale et d'intégration européenne, de l'efficacité énergétique et de l'intégration de la production (décentralisée) d'électricité provenant de sources d'énergie renouvelables.

D'une manière générale, la CREG accordera, comme par le passé, une importance particulière à la séparation entre les activités régulées et non régulées, et plus spécifiquement à l'absence de subsides croisés entre ces deux types d'activités.

4.1. THÈME 6 : GARANTIR UN FONCTIONNEMENT ADÉQUAT ET EFFICACE DES RÉSEAUX ET DE LEUR GESTIONNAIRE DANS L'INTÉRÊT DE LEURS UTILISATEURS

4.1.1. Objectifs de la CREG

Les objectifs de la CREG relatifs au fonctionnement des réseaux et de leur gestionnaire s'articulent autour des éléments suivants :

- la dissociation des structures de propriété (« *unbundling* ») et la certification des gestionnaires de réseau ;
- l'indépendance et l'impartialité des gestionnaires de réseau, des participations financières susceptibles d'avoir une influence négative sur l'indépendance du gestionnaire du réseau ou sur l'accomplissement des tâches qui lui sont confiées par la loi électricité et la loi gaz ;
- l'absence de subsides croisés ;
- l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz, tant au niveau belge qu'au niveau européen. Pour rappel, l'intégration des marchés belges et luxembourgeois du gaz a déjà été réalisée ;
- la surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport ;
- la mise en œuvre d'une structure financière optimale du gestionnaire de réseau ;
- l'amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport ;
- la promotion de l'innovation ;
- l'efficacité des méthodologies et des processus appliqués pour garantir la sécurité du réseau ; et enfin,
- la réalisation des objectifs concernant la décarbonisation, la transition énergétique et l'intégration du système énergétique ;
- la garantie d'un accès non discriminatoire au réseau.

➤ *Dissociation des structures de propriété (ownership unbundling) et de certification des gestionnaires de réseau*

La CREG veillera à poursuivre ses tâches en matière de surveillance en vue du respect permanent des exigences d'*unbundling* par les gestionnaires de réseau de transport, à savoir Elia Transmission Belgium, Fluxys Belgium et Interconnector (UK) Limited (en collaboration avec l'OFGEM).

Dans ce cadre, la CREG pourra ouvrir, conformément à la loi électricité et à la loi gaz, une procédure de certification dans quatre cas de figure :

- 1) lorsqu'un candidat gestionnaire du réseau en fait la demande à la CREG ;
- 2) en cas de notification de la part du gestionnaire du réseau d'une transaction justifiant une réévaluation de la manière dont il se conforme aux exigences d'*unbundling* ;
- 3) de sa propre initiative, lorsqu'elle a connaissance du fait qu'une modification prévue des pouvoirs ou de l'influence exercée sur le gestionnaire du réseau risque d'entraîner une infraction aux dispositions en matière d'indépendance, d'impartialité et de confidentialité, ou lorsqu'elle a des motifs de croire qu'une telle infraction a pu être commise; ou encore,
- 4) sur demande motivée de la Commission européenne.

La loi du 8 juillet 2015 a inséré une nouvelle section III, au chapitre IV de la loi gaz, intitulée « *Section III : Entreprise commune d'équilibrage* ». Dans le cadre de cette modification de la loi gaz, le législateur n'a pas opté pour une certification de l'entreprise commune, préférant élaborer un autre cadre réglementaire en vertu duquel la CREG est compétente pour :

- 1) l'approbation préalable du « *cadre chargé du respect des engagements* » à désigner par l'entreprise commune. Ce cadre devra respecter de strictes conditions d'indépendance et de capacités professionnelles. La CREG est compétente pour donner instruction à l'entreprise commune de démettre le cadre en cas de manquement en matière d'indépendance ou de capacités professionnelles ; et
- 2) rendre un avis sur le programme d'engagements qui devra être établi et respecté par l'entreprise commune. Toute infraction par l'entreprise commune au programme d'engagements doit être signalée à la CREG par le cadre chargé du respect des engagements, de sorte que cette dernière puisse intervenir de manière adéquate en application de la loi gaz.

➤ *Indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau*

L'objectif poursuivi par la CREG est de s'assurer du respect par les gestionnaires de réseau des obligations légales qui leur sont applicables en matière d'indépendance et d'impartialité. Elle sera notamment attentive lors de la désignation d'administrateurs au sein des conseils d'administration des gestionnaires de réseau de transport.

Il en va de même pour les éventuelles participations qu'envisage de prendre le GRT dans des entreprises qui pourraient jouer un rôle de producteur ou de fournisseur dans l'avenir, même si ce n'est pas encore le cas actuellement: il faut éviter qu'une telle participation n'entraîne une attitude moins objective vis-à-vis de l'entreprise concernée.

Ce principe s'applique tant à une participation régulée que non régulée.

➤ *Suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz*

- Pour ce qui relève du marché de l'électricité :

En 2021, la CREG contribuera à l'intégration des marchés de gros européens en supervisant la mise en œuvre du couplage de marchés fondé sur les flux dans la région de calcul de la capacité *Core*. Ce couplage de marchés fondé sur les flux est l'une des pierres angulaires du marché unique journalier en Europe et constitue le principal projet de la mise en œuvre du règlement CACM.

En outre, la CREG veillera à la poursuite de la coordination entre Elia et les autres gestionnaires de réseau de transport et à l'élaboration de règles harmonisées pour l'accès aux capacités de transport

(transfrontalières) et la gestion de la congestion. Cela se fera dans le cadre des règlements CACM, FCA, EB et SO en coopération avec les autres autorités de régulation concernées et l'ACER.

La mise en œuvre régionale des règlements CACM, FCA, EB et SO est suivie à différents niveaux par la CREG : au sein de la région CWE existante, dans le cadre de la région de calcul de la capacité *Core* et - pour l'interconnexion avec le Royaume-Uni - dans la région de calcul de la capacité *Channel*. Cette intégration des marchés se fait à différentes échéances : du long terme (règlement FCA) au *real-time* concernant l'harmonisation des exigences de sécurité d'exploitation (règlement SO), en passant par les marchés journaliers et infra-journaliers (règlement CACM) et par les marchés d'équilibre (règlement EB).

Outre l'élaboration, l'adoption et la mise en œuvre des règlements CACM, FCA, EB et SO, la CREG assumera ses tâches telles que décrites au chapitre III du règlement (UE) 2019/943²⁷, qui fait partie du *Clean Energy Package* (CEP). En particulier, la CREG veillera à la mise en œuvre et à l'application correctes des dispositions relatives à l'accès aux capacités de transport (transfrontalières) et à la gestion de la congestion dans les réseaux interconnectés.

Etant donné que la loi électricité a confié cette mission en priorité au gestionnaire de réseau, la CREG continuera à soutenir les démarches tendant à améliorer l'intégration du marché de l'électricité, si nécessaire à l'aide de mécanismes incitatifs adéquats.

Pour souligner l'importance de l'intégration des marchés pour le transport de l'électricité, la CREG a fixé, en 2019, après concertation avec Elia, les objectifs à atteindre par Elia pour la période tarifaire 2020-2023, dans le cadre de l'incitant prévu à l'augmentation de la capacité d'interconnexion mise à disposition dans la zone de réglage belge qui est prévu par la méthodologie tarifaire. En 2021, la CREG suivra donc l'augmentation de la capacité d'interconnexion mise à disposition dans la zone CWE (et par la suite la zone *Core*) avec comme indicateur de performance, la capacité commerciale disponible (valeur 'RAM') sur la branche critique active, en tenant principalement compte des heures avec une charge nette élevée au niveau du réseau d'Elia. La CREG est convaincue que les efforts des GRT européens visant à poursuivre l'intégration des marchés produisent également des effets bénéfiques sur les utilisateurs de réseau belges. C'est pourquoi, lors du calibrage et de l'attribution des incitants susmentionnés, la CREG tient également compte en partie des efforts des autres GRT de la zone CWE.

La CREG veillera également à ce que les niveaux de capacités de transport transfrontalières mises à disposition par Elia soient conformes aux dispositions du règlement (UE) 2019/943. En particulier, la CREG veillera à ce que les capacités transfrontalières atteignent au moins 70 % et surveillera dans quelles situations et pour des raisons de sécurité d'exploitation cette valeur minimale ne peut être atteinte. A cette fin, la CREG déterminera les conditions dans sa décision concernant la dérogation à cette obligation, conformément à l'article 16, (9).

Afin de promouvoir d'autres projets européens transfrontaliers et en particulier les *Projects of Common Interest*, la CREG a spécifié dans plusieurs décisions importantes (dont celle du 7 juillet 2016²⁸) que le gestionnaire de réseau pouvait peut-être compter sur une indemnité supérieure en cas de réalisation dans les temps de ces projets d'investissement : les conditions y afférentes figurent dans la méthodologie et dans les critères utilisés pour évaluer les investissements dans l'infrastructure d'électricité et de gaz et les risques plus élevés associés (voir thème 8).

²⁷ Règlement (UE) 2019/943 du parlement Européen et du conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité.

²⁸ Décision (A)160707-CDC-1480 fixant la méthodologie et les critères utilisés pour évaluer les investissements dans l'infrastructure d'électricité et de gaz et les risques plus élevés auxquels ils sont soumis, 7 juillet 2016.

Lors de l'élaboration de cette méthodologie, la CREG a tenu compte des risques spécifiques énumérés dans la recommandation 03/2014 de l'ACER, à savoir:

- 1) les risques de dépassement des coûts ;
- 2) les risques de dépassement des délais de livraison ;
- 3) les risques de (forte) baisse de la demande de services pouvant être fournis par le biais d'investissements (« *stranded assets* ») ;
- 4) les risques de coûts non efficaces ;
- 5) le risque de liquidité.

Les résultats des trois incitants précités pour l'exercice d'exploitation 2016 étaient encourageants. Les résultats pour l'année 2018 étaient connus début 2019 ; ceux pour 2019 seront connus début 2020 ; ceux pour 2020 seront connus début 2021. Un dossier type pour l'évaluation de ces risques spécifiques pour le gestionnaire du réseau a été l'estimation des risques liés au projet *Modular Offshore Grid* (MOG). Ce dossier a été finalisé par l'adoption de l'arrêté 1718²⁹ modifiant la méthodologie tarifaire.

- Pour ce qui relève du marché du gaz naturel :

La CREG soutient l'intégration des diverses places de marché des échanges de gaz naturel en Europe.

Pour promouvoir cette intégration, le règlement (UE) n° 984/2013³⁰ prévoit une série de réformes concernant l'attribution de capacité de transport aux points d'interconnexion transfrontaliers. Cette capacité commune est mise à la disposition des utilisateurs du réseau sous la forme d'une vente aux enchères. Pour l'organisation pratique des enchères de capacité, Fluxys Belgium fait appel à la plateforme de capacité PRISMA.

En parallèle, une optimisation transfrontalière des calculs de capacité aux points d'interconnexion est requise pour qu'il soit possible de proposer une quantité maximale de services de capacité. Par ailleurs, le réseau de transport doit répondre aux exigences du règlement (UE) n° 2017/1938 s'agissant du fonctionnement bidirectionnel des interconnexions et du respect de la norme d'infrastructure « N-1 », afin que la capacité de transport soit suffisante, même en cas d'indisponibilité des principales infrastructures de transport. Pour une conversion réussie des clients du gaz L au gaz H, une capacité suffisante doit être garantie pour les affréteurs (*shippers*) afin de pouvoir réajuster facilement l'approvisionnement.

Les gestionnaires du réseau de transport Creos Luxembourg et Fluxys Belgium, ainsi que leurs régulateurs respectifs ILR et CREG, ont lancé la zone BeLux en 2015, établissant la toute première intégration du marché du gaz entre deux États membres de l'Union européenne. Depuis le début de la zone BeLux en 2015, Fluxys Belgium a agi en tant qu'opérateur d'équilibrage commercial dans l'attente d'un certain nombre de mesures réglementaires et légales à franchir avant que Balansys, l'entreprise commune d'équilibrage, puisse assumer ce rôle.

Avec l'approbation du programme d'engagements par l'ACER et de tous les documents réglementaires (*Balancing Agreement, Balancing Code et Balancing Program*) relatifs à Balansys par l'ILR et la CREG, Balansys agit depuis le 1er juin 2020 comme l'opérateur d'équilibrage commercial à part entière du marché pour la zone BeLux.

²⁹ Arrêté (B)20180329-CDC-1718 modifiant l'arrêté (Z)141218-CDC-1109/7 fixant la méthodologie tarifaire pour le réseau de transport d'électricité et pour les réseaux d'électricité ayant une fonction de transport, 29 mars 2018.

³⁰ Règlement 984/2013 de la Commission du 14 octobre 2013 relatif à l'établissement d'un code de réseau sur les mécanismes d'attribution des capacités dans les systèmes de transport de gaz naturel et complétant le règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil.

Creos Luxembourg et Fluxys Belgium resteront gestionnaires de leurs réseaux respectifs. La CREG continuera à suivre et à évaluer ce projet en 2022.

En tout état de cause, la CREG veillera à l'équilibre entre les coûts et les bénéfices des projets d'intégration transfrontalière et à la démonstration d'un intérêt certain pour les marchés belge et européen, ainsi que pour le consommateur final.

La CREG sera également attentive à l'évolution du site d'échange du gaz ZTP (*Zeebrugge Trading Point*) - déjà fortement corrélé avec les places de négoce TTF aux Pays-Bas, PEG en France et NCG/Gaspool en Allemagne - qui verra sa liquidité et son rôle de signal de prix continuer à se renforcer. Depuis le démarrage en 2012, le volume négocié sur ZTP (N) a fortement augmenté passant de - 200 GWh/jour à + 1500 GWh/jour. Le volume négocié sur ZTP (P) est en léger recul passant de + 2000 GWh/jour à + 1300 GWh/jour.

En 2021, la CREG suivra également attentivement le dossier du stockage. Elle examinera, en particulier, le développement de nouveaux services qui fournissent une réponse aux possibilités limitées de mise sur le marché de la capacité de stockage disponible compte tenu de la marge parfois très serrée de la différence saisonnière des prix *Summer/Winter* et de la vive concurrence sur le marché des produits de flexibilité. A la suite de la fermeture définitive du site de stockage de Rough (UK) et vu le nouveau contexte légal relatif au stockage en France, l'utilisation du stockage dans le marché européen sera suivi attentivement par la CREG. A ce propos, la CREG a réagi à la consultation organisée par la Commission Européenne au sujet du modèle de stockage en France. La décision de la Commissaire Vestager pourrait avoir des conséquences sur le modèle de stockage. La CREG suivra les éventuelles implications en ce qui concerne le marché belge.

En 2021, la CREG suivra de près le développement du terminal GNL de Zeebruges. En effet, on observe depuis 2018 une hausse des activités audit terminal. Par ailleurs, divers services sont en développement afin de répondre aux besoins du marché.

➤ *Surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport*

Une réalisation efficace et efficiente des investissements des gestionnaires de réseau de transport est indispensable pour garantir la sécurité d'approvisionnement et la liquidité des marchés belges. Elle permet également de favoriser l'acceptabilité des projets par le public présent sur les tracés et de minimiser les coûts. Cette mission vise non seulement le marché belge interne, mais porte également sur la coopération avec les pays voisins, dans la mesure où la Belgique est un important pays de transit et se situe au carrefour entre tous les autres grands marchés nationaux. C'est la raison pour laquelle sont utilisés pour le calcul des incitants non seulement les résultats du gestionnaire de réseau belge, mais aussi ceux de la zone CWE. La CREG attachera une importance certaine à cette coopération, au sein des structures prévues, et avec les autorités compétentes.

Une attention particulière sera apportée au fait que les nouveaux investissements doivent être compatibles au transport d'hydrogène. En effet, l'Europe, dans son *Alliance européenne pour un hydrogène propre* (ci-après, « *Clean Hydrogen Alliance* »), mise beaucoup sur ce vecteur d'énergie comme un des moyens pour atteindre l'objectif de la neutralité carbone en 2050. La CREG examinera le développement de l'infrastructure de transport de gaz qui en découle.

➤ *Amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport*

Les activités ayant pour but d'améliorer la transparence, l'offre et l'utilisation de la capacité des réseaux de transport sont soutenues par l'élaboration de nouvelles réglementations nationales et européennes et reposent principalement sur le monitoring et le suivi continu du fonctionnement du marché.

Les améliorations visant l'offre et l'utilisation des réseaux de transport sont détaillées à la rubrique relative à l'intégration des marchés, reprise ci-dessus, pour ce qui concerne les activités régionales (CWE, Core et Channel pour l'électricité ou CWE, CEE et NWE pour le gaz). Les améliorations apportées au niveau européen à l'offre et à l'utilisation des capacités de transports réalisées sont détaillées à la section 3.2 ci-dessous relative au développement et à la mise en œuvre des codes de réseau.

La CREG souhaite informer sur une base régulière les marchés tant électrique que gazier sur les nombreuses implications et conséquences des règlements européens et des directives européennes, transposées ou non encore transposés, relatifs à la transparence, REMIT et au monde financier. La CREG poursuivra la démarche entreprise lors de la première étude relative à la transparence publiée en 2017 en la mettant à jour en se focalisant sur la problématique de la qualité des données des gestionnaires du réseau de transport et celle des plateformes de transparence.

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En 2021, comme déjà indiqué dans la section « *suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz* » ci-dessus, la CREG surveillera et prendra, le cas échéant, les décisions nécessaires à la mise en place d'améliorations relatives à la transparence du couplage des marchés en ligne avec les dispositions des règlements FCA et CACAM. La CREG continuera à veiller à l'interaction périodique et structurée entre les gestionnaires de réseau de transport et les acteurs du marché afin d'assurer la transparence nécessaire des processus de couplage de marchés.

La CREG veille, avec les autorités européennes, à la soumission et à la publication des données fondamentales³¹ par les détenteurs initiaux de données actifs en Belgique et à leur mise à la disposition des acteurs de marché conformément aux dispositions européennes et belges applicables.

Pour souligner l'importance de la qualité des données sur le transport de l'électricité, la CREG a fixé, en 2019, après concertation avec Elia, les objectifs à atteindre par Elia pour la période tarifaire 2020-2023, dans le cadre de l'incitant prévu à l'augmentation de la qualité des données transmises et publiées par Elia. En 2021, la CREG suivra de près les indices de performances sur la base des tests de validité développés à cette fin.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

La CREG a l'intention de veiller au maintien du niveau d'information, en dépit du fait que les plateformes européennes reprennent certaines tâches des gestionnaires de réseau de transport. Dans ce cadre, elle s'intéressera expressément à la poursuite du développement de la plateforme centrale européenne de transparence d'ENTSO-G³², considérée comme une mesure complémentaire essentielle contre la congestion en Europe.

En plus, la transparence et les informations sont assurées par divers canaux :

- 1) la plateforme Balansys fournit au marché des informations sur la position d'équilibrage agrégée des utilisateurs de réseau individuels et la position du système ;
- 2) la plateforme PRISMA fournit des informations sur l'offre de capacité aux Points d'Interconnexion (PI) ;

³¹ Les données fondamentales pour l'électricité concernent les informations relatives à la capacité et à l'utilisation des installations de production, de consommation et de transport de l'électricité, y compris les indisponibilités prévues ou imprévues desdites installations, conformément aux articles 6 à 17 du règlement (UE) no 543/2013 de la Commission. Les données fondamentales pour le gaz concernent les informations relatives à la capacité et à l'utilisation des infrastructures de transport du gaz naturel, y compris l'indisponibilité prévue et imprévue desdites infrastructures conformément aux paragraphes 3.3-1) et 3.3-5) de l'annexe I du règlement (CE) no 715/2009 du Parlement européen et du Conseil.

³² Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) n° 1775/2005.

- 3) la plateforme EDP de Fluxys Belgium fournit des informations sur l'utilisation de la capacité aux PI qui ne figurent pas dans PRISMA ; et
- 4) le rapport de surveillance CMP (« *Congestion Management Procedure* ») fournit des informations sur les éventuelles congestions aux PI.

Des actions complémentaires seront entreprises afin d'améliorer le niveau de transparence des installations de stockage et des terminaux GNL. En ce qui concerne le stockage, cela se fera dans le cadre des initiatives en cours au niveau européen au sein du groupe de travail GST WS du CEER. En ce qui concerne le GNL, ces actions s'inscriront dans le cadre des initiatives du *LNG Work Stream* du CEER.

Dans tous les cas, la compatibilité entre l'offre et l'utilisation de la capacité par rapport à la demande du marché aidera la CREG à évaluer le plan décennal européen d'ENTSO-G de développement du réseau et la cohérence avec le Plan (indicatif) de Développement National de Fluxys Belgium (y compris Fluxys LNG) afin de garantir la transition énergétique, les interconnexions nécessaires, la sécurité d'approvisionnement et la liquidité du marché belge. Cette mission vise non seulement le marché belge interne, mais concerne aussi la coopération avec les pays voisins, sachant que la Belgique est un important pays de transit et se situe entre tous les autres grands marchés du gaz. Dans le cadre de la compétence consultative de la CREG en matière d'octroi des autorisations de transport pour la construction et l'exploitation d'installations de transport individuelles, un suivi minutieux est prévu.

➤ *Promouvoir l'innovation*

Etant donné les défis croissants portés par la transition énergétique et le Plan Climat, les gestionnaires de réseau doivent faire preuve de créativité de manière à trouver des nouveaux processus et nouvelles techniques pour assurer des réseaux sûrs, efficaces et efficients.

La CREG a, dès lors, mis en place des incitants dans les méthodologies tarifaires afin de pousser les GRT à lancer et mener à terme des projets de recherche et développement. Ces projets, pour être pris en compte par les incitants doivent démontrer leur plus-value du point de vue des utilisateurs du réseau et des consommateurs en général.

Dans le cadre des rapports tarifaires, la CREG contrôlera les efforts en matière d'innovation des GRT, tant au niveau des coûts que des réalisations concrètes au bénéfice des consommateurs.

En outre, dans le cadre de la transition énergétique et de la décarbonisation, la CREG suit, au travers de groupe de travail, les projets spécifiques du gestionnaire de réseau dans trois domaines particuliers :

- réduction des émissions
- hydrogène
- biométhane

Ces développements dépassent d'ailleurs le cadre strict de la régulation et ces groupes de travail collaborent avec d'autres parties prenantes comme par exemple, la DG Energie du SPF Economie, gas.be, etc., notamment pour ce qui concerne les aspects liés aux spécifications du gaz transporté.

Par ailleurs, dans le cadre de la *European Clean Hydrogen Alliance* de la Commission européenne, du Mémorandum de la CREG au Gouvernement Fédéral et s'appuyant sur des principes énoncés dans la loi gaz et la Méthodologie tarifaire, la CREG pourrait approuver des dépenses en Recherches et Développement et/ou des investissements relatifs au transport de l'hydrogène. Il peut s'agir d'un mélange de gaz-hydrogène et/ou de l'hydrogène pur dans des conduites réaffectées et devenant dédiées à l'hydrogène. Ce vecteur d'énergie, qu'est l'hydrogène, est une nouvelle donne dans le marché du transport de gaz et demande sans doute quelques adaptations des législations européenne

et nationale. Pour valoriser le réseau de transport de gaz existant, il n'y aura pas d'autre choix que de s'intéresser au transport d'un mélange gaz-hydrogène ou de l'hydrogène pur.

➤ *Garantir l'accès non discriminatoire aux réseaux de transport*

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

Le mode d'accès au réseau de transport est notamment décrit dans le règlement technique et dans plusieurs contrats régulés.

Le règlement technique a fait l'objet d'une refonte complète au cours de l'année 2019. En ce qui concerne notamment le raccordement, l'accès, la responsabilité d'équilibre, la responsabilité de la programmation et la responsabilité de la planification des indisponibilités (projet ICAROS), l'élaboration des contrats types y relatifs devra être poursuivie au cours de l'année 2021 en raison notamment des plus grandes exigences en matière de flexibilité et de la mise en œuvre des codes de réseau européens.

Dans le cadre de ses compétences, la CREG devra approuver ces contrats types en veillant particulièrement à leur caractère équilibré et non-discriminatoire et les impératifs liés à la fiabilité, à la sécurité et à l'efficacité du réseau de transport. En outre, la CREG apportera une attention spécifique aux modifications qu'impliquent pour le règlement technique la mise en œuvre du CRM, notamment en matière d'accès au réseau (réservation et attribution de capacité).

En 2021, la CREG devra également approuver la convention type de collaboration entre Elia et les GRD, laquelle organise, entre autres, les engagements réciproques et les procédures et modalités pratiques relatifs à la collaboration nécessaire, aux aspects pouvant avoir des conséquences sur la sécurité, la fiabilité, l'efficacité des réseaux concernés et l'échange de données. Cette approbation nécessite une coordination étroite entre Elia, les GRD, les régulateurs régionaux et la CREG. Dans ce contexte, les premières réunions de concertation ont déjà eu lieu en 2020.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

En ce qui concerne le transport du gaz, la CREG continuera de suivre l'évolution du modèle de marché qui a été introduit en 2012 et modifié plusieurs fois depuis.

Compte tenu de la marge parfois très serrée de la différence saisonnière des prix *Summer/Winter* et la vive concurrence sur le marché des produits de flexibilité, la commercialisation de la capacité de stockage disponible représente un point d'attention particulier. En concertation avec le gestionnaire de l'installation de stockage, les initiatives qui peuvent être prises sur le plan de la diversification des services et du renouvellement des produits seront examinées.

Indépendamment de l'issue des négociations dans le cadre du Brexit, pour ce qui concerne l'interconnexion avec le Royaume-Uni, la CREG continuera de suivre la mise en œuvre du cadre réglementaire adapté. Les contrats de transport à long terme ont pris fin en octobre 2018. En concertation avec la CREG et l'Ofgem, Interconnector (UK) a développé en 2018 et poursuivi en 2019 un modèle de marché adapté. Ce modèle de marché a été défini dans les documents réglementaires approuvés par la CREG, à savoir le contrat de transport IAA (*Interconnector Access Agreement*) et le code d'accès IAC (*Interconnector Access Code*). Ces documents sont légèrement adaptés chaque année en fonction des développements et des évolutions du marché du gaz et de l'offre de nouveaux services de transport aux utilisateurs du réseau par Interconnector (UK). Pour la première fois de son histoire, la CREG a approuvé un décompte financier des activités d'Interconnector (UK) pour l'année 2019 qui s'est soldé d'un surplus de 1 M GBP. Ce solde sera ajouté au solde de l'exercice 2020 dont la CREG analysera le décompte en 2021.

4.1.2. Activités à réaliser

D'une manière générale, la CREG exerce le contrôle sur les règles d'accès des tiers aux réseaux de transport d'électricité et de gaz, du stockage du gaz et du GNL. La CREG veille à ce que ces règles soient transparentes et non discriminatoires, favorisent la liquidité du marché et attirent de nouveaux acteurs du marché. En parallèle, la CREG contrôle aussi le fonctionnement optimal du marché des capacités de transport.

➤ *Unbundling et certification des gestionnaires de réseau*

La CREG poursuivra ses tâches spécifiques de surveillance dans l'optique d'un respect permanent des exigences d'*unbundling* de la part des gestionnaires des réseaux de transport. Indépendamment de l'issue des négociations dans le cadre du Brexit, cette mission s'exercera dans le cas d'Interconnector (UK) en collaboration avec le régulateur britannique OFGEM. Une approche pareille s'appliquera pour l'interconnexion électrique Nemo Link.

Cette surveillance consiste, d'une part, à examiner d'éventuelles notifications émanant des gestionnaires du réseau de transport concernant des transactions prévues en raison desquelles le respect des exigences d'*unbundling* doit le cas échéant être réévalué, ou, si nécessaire, en l'absence de notification, à lancer d'initiative une procédure de mise en demeure du gestionnaire du réseau.

D'autre part, la surveillance prend la forme de vérification du respect permanent des exigences de l'*unbundling* lors de notifications de nouveaux mandats des administrateurs du GRT et/ou de comptes-rendus annuels des gestionnaires du réseau de transport à la CREG, dans lequel ils démontrent qu'ils ont respecté les dispositions légales relatives aux exigences d'*unbundling*.

Comme signalé ci-dessus, la CREG peut (r)ouvrir une procédure de certification sur la base de l'analyse des notifications, comptes-rendus, etc. reçus, ou si elle reçoit une demande motivée de la Commission européenne à cette fin.

Concernant l'entreprise commune Balansys pour l'intégration du marché du gaz BE-LUX, la CREG veillera à ce que le cadre chargé du respect des engagements se conforme à tout moment aux conditions d'indépendance et aux capacités professionnelles.

La CREG suivra également l'éventuel impact du Brexit sur Interconnector (UK) et Nemo Link dans le cadre de la dissociation.

➤ *Garantir l'indépendance et l'impartialité des gestionnaires de réseau*

En 2021, la CREG prendra connaissance, d'une part, des rapports d'activités annuels des comités de *Corporate Governance* des gestionnaires de réseau pour l'année 2020, et d'autre part des rapports annuels des personnes responsables au sein des entreprises précitées du suivi des règles d'engagement en matière de non-discrimination imposées au personnel (« *compliance officer* ») pour l'année 2020.

En plus du contrôle du respect des exigences en matière d'*unbundling* et de certification, la CREG veillera ainsi à ce que les gestionnaires de réseau satisfassent aux dispositions légales en matière d'indépendance et d'impartialité, telles que prévues par la loi électricité et la loi gaz, ainsi que leurs arrêtés d'exécution. La CREG prendra les mesures nécessaires en cas d'infraction.

La nomination d'administrateurs indépendants de gestionnaires de réseau est soumise à l'avis conforme de la CREG au sujet de leur indépendance.

En cas de notification de nomination d'administrateurs indépendants, d'autres administrateurs et/ou de membres des comités de direction des gestionnaires de réseau et de l'adoption par eux de nouveaux fonctions ou mandats, la CREG veillera également au respect des exigences de dissociation

et, le cas échéant, d'autres exigences en matière d'indépendance. Dans le cadre des nominations des administrateurs et du contrôle de leur indépendance, la CREG contactera le comité de gouvernance d'entreprise du gestionnaire de réseau concerné en cas de questions sur le déroulement de la procédure et dans le cadre de l'échange d'informations.

➤ *Suivi et encouragement de l'évolution vers l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz*

La CREG continuera à suivre les évolutions en vue d'une intégration plus étroite des marchés de l'électricité et du gaz.

- En ce qui concerne l'électricité :

La méthode de calcul et d'allocation des capacités transfrontalières dans la région de calcul de la capacité *Core* a été définie par l'ACER en 2019. En 2020 et 2021, la CREG, en collaboration avec les autres autorités de régulation concernées, continuera à surveiller la mise en œuvre du couplage des marchés fondé sur les flux dans la région *Core*. Sur la base du calendrier actuel des gestionnaires de réseau de transport et des opérateurs désignés du marché de l'électricité, le lancement du couplage de marchés fondé sur les flux est prévu pour septembre 2021 au plus tard.

Suite à l'entrée en vigueur du règlement (UE) 2019/943 - qui fait partie du *Clean Energy Package* - la CREG devra prendre de nouvelles décisions concernant l'accès aux infrastructures transfrontalières, le calcul des capacités d'interconnexion et l'utilisation et la coordination des mesures correctives pour réduire la congestion. Ces décisions devront être prises individuellement ou en concertation avec d'autres autorités de régulation, ou par l'ACER.

En 2021, la CREG veillera notamment à ce que les méthodes liées à l'utilisation et à la coordination de mesures correctives (y compris les mesures coûteuses telles que le *redispatching* et le *countertrading*), d'une part, et la coordination régionale de la sécurité d'exploitation, d'autre part, soient développées et approuvées en concertation avec les autres autorités de régulation ou au sein du conseil des régulateurs de l'ACER.

En 2021, la CREG continuera à attribuer au gestionnaire du réseau de transport d'importants incitants proportionnels aux indicateurs réalisés pour l'intégration du marché.

- En ce qui concerne le gaz naturel :

L'intégration du marché du gaz belge et luxembourgeois au 1^{er} octobre 2015 est une première européenne entre deux États membres. Lors de ce projet, d'importantes connaissances pratiques ont été acquises concernant la réalisation de telles intégrations transfrontalières. L'objectif a toujours consisté à considérer ce projet comme un pionnier du genre et à continuer d'évaluer les possibilités de poursuivre l'intégration aux autres marchés du gaz voisins, qui font d'ailleurs actuellement aussi l'objet d'évaluations. La CREG suit attentivement ces évolutions et analyse de nouvelles possibilités d'intégration avec les parties intéressées.

Dans ce cadre, la CREG suivra les dossiers suivants :

- le passage de l'infrastructure du gaz L au gaz H, en veillant à ce que la transition se fasse avec le moins d'entraves possibles afin de garantir un marché du gaz H le plus efficace possible ;
- l'intégration des deux zones de marché allemandes, Gaspool et NCG, dans un marché intégré allemand pour le 1^{er} octobre 2021 ;
- l'intégration transfrontalière des zones d'équilibrage, en étant attentive à l'analyse coûts/bénéfices des projets qui démontre un avantage pour les marchés belge et européen ainsi que pour les consommateurs ; et

- les investissements et les activités de couplage de marché, les investissements en infrastructures « hydrogène compatible » et *retrofitting*.

➤ *Surveillance des investissements des gestionnaires de réseau de transport*

Durant les prochaines années, la CREG poursuivra la surveillance technique de la politique d'investissement du gestionnaire de réseau de transport, tant *ex ante* qu'*ex post*, pour ce qui est du gaz naturel. La CREG poursuivra également la surveillance technique du Plan de développement du réseau de transport d'électricité. Ce plan est établi par le gestionnaire de réseau de transport d'électricité Elia en collaboration avec la Direction générale de l'énergie et le Bureau Fédéral du Plan.

La CREG veillera à ce que les investissements réalisés par les GRT, dans un cadre non régulé, n'impactent pas - sous une forme ou une autre - les activités régulées des gestionnaires de réseau de transport.

La CREG suivra également l'exécution des Projets d'intérêt commun (en anglais, « *Project of common interest* », ci-après « *PCI* ») (voir thème 10) conformément au règlement européen n° 347/2013³³ et des Projets Importants d'Intérêt Européen Commun (PIIEC) notamment dans le secteur de l'hydrogène³⁴.

La CREG :

- continue à participer aux *Task Force* Infrastructure d'ACER ainsi qu'aux Groupes de travail régionaux européens (NSI *West Gas*, NSI *West Electricity* et NSOG) pour la sélection et la surveillance des PCI ;
- suit l'exécution des autres mesures de soutien au niveau européen ; et
- se consulte - le cas échéant, avec les régulateurs des pays voisins - pour la mise en œuvre d'une analyse coûts/bénéfices (« *cost-benefit analysis – CBA* ») ainsi que pour une affectation transfrontalière des coûts (« *cross-border cost allocation – CBCA* »).
- En ce qui concerne l'électricité :

Le cas échéant, la CREG traite les demandes d'exemptions à la réglementation européenne, notamment en ce qui concerne l'utilisation des rentes de congestion perçues sur ces interconnexions, pour de nouvelles interconnexions.

En 2021, la CREG continuera à suivre la réalisation des investissements prévus pour renforcer l'infrastructure du réseau. Une attention spécifique sera portée au suivi des projets qui ont une influence sur la capacité d'interconnexion et des projets concrets repris dans les incitatifs destinés à l'amélioration des performances du gestionnaire du réseau de transport d'électricité au cours de la période tarifaire 2020-2023, comme notamment :

- le renforcement de la frontière nord (le projet BRABO) ;
- l'interconnexion entre la Belgique et l'Allemagne (le projet ALEGrO) ;
- le placement de modules « Ampacimon » de monitoring de la capacité réelle de transport des lignes via une image thermique des conducteurs permettant à Elia d'exploiter au mieux ces liaisons jusqu'à leurs limites effectives ;

³³ Règlement (UE) n°347/2013 du Parlement européen et du conseil du 17 avril 2013 concernant des orientations pour les infrastructures énergétiques transeuropéennes, et abrogeant la décision n° 1364/2006/CE et modifiant les règlements (CE) n°713/2009, (CE) n° 714/2009 et (CE) n° 715/2009.

³⁴ <https://economie.fgov.be/fr/themes/energie/transition-energetique/projet-important-dinteret>

- le remplacement des conducteurs existants entre Avelin/Mastaine (FR) et Avelgem (BE) et ensuite jusque Horta à Zomergem par des conducteurs dits « à haute performance » ;
- la mise en service du premier PST à Aubange ;
- la mise en service de batteries de condensateurs pour une capacité totale de 300 MVar dans le cadre du soutien de la tension – phases 1 et 2.

La CREG portera également une attention particulière aux deux grands projets de renforcement du réseau à haute-tension interne et qui doivent notamment permettre le transport de l'électricité produite par les éoliennes en mer : les projets « Ventilux » et « Boucle du Hainaut ».

Ce monitoring des investissements sera réalisé dans le cadre des incitants spécifiques pour les investissements pour la période 2020-2023, à propos desquels la CREG a pris une décision³⁵ en 2019. Ces incitants sont substantiels pour le gestionnaire de réseau et permettent un renforcement de l'efficacité du processus de suivi du portefeuille d'investissement.

- En ce qui concerne le gaz naturel :

La CREG étudiera, avec Fluxys Belgium, la poursuite de l'optimisation du système du nouveau modèle de transport *Entry/Exit*, approuvé le 1^{er} octobre 2012 et qui a entraîné une diminution des tarifs (voir thème 6).

La CREG étudiera, avec Fluxys Belgium, l'évolution du modèle opérationnel et tarifaire du stockage de gaz naturel. Un changement de la loi gaz sera sans doute nécessaire pour pouvoir offrir, par exemple, des services « court terme » en dessous du prix de référence (le tarif annuel régulé) lors d'enchères.

➤ *Améliorer la transparence, l'offre et l'utilisation des capacités des réseaux de transport*

La CREG publiera, en 2021, des études portant sur le *monitoring* du fonctionnement du marché de gros de l'électricité et du gaz en Belgique (cf. Thème 2), mettant en avant les éléments suivants :

- la production d'électricité, plus spécifiquement l'évolution de la production, la capacité installée, la combinaison des technologies implémentées et les parts de marché des différents acteurs ;
- le prélèvement de l'électricité sur le réseau de transport ;
- les échanges d'électricité, tant physiques que commerciaux ;
- les interconnexions avec les pays voisins ;
- la compensation des déséquilibres ;
- la fourniture de gaz naturel ;
- l'échange transfrontalier de gaz naturel ;
- la consommation de gaz naturel ;
- l'intégration du marché et la convergence des prix ;
- le GNL ;
- le stockage ; et
- l'équilibrage.

³⁵ Décision (B)658E/55 du 25 avril 2019 sur les modalités de détermination des incitants destinés à l'amélioration des performances du gestionnaire du réseau de transport d'électricité au cours de la période réglementaire 2020-2023.

À cette fin, la CREG interrogera de manière ciblée les acteurs du marché et les gestionnaires de réseau à l'aide de fiches d'information. Ce processus est récurrent chaque année. En complément, et en fonction des conclusions, des actions ciblées pourront être entreprises, par exemple, en coopérant avec les autorités compétentes en matière de concurrence.

En 2021, la CREG poursuivra et intensifiera, le cas échéant, ses efforts sur le plan du monitoring du marché dans le cadre du Troisième Paquet Energie et du *Clean Energy Package*. Elle accordera, dans ses études de monitoring, une attention particulière à :

- la transparence et au fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité et du gaz naturel ;
- la surveillance du degré de concurrence et aux restrictions en matière de concurrence (la CREG coopérera, le cas échéant, avec les autorités de la concurrence) ;
- l'introduction des investissements prévus pour l'infrastructure du réseau ;
- l'évaluation du rapport d'Elia et de Fluxys Belgium sur les échanges transfrontaliers ;
- la suite de l'élaboration du rapport sur les délais pour l'exécution des connexions et réparations sur le réseau de transport d'électricité ;
- aux règles de congestion et à l'application des dispositions restrictives dans les contrats de livraison d'électricité et du gaz naturel ;
- l'accès aux installations de stockage de gaz naturel ;
- l'accès aux infrastructures GNL ; et
- au *monitoring* des règles de protection du consommateur final.

La CREG continuera, en outre, à contrôler la disponibilité des données fondamentales³⁶ et des données des transactions pour tous les acteurs du marché. Si nécessaire, elle élargira la liste des données pertinentes pour les acteurs du marché et qui doivent être rendues publiques.

Pour assurer la qualité et la disponibilité des données au marché, la CREG a établi un incitant tarifaire pour la période 2020-2023 à la suite de l'identification de données inconsistantes publiées par les GRT et les plateformes de transparence. Ces données inconsistantes ont été détectées par l'étude réalisée en 2017 sur l'application correcte des règlements européens n°715/2009³⁷, n°714/2009³⁸ et n°543/2013³⁹ par les gestionnaires de réseaux de transport de gaz naturel et d'électricité et sur les interactions et complémentarités avec les règlements et directives européennes relatives notamment

³⁶ Les données fondamentales pour l'électricité concernent les informations relatives à la capacité et à l'utilisation des installations de production, de consommation et de transport de l'électricité, y compris les indisponibilités prévues ou imprévues desdites installations, conformément aux articles 6 à 17 du règlement (UE) no 543/2013 de la Commission. Les données fondamentales pour le gaz concernent les informations relatives à la capacité et à l'utilisation des infrastructures de transport du gaz naturel, y compris l'indisponibilité prévue et imprévue desdites infrastructures conformément aux paragraphes 3.3-1) et 3.3-5) de l'annexe I du règlement (CE) no 715/2009 du Parlement européen et du Conseil.

³⁷ Règlement n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) no 1775/2005.

³⁸ Règlement n° 714/2009 du Parlement européen et du conseil du 13 juillet 2009 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité et abrogeant le règlement (CE) no 1228/2003.

³⁹ Règlement 543/2013 de la Commission du 14 juin 2013 concernant la soumission et la publication de données sur les marchés de l'électricité et modifiant l'annexe I du règlement (CE) n° 714/2009 du Parlement européen et du Conseil.

à REMIT⁴⁰ et MiFID II⁴¹ dans le domaine de l'énergie. Une mise à jour de l'étude sera réalisée en l'orientant sur la cohérence et l'exactitude des données entre les plateformes de transparences et les données des gestionnaires de transport belges ainsi que sur la présentation des premiers résultats de l'incitant. De plus, CREG participera aux échanges avec ENTSO-E sur la qualité de données par le biais des réunions du groupe de travail d'ENTSO-E⁴² consacré à la transparence. La CREG invitera d'ailleurs d'autres régulateurs à la rejoindre dans son travail sur l'exactitude des données garantissant la transparence du marché au sein de la région CWE.

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En 2021, la CREG supervisera les développements de mécanismes de marché en vue d'une utilisation efficace des réseaux de transports. Cette tâche comprendra notamment les améliorations à apporter au niveau régional (CWE et Core) au mécanisme de couplage basé sur les flux et la mise en place d'un mécanisme de marché régional en infra-journalier.

La CREG contrôlera périodiquement les performances des règles du règlement technique en matière de sécurité et de fiabilité du réseau de transport.

La CREG étudiera aussi les demandes d'exonération des connexions en courant continu, conformément au règlement n°2019/943⁴³. A ce jour, aucune demande d'exonération n'est prévue. La CREG contrôlera aussi le temps dont le gestionnaire du réseau a besoin pour réaliser les liaisons et les réparations. La CREG veillera à la mise à disposition d'un format harmonisé et facilement compréhensible pour les données de consommation et l'accès à celles-ci.

En parallèle, la CREG suit le mécanisme ITC⁴⁴.

En coopération avec l'ACER et les régulateurs nationaux de l'énergie des autres Etats membres, la CREG poursuivra ses efforts dans le domaine de l'échange d'informations pertinentes au niveau régional européen.

La CREG évaluera en outre les procédures concernant les limitations de transactions par les gestionnaires du réseau de transport.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

La CREG veillera au maintien du niveau de fourniture d'informations, en dépit du fait que les plateformes européennes reprennent certaines tâches des gestionnaires de réseau de transport. Dans ce cadre, elle s'intéressera expressément à la poursuite du développement de la plateforme centrale européenne de transparence ENTSO-G⁴⁵. L'instauration de cette plateforme était considérée comme une mesure complémentaire essentielle contre la congestion en Europe. En janvier 2015, l'ACER a publié un premier rapport de surveillance CMP (« *Congestion Management Procedure* ») avec le soutien des NRA. Au sein de l'Union européenne, la mise en œuvre du CMP n'est pas encore finalisée. Cette étude de suivi a été réalisée tous les ans. Aucun manquement n'a été, pour l'heure, constaté pour la Belgique.

⁴⁰Règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie.

⁴¹ Directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et la directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la directive 93/22/CEE du Conseil.

⁴² ENTSO-E Transparency User Group (ETUG).

⁴³ Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité.

⁴⁴ ITC : *Inter-TSO compensation*.

⁴⁵ Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) n° 1775/2005.

En 2021, la CREG suivra les initiatives relatives à la construction de nouvelles installations influençant l'offre de la capacité.

L'optimisation de la gestion opérationnelle des réseaux de transport en Belgique (tant pour le gaz H que pour le gaz L), les adaptations de réseau de transport nécessaires afin d'accepter de nouveaux gaz (biométhane, hydrogène), le couplage de ceux-ci avec les investissements indispensables, les projets approuvés et en cours pour une coopération transfrontalière et les éventuelles nouvelles initiatives pour une intégration transfrontalière de la gestion avec les réseaux de transport des pays voisins demanderont l'attention requise de la part de la CREG, y compris en 2021.

Dans le cadre de la compétence consultative de la CREG en matière d'octroi des autorisations de transport pour la construction et l'exploitation d'installations de transport individuelles, un suivi minutieux est prévu.

➤ *Garantir l'accès aux réseaux de transport et ce, de manière non discriminatoire*

- En ce qui concerne le marché de l'électricité :

En raison de plus grandes exigences en matière de flexibilité, de la conversion et de la mise en œuvre des codes de réseau européens, un nouveau règlement technique est entré en vigueur en 2019. Ce règlement technique prévoit notamment que la CREG approuvera dorénavant les contrats types de raccordement, d'accès, de responsable d'équilibre, de responsable de la programmation, de responsable de la planification des indisponibilités, pour la fourniture de services d'équilibrage et de services auxiliaires autre que les services d'équilibrages, pour l'échange d'informations avec les fournisseurs d'électricité et les fournisseurs de services auxiliaires, pour la collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ainsi que l'accord visé à l'article 40, § 7, de la ligne directrice européenne SO GL. En 2020, la CREG a exercé sa compétence d'approbation sur proposition d'Elia pour une partie des contrats susmentionnés, conformément aux dispositions légales en vigueur. En 2021, la CREG s'attend à réceptionner d'Elia les autres propositions de contrats-types pour approbation ainsi que des propositions d'Elia en vue de l'adaptation de certains des contrats-types approuvés en 2020, suite entre-autres à des évolutions des designs de marchés d'équilibrage.

En ce qui concerne le projet ICAROS, incluant la révision du cadre CIPU et son extension aux ressources non-CIPU, ainsi que la méthodologie suivie par Elia pour la gestion des congestions internes dans la zone belge décrite dans les « *coordination rules* », la CREG collaborera activement et, dans le cadre de ses compétences, prendra des décisions ou formulera des avis sur différents aspects y afférents.

En 2021, la CREG continuera par ailleurs à exercer sa compétence d'avis sur les demandes d'attribution, par le ministre ayant l'énergie dans ses attributions, de la qualité de gestionnaire de réseau industriel fermé pour la partie exploitée à une tension nominale supérieure à 70kV.

Le développement du *design* du marché, principalement en ce qui concerne la production, le *balancing*, les services auxiliaires et le marché de gros, mais aussi au niveau des tarifs, est suivi de près par la CREG de manière à ce que le développement de certains mécanismes puisse se poursuivre afin d'obtenir une « orientation marché » plus prononcée. Ce processus de réflexion et les travaux qui en découlent seront harmonisés avec les autres régulateurs européens.

- En ce qui concerne le marché du gaz :

En ce qui concerne le transport du gaz naturel, le modèle de marché, applicable depuis 2012, sera affiné et adapté. Depuis cette date, la CREG a, en effet, approuvé les versions successivement adaptées des principales conditions d'accès au réseau de transport, sur proposition de Fluxys Belgium et après consultation des acteurs du marché. La CREG veillera à ce que les adaptations du modèle de marché soient, le cas échéant, mises en œuvre en 2021, et ce, en concertation avec les acteurs du marché.

Depuis le 1^{er} juillet 2020, l'équilibrage de la zone de marché intégrée BeLux est sous la responsabilité de Balansys. Fluxys Belgium continuera à offrir des services de transport aux utilisateurs du réseau. Le suivi de la solvabilité des utilisateurs du réseau et la prévention de la fraude constitueront des points d'attention. Dans ce contexte, l'élaboration d'une *Know Your Customer Policy* devient un objectif important à atteindre.

En ce qui concerne le transport du gaz naturel entre le Royaume-Uni et la Belgique via le *pipeline* Interconnector, la CREG a approuvé le 1^{er} mars 2018 la proposition soumise par Interconnector (UK) de contrat d'accès conclu avec Interconnector (UK), de règlement d'accès d'Interconnector (UK) et de contrat d'utilisateur du système modifiés, rendant ainsi possible l'allocation implicite de la capacité. En 2020, Interconnector (UK) continuera d'adapter son offre de produits en fonction du marché et soumettra à l'approbation de la CREG les conditions principales adaptées et modifiées, à savoir le contrat d'accès Interconnector (IAA) et le code d'accès Interconnector (IAC), après consultation des acteurs du marché.

Depuis la libéralisation du marché de l'énergie, le stockage est devenu une activité concurrentielle. Le site de stockage de Loenhout est en concurrence avec d'autres sites de stockages en Europe du Nord-Ouest. À mesure que les marchés du gaz naturel ont évolué vers des marchés liquides et que les prix ont été découplés des prix du pétrole, la vente de capacités de stockage est devenue de plus en plus dépendante des *spreads* été/hiver sur le marché du gaz.

Afin de permettre au stockage et à la flexibilité de survivre dans un marché concurrentiel sur le marché européen du Nord-Ouest, la CREG suivra la nouvelle approche commerciale développée par Fluxys Belgium, qui se calque très fortement sur les besoins et les exigences des acteurs du marché. Et ce sur la base d'un suivi proactif et rigoureux du marché gazier en général et du marché de la flexibilité en particulier.

En collaboration avec la CREG et en concertation avec le SPF Economie (Direction Générale Énergie), Fluxys Belgium développera un nouveau modèle de marché qui sera soumis à la consultation de tous les acteurs de marché.

En collaboration avec les régulateurs nationaux, la CREG continuera, en 2021, à examiner au sein du GST WS (*Gas Storage work stream*) du CEER la contribution que pourrait fournir le stockage à la sécurité d'approvisionnement⁴⁶.

En 2021, la CREG continuera à suivre la troisième extension du terminal GNL de Zeebrugge. Dans ce cadre, elle sera particulièrement attentive au respect des conditions générales qui s'appliquent aux activités du terminal GNL de Zeebrugge, et plus précisément concernant les services de transbordement développés par Fluxys LNG à l'occasion du projet YAMAL GNL.

Le cinquième réservoir est opérationnel depuis décembre 2019. De nouveaux services comme celui d'émission autonome et d'accostage autonome et leurs tarifs ont été approuvés le 9 juin 2020.

La CREG travaillera, en outre, sur l'évolution du cadre réglementaire relatif aux services *Small Scale LNG* que Fluxys LNG développe, sachant que les services de *Small Scale LNG* fournis par Fluxys LNG le sont dans un marché où la concurrence est de plus en plus présente au niveau européen.

4.1.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
---------	-------------	----------	----------------

⁴⁶ Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage 16 Feb 2016.

3.1.2.	Avis conforme dans les 30 jours calendrier à dater de la notification de la nomination des administrateurs indépendants des gestionnaires de réseau de transport	2021	Activités régulées – indépendance et impartialité des GRT
3.1.2.	Mise à jour de l'étude relative à la transparence en l'orientant sur la problématique de la qualité des données publiées par Elia Transmission Belgium et des résultats de l'incitant relatif à cet effet	2021	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
3.1.2.	Avis de la CREG sur les demandes d'attribution de la qualité de gestionnaire d'un réseau industriel fermé (électricité)	2021 (sur demande de la Direction générale de l'énergie)	Activités régulées – garantir l'accès aux réseaux fermés industriels
3.1.2.	Décisions relatives aux contrats types de raccordement, d'accès, des responsables d'équilibre, pour la fourniture de services d'équilibrage, pour la fourniture de services auxiliaires autre que les services d'équilibrages, de responsable de la programmation, de responsable de la planification des indisponibilités, pour l'échange d'informations avec les fournisseurs d'électricité et les fournisseurs de services auxiliaires, de collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ainsi que l'accord visé à l'article 40, paragraphe 7 de la ligne directrice européenne SOGL (électricité)	2021 (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport d'électricité)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport
3.1.2.	Surveillance et décisions relatives à la mise en œuvre des mécanismes régionaux d'allocation coordonnée des capacités en <i>day-ahead</i> et <i>intraday</i> (électricité)	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
3.1.2.	Décisions relatives à la mise en œuvre coordonnée (au niveau européen ou régional) des règlements CACM, FCA, EB et SO	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et de Balansys, et du modèle de transport gazier	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport

			et amélioration de la transparence
3.1.2.	Décisions relatives à l'adaptation des conditions principales d'Interconnector (UK)	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT et en fonction des résultats des négociations sur le Brexit)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de stockage	<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	Activités régulées – garantir l'accès à l'installation de stockage Loenhout et amélioration de la transparence

4.2. THÈME 7 : DÉVELOPPER ET CONTRÔLER LA BONNE APPLICATION DES CODES DE RESEAU

4.2.1. Objectifs de la CREG

➤ Les codes de réseau européens

La création d'un marché unique au niveau européen est un objectif important de la politique énergétique européenne. Un des moyens permettant d'y parvenir consiste à adopter divers codes de réseau (en anglais, « *Network Codes* »). La CREG a participé activement, dans le cadre de l'ACER, à l'élaboration de ces règles au niveau européen et régional. Elle peut ainsi anticiper et promouvoir au mieux leur application attendue au niveau belge.

Pour ce qui relève de l'électricité, 2020 sera consacré à l'harmonisation aux règles figurant dans le règlement (UE) 2019/943 et au suivi de l'application correcte des règles en matière :

- d'attribution de capacité et de gestion de la congestion, encore appelées CACM GL (« *Capacity Allocation and Congestion Management Guideline* ») entrées en vigueur le 15 août 2015 ;
- d'allocation de la capacité à long terme, encore appelées FCA GL (« *Forward Capacity Allocation Guideline* »), entrées en vigueur le 17 octobre 2016 ;
- d'équilibre du système de l'électricité, encore appelées EB GL (« *Electricity Balancing Guideline* »), entrées en vigueur le 18 décembre 2017 ;
- d'exigences relatives aux générateurs, encore appelées code réseau RfG (« *Requirements for Generators* ») entrées en vigueur le 17 mai 2016 ;
- de raccordement de la demande, encore appelées DCC (« *Demand Connection Code* ») entrées en vigueur le 7 septembre 2016 ;
- de raccordement des systèmes en courant continu en haute tension, encore appelées code réseau HVDC (« *High Voltage Direct Current* »), entrées en vigueur le 28 septembre 2016 ;
- l'état d'urgence et la reconstruction du réseau électrique, encore appelées code réseau ER (« *Emergency and Restoration* »), entrées en vigueur le 18 décembre 2017 ; et

- de la gestion du réseau de transport de l'électricité, encore appelées SO GL (« *System Operation Guideline* »), entrées en vigueur le 14 septembre 2017.

L'application correcte de la ligne directrice relative au « *system operation* » (SO GL) et des lignes directrices relatives à l'équilibre (EB GL) sera suivie par la participation de la CREG aux projets de conception, de réalisation et d'exploitation des plateformes internationales de coordination. La Belgique participe aux projets relatifs à la mise en œuvre de quatre plateformes européennes. La première d'entre elles concerne les enchères de capacité de FCR. Une seconde concerne la compensation entre GRT des déséquilibres des blocs RFP. Les deux dernières concernent les enchères relatives aux offres d'activation respectivement d'aFRR (projet PICASSO) et de mFRR (projet MARI). Ces projets font l'objet d'un suivi de la CREG dans le cadre d'une collaboration européenne entre les régulateurs nationaux concernés, nécessaire pour organiser les décisions communes sur la mise en œuvre de ces plateformes, en application de la ligne directrice relative à l'équilibre. En outre, la CREG suit le projet belge ICAROS qui a pour but de développer une approche, respectueuse des codes de réseau, pour la coordination des ressources résultant d'un fonctionnement adéquat du système.

Pour ce qui relève du gaz naturel, le code de réseau européen concernant l'offre de capacité (NC CAM), approuvé le 15 avril 2013 et entré en vigueur le 1^{er} novembre 2015, fixe comme norme la vente aux enchères de la capacité transfrontalière groupée. La collaboration concernant la plateforme PRISMA et son développement, qui a été mise en place pour répondre aux exigences du NC CAM, continuera à faire l'objet d'un suivi par la CREG en 2020 au sein du RAG (*Regulatory Advisory Group*) créé à cet effet, en concertation avec les autres régulateurs européens. La CREG y attachera une attention prioritaire également, compte tenu des adaptations apportées à la législation européenne sur le gaz naturel à la suite de l'adoption du *Clean Energy Package*.

Depuis le 1^{er} mai 2016, le code de réseau en matière d'interopérabilité du gaz et d'échanges de données (NC INT) est d'application. En 2021, la CREG en suivra la mise en œuvre.

Le code de bonne conduite (gaz) doit être ajusté pour répondre à l'évolution rapide du marché et, plus particulièrement pour le mettre en conformité avec les codes de réseau européens.

D'une manière générale, la CREG exercera sa mission de contrôle de l'exécution des règles du règlement technique électricité avec une attention particulière sur l'implication des services auxiliaires et de la compensation des pertes réseaux et du code de bonne conduite gaz. Aussi, elle veillera à ce que les entreprises d'électricité et de gaz observent ces règles respectives.

- Règlement technique électricité

L'actuel règlement technique électricité (arrêté royal du 22 avril 2019) est d'application depuis le 27 avril 2019 afin de répondre à l'évolution rapide du marché, et plus particulièrement, aux nouveautés provenant des codes de réseau européens. Les premières expériences concrètes de ce règlement technique pourront donner lieu en 2021 à des adaptations, corrections et/ou clarifications de celui-ci.

La CREG veillera à faire respecter ce règlement technique et exercera les compétences qui y sont prescrites.

- Code de bonne conduite gaz naturel

La CREG poursuivra sa mission de contrôle de l'application des règles définies dans l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL, à savoir les règles et principes s'appliquant aux gestionnaires du réseau de transport de gaz naturel, d'installations de stockage et d'installations de GNL, ainsi qu'à tous les autres acteurs du marché, avec pour objectif l'accès aux installations précitées et un fonctionnement optimal du marché du gaz.

La loi gaz fixe que la CREG approuve les principales conditions d'accès au réseau de transport du gaz naturel. Les trois documents de base pour Fluxys Belgium (transport et stockage) et pour Fluxys LNG (GNL) incluent :

- les contrats standards qui constituent le ticket d'accès ;
- les règlements d'accès qui contiennent les règles de fonctionnement ;
- les programmes de services qui incluent pour le client une description des modèles de marché et des services proposés par les gestionnaires.

Des circonstances externes déterminent, dans une large mesure, si la CREG doit ou non prendre des mesures. La CREG a, cependant, la liberté de prendre des initiatives dans certains domaines et d'émettre des propositions à l'intention du législateur afin d'améliorer le fonctionnement des marchés, comme la révision du code de bonne conduite pour le mettre en conformité avec les codes de réseau européens (NC CAM, NC BAL, CMP, NC INT), le règlement (UE) n°2017/1938 et son adaptation aux besoins du marché dans le domaine du stockage et du GNL.

Le Code de bonne conduite du 23 décembre 2010 (Code de bonne conduite II) a remplacé celui du 4 avril 2003 (Code de bonne conduite I). Il énonce les principes généraux du modèle de marché applicable au transport, au stockage et au GNL et en définit les conditions et procédures listées dans le texte. Les contrats de Fluxys Belgium qui appliquent le code de conduite sont soumis à l'approbation de la CREG sur proposition des GRT. La réglementation européenne a considérablement évolué depuis lors et plusieurs codes de réseau sont entre-temps d'application (NC CAM, CMP, NC BAL, NC INT). Une adaptation du code de bonne conduite II est dès lors indiquée.

- Loi gaz

Depuis le début du processus de libéralisation, la CREG a pris l'initiative de fixer la réglementation relative au transport, au stockage et aux activités de GNL dans un arrêté royal qui, à sa demande, a été soumis au ministre compétent.

La modification de la loi gaz du 8 juillet 2015 comporte une section III. « Entreprise commune d'équilibrage » au chapitre IV – « Droits et obligations du titulaire d'autorisation de transport et des gestionnaires » de la loi gaz.

La loi gaz prévoit que, dans l'hypothèse où le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel délègue la gestion du maintien de l'équilibre du réseau de transport de gaz naturel à une entreprise commune, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel garde la responsabilité de l'intégrité du système et de la gestion opérationnelle de son réseau en ce compris les incidents et les situations d'urgence, pour lesquels il exécute les mesures spécifiques prévues par la présente loi, le règlement (UE) n° 2017/1938 et les arrêtés d'exécution (article 15/2^{quater}, §1^{er} de la loi gaz). Le 7 mai 2015, l'entreprise commune Balansys SA a été constituée.

Le NC BAL, ainsi que toutes les dispositions de la loi gaz et de ses arrêtés d'exécution, qui concernent les activités d'équilibrage de Balansys visées à l'article 15/2^{bis} de la loi gaz, dans la mesure où elles ne sont pas en contradiction avec le NC BAL, s'appliquent à Balansys.

4.2.2. Activités à réaliser

➤ *Contrôle des codes de réseau européens*

La CREG collaborera pleinement avec les autres régulateurs européens au travers de groupes de travail spécifiques (coordonnés par le Groupe de Travail Electricité – voir ci-dessus) en vue de prendre les décisions liées à la mise en œuvre des codes de réseau. La CREG supervisera la mise en œuvre des mécanismes et processus correspondants à ces divers codes de réseau.

La CREG sera notamment attentive aux discussions au niveau européen en matière d'harmonisation des structures tarifaires pour le transport d'électricité en Europe. Au contraire du marché du gaz, pour l'instant seul un *scoping* tarifaire a été réalisé sur le marché de l'électricité. A la suite de l'adoption du *Clean Energy Package*, ACER s'est vu attribuer une mission de détermination de principes tarifaires communs et de *Best Practices* dans le cadre du possible harmonisation tarifaire ultérieure. En 2020, la CREG a activement participé aux travaux sur ce thème dans le cadre de la *Task Force* Infrastructure de l'ACER. Les travaux devraient se poursuivre au moins en 2021.

La CREG sera, par ailleurs, présente et active dans le cadre de la surveillance et de l'élaboration de tous les codes de réseau via l'AGWG⁴⁷ et l'AEWG⁴⁸, dans deux des trois groupes de travail actifs au sein de l'ACER (voir thème 10).

Dans le cadre de la collaboration concernant la plateforme PRISMA et de son développement, la CREG conservera la présidence du conseil consultatif régulateur de PRISMA.

S'agissant des codes de réseau européens électricité RfG, DCC, HVDC, la CREG exercera les nouvelles compétences qui y figurent, telles que la prise de décisions sur d'éventuelles demandes de dérogation et sur des cas de modernisation substantielle des installations.

S'agissant des codes de réseau européens gaz NC CAM, NC BAL, NC TAR en NC INT, la CREG en suivra les évolutions et veillera à leur mise en œuvre pour ce qui est du marché du gaz naturel en Belgique.

➤ *Contrôle du règlement technique électricité et du code de bonne conduite gaz naturel*

- Règlement technique électricité

La CREG veillera à faire respecter le règlement technique entré en vigueur en 2019 et exercera les compétences qui y sont prévues. L'actuel règlement technique a, par exemple octroyé à la CREG la compétence d'approuver certains contrats-type à utiliser par Elia, comme notamment les contrats pour la fourniture de services auxiliaires, la convention de collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ...

La CREG continuera à contrôler régulièrement l'exécution des règles du règlement technique relatives à la sécurité et à la fiabilité du réseau de transport.

La CREG contribuera à l'évolution de ce règlement technique et remettra un avis relatif aux adaptations proposées en vue de le faire évoluer en fonction des nouveaux développements du marché.

La CREG étudiera aussi les demandes d'exonération des interconnexions en courant continu, conformément au règlement n°2019/943. A ce jour, aucune demande d'exonération n'est prévue. La CREG contrôlera aussi le temps pris par le gestionnaire du réseau pour réaliser les raccordements et les réparations. Elle garantira, sous réserve de l'article 40, (6), du règlement (UE) n°2017/1405 (SO GL), l'accès aux données de consommation des consommateurs finaux raccordés au réseau de transport et veillera à la mise à disposition d'un format harmonisé et facilement compréhensible pour les données de consommation et l'accès à celles-ci.

- Code de bonne conduite gaz naturel

⁴⁷ AGWG : Agency Gas Working Group.

⁴⁸ AEWG : Agency Electricity Working Group.

La CREG continuera à contrôler l'application des règles définies par l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL. Dans tous les cas, la base de ces règles et principes sera évaluée de manière structurelle et/ou modifiée en concertation avec tous les acteurs du marché avant son approbation finale par la CREG.

Comme mentionné ci-avant (cf. 3.2.1), une adaptation du code de bonne conduite II est requise. En 2021, la CREG rédigera, en concertation avec tous les acteurs du marché, une proposition d'arrêté royal qu'elle transmettra au ministre compétent après consultation du marché.

4.2.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.2.2.	Recommandation dans le cadre de l'ACER d'une série de principes communs concernant les tarifs de réseau de transport et de distribution d'électricité	Q4	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Nombreuses décisions de la CREG, le cas échéant, prises en coordination avec les autres régulateurs européens et régionaux (<i>Core, Channel</i>) concernant les codes de réseau CACM, FCA, <i>Balancing, Grid Connection</i> et <i>System Operations</i> .	2021 (selon le timing défini par les codes de réseau)	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Suivi de la mise en œuvre du NC CAM, BAL, INT + CMP via la publication de rapports au sein du WG de l'ACER. Contribution active de la CREG à l'établissement de ces rapports	2021	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Décision relative aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys et Interconnector (UK)	2021	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
3.2.2.	Avis, le cas échéant, relatif à une adaptation du règlement technique	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau

4.3. THÈME 8 : FIXER LES TARIFS DE RÉSEAU (EX ANTE ET EX POST)

4.3.1. Objectifs de la CREG

Les objectifs de la CREG relatifs à la fixation des tarifs de réseau s'articulent autour des éléments suivants :

- surveiller la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensables ;

- analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau.

Ces objectifs sont exposés ci-après.

- *Surveiller la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensables*
- Pour ce qui relève de l'électricité

La nouvelle méthodologie tarifaire s'applique pour la période régulatoire 2020-2023. Elle reste basée sur les principes suivants :

- 1) la nécessité de réaliser des investissements efficients ;
- 2) l'octroi d'une rémunération suffisante pour les capitaux investis dans le réseau ;
- 3) l'adoption d'incitants adéquats pour garantir l'efficacité et la qualité des prestations des réseaux, de l'intégration du fonctionnement du marché et de l'encouragement de la recherche et développement ;
- 4) la maîtrise des coûts via l'évaluation du caractère raisonnable des coûts couverts par les tarifs de réseau ; et
- 5) la transparence de la répercussion des coûts sur les utilisateurs de réseau grâce à une structure tarifaire dépendant de la prestation de service effective du gestionnaire de réseau.

Tout au long de la période régulatoire, des efforts continus seront fournis dans le cadre de ces principes et un contrôle tarifaire intensif sera exercé.

Étant donné leur impact très important, la CREG rappelle ci-après les incitants qui seront en vigueur en 2021 pour le transport d'électricité :

- un incitant visant la maîtrise des « coûts gérables », qui est notamment fonction des investissements réellement effectués ;
- un incitant visant la maîtrise des « coûts influençables » (les coûts des réserves de réglage de l'équilibre et les coûts liés à l'achat de blocs d'énergie effectué à long terme pour compenser les pertes de réseaux) ;
- trois incitants visant la promotion de l'intégration du marché ;
- trois incitants visant l'amélioration de la continuité de l'approvisionnement ;
- un incitant est prévu pour la promotion des projets de recherche et développement ; il comprend deux volets, le premier est lié aux subsides en capital reçus pour des projets innovants et le second étant fonction du Plan de recherche et développement soumis à l'approbation de la CREG ; et
- une enveloppe de 2.500.000 EUR par an est prévue pour des incitants laissés à la discrétion de la CREG afin notamment de favoriser l'équilibre du système).

Le suivi des incitants implique diverses actions que la CREG doit réaliser au cours de chaque année de la période régulatoire dont la plus importante est le contrôle des rapports tarifaires annuels, y compris les soldes des coûts gérables, non gérables et influençables ainsi que des surcharges.

Quant à la maîtrise des coûts, la CREG souhaite appliquer les critères existants pour l'évaluation du caractère raisonnable des coûts proposés par Elia notamment en continuant à :

- veiller à l'absence des subsides croisés entre activités régulées et non-régulées ;

- veiller à ce que les tarifs et les surcharges appliqués demeurent proportionnés, appliqués de manière non discriminatoire et - notamment pour les surcharges - en conformité avec la législation ou la réglementation imposée par l'autorité compétente. Dans certains cas, la CREG peut être contrainte de lancer une procédure tarifaire pour certaines obligations de service public, notamment quand la législation y relative est modifiée (cf. la surcharge « certificats verts » relatives aux mesures de soutien à l'énergie produite à partir de sources renouvelables en Région wallonne). À cette fin, la CREG suit de près l'évolution de la législation des trois régions notamment pour les tâches imposées au gestionnaire des réseaux de transports locaux, et plus particulièrement en ce qui concerne les obligations de service public et les éventuelles surcharges ;
- traiter les éventuelles propositions tarifaires actualisées en cas de nouveaux services ou de services adaptés ;
- fixer en 2021 *ex post* la rémunération globale du gestionnaire du réseau de transport pour l'exercice 2020 (marge équitable et incitants), les soldes d'exploitation et leur affectation ;
- suivre également les évolutions des normes comptables IFRS relatives aux soldes réglementaires et au traitement comptable des tarifs d'obligations de service public et des surcharges tarifaires.

En 2021, la CREG suivra de façon proactive les éventuelles procédures de recours en matière tarifaire. Elle s'engage toutefois à chercher, en collaboration avec les instances et parties concernées et dans un climat de transparence, des solutions permettant d'éviter ce type de procédures.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

La CREG suivra de près le passage du gaz L au gaz H, en veillant à ce que les coûts restent raisonnables et que le système de récupération de ces coûts soit équitable. La CREG exercera également le contrôle requis sur les éventuelles adaptations des structures tarifaires de réseau qui s'avéreraient nécessaires dans le cadre de l'harmonisation européenne des tarifs de réseau. Dans ce cadre, la CREG portera une attention particulière à l'application de ces nouvelles réglementations portant sur l'infrastructure transfrontalière, comme l'interconnexion entre Zeebruges et Bacton (Royaume-Uni) exploitée par Interconnector (UK). Toute modification apportée par la CREG aux documents réglementaires de base le sera en concertation avec les acteurs du marché.

La décision du 9 juin 2020 de la CREG a approuvé le montant définitif et final de l'investissement du cinquième réservoir.

➤ *Analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau*

Sur le plan des investissements dans les interconnexions et du renforcement des réseaux de transport d'électricité et de gaz, une attention particulière sera portée, tant *ex ante* qu'*ex post*, sur les projets planifiés, leur pertinence et leur réalisation concrète par les gestionnaires de réseau.

Dans le contexte européen, la CREG tiendra naturellement compte d'éventuels nouveaux accords relatifs à des mesures incitatives visant à garantir la réalisation en temps voulu des investissements d'intérêt européen qui sont importants pour l'économie belge. Le cas échéant, la CREG prendra les mesures tarifaires nécessaires pour assurer leur réalisation.

La CREG portera un intérêt particulier à la préparation du prochain plan d'investissement européen (*Ten-Year Network Development Plan 2020*⁴⁹), y compris les évolutions du cadre réglementaire y afférent

⁴⁹ Abréviation : TYNDP 2020.

qui sont discutés dans les groupes de travail de l'ACER. La CREG effectuera également des tâches de *monitoring* des investissements dans le cadre de l'ACER.

Pour ce qui concerne l'électricité, les rapports d'Elia relatifs à la réalisation des plans et des projets d'investissements pour 2021 et la période régulatoire 2020-2023 sont les instruments par lesquels la CREG suivra l'efficacité des investissements en 2021.

- Pour ce qui relève de l'électricité :

En matière d'investissements, il est très important que les ressources soient utilisées avec un maximum d'efficacité et que les projets prioritaires soient choisis correctement. Un point d'attention particulier pour l'ensemble de la période régulatoire, donc également pour 2021, portera sur la maîtrise des dépenses ainsi que l'acceptation par le public des grands projets d'infrastructure. Il est inévitable que la réalisation de ce genre de projets génère diverses formes de désagréments pour le public, et donc des oppositions. Ces désagréments seront de préférence indemnisés ou compensés. La CREG examinera le caractère raisonnable ou non des indemnités/compensations accordées dans le cadre des demandes de dédommagement et d'indemnisation.

Il faut également avoir conscience du fait que le portefeuille d'investissement prévu ne porte plus sur des investissements qui - comme dans le passé - sont principalement destinés à répondre à la demande croissante d'électricité, mais qu'il s'agit souvent d'investissements liés à la transition énergétique, tant en Belgique qu'en Europe. La majeure partie des projets relèvent de plans d'investissement fédéraux ou régionaux, dont la compétence d'approbation réside auprès de ces autorités respectives.

La CREG a donc pour objectif principal que les investissements soient réalisés comme approuvés par les autorités publiques et en visant l'optimum technico-économique.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

Il s'agit, en l'occurrence, des projets suivants :

- stimuler la fusion des zones de marché de gaz naturel pour augmenter leur liquidité et faciliter le transport de gaz naturel;
- assurer le bon déroulement de la conversion du gaz L (valeur calorifique basse) vers le gaz H (valeur calorifique haute) ;
- assurer la réalisation d'investissement et de remplacement pour pouvoir répondre à la demande de gaz naturel et assurer la sécurité du réseau de transport ;
- identifier et calibrer le rôle futur du gaz naturel dans le mix énergétique et plus particulièrement le transport de gaz bleus et verts ;
- veiller à la compétitivité du transport de gaz naturel en Belgique en tenant compte des interconnexions transfrontalières comme par exemple de l'Interconnector (UK);
- assurer le développement et la promotion des activités couplées liées au gaz naturel liquéfié (GNL) ;
- assurer le bon déroulement des nouveaux services au terminal de gaz naturel liquéfié (GNL) ;
- assurer la mise en œuvre correcte et en temps utile du code de réseau européen sur l'harmonisation des structures tarifaires pour le transport du gaz naturel.

4.3.2. Activités à réaliser

➤ *Surveiller la bonne application de la méthodologie tarifaire et prendre les décisions qui en découlent ou qui s'avèrent indispensables en pratique*

- Pour ce qui relève de l'électricité :

- Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires :

En 2021, la CREG :

- prendra une décision sur le rapport tarifaire 2020 d'Elia. Comme pour les exercices précédents, la CREG exercera un contrôle sur l'application des tarifs de transport, la justification des coûts, les comptes semestriels, les soldes d'exploitation des exercices précédents et l'absence d'application de subsides croisés par le gestionnaire du réseau. Cette décision analysera également les résultats atteints par Elia dans le cadre de la régulation incitative ;
- prendra une décision relative au solde des coûts et recettes 2020 liés à la réserve stratégique et tiendra compte de ce solde pour la détermination du tarif de l'obligation de service public qui sera appliqué en 2021 ;
- prendra une décision relative à la proposition tarifaire 2022 soumise par Elia concernant le tarif de l'obligation de service public réserve stratégique de façon à établir la concordance entre ce tarif et les coûts générés par la décision ministérielle relative au volume de réserve stratégique à constituer ;
- prendra, le cas échéant, une décision relative à la proposition tarifaire adaptée soumise par Elia et relative aux tarifs et surcharges pour les autres obligations de services public en 2022 ;
- prendra, le cas échéant, une décision sur la mise à jour du plan de recherche et développement pour 2022 et 2023 soumise par Elia dans le cadre de l'incitant à l'innovation visé à l'article 26, § 2, de la méthodologie tarifaire ;
- fixera, après consultation d'Elia, les objectifs à atteindre par Elia en 2022 dans le cadre de l'incitant laissé à la discrétion de la CREG visé à l'article 27 de la méthodologie tarifaire ainsi que les montants liés à la réalisation de ces objectifs dans les délais impartis ; et enfin,
- si en 2021 une adaptation annuelle de la décision tarifaire s'avère indispensable, la CREG adoptera une nouvelle décision tarifaire, dans le respect des dispositions légales applicables.

- Procédures de recours :

En cas d'éventuelles procédures de recours, la CREG défendra dûment les intérêts des utilisateurs du réseau.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

- Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires :

En 2021, la CREG :

- prendra une décision sur le rapport tarifaire 2020 de Fluxys Belgium et Fluxys LNG et Interconnector (UK). Comme pour les exercices précédents, la CREG exercera un contrôle sur l'application des tarifs, la justification des coûts, les comptes semestriels,

les soldes d'exploitation des exercices précédents et l'absence d'application de subsides croisés par le gestionnaire du réseau ; et

- si en 2021 une adaptation annuelle de la décision tarifaire s'avère indispensable, la CREG adoptera une nouvelle décision tarifaire, dans le respect des dispositions légales applicables.

- Procédures de recours :

En cas d'éventuelles procédures de recours, la CREG défendra dûment les intérêts des utilisateurs du réseau.

➤ *Analyser, suivre et soutenir les investissements dans le réseau*

- Pour ce qui relève de l'électricité

Étant donné que dans ce secteur d'activité les coûts en capital (*Capex*) sont également un moteur de la rémunération du gestionnaire de réseau, la CREG prévoit pour 2021 de maintenir ses efforts de contrôle sur ce portefeuille d'investissement et les coûts opérationnels (*Opex*) qui en découlent.

La CREG examinera le caractère raisonnable ou non des indemnisations/compensations accordées dans le cadre des demandes de dédommagement et d'indemnisation tout en assurant la bonne réalisation des projets d'infrastructure. Cet objectif sera réalisé via un suivi proactif de l'avancement des projets et le contrôle des dépenses *ex post*.

La CREG a mis en place des incitants au profit d'Elia en vue de la réalisation dans les temps prévus d'investissements qui sont importants dans le contexte belge et européen pour augmenter, notamment, la sécurité d'approvisionnement de la Belgique. Ces investissements sont repris dans la décision (B)658E/55 du 25 avril 2019.

La CREG portera également en 2021 une attention particulière à l'évolution de la réalisation des projets « Alegro », « Ventilil » et « Boucle du Hainaut ».

La CREG suivra les rapports d'Elia prévus dans le cadre des incitants sur les investissements et prendra les décisions requises à cet égard dans le cadre de la décision sur le rapport tarifaire d'Elia.

Les analyses de la CREG, reprises dans la décision relative au rapport tarifaire d'Elia détermineront les montants à attribuer à Elia.

- Pour ce qui relève du gaz naturel :

Les projets 2021 pour la CREG liés à la régulation de Fluxys Belgium, Fluxys LNG et Interconnector (UK) sont les suivants :

- suivre au niveau du contrôle des coûts le passage de l'infrastructure de transport de gaz L au gaz H ;
- faciliter le rôle du gaz naturel à l'avenir en communiquant des faits objectifs et des données relatives au gaz naturel en général, et son transport en particulier, pour ainsi contribuer au débat du mix énergétique et de la transition climatique, par exemple l'incorporation d'un pourcentage approprié d'hydrogène ;
- s'intéresser aux projets potentiellement proposés par Fluxys Belgium de transport d'hydrogène sous forme mélangée ou pure, d'installation de *Power-to-X* et de transport de CO2 dans le cadre de l'Alliance européenne pour un hydrogène propre de la Commission.

4.3.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.3.2.	Fixer une nouvelle valeur pour le petit ajustement et/ou tarif de rééquilibrage de Balansys	Q1	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Suivi et analyse des projets menés par Elia dans le cadre des incitants à la promotion de l'équilibre et du système en 2020	Q1-Q4	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Elia ; <i>ex post</i>), y compris les soldes des coûts gérables et non gérables et des surcharges, ainsi que l'attribution des incitants pour l'année 2020	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décision relative à la détermination des objectifs à atteindre en 2022 dans le cadre de l'incitant à la promotion de l'équilibre du système visé à l'article 27 (incitant discrétionnaire) de la méthodologie tarifaire	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décision sur les objectifs à atteindre par Elia en 2022 dans le cadre de l'incitant à l'intégration du marché et à la sécurité d'approvisionnement visé à l'article 24, § 1 ^{er} , 2), et § 3, de la méthodologie tarifaire	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Fluxys Belgium) y compris la décision sur les soldes des coûts gérables et non gérables	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels y compris la décision sur les soldes (Fluxys LNG)	Q2	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Contrôle du rapport tarifaire 2020 d'Interconnector (UK)	Q2	Activités régulées – fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Veiller à la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire (électricité)	Q2-Q3	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (gaz naturel)	Q2-Q3	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires (par exemple en cas de fusion des zones) (gaz naturel)	Q2-Q4	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Décision relative à l'éventuelle proposition de mise à jour du plan de recherche et développement d'Elia dans le cadre de l'incitant visé à l'article 26, § 2, de la méthodologie tarifaire	Q3-Q4	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Suivi de la comptabilité (électricité et gaz)	Q4	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau

3.3.2.	Décision relative à l'éventuelle proposition d'Elia sur les valeurs des tarifs des obligations de service public (OSP) et surcharges pour l'année 2022	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
3.3.2.	Traiter les recours introduits le cas échéant contre les décisions tarifaires de la CREG (électricité & gaz)	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau

4.4. THÈME 9 : DÉVELOPPER ET ENCADRER LE MARCHÉ DES SERVICES AUXILIAIRES (ÉLECTRICITÉ)

4.4.1. Objectifs de la CREG

La CREG soutient le développement du marché spécifique des services auxiliaires et des services d'équilibrage, de sorte que la compensation des déséquilibres de la zone de réglage puisse s'effectuer à un prix de revient optimal et qu'un maximum d'acteurs puisse y participer, tant sur le plan de la production que sur celui de la gestion de la demande du stockage d'électricité.

La CREG suivra de près et soutiendra la poursuite des efforts réalisés par Elia depuis 2016 pour faire évoluer le système de compensation des déséquilibres quart-horaires. Ces efforts portent sur chaque type de réserve (primaire, secondaire et tertiaire). Ils sont développés dans le sens d'une intégration européenne progressive de ces services, de la généralisation de la part des produits court terme et de l'ouverture accrue des produits de réserve de puissance active à de nouvelles ressources ne faisant pas l'objet d'un contrat CIPU entre Elia et le fournisseur du service, telles que la demande, la production de plus petite taille, y compris la production décentralisée, et les batteries. Ces évolutions, qui tendent à concevoir la fourniture de ces services de manière technologiquement plus neutre et la contractualisation des services plus proche de la période de fourniture, font partie d'un projet global d'Elia dont la mise en œuvre s'étend sur plusieurs années.

En application de la loi du 13 juillet 2017⁵⁰, la CREG suivra en 2021 l'extension de l'application du mécanisme de transfert d'énergie aux marchés *day-ahead* et *intraday*. Elle évaluera le fonctionnement du mécanisme. Elle continuera également à contrôler l'exercice par le GRT de sa mission de gestion des données de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie.

Les réflexions sur les services de *black-start* et de réglage de la tension et de l'énergie réactive (débutées en 2018 dans le cadre des incitants discrétionnaires et poursuivies en 2019) avec pour objectif de parvenir à des nouveaux mécanismes de marché efficaces et efficients, ont mené à des propositions d'Elia de contrat-types qui ont été approuvés par la CREG en 2020 et applicables dès janvier 2021. Ces mécanismes de marchés doivent permettre à Elia de disposer des ressources nécessaires – aussi parmi les acteurs non-CIPU – et ce, aux prix les plus bas. En 2021, la CREG veillera à la bonne application des contrats-types, au bon fonctionnement des mécanismes de marchés et au caractère non-manifestement déraisonnables des prix.

4.4.2. Activités à réaliser

➤ Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

Dans le cadre de la méthodologie de fixation des volumes de la réserve FCR, aFRR et mFRR, Elia transmet une proposition à la CREG, pour approbation. En 2021, la CREG analysera la proposition d'Elia

⁵⁰ Loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité, M.B., 19 juillet 2017, pp. 73467-73469.

et prendra une décision à cet effet. La CREG continuera à évaluer les règles concernant l'équilibre, les volumes et les coûts des services auxiliaires, et les adaptera si nécessaire.

En 2021, la CREG analysera et approuvera, le cas échéant, les propositions qu'Elia lui transmettra au sujet de l'adaptation des règles de fonctionnement du marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibre).

De même, elle assurera le suivi des décisions prises dans le passé qui commenceront ou continueront à porter leur effet en 2021.

En outre, elle analysera les résultats des enchères à court terme pour les réserves FCR, aFRR et mFRR, tant en ce qui concerne la disponibilité des offres introduites que les prix offerts.

En 2021, la CREG continuera à participer en tant qu'observateur aux activités du *Working Group Balancing* du *User's Group* d'Elia et de sa *Task Force « Bid Ladder »* concernant le développement des règles du marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires et à sa *Task Force « ICAROS »* concernant l'adaptation du concept CIPU aux nouveaux codes de réseau européens et son extension aux ressources décentralisées et issues de la demande.

La CREG suit les initiatives actuelles visant la réalisation de l'intégration européenne des systèmes en matière d'équilibre, notamment en participant à la *Task Force Electricity Balancing* d'ACER pour ce qui concerne la mise en œuvre de l'EB GL (Code réseau) au niveau européen. Les conséquences de la mise en œuvre des décisions prises dans le cadre du code de réseau européen concernant l'équilibre, notamment l'adoption de nouveaux règlements⁵¹ en cette matière et la mise en place des plateformes internationales pour la réservation de la capacité de réserve primaire (FCR) et l'activation des offres d'énergie relatives aux réserves secondaires et tertiaires (aFRR et mFRR) ainsi que pour le *netting* des déséquilibres entre blocs RFP continueront à être suivies dans les prochaines années et soutenues par la CREG notamment. En outre, d'autres défis se profilent également sur le plan de l'équilibre et de la conception du marché de l'électricité, à savoir :

- l'arrivée de nouveaux acteurs sur le marché de la production et leur participation aux services auxiliaires ;
- la participation de la demande aux services auxiliaires et aux différents marchés de gros ; et
- l'harmonisation continue de différentes règles et philosophies pour équilibrer le système électrique en Europe.

L'incitant pour la promotion de l'équilibre du système, tel que prévu à l'article 27 de la Méthodologie Tarifaire pour la période 2020-2023, fera l'objet d'une décision qui fixera les projets qui devront être réalisés par Elia en 2022.

Tout au long de l'année 2021, la CREG vérifiera et, si nécessaire, facilitera la réalisation des projets par Elia, dans le respect de la décision 658E/68 relative à l'incitant pour la promotion de l'équilibre du système en 2021

➤ *Le service de gestion des congestions et de l'énergie réactive*

La CREG assurera le suivi des développements réalisés par Elia sur l'amélioration de la transparence concernant l'identification et la gestion des congestions dans le cadre des incitants discrétionnaires en 2020. En particulier, la CREG analysera les données et informations mises à sa disposition en vue du monitoring des congestions, et les données publiées sur le site d'Elia en raison de la transparence.

⁵¹ Proposition de nouvelles règles (« *Terms and conditions* ») par le gestionnaire du réseau, à approuver par le régulateur au niveau national et de celles proposées par les gestionnaires de réseau concernés et à approuver par les régulateurs concernés au niveau international.

La CREG analysera également le rapport d'Elia sur les prix qui seront offerts pour rendre le service de réglage de la tension et de l'énergie réactive en 2022.

En 2021, la CREG évaluera le caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres reçues dans le cadre de l'appel d'offres de l'exercice 2022 et remettra un rapport au ministre ayant l'énergie dans ses attributions.

Le cas échéant, la CREG rédigera des avis sur les éventuels projets d'arrêté royaux pris en vue d'une imposition des conditions de prix et de volume aux fournisseurs concernés, en application de la procédure décrite à l'article 12quinquies de la loi électricité.

➤ *Application du code de réseau européen Emergency and Restoration*

La CREG veille à l'application du règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique.

Ainsi, la CREG approuvera en 2021 les règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché et les règles spécifiques régissant le règlement des déséquilibres et le règlement du rééquilibrage de l'énergie en cas de suspension des activités de marché sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.

La CREG approuvera également en 2021, le cas échéant, d'éventuelles modifications des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution sur proposition du gestionnaire du réseau de transport, qui ont été approuvées pour la première fois par la CREG en mars 2020, ainsi que les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.

Le cas échéant, la CREG donnera également en 2021 un avis sur des modifications du plan de défense du réseau, du plan de reconstitution et du test plan que le ministre ayant l'énergie dans ses attributions doit approuver sur proposition du gestionnaire du réseau de transport. Il en va de même pour les avis que la CREG doit donner dans le cadre de l'établissement de la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau européen *Emergency and Restoration*.

4.4.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.4.2.	Rapport à l'ACER sur les revenus des congestions pour l'année 2020 du gestionnaire du réseau	Q1	Activités régulées – Développer et encadrer le marché de services auxiliaires
3.4.2.	Approbation le cas échéant des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Approbation le cas échéant des modification des conditions pour intervenir en tant que fournisseur contractuel de services de reconstitution sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Approbation des règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, et des règles spécifiques régissant le règlement des déséquilibres et le règlement du rééquilibrage en cas de	Q1-Q4	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

	suspension des activités de marché (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport).		
3.4.2.	Rapport sur les offres pour le service de réglage de la tension en 2022	Q3	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Avis le cas échéant sur des modifications du plan de défense du réseau et du plan de reconstitution, ainsi que des listes des utilisateurs significatifs du réseau et des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau européen <i>Emergency and Restoration</i>	2021	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires - Application du code de réseau <i>Emergency and Restoration</i>
3.4.2.	Avis le cas échéant sur des modifications du test plan du gestionnaire du réseau de transport	<i>Ad hoc</i>	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Décision concernant la demande d'approbation de la méthode d'évaluation et de la détermination de la puissance de réserve FCR, aFRR et mFRR pour 2022 ou son équivalent à la suite des nouveaux Codes de réseaux européens	<i>Ad hoc</i> (Dépend de la date d'introduction de la proposition d'Elia)	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
3.4.2.	Décisions concernant la proposition éventuelle du gestionnaire du réseau de transport concernant l'adaptation des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibre), y compris celles relatives aux modalités et conditions pour la fourniture des services d'équilibrage	<i>Ad hoc</i> (probablement plusieurs décisions sur l'année dont les dates dépendent des dates d'introduction des propositions par Elia)	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires

4.5. THÈME 10 : COLLABORER AVEC LES INSTANCES AU NIVEAU EUROPÉEN ET INTERNATIONAL

4.5.1. Objectifs de la CREG

Le cadre régulé actuel trouve son fondement dans les dispositions du troisième Paquet Energie, entré en vigueur en 2009. Par la publication d'un nouveau paquet législatif en 2019, l'Union européenne est parvenue à un accord sur une mise à jour complète de son cadre de politique énergétique. Le *Clean Energy Package* a pour objectif d'actualiser la conception du marché de l'électricité dans l'Union européenne, vu la mesure de l'intégration et des modifications technologiques qui ont été constatées ces dernières années et qui continueront d'évoluer dans les prochaines années.

Sur cette lancée, la Commission européenne a pris de nouvelles mesures dans sa lutte contre le changement climatique et la dégradation de l'environnement en élaborant une nouvelle stratégie de croissance pour faire de l'Union européenne une économie moderne, efficace dans l'utilisation des ressources et concurrentielle. Ce *Green Deal* européen, qui s'est traduit par une proposition de loi sur le climat en 2020, laisse également son empreinte sur les marchés de l'énergie, vu que l'on mise sur des émissions nettes de gaz à effet de serre nulles d'ici 2050 pour le secteur énergétique. Cela signifie une nouvelle adaptation du cadre législatif. Dans ce cadre, l'*Energy system integration strategy* et l'*Hydrogen strategy* font déjà figure de lignes directrices en 2020.

Afin de développer les activités régulées d'un marché intérieur intégré de l'énergie le plus efficacement possible, la CREG veillera à conseiller, le cas échéant, les autorités belges à ce sujet et à continuer de collaborer étroitement à l'échelle européenne avec l'ACER et les autres autorités de régulation dans le cadre du CEER.

Parmi les thèmes européens régulés auxquels la CREG prêterait toute son attention en 2021, citons la réalisation du marché intérieur de l'énergie unifié avec, entre autres, la mise en œuvre des codes de réseau et lignes directrices, l'évolution vers des réseaux énergétiques intégrés pour le transport d'énergies renouvelables et de gaz neutres en carbone, le développement de réseaux d'énergie intégrés pour le transport d'énergies renouvelables et de gaz neutres en carbone, le couplage des marchés régionaux (voir également le thème 7), le suivi et l'analyse de projets (*Projects of Common Interest* ou *PCI*) d'intérêt général dans le cadre des orientations pour l'infrastructure énergétique transeuropéenne, le contrôle des plans de développement décennaux publiés par ENTSO-E et ENTSO-G et la poursuite de l'élaboration du cadre législatif relatif à la production d'énergies renouvelables *offshore*.

La CREG veillera, dans ce cadre à la mise en œuvre des trois principes suivants :

- investissements efficaces et durables : le travail de la CREG doit permettre, lors de l'instauration des principes de conception du marché, de créer des signaux d'investissements qui sont efficaces pour assurer un approvisionnement sûr, durable et abordable à l'avenir. De plus, l'activité du régulateur doit clairement s'inscrire dans le développement des marchés intégrés. Le cadre réglementaire et l'orientation politique doivent apporter également au marché la faculté de rencontrer efficacement les objectifs environnementaux souhaités ;
- fonctionnement efficace du système énergétique : les consommateurs bénéficient de l'utilisation efficace des infrastructures existantes et à venir dans l'ensemble du système (réseaux et production/charge). Le cadre réglementaire doit donner le bon signal pour une répartition économique et une exploitation efficace par le biais du système ;
- marchés compétitifs visant l'intérêt des consommateurs : la mise en place de marchés compétitifs devraient engendrer des résultats plus efficaces (rendre les factures plus basses qu'il en aurait été autrement) pour les consommateurs et devraient constituer le mécanisme le plus probant pour faire correspondre les demandes des consommateurs avec les offres des producteurs. Des marchés de gros fonctionnant correctement sont nécessaires à un fonctionnement adéquat des marchés de détail. La concurrence doit ainsi prendre en considération tous les délais, segments de marché et produits.

Ces trois principes devraient constituer les bases de chaque décision individuelle liée à la politique à laquelle la CREG participe.

La CREG jouera un rôle actif au sein de l'ACER et du CEER en 2021 pour promouvoir un cadre réglementaire stable et efficace. De par le cadre régulé au sein duquel ces activités se déroulent, la CREG occupe, au sein des groupes de travail et des *workstreams*, une position qui lui permet d'avoir un certain impact sur les analyses effectuées. Ainsi, la CREG assure la vice-présidence du Groupe de

travail Gaz, la vice-présidence de la *Future Policy Workstream*, la co-présidence du CACM et FCA *Task Force* ainsi que la présidence et vice-présidence du Legal Affairs Committee.

4.5.2. Activités à réaliser

➤ Gouvernance et cadre réglementaire

Au sein du CEER, et plus particulièrement du *Regulatory Benchmarking Work Stream* (RBM WS), une analyse est d'ordinaire réalisée en ce qui concerne les aspects de la gouvernance des NRA. En 2021, la CREG collaborera à l'observation et à l'analyse des outils et processus de réglementation dynamique dans le cadre régulé, où l'aperçu de la meilleure façon de mettre en œuvre la réglementation dynamique sera mis à jour.

Un suivi des règlements et directives que la Commission européenne développera dans le futur en matière d'énergie doit continuer d'être assuré. L'accent en 2021 sera placé sur une mise à jour pour le marché du gaz naturel. Le travail réalisé par la CREG en la matière se fait de façon coordonnée avec les régulateurs régionaux pour les matières qui relèvent de leurs compétences et avec les autres autorités compétentes au niveau fédéral.

➤ Orientations pour l'infrastructure énergétique transeuropéenne

La CREG préconise une infrastructure énergétique efficace, garantissant la libre circulation de l'énergie par-delà les frontières et le transport d'énergie à partir de nouvelles sources d'énergie neutres en carbone, améliorant ainsi le commerce de l'énergie et de la sécurité d'approvisionnement pour les entreprises et les consommateurs au sein de l'Union Européenne. Par ailleurs, la CREG soutiendra un couplage des secteurs « électricité » et « gaz » afin d'atteindre les objectifs de décarbonisation.

La CREG continuera de soutenir le *North-South Interconnections* (NSI) *West Gas Regional Group* et le *North-South Interconnections* (NSI) *West Electricity Regional Group* de la commission européenne dans le cadre de la mise en œuvre et du contrôle du règlement TEN-E (règlement 347/2013⁵²) et de la sélection et du contrôle des projets d'intérêt commun. La CREG continuera également d'assurer le suivi des activités du *North Seas Energy Cooperation* (NSEC) des Etats membres concernées et la Commission européenne; plus particulièrement en 2021, la CREG participera activement, en collaboration avec la Direction générale de l'énergie, au *North Seas Energy Cooperation Support Group 1* « *Hybrid and joint projects* » et *Support Group 4* « *Delivering 2050* » (ce dernier mettant l'accent sur les défis à l'horizon 2050, en explorant notamment des idées visionnaires telles que les concepts « *hub-and-spoke* », « *power-to-x* » et d'autres technologies *offshore* potentielles) qui en font partie. Par ailleurs, la Belgique disposera en 2021 de la Présidence du Benelux et c'est dans ce cadre qu'il a été décidé que la Belgique prendrait également la présidence du NSEC à partir de janvier 2021. En 2021, la CREG renforcera donc la coopération active déjà en place avec la Direction générale Energie pour soutenir cette présidence de la NSEC.

Dans ce contexte, et plus particulièrement en ce qui concerne les PCI belges, la CREG continuera de participer aux différents groupes de travail régionaux européens en la matière. Ces groupes de travail remettent des avis concernant la sélection et le monitoring des PCI afin de soutenir les projets servant l'intérêt général. De plus, la CREG devra assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen. À cette fin, elle se concertera avec les instances de régulation des pays voisins pour ce qui concerne l'élaboration d'une éventuelle attribution transfrontalière des coûts d'investissements pour les projets générant des profits transfrontaliers nets. Ces décisions sont

⁵² Règlement (UE) n° 347/2013 du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2013 concernant des orientations pour les infrastructures énergétiques transeuropéennes, et abrogeant la décision n° 1364/2006/CE et modifiant les règlements (CE) n° 713/2009, (CE) n° 714/2009 et (CE) n° 715/2009.

prises au niveau des régulateurs concernés et se fondent sur une analyse de coûts-profits transfrontalière.

➤ *Optimisation du fonctionnement, du contrôle et de l'offre des capacité de transport dans les infrastructures*

En ce qui concerne l'électricité, une attention particulière sera accordée à l'application des nouvelles réglementations concernant l'infrastructure transfrontalière. Comme en 2020, la CREG poursuivra ses efforts afférents à la mise en œuvre des lignes directrices résultant du règlement (UE) n°2019/943, à savoir :

- les lignes directrices orientées « Marché »
 - CE 2015/1222 : *Capacity Allocation & Congestion management* (CACM), entrée en vigueur le 24 juillet 2015 ;
 - CE 2016/1719 : *Forward Capacity Allocation* (FCA), entrée en vigueur le 26 septembre 2016 ;
 - CE 2017/2195 : *Electricity Balancing* (EB GL) , entrée en vigueur le 23 novembre 2017 ;
- la ligne directrice et le code de réseau orientés « Operations » :
 - CE 2017/1485 : *System operations* (SO GL), entrée en vigueur le 2 août 2017 ;
 - CE 2017/2196 : *Emergency and Restoration* (E&R), entrée en vigueur le 18 décembre 2017 ;
- les codes de réseau orientés « Connection » :
 - CE 2016/631 : *Requirements for Generators* (RfG), entrée en vigueur le 14 avril 2016 ;
 - CE 2016/1447 : *High Voltage Direct Current* (HVDC) entrée en vigueur le 26 août 2016 ;
 - CE 2016/1388 : *Demand Connection Code* (DCC) entrée en vigueur le 14 avril 2016.

La coordination avec les autres régulateurs, ACER, les gestionnaires de réseau de transport découlent directement des dispositions des directives, des codes de réseau et du règlement (UE) 2019/942 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 instituant une agence de l'Union européenne pour la coopération des régulateurs de l'énergie (refonte).

Toutes les modifications apportées par la CREG aux documents réglementaires de base et qui trouvent leur origine dans des discussions pertinentes dans le cadre européen doivent être apportées en concertation permanente avec les acteurs du marché. Il s'agit notamment:

- du suivi du projet et de la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins. L'offre de capacité est principalement influencée par le modèle de marché appliqué et l'interaction avec les réseaux voisins. Les propositions de projets s'insèrent dans le cadre des lignes directrices CACM et FCA et la CREG a pour objectif d'assurer que les propositions soient conformes aux directives européennes, en particulier le règlement (UE) 2019/943. Le contrôle est réalisé sur la base des rapports des gestionnaires du réseau de transport et/ou des bourses d'énergie, d'études externes et d'analyses propres menées sur la base de données de contrôle ;
- dans le cadre des travaux menés au sein de l'ACER, pour la CREG de participer au contrôle des NEMO (*Nominated Electricity Market Operators*, cf. article 4, (1), du règlement (UE) n° 2015/1222) et en particulier de la séparation opérationnelle et comptable de leurs activités régulées et commerciales ;

- là où les méthodologies et conditions résultant des lignes directrices (CACM, FCA, EB et SO) ont déjà été adoptées, la CREG contrôlera leur mise en œuvre effective en consultation avec les autres autorités de régulation concernées et l'ACER. En effet, le respect des méthodologies et conditions déjà adoptées est une étape nécessaire à la réalisation des marchés uniques de l'électricité ;
- la mise en œuvre des dispositions du règlement (UE) 2019/943, en particulier les articles 14 à 17 sur l'accès au réseau et la gestion de la congestion. En particulier, la CREG contrôlera le respect de l'obligation de mettre à disposition des acteurs du marché une capacité minimale de 70 % de la capacité d'interconnexion et, à cette fin, en étroite concertation avec Elia et les autres autorités de régulation, mettra en œuvre les dispositions de l'article 16, paragraphes 8 et 9 ;
- dans le cadre de la mise en œuvre de la ligne directrice SO GL, pour la CREG de suivre les projets et la mise en œuvre des méthodologies pour - entre autres - l'échange de données et informations entre gestionnaires du réseau de transport, gestionnaires des réseaux de distribution, utilisateurs du réseau et coordinateurs régionaux en matière de sécurité, pour l'élaboration des modèles de réseaux communs, pour les analyses de sécurité du réseau coordonnées et l'utilisation des actions dites « remèdes », pour le maintien de la qualité de fréquence et pour l'évaluation de l'adéquation régionale.

Le règlement CACM contient une série de dispositions relatives à la désignation, au monitoring et au retrait éventuel de la désignation de NEMO. Conformément à l'arrêté royal de 2005⁵³, ce n'est pas la CREG mais la ministre de l'Energie qui est compétente en la matière. Bien que la CREG et la ministre aient collaboré avec succès dans le passé pour la nomination et la renomination d'EPEX SPOT et d'EMCO en tant que NEMO en Belgique, une modification de l'arrêté royal de 2005 est nécessaire pour refléter les dispositions du règlement CACM et du *Clean Energy Package*. A cette fin, la CREG offrira à la ministre ses conseils et son expérience avec d'autres autorités de régulation.

⁵³ Arrêté royal du 20 octobre 2005 relatif à la création et à l'organisation d'un marché belge pour l'échange de blocs d'énergie

4.5.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
3.5.2.	Promouvoir la coordination entre les régulateurs, les gestionnaires des systèmes de transmission et les gestionnaires désignés du marché de l'électricité et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice CACM via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Promouvoir la coordination entre les régulateurs et les gestionnaires des systèmes de transmission et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice FCA via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des EB GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des SO GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
3.5.2.	Garantir la mise en œuvre du code réseau E&R via les conditions ou méthodologies approuvées	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Contribuer à la mise en œuvre des codes réseau RfG, HVDC et DCC	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Participer, au sein du <i>North Seas Energy Cooperation (NSEC)</i> de la Commission Européenne, au <i>NSEC Support Group 1 «Hybrid and joint projects »</i> et <i>Support Group 4 « Delivering 2050 »</i> (en collaboration avec la Direction générale de l'énergie) et contribuer à ses livrables. Le SG4 se concentrera en 2021 sur les « <i>challenges ahead to 2050</i> », en explorant notamment des idées visionnaires telles que les concepts <i>hub-and-spoke</i> , <i>power-to-x</i> et	Q1-Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international

Non-confidentiel

77/135

	d'autres technologies <i>offshore</i> potentielles		
3.5.2.	Assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen	Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Collaborer au sein du CEER à l'observation et à l'analyse des outils et processus de réglementation dynamique.	Q4	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Assurer le suivi des règlements et directives que la Commission européenne développera dans le futur en matière d'énergie, en particulier s'agissant de la mise à jour du marché gazier	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Participer au <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> et au <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> de la Commission européenne	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Suivre les initiatives ciblant la construction de nouvelles installations ayant un impact sur l'offre en matière de capacité de transport	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2.	Suivre le projet et la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2	Contrôler la mise en œuvre effective des méthodologie et conditions déjà approuvées résultant des lignes directrices (CACM, FCA, EB et SO).	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
3.5.2	Contrôler le respect de l'obligation de mettre à disposition des acteurs du marché une capacité d'interconnexion minimale de 70 %	2021	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international

5. AXE N°3 : TRANSITION ÉNERGÉTIQUE, INTÉGRATION DES SOURCES D'ÉNERGIE RENOUVELABLES ET BESOINS DE FLEXIBILITÉ CROISSANTS

La transition énergétique fait actuellement partie des priorités internationales, européennes et nationales. Elle s'impose comme la réponse urgente et indispensable aux défis actuels et à venir, dans le domaine de l'énergie.

Cette transition consiste à passer d'un système énergétique « traditionnel » centralisé dépendant des combustibles fossiles vers un système basé de manière croissante sur les sources d'énergie renouvelables, avec une grande diversité et une faible prédictibilité. Cela implique aussi un changement de comportement considérable dans le but d'exploiter le potentiel d'économies d'énergie et d'obtenir une meilleure efficacité énergétique.

En vertu des engagements pris au sein de l'Union européenne dans le cadre du paquet sur le Climat et l'Energie à l'horizon 2020 (à savoir, les objectifs 20/20/20 de l'Union européenne)⁵⁴ et du Cadre pour le Climat et l'Energie à l'horizon 2030 (à savoir, les objectifs 40/27/27)⁵⁵, la Belgique travaille à la transition vers une production d'énergie qui sera de plus en plus décentralisée basée sur des sources renouvelables et ce, avec toutes les conséquences que cela présuppose pour le système et le réseau électrique en Belgique.

Compte tenu de ses compétences et de ses prérogatives, la CREG continuera à suivre de près cette problématique, tant au niveau européen que national, et à prendre des initiatives ou à proposer les mesures nécessaires pour faire en sorte que cette évolution se déroule sous les meilleurs auspices pour le consommateur final, conformément aux tendances de la politique énergétique générale européenne et belge.

5.1. THÈME 11 : ENCOURAGER UN RENFORCEMENT MAXIMAL DE LA FLEXIBILITÉ SUR LE MARCHÉ BELGE

5.1.1. Objectifs de la CREG

Bien que la variabilité et l'incertitude soient des caractéristiques intrinsèques de tout système énergétique, l'intégration des sources d'énergie renouvelables (en ce compris le gaz vert, à savoir le biogaz/méthane, l'hydrogène, le gaz naturel synthétique), qui sont, de surcroît, souvent intermittentes, va de pair avec un besoin accru de flexibilité, tant du côté de l'offre que de la demande, afin d'optimiser à la fois l'efficacité et l'efficience de ce processus.

La flexibilité peut provenir de différentes sources, à savoir : la demande, le stockage et la production.

➤ *Flexibilité de la demande*

Dans un système confronté à une forte augmentation des productions intermittentes, une augmentation de la flexibilité de la demande permettrait de lisser les pics de prix, de contribuer davantage à la sécurité d'exploitation des réseaux ainsi qu'à la sécurité d'approvisionnement du

⁵⁴ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2020_fr

⁵⁵ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2030_fr

système, et aurait ainsi un effet bénéfique sur le fonctionnement du marché. Dès lors, la CREG estime important de favoriser la participation de la demande aux différents marchés de l'électricité.

En outre, la CREG est chargée, en vertu de l'article 23, § 1^{er}, 5^o*bis*, de la loi électricité, de prendre toutes les mesures raisonnables pour encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros, au même titre que les ressources portant sur l'offre.

Dès lors, au terme d'un processus ayant débuté en septembre 2015, et après une large consultation des acteurs du marché, la CREG a proposé des solutions pour lever les obstacles à la participation de la demande aux marchés relevant de son domaine de compétence :

- proposition d'un modèle de marché pour permettre le transfert d'énergie et proposition d'une adaptation du cadre légal pour sa mise en œuvre ;
- proposition d'adaptation de certains produits du gestionnaire du réseau de transport ;
- proposition d'amélioration de l'accès aux marchés *day-ahead* et *intraday*.

Ces propositions ont abouti à l'adoption de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité. Cette loi confère de nouvelles compétences à la CREG dont les modalités d'exercice ont été définies et mises en œuvre, pour ce qui concerne le transfert d'énergie, sur les marchés de la réserve tertiaire et de la réserve stratégique, par la décision 1677 « *portant exécution de l'article 19bis, §§ 3 à 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue de rendre possible le transfert d'énergie* », du 15 mars 2018 et, pour ce qui concerne un nouveau régime applicable aux contrats valorisant l'écart entre la nomination et la position réelle du client final par la décision 1677/2 du 27 mars 2020. En 2021, l'objectif de la CREG est d'étendre l'application du transfert d'énergie aux marchés *day-ahead* et *intraday*.

➤ *Stockage*

En ce qui concerne le stockage, la CREG est d'avis qu'il convient de surveiller l'émergence des nouvelles technologies de stockage permettant, d'une part, une amélioration de la liquidité des marchés des services auxiliaires et d'autre part, un accompagnement de la production intermittente visant à faciliter son intégration dans le système. La CREG continuera à suivre la thématique du stockage et les évolutions législatives nécessaires. Par ailleurs, il conviendra de rester attentif au développement du stockage de gaz mais aussi d'énergie sous toutes ses formes.

➤ *Production*

En ce qui concerne l'offre, il faut bien entendu qu'une capacité de production suffisante soit disponible, mais également que cette dernière puisse être mise à disposition suffisamment vite pour compenser de fortes fluctuations (prévues ou non) de la demande et/ou de la production. Cette mise à disposition requiert habituellement une grande vitesse de variation de la production de l'unité, la possibilité d'alterner de manière rapprochée les démarrages et les arrêts de l'unité, ainsi qu'une grande plage de fonctionnement stable de l'unité.

➤ *Signal prix adéquats*

Une condition pour le développement des solutions de flexibilités par le marché est un signal prix qui représente la valeur réelle de l'électricité. Ceci est réalisé par un fonctionnement correct du marché (transparence, compétition, non-discrimination...) qui permet que les marchés futurs (annuels, mensuels, *day-ahead* et *intraday*) reflètent le mieux la valeur de l'électricité en temps réel (*balancing*). A cette fin, la CREG a mis en œuvre l'étude du *scarcity pricing* comme complément à un CRM pour résoudre la question du « *missing money* ». Par ailleurs, la mise en place du transfert d'énergie dans

les services de *balancing* permet d'associer un prix à l'activation des ressources issues de la demande, favorisant ainsi une meilleure formation des prix en cette matière.

Dans ce cadre, la CREG continuera en outre à s'engager pour une mise en œuvre la plus efficace possible des dispositions du *Clean Energy Package*, notamment pour éviter des distorsions de marché. La CREG vise en particulier à ce que l'utilisation structurelle du *redispatching* pour résoudre des congestions internes ou pour garantir les valeurs-cibles de capacités disponibles pour le marché (c'est-à-dire la valeur-cible de 70% par défaut ou celle définie dans un plan d'action national) ne distorde pas le marché

5.1.2. Activités à réaliser

➤ Encourager une flexibilité accrue sur le marché de l'électricité

En 2021, la CREG poursuivra son action selon plusieurs axes en vue d'encourager la flexibilité.

En matière de flexibilité de la demande, elle exercera les compétences qui lui sont dévolues par la loi du 13 juillet 2017⁵⁶. Dans ce cadre, la CREG :

- évaluera, le cas échéant, la mise en œuvre des règles organisant le transfert d'énergie ;
- évaluera, en concertation avec les acteurs du marché, la formule de détermination du prix de transfert par défaut et l'adaptera le cas échéant ;
- appliquera la formule de détermination du prix de transfert par défaut dans le cas où la négociation n'aboutirait pas entre les acteurs du marché, après consultation de ces derniers ;
- contrôlera l'exercice de la mission de gestion des données de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire de réseau ;
- prendra une décision relative à l'approbation des règles de fonctionnement du transfert d'énergie sur les marchés *day-ahead* et *intraday* et du contrat à établir entre Elia et l'opérateur ainsi qu'une décision relative aux adaptations apportées au *Terms & Conditions* BRP qui lui seront soumis par Elia.
- apportera les adaptations nécessaires à sa décision 1677/2 du 27 mars 2020 en vue de l'extension du transfert d'énergie aux marchés *day-ahead* et *intraday*.

La CREG veillera en 2021 à la mise en œuvre correcte du transfert d'énergie sur les marchés *day-ahead* et *intraday* et en assurera le suivi sur l'ensemble des marchés sur lesquels il sera d'application afin, le cas échéant, de pourvoir à son amélioration sur la base de l'expérience des premiers mois de mise en œuvre.

La CREG continuera aussi à suivre l'évolution du marché des technologies de stockage de l'électricité, notamment celles qui permettent, sur la base d'investissements limités et d'une mise en service rapide des investissements, de répondre dans un délai court et de manière efficace à une augmentation rapide des besoins du système en matière de services auxiliaires.

La CREG restera attentive à l'évolution de la réglementation européenne concernant le statut – spécifique ou non – du stockage comme ressource intégrée dans les moyens mis à disposition des marchés pour assurer leur bon fonctionnement dans le cadre de la transition énergétique.

En 2021, la CREG examinera le fonctionnement simulé du design proposé pour le mécanisme de rémunération de la rareté (« *scarcity pricing mechanism* ») basé sur la méthode ORDC (« *Operational*

⁵⁶ Loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité.

Reserve Demand Curve ») et finalisera le design de ce mécanisme afin de prendre en compte l'interaction avec les pays voisins pour permettre une mise en œuvre éventuelle.

➤ *Encourager une flexibilité accrue sur le marché du gaz naturel*

Pour obtenir des centrales au gaz nécessaires à la flexibilité du marché de l'électricité, il faut également améliorer la flexibilité sur le marché du gaz naturel. Ce processus implique la nécessité de développer et de proposer sur le marché des produits de capacité à court et à long terme, de garantir un accès plus souple au réseau, mais aussi de prévoir des infrastructures de stockage. Le suivi des projets d'injection de gaz verts dans le réseau s'inscrit dans ce cadre.

5.1.3. Liste de livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.1.2.	Décision relative à une demande d'approbation des règles de transfert d'énergie et du contrat Elia-FSP	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Décision relative à l'approbation des <i>Terms & Conditions</i> BRP	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Décision relative à l'adaptation de la décision 1677/2 portant exécution de l'article 19 <i>bis</i> , §§ 3 à 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue de rendre possible le transfert d'énergie	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Le cas échéant, décision relative à une adaptation de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal

			de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Le cas échéant, décisions relatives aux demandes d'application de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
4.1.2.	Examen du fonctionnement simulé du design détaillé du mécanisme de <i>scarcity pricing</i> adapté à la Belgique qui tienne compte de l'interaction avec les pays voisins pour une mise en œuvre éventuelle	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge

5.2. THÈME 12 : SUIVRE LES ÉVOLUTIONS EN MATIÈRE DE SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT ET DE SÉCURITÉ OPÉRATIONNELLE

5.2.1. Objectifs de la CREG

La CREG appuiera la Direction générale de l'énergie – qui est l'autorité compétente en matière de sécurité d'approvisionnement depuis la loi du 8 janvier 2012 – dans l'exercice de ses missions légales en ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement. Dans ce cadre, elle collaborera et se concertera avec cette dernière.

En outre, conformément à la législation en vigueur, la CREG assurera le suivi des évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement sur le marché de l'électricité et du gaz ainsi qu'en matière de sécurité opérationnelle du système d'électricité et de gaz et assumera ses tâches de régulation, de contrôle, de rapport et d'analyse. -

Dans le cadre de la mise en place du mécanisme de rémunération de la capacité et de l'organisation de la première enchère, la CREG exercera ses nouvelles compétences de proposition d'avis, de contrôle et de décision conférées par la loi belge⁵⁷ et par le règlement (UE) n°2019/943, participera activement aux comités de suivi et aux groupes de travail et apportera tout l'appui technique nécessaire au Cabinet du Ministre de l'énergie dans le cadre de la notification du mécanisme auprès de la DG Concurrence.

En ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement en gaz, la CREG travaille en étroite collaboration avec la Direction générale de l'énergie quant à l'application du règlement révisé SoS (UE) n°2017/1938. Il s'agit entre autres de développer des analyses de risques, des plans d'action préventifs et des plans de crise, tant au niveau national que régional. La Belgique figure dans cinq groupes de risque, pour

⁵⁷ Loi de 22 avril 2019 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en œuvre d'un mécanisme de rémunération de capacité.

lesquels des plans communs doivent à chaque fois être développés. Ces activités se poursuivront en 2021. La CREG est également impliquée de près dans le développement d'un mécanisme de solidarité pour les échanges de gaz naturel avec les pays voisins afin de continuer à pouvoir approvisionner les clients protégés en cas de crise.

En matière de réserve stratégique, en 2021, la CREG prendra les décisions nécessaires relatives aux règles de fonctionnement et aux tarifs applicables. Le cas échéant, elle remettra un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres formulées dans le cadre d'un appel d'offres pour la constitution de la réserve stratégique ; veillera à ce que la méthodologie et les hypothèses prises en compte par Elia pour la détermination du volume de réserve stratégique nécessaire à partir de 2022-2023 soient définies de façon à ne pas surévaluer le besoin et faire supporter aux consommateurs des coûts non nécessaires au regard de l'objectif de sécurité d'approvisionnement.

5.2.2. Activités à réaliser

Le code de réseau européen sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique régissant la sécurité opérationnelle du système d'électricité (stabilité du réseau) a été finalisé à la fin de l'année 2017⁵⁸. La CREG est responsable du contrôle de l'application de ce code de réseau, outre les autres codes de réseau européens.

Entre-temps, un autre règlement européen y afférent sur le « *risk-preparedness* » dans le secteur de l'électricité a été publié en 2019.⁵⁹ L'attente est que le ministre compétent/la Direction générale de l'énergie soit désigné(e) sur le plan national comme « autorité compétente » responsable pour la mise en œuvre des missions attribuées à ladite autorité compétente par ce règlement, comme tel est le cas pour le règlement parallèle relatif au gaz naturel (règlement (UE) n° 2017/1938). Le règlement attribue également des tâches spécifiques au régulateur national de l'énergie. Dans ce cadre, la CREG dresse ci-dessous la liste de ses nouvelles tâches et les organisera pour 2021.

En application de ce nouveau règlement, la CREG collaborera notamment avec l'autorité compétente à l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en électricité. La CREG sera également consultée par ENTSO-E sur la méthodologie d'identification des scénarii régionaux de crise électrique. Une collaboration interviendra également avec ENTSO-E pour identifier des scénarii régionaux de crise de électriques les plus pertinents.

Cet exercice sera ensuite répété au moins tous les quatre ans. S'agissant de l'identification des scénarii nationaux de crise électrique, l'autorité compétente consultera notamment la CREG.

S'agissant de la rédaction de la méthodologie d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière, ENTSO-E devra également notamment consulter la CREG.

S'agissant de la rédaction du plan de préparation aux risques, l'autorité compétente consultera notamment la CREG. Il s'agit également d'un exercice répété tous les quatre ans.

En cas de crise électrique, le règlement prévoit l'obligation pour l'autorité compétente de se concerter avec la CREG pour la rédaction du rapport d'évaluation *ex-post*.

⁵⁸ Règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique : <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:32017R2196>.

⁵⁹ Règlement (EU) 2019/941 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur la préparation aux risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE : <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/ALL/?uri=CELEX:32019R0941>

Sur le plan de l'électricité, la CREG assumera en plus les tâches suivantes en 2021 :

- le cas échéant, elle prêtera son plein concours au rapport biennuel sur la sécurité d'approvisionnement que la Direction générale de l'énergie doit élaborer en concertation avec la CREG ;
- le cas échéant, elle prêtera son concours à la rédaction de l'étude prospective que la Direction Générale Energie doit adapter tous les quatre ans ;
- elle veillera sur les investissements dans la capacité de production en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement ;
- elle prendra connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité ;
- elle collaborera activement à l'élaboration et à la mise en œuvre du mécanisme de rémunération de la capacité et exercera ses nouvelles compétences dans ce cadre ;
- elle suivra les évolutions au niveau européen relatives au mécanisme de rémunération de la capacité (DG COMP – aides d'Etat, décisions relatives aux mécanismes de capacité à l'étranger ainsi que la gestion de situations de crise conjointe entre pays adjacents (DG ENER) ;
- le cas échéant, elle émettra un avis sur l'arrêté royal qui élabore la procédure pour l'obligation d'information préalable pour les mises hors service temporaires ;
- elle approuvera en 2021 les éventuelles modifications des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de reconstitution ;
- elle approuvera, en 2021 les règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché et les règles spécifiques régissant le règlement des déséquilibres et le règlement du rééquilibrage en cas de suspension des activités de marché, sur proposition du gestionnaire du réseau de transport ;

Elle donnera, le cas échéant, un avis sur d'éventuelles modifications du test plan du gestionnaire du réseau de transport ainsi que du plan de défense du réseau et du plan de reconstitution que le ministre ayant l'énergie dans ses attributions doit approuver sur proposition du gestionnaire du réseau de transport. Il en va de même pour les avis que la CREG doit donner dans le cadre de l'établissement de la liste des utilisateurs significatifs du réseau et la liste des utilisateurs significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique. Elle approuvera également en 2021, le cas échéant, les modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport ;

- en ce qui concerne le **mécanisme de scarcity pricing** (voir point 4.1.2., Thème 11): la CREG fera le monitoring des « *parallel runs* » des signaux de rareté effectués par Elia, finalisera le design pour une possible implémentation et engagera avec Elia les travaux nécessaires pour une implémentation éventuelle dès le 1^{er} janvier 2022. Ces travaux comportent notamment des décisions relatives aux mécanismes impactés par la mise en place du *scarcity pricing* ;
- en ce qui concerne la **réserve stratégique**, en 2021, la CREG prendra une décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour la période hivernale 2020/2021 en veillant à ce qu'elles soient en conformité avec les dispositions du *Clean Energy Package* ; prendra une décision relative au tarif 2022 de l'obligation de service public (OSP) « réserve stratégique » ; prendra une décision relative aux soldes « réserve stratégique » de 2020 ; analysera le rapport d'Elia sur l'évaluation du volume de la réserve stratégique à constituer pour les périodes hivernales à partir de l'hiver 2022/2023 et formulera des observations en réponse à la consultation publique organisée par Elia. Si un appel d'offre pour la constitution

d'une réserve stratégique pour l'hiver 2021/2022 a lieu, la CREG publiera les principes utilisés pour l'analyse des critères du caractère raisonnable du prix des offres remises dans le cadre d'un appel d'offres pour la constitution d'une réserve stratégique ; évaluera le caractère manifestement déraisonnable ou non du prix des offres reçues dans le cadre d'un éventuel appel d'offres pour la constitution d'une réserve stratégique pour l'hiver 2021/2022 et remettra un avis au ministre ayant l'énergie dans ses attributions et exercera un monitoring de l'utilisation de la réserve stratégique par Elia avec une attention particulière pour la pertinence des activations et les coûts. Le cas échéant, elle apportera son concours à la procédure de notification d'une demande d'extension de l'application du mécanisme auprès de la Commission européenne ;

- en ce qui concerne le **mécanisme de rémunération de capacité**, en 2021, la CREG :
 - finalisera ses travaux relatifs à ses propositions d'arrêtés royaux relatifs aux seuils et critères d'investissement et aux paramètres déterminant le volume de la capacité à contracter, dont les courbes de demande en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi qu'à leurs mesures d'exécution ;
 - participera, en concertation avec le cabinet de la ministre ayant l'Energie dans ses attributions et la Direction générale Energie, à la mise en œuvre de la résolution votée par la Chambre des représentants le 19 juillet 2020, relative « au mécanisme de rémunération de capacité pour l'électricité en ce qui concerne la transparence, le coût, le mode de financement, le fonctionnement du marché et de notification à la Commission européenne » ;
 - prendra une décision relative aux règles de fonctionnement soumises par le gestionnaire du réseau ;
 - soumettra aux autorités sa proposition de norme de fiabilité établie selon la méthode approuvée par l'ACER ;
 - prendra une décision relative au(x) projet(s) de contrat-type de capacité soumis par la contrepartie contractuelle ;
 - remettra son avis sur le rapport du gestionnaire du réseau relatif au calcul des volumes de capacité nécessaire à des fins d'adéquation en vue d'assurer l'adéquation la première période de livraison ; et
 - formulera une proposition de paramètres déterminant la quantité de capacité à acheter dans le cadre du CRM ;
 - se préparera à la gestion opérationnelle des dossiers de demande d'octroi de contrats pluriannuels ;
 - prendra une décision sur chaque dossier de demande d'éligibilité à un contrat pluriannuel ;
 - contrôlera la régularité des différentes opérations (préqualification, enchères) menant à la sélection des offres de capacités.

En 2021, la CREG poursuivra, en outre, sa participation active aux comités de suivi et groupes de travail destinés à la mise en œuvre opérationnelle du mécanisme de rémunération de capacité en veillant à ce qu'elles soient en conformité avec les dispositions du *Clean Energy Package*.

Elle apportera tout l'appui technique nécessaire au ministre ayant l'énergie dans ses attributions pour le suivi du dossier de notification du mécanisme auprès de la DG Concurrence.

Concernant le gaz naturel, la CREG assumera les tâches suivantes en 2021:

- en vertu de l'article 15/13, § 1^{er}, de la loi gaz, la Direction générale de l'énergie établit annuellement (en collaboration avec le Bureau du plan) en concertation avec la CREG un rapport sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement ; et
- collaborer avec la Direction Générale Energie à toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938⁶⁰.

En application du règlement (UE) n° 2017/1938, la CREG collaborera avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction de l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel. Cet exercice est répété au moins tous les quatre ans. La collaboration avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence est également poursuivie.

Par ailleurs, le règlement (UE) n°2017/1938 prévoit une analyse d'impact des mesures préventives non fondées sur le marché (conséquences pour le marché gazier national, concurrence à l'échelle nationale et conséquences pour le marché intérieur) à la demande de la Commission européenne.

S'agissant de la capacité de transport bidirectionnelle, la CREG prend des décisions coordonnées sur la base d'une proposition/demande de la SA Fluxys Belgium.

Tant pour le gaz que l'électricité, la CREG continuera à alimenter ses bases de données qui lui permettent de suivre le marché belge.

5.2.1. Liste de livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement du CRM	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Décision relative au contrat de capacité	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Capacity

⁶⁰ Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) no 994/2010, <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/1938/oj>.

			Remuneration Mechanism
4.2.2.	Proposition des paramètres de la courbe de demande	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Proposition des paramètres déterminant la quantité de capacité à acheter	Q1	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Le cas échéant, conclusion d'accords avec les NRA voisins relatifs au contrôle du respect des seuils d'investissement et aux dispositions administratives permettant l'exécution des paiements d'indisponibilités dans le cadre de la participation des capacités étrangères au CRM	Q1	
4.2.2.	Concertation avec Elia relative aux hypothèses et scénarios de base, ainsi que la méthodologie utilisés pour l'analyse bisannuelle relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays sur un horizon de dix ans	Q1-Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Décisions arrêtant les procédures opérationnelles de traitement des dossiers de demande de contrats pluriannuels	Q1-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Réponse à la consultation publique relative à l'évaluation du besoin de	Q2	Transition énergétique, intégration des

	« réserve stratégique » à partir de 2022/2023		sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative aux soldes de la réserve stratégique 2020	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour l'hiver 2021/2022	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Vérification du calcul des capacités transfrontalières réalisé par Elia	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Concertation avec Elia pour la sélection d'un ou plusieurs scénarios et sensibilités	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Proposition des données et hypothèses constituant le scénario de référence	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Proposition des valeurs intermédiaires (CONE, facteur X, WACC) en collaboration avec Elia	Q2	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie

			renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Proposition d'une norme de fiabilité	Q2-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Examen des dossiers d'investissement et classement des capacités dans des catégories de capacités	Q2-Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Contrôle des procédures de préqualification et d'enchères	Q2-Q3-Q4	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Le cas échéant, rédaction d'un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non des offres pour la participation à la réserve stratégique	Q3	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative au tarif de l'OSP « réserve stratégique » 2022	Q4	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
4.2.2.	Décision relative à l'approbation de la proposition tarifaire d'Elia relative à l'OSP CRM	Q4	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie

Non-confidentiel

90/135

			renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Participation aux réunions du comité de suivi, aux auditions du Parlement, aux TF CRM	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Suivi du processus de notification et réponses à la DG COMP	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Participation aux groupes de travail de l'ACER relatifs aux méthodologies d'évaluation de l'adéquation, de la norme de fiabilité et à la participation transfrontalière au CRM	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Suivi des études du <i>Pentalateral Energy Forum</i> (PLEF)	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours à la rédaction de l'étude prospective en matière de l'électricité que la Direction générale de l'énergie doit adapter tous les quatre ans	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Prendre connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Suivre les évolutions au niveau européen relatives au mécanisme de rémunération de la capacité (DG COMP – aides d'Etat, décisions relatives aux mécanismes de capacité à l'étranger) ainsi que la gestion de situations de crise conjointe entre pays adjacents (DG ENER)	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Le cas échéant, remettre un avis sur l'arrêté royal qui élabore la procédure pour l'obligation d'information préalable pour les mises hors service temporaires des installations de production d'électricité	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Monitorer les « <i>parallel runs</i> » des signaux de rareté effectués par Elia, finaliser le design pour une possible mise en œuvre et engager avec Elia les travaux nécessaires pour une mise en œuvre éventuelle le 1 ^{er} janvier 2022	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec l'autorité compétente à l'élaboration de l'évaluation des risques	2021	Transition énergétique,

	pour la sécurité de l'approvisionnement électrique		intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E sur la méthodologie d'identification de scénarii régionaux de crise de électrique	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec ENTSO-E à l'identification des scénarii régionaux pertinents de crise électrique. Par la suite, cet exercice est répété au moins tous les quatre ans	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour l'identification des scénarii nationaux de crise de électrique	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E pour l'élaboration de la méthodologie d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour la rédaction du plan de préparation aux risques (il s'agit d'un exercice qui est répété tous les quatre ans)	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	En cas de crise de électrique, se concerter avec l'autorité compétente pour la rédaction du rapport d'évaluation <i>ex-post</i>	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Se concerter avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de son rapport annuel (en collaboration avec le Bureau du plan) sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de gaz naturel	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction de l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel (cet exercice est répété au moins tous les quatre ans)	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence (gaz naturel)	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Réaliser l'analyse d'impact des mesures préventives non fondées sur le marché (conséquences pour le marché gazier national, concurrence à l'échelle nationale et conséquences pour le marché intérieur) dans le secteur du gaz naturel à la demande de la Commission européenne	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Adopter des décisions coordonnées sur la capacité de transport bidirectionnelle pour le gaz naturel sur la base d'une proposition/demande de la SA Fluxys Belgium	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle

4.2.2.	Tant pour le gaz que l'électricité, alimenter ses bases de données qui permettent de suivre le marché belge	2021	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
4.2.2.	Etude de l'impact de l'introduction du CRM sur la compétitivité sur le marché compétitif de la production d'électricité et de la vente de gros en Belgique	<i>Ad hoc</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>

5.3. THÈME 13 : RÉGULER LE MARCHÉ D'ÉNERGIE OFFSHORE

5.3.1. Objectifs de la CREG

En 2021, la CREG continuera à remplir toutes ses tâches légales pour la régulation du marché *offshore*. La CREG se chargera également des tâches qui lui sont confiées dans le cadre du mécanisme de soutien de la production d'électricité et du raccordement des éoliennes *offshore* conformément à la loi électricité et à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables (ci-après, « *arrêté royal du 16 juillet 2002* »).

La CREG continuera à gérer la base de données de garanties d'origine créée par l'arrêté royal du 30 juillet 2013. Les garanties délivrées ne peuvent pas être utilisées localement et ne sont donc utiles qu'à condition que les titulaires des comptes puissent les céder à d'autres domaines. Pour que cela reste possible, la CREG maintiendra son affiliation à l'*Association of Issuing Bodies* (ci-après, « *AIB* »). Cette adhésion nécessite une contribution active sous la forme d'une participation à des assemblées générales et à des groupes de travail, de la réalisation d'audits et de tests, de la fourniture de statistiques, etc. Si l'AIB renforce ses exigences IT (par ex. : transition d'une messagerie électronique à un service web), les systèmes de la CREG devront s'y adapter.

Par ailleurs, le Gouvernement fédéral ayant récemment décidé de consacrer de nouvelles zones maritimes à la production d'électricité, la CREG a participé à la rédaction d'une note stratégique à l'attention du Conseil des ministres visant à mettre en place un système de mise en concurrence. En 2019, la loi électricité a été adaptée pour octroyer les lots de la future production éolienne *offshore* après une procédure de mise en concurrence. En 2021, la CREG continuera de collaborer avec les autorités compétentes dans le cadre de l'élaboration de la nouvelle législation en la matière. La CREG participe à la *Taskforce Offshore* (avec des représentants du SPF, de la ministre de l'Energie et du ministre de la Mer du Nord) pour élaborer le cadre de la deuxième zone *offshore*. Comme défini dans la loi électricité, la CREG transmettra les avis et propositions nécessaires portant sur l'élaboration de

la procédure de mise en concurrence et l'extension du *Modular Offshore Grid*. Ainsi, en 2021, la CREG donnera son avis sur la conception du réseau du *Modular Offshore Grid II*.

Au niveau européen, la CREG poursuivra également sa collaboration en matière de régulation avec d'autres Etats membres de la Mer du Nord et la Commission européenne dans le cadre de la *North Seas Energy Cooperation* (ci-après, « *NSEC* ») (voir titre 3.5.).

5.3.2. Activités à réaliser

Si nécessaire, la CREG formulera un avis relatif aux éventuelles demandes ou propositions de modification, de prolongation, d'extension ou de cession des concessions de domaine ou aux propositions de modification de l'arrêté royal du 16 juillet 2002.

Comme indiqué ci-avant, la CREG collaborera également à l'élaboration du cadre légal actuel en vue de la mise en place d'un système de mise en concurrence dans le cadre de l'attribution des futures concessions *offshore*.

De plus, la CREG assurera quelques tâches récurrentes telles que :

- la gestion des garanties d'origine (en ce compris l'examen des demandes d'enregistrement, de l'octroi et des transferts au cas par cas) ;
- le contrôle mensuel de la production nette d'énergie éolienne *offshore* et l'octroi des certificats verts s'y rattachant ;
- le calcul mensuel du prix d'achat minimum des certificats verts (conformément à l'arrêté royal du 16 juillet 2002) sur la base de différents systèmes de support en vigueur et en tenant compte du mécanisme des heures négatives ;
- l'approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale ;
- l'application du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux concessions domaniales *Northwester 2*, *Mermaid* et *Seastar* ;
- le traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens *offshore*.

La CREG suivra également les évolutions techniques, financières et juridiques afférentes à l'énergie éolienne *offshore*.

5.3.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livable	Description	Echéance	Axe – Objectif
4.3.2.	Calcul du prix d'achat minimum des certificats verts	Mensuelle	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

4.3.2.	Contrôle de la production nette d'énergie éolienne <i>offshore</i> et de l'octroi des certificats verts s'y rattachant	Mensuelle (dans les 3 mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux parcs <i>Mermaid, Seastar et Northwester 2</i>	Plusieurs fois / an	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale	Tous les ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Avis relatifs à d'éventuelles modifications ou d'éventuels transferts de concessions domaniales	Ad hoc (sur demande de la Direction générale de l'énergie)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Octroi et transfert des garanties d'origine	Ad hoc (dans le mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Enregistrement des titulaires de garanties d'origine	Ad hoc (dans les 3 mois suivant la demande)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le

			marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Fournir des avis et propositions en vue de l'élaboration d'une procédure de mise en concurrence pour l'octroi de la deuxième zone <i>offshore</i> et l'extension du <i>Modular Offshore Grid</i>	<i>Ad hoc</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
4.3.2.	Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement par Elia, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens <i>offshore</i> par câble sous-marin	<i>Ad hoc</i> (par concession)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

5.4. THÈME 14 : PROMOUVOIR L'INNOVATION DANS L'INTÉRÊT DU CONSOMMATEUR FINAL

La CREG est désormais chargée de prendre toutes les mesures raisonnables pour encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros, au même titre que les ressources portant sur l'offre.

En 2021, la CREG va poursuivre ses actions pour lever les obstacles au développement de la gestion de la demande et pour l'instauration d'un *level playing field*.

La transition vers une participation plus active de la demande, telle qu'elle est principalement promue au niveau européen, concerne tous les profils de consommation. Étant donné que le marché de détail est encore à un stade précoce pour ce qui concerne la gestion active de la demande, la CREG suivra de près l'évolution de la problématique des compteurs intelligents - dans le cadre général des réseaux intelligents -, la tarification dynamique de l'énergie et les activités individuelles et collectives de changement de fournisseurs. Elle poursuivra également sa concertation dans ce cadre avec les régulateurs régionaux. Au sein du CEER ou de l'ACER, la CREG plaide pour une protection suffisante des petits consommateurs, y compris des plus vulnérables d'entre eux.

Dans le cadre de la transition énergétique, le marché devra également surmonter une série de défis technologiques pour pouvoir répondre aux besoins en matière de flexibilité. L'innovation soutient par conséquent la transition énergétique, même si son impact reste par définition difficilement prévisible.

La CREG estime que les technologies innovantes pourraient contribuer fortement à la flexibilité requise. Elle restera donc particulièrement attentive aux initiatives visant à convertir l'électricité en gaz (*power-to-gas*) et tout particulièrement à celles qui portent sur le stockage d'électricité au moyen de produits compétitifs qui pourraient être commercialisés dans les années à venir, tels que des batteries capables de participer aux services auxiliaires. Dans ce cadre, la CREG suit notamment de près les évolutions récentes afférentes aux voitures électriques et également le développement de la méthanisation, la pyro-gazéification et l'hydrogène.

De même, la CREG suivra les développements dans le domaine du stockage du gaz naturel et veillera à ce que les nouveaux services, comme le *Fast Cycle Storage* (durée d'injection réduite), soient économiquement justifiés et puissent véritablement contribuer à l'amélioration de la situation actuelle, pas seulement en Belgique, mais dans toute l'Europe.

La CREG estime également que les gestionnaires du réseau de transport peuvent jouer un rôle dans cette innovation. D'une part, ils peuvent proposer des produits d'équilibre innovants auxquels peuvent réagir les acteurs du marché, de l'autre, ils peuvent appliquer eux-mêmes des technologies innovantes dans la gestion intelligente du réseau. Pour souligner l'importance des projets d'innovation visant à une gestion plus efficace du réseau et ainsi profitant aux utilisateurs du réseau belge, la CREG a prévu, à cet effet, les incitants cités au Thème 6, en particulier un nouvel incitant pour la promotion des projets de recherche et développement pour la période régulatoire 2020-2023.

La CREG suivra, d'une manière générale, les évolutions et les solutions innovantes et, si nécessaire, encouragera, dans le cadre de ses tâches légales, leur introduction sur le marché de l'énergie, en veillant à ce qu'elles offrent une réelle valeur ajoutée au fonctionnement efficace des marchés, dans l'intérêt du consommateur final. La CREG se spécialise actuellement dans le *blockchain*, une technologie très prometteuse qui pourrait réduire significativement les coûts afférents au commerce sur les marchés de gros pour l'échange d'énergie.

Sur les marchés *downstream*, les innovations technologiques et la numérisation impliqueront une adaptation de l'offre de produits des fournisseurs. La CREG a, en la matière, pour mission d'informer le consommateur correctement et en toute transparence. Elle a pour objectif de développer cette tâche dans les trois domaines.

Dans le cadre de sa mission de protection du consommateur, en 2021, la CREG octroiera, après enquête, une accréditation à la demande des prestataires de services et veillera au respect des dispositions de la Charte par les adhérents. De plus, la CREG développera et optimisera le CREG Scan, un outil disponible sur le site Internet de la CREG, qui informe le consommateur sur le niveau de prix de son contrat d'énergie en cours par rapport à l'offre actuelle du marché, afin que le consommateur puisse réaliser des simulations, par exemple, sur la base de sa consommation réelle ou du type de compteur.

Enfin, la CREG fournit, via la publication d'infographies mensuelles, au consommateur un aperçu succinct des principales évolutions sur le marché de l'énergie et se penche dûment sur les constatations intéressantes faites sur les marchés de l'énergie. Dans ce cadre, elle porte une attention particulière aux applications nouvelles et innovantes.

6. FONCTIONNEMENT ET COMMUNICATION

6.1. ORGANISATION INTERNE

6.1.1. Vision de la CREG

➤ *Objectifs en matière de fonctionnement interne*

La CREG est un centre de connaissances qui, grâce, notamment, à la gestion active des compétences et des connaissances, peut mener ses missions à bien tant au niveau individuel que collectif. Depuis la mise en place du nouveau comité de direction en 2013 et conformément au plan stratégique de la CREG, des travaux intenses ciblent l'élaboration d'une politique RH intégrée.

➤ *Objectifs en matière d'ICT*

La CREG continuera de veiller à la performance de son réseau informatique compte tenu des besoins auxquels elle doit faire face, notamment en ce qui concerne la continuité et la sécurité de l'infrastructure ICT, le système de back-up, l'application de sa politique de communication et la mise en œuvre du règlement REMIT. L'intranet continuera d'être mis à jour et optimisé.

➤ *Objectifs en matière de ressources humaines*

Conformément aux dispositions du plan stratégique de la CREG, des travaux seront réalisés sur la mise en œuvre d'une politique RH intégrée. L'accent est mis sur le développement personnel suivant le principe d'« organisation apprenante », qui repose sur une gestion dynamique des talents.

S'appuyant sur les réalisations des années précédentes, la CREG continuera d'assurer en 2021 le suivi des trajets de développement individuels de ses collaborateurs, entre autres via la matrice de connaissances. Sur la base de cette matrice, une réponse très ciblée peut être apportée aux besoins de la CREG et de son personnel, de manière à développer davantage encore les connaissances et les compétences. La matrice est également utilisée pour le trajet de transfert de connaissances, qui est entamé lorsqu'un membre du personnel part à la retraite.

➤ *Objectifs en matière de communication interne*

La communication interne est un instrument essentiel pour soutenir, renforcer et partager les valeurs de la CREG. Elle doit permettre de partager une vision commune, d'informer sur les réalisations et les avancées, d'encourager et de faciliter la collaboration et de favoriser un comportement guidé par les valeurs de la CREG.

Les objectifs de la communication interne sont les suivants :

- informer les collaborateurs ;
- permettre l'échange d'informations et la collaboration ; et
- encourager l'esprit d'équipe.

6.1.2. Activités à réaliser

➤ *Activités en matière de fonctionnement interne*

Le règlement d'ordre intérieur actuel du Comité de direction de la CREG a été établi le 4 décembre 2015⁶¹ et a été publié au Moniteur belge le 14 décembre 2015. Il a depuis été modifié le 22 décembre 2016, sur le plan du traitement des données confidentielles par le Comité de direction de la CREG. Cette modification a été publiée au Moniteur belge le 12 janvier 2017.

Le règlement d'ordre intérieur du Comité de direction sera modifié davantage en cas de problèmes constatés.

➤ *Activités en matière d'ICT*

L'infrastructure informatique de la CREG fait l'objet d'une surveillance permanente visant à garantir sa performance/continuité, sa sécurité et sa sauvegarde.

Sur le plan de la performance/continuité, les applications utilisant une technologie obsolète seront remplacées. La CREG optera à cette occasion pour les dernières technologies. En 2021, la CREG continuera d'assurer la maintenance de l'infrastructure ICT et veillera à recourir aux dernières technologies.

La protection du réseau informatique de la CREG fait l'objet d'un suivi quotidien. Les mesures requises sont prises pour garantir la protection de cette infrastructure. Une sauvegarde quotidienne des divers systèmes informatiques est garantie.

Les travaux pour l'instauration de la plate-forme de collaboration de Forbeg et de l'intranet de la CREG ont commencé en 2018. Constitué d'un volet informel et d'une plateforme de collaboration, CREGnet continuera d'être déployé en 2021 en fonction des besoins de l'organisation.

Dans le cadre du règlement REMIT, l'ACER a approuvé les *security policies* en 2017, ce qui implique l'acquisition ou le développement d'une application pour le téléchargement et la consultation des données REMIT confidentielles. Un outil de surveillance, qui contrôle l'environnement REMIT en continu et qui envoie des notifications en cas d'anomalies, de tentatives de piratage, ..., a été mis en œuvre à la demande d'ACER. Cet outil de surveillance continuera à faire l'objet d'un suivi continu en 2021, avec une attention particulière prêtée au respect des délais d'installation des mises à jour, compte tenu de l'importance de cette fonctionnalité pour la sécurité.

En 2020, la CREG a entamé une analyse approfondie afin de développer une application CRM. Cette analyse détaillée a été réalisée en collaboration avec Elia, au vu de l'échange de données entre cette dernière et la CREG. À l'automne 2020, le développement de l'application a débuté sur la base de cette analyse. L'infrastructure ICT de la CREG doit être adaptée de manière sûre afin d'héberger et de mettre à disposition l'application CRM soit sur place, soit dans le cloud. À cet égard, il convient de prendre en considération le fait qu'il s'agit ici d'une application critique pour laquelle la sécurité et la continuité nécessaires doivent être assurées.

➤ *Activités en matière de ressources humaines*

La mise en œuvre pratique de la politique RH est poursuivie. Les trajets de développement du personnel en termes de connaissances et compétences continueront d'être suivis, adaptés et

⁶¹ Règlement d'ordre intérieur du comité de direction de la CREG : http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&cn=2015121401&table_name=loi.

complétés le cas échéant. Des formations (notamment les formations internes, *group coaching* ou *peer coaching*, formations externes...) seront prévues en fonction des besoins.

En 2021, tout comme en 2020, une attention particulière sera prêtée aux trajets de transfert de connaissances pour les travailleurs qui partent à la retraite. Ces trajets sont mis en place afin d'identifier les informations (dossiers, documentation, coordonnées des personnes de contact...) qui doivent être transmises et les collègues qui doivent les recevoir. Un calendrier est fixé en concertation avec l'ensemble des parties concernées. Le service RH joue un rôle de facilitateur dans cette mission en fournissant les outils de travail nécessaires, ainsi qu'en planifiant et en encadrant, le cas échéant, des moments de suivi.

Afin de poursuivre les efforts vers une mobilité plus durable, la CREG a pris l'initiative de mettre en œuvre le système adopté par la loi du 17 mars 2019. Après des mois de travail préparatoire, le projet en matière de mobilité durable sera mis en œuvre début 2021 et rendu accessible à l'ensemble des employés.

➤ *Activités en matière de communication interne*

En 2018, l'élaboration d'un intranet à deux volets a commencé :

- **Un volet informatif** visant à centraliser les informations, à disposer de la version la plus récente du règlement de travail (par exemple), à améliorer les connaissances du personnel, à diminuer le nombre d'appels téléphoniques/e-mails pour les services de soutien (HR, ICT, Logistics) ;
- **Un volet collaboratif** visant une coopération structurelle, un partage des connaissances, un recueil d'informations sur certains sujets, des possibilités de *corédaction* et de gestion des versions.

En 2021, cette plateforme continuera son développement en fonction des besoins spécifiques de l'organisation.

6.1.3. Liste de livrables pour l'année 2021

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
5.1.2.	Monitoring du réseau CREG et de l'infrastructure ICT	2021	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Gestion et optimisation de l'intranet (informatif + collaboratif)	2021	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Application des outils RH et développement et amélioration	2021	Fonctionnement et communication - Organisation interne
5.1.2.	Modification du règlement d'ordre intérieur	<i>Ad hoc</i> (en cas de problème constaté)	Fonctionnement et communication - Organisation interne

6.2. COMMUNICATION EXTERNE

6.2.1. Vision de la CREG

➤ Objectifs en matière de communication externe

Grâce à son site Internet, la CREG répond aux attentes de chaque groupe cible. En sa qualité d'organisme public de prestation de services, elle facilite l'accès au consommateur final, tant grand que petit, aux informations qui lui sont nécessaires sur le secteur de l'énergie. Le site Internet offre également une plus grande transparence aux professionnels de l'énergie. Chaque groupe cible doit pouvoir accéder rapidement et de manière efficace aux informations qu'il recherche.

Ces informations sont mises en exergue via l'envoi de lettres d'informations périodiques et des communiqués de presse ponctuels.

La CREG est régulièrement contactée par les journalistes des médias nationaux et internationaux. En la matière, elle met un point d'honneur à fournir ponctuellement des informations précises sur ses publications et/ou dans le cadre de ses compétences.

6.2.2. Activités à réaliser

➤ Activités en matière de communication externe

La CREG atteint des milliers de contacts via ses lettres d'information. La publication des études, décisions et autres actes de la CREG ainsi que l'organisation de consultations publiques et de workshops est soutenue par des lettres d'information régulières et des communiqués de presse ponctuels.

A ce jour, tous les contacts reçoivent le même message. Ces contacts seront scindés en deux groupes, à savoir : les professionnels de l'énergie et les consommateurs. Cela permettra à la CREG d'élaborer une communication sur mesure. Dans ce cadre, chaque contact pourra choisir la/les lettre(s) d'information qu'il souhaite recevoir.

Sur le site Internet de la CREG, les professionnels de l'énergie continueront à trouver une présentation optimisée des consultations publiques et des publications.

En partenariat avec la *Task Force* interne « Consommateurs », des formes de communication adéquates seront recherchées pour mieux informer le consommateur (chiffres-clé, infographies, réalisation de capsules vidéos explicatives,...).

6.2.3. Liste des livrables pour l'année 2021

Livrable	Description	Echéance	Axe – Objectif
5.2.2.	Lettres d'informations ciblées envoyées aux professionnels de l'énergie et aux consommateurs	Q1	Fonctionnement et communication - Communication externe
5.2.2.	Recherche de formes de communication adéquates orientées 'consommateur'	2021	Fonctionnement et communication - Communication externe

5.2.2.	Publication régulière de lettres d'information et de communiqués de presse	2021	Fonctionnement et communication - Communication externe
--------	--	------	---

////

Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :



Laurent JACQUET
Directeur



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Président f.f. du Comité de direction

ANNEXE 1 : LISTE DES ABREVIATIONS

ABC	Autorité Belge de la Concurrence
ACER	<i>Agency for the Cooperation of Energy regulators</i>
ACM	Autoriteit Consument & Markt (Pays-Bas)
AEWG	<i>Agency Electricity Working Group (ACER)</i>
aFFR	<i>Automatic Frequency Restoration Reserves</i>
AG	Assemblée Générale
AGWG	<i>Agency Gas Working Group (ACER)</i>
AIB	<i>Association of Issuing Bodies</i>
ARP	<i>Access Responsible Party</i>
BA	<i>Balancing Agreement</i>
BBL	<i>Balgzand Bacton Line</i>
BC	<i>Balancing Code</i>
BEUC	<i>Bureau européen des Unions de Consommateurs</i>
BNB	Banque Nationale de Belgique
BoR	<i>Board of Regulators</i>
BP	<i>Balancing Programme</i>
BRP	<i>Balancing Responsible Party</i>
BRUGEL	Régulateur bruxellois pour les marchés du gaz et de l'électricité
CACM	<i>Capacity Allocation and Congestion Management</i>
CAPEX	<i>Capital Expenditure</i>
CAPM	<i>Capital Asset Pricing Model</i>
CBA	<i>Cost-Benefit Analysis</i>
CBCA	<i>Cross-Border Cost Allocation</i>
CCGE	Conseil Consultatif du Gaz et de l'Electricité
CEE	<i>Central East Europe</i>
CEER	<i>Council of European Energy Regulators</i>
CEP	<i>Clean Energy for all Europeans Package / Clean Energy Package</i>
CIPU	<i>Contract for the Injection of Production Units</i>
CMP	<i>Congestion Management Procedures</i>
CNG	<i>Compressed Natural Gas</i>
CoBA	<i>Coordinated Balancing Areas</i>
Core	CWE & CEE
CREG	Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz
CRM	<i>Capacity remuneration mechanism</i>
CWaPE	Commission wallonne pour l'Energie
CWE	<i>Central West Europe</i>
DA	<i>Day-ahead</i>
DC	<i>Direct current</i>
DCC	<i>Demand Connection Code</i>
DG COMP	<i>Directorate-General for Competition (Commission européenne)</i>
DG ENER	<i>Directorate-General for Energy (Commission européenne)</i>
DG Energie	Direction Générale Energie du SPF Economie
DSO	<i>Distribution system operator</i>
EASEE-gas	<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-Gas</i>

EB GL	<i>Electricity Balancing Guideline</i>
EDP	<i>Electronic Data Platform</i>
Elcom	Commission fédérale de l'électricité (Suisse)
EIP	Energy Infrastructure Package
ENTSO-E	<i>European Network of Transmission System Operators for Electricity</i>
ENTSO-G	<i>European Network of Transmission System Operators for Gas</i>
EPU	<i>European Policy Unit</i>
E&R	<i>Emergency and Restoration</i>
FCA	<i>Forward Capacity Allocation</i>
FCR	<i>Frequency Containment Reserve</i>
Forbeg	Forum des régulateurs belges de l'électricité et du gaz
FP TF	<i>Future Policy Task Force</i>
FRR	<i>Frequency Restoration Reserves</i>
FSMA	<i>Financial Services and Markets Authority</i>
GNL	Gaz Naturel Liquéfié
GRD	Gestionnaire de réseau de distribution
GRT	Gestionnaire de réseau de transport
GST WS	<i>Gas Storage Work stream</i>
GWG	<i>Gas Working Group</i>
HR	<i>Human Resources</i>
HVDC	<i>High Voltage Direct Current</i>
I(UK)	<i>Interconnector UK</i>
IAA	<i>Interconnector Access Agreement</i>
IAC	<i>Interconnector Access Code</i>
IBPT	Institut Belge pour la Poste et les Télécoms
ICT	<i>Information and Communication Technology</i>
ID	<i>Intraday</i>
IFRS	<i>International Financial Reporting Standards</i>
ILR	Institut Luxembourgeois de Régulation
INR	Instance Nationale de Régulation
ITC	<i>Inter-TSO compensation</i>
JAO	<i>Joint Allocation Office</i>
LNG	<i>Liquified Natural Gas</i>
MEDREG	<i>Mediterranean Energy Regulators</i>
mFFR	<i>Manual Frequency Restoration Reserves</i>
MiFID	<i>Markets in Financial Instruments Directive</i>
MIG	<i>Market Implementation Guide</i>
MOG	<i>Modular Offshore grid</i>
MRC	<i>Multi Regional Coupling</i>
NBP	<i>National Balancing Point</i>
NC	<i>Network Code</i>
NC BAL	<i>Network Code Balancing</i>
NC CAM	<i>Network code Capacity Allocation Method</i>
NC ER	<i>Network Code Emergency and Restoration</i>
NC HVDC	<i>Network Code on requirements for grid connection of High Voltage Direct Current-connected power park modules</i>
NC INT	<i>Network code Interoperability</i>
NC RfG	<i>Network Code on Requirements for grid connection of Generators</i>

NC TAR	<i>Network code on rules regarding harmonised transmission tariff structures for gas</i>
NCG	<i>NetConnect Germany</i>
NEMO	<i>Nominated Electricity Market Operators</i>
NER	<i>Network of Economic Regulators</i>
NordREG	<i>Organisation for the Nordic energy regulators</i>
NRA	<i>National Regulatory Authority</i>
NSEC	<i>North Seas Energy Cooperation</i>
NSI	<i>North-South Interconnections</i>
NSOG	<i>Northern Seas Offshore Grid</i>
NWE	<i>North West European Region</i>
OCDE	<i>Organisation de coopération et de développement économiques</i>
OFGEM	<i>Office of Gas & Electricity Markets (Royaume-Uni)</i>
OPEX	<i>Operational expenditure</i>
ORDC	<i>Operational Reserve Demand Curve</i>
OSP	<i>Obligation de service public</i>
PCI	<i>Projects of Common Interest</i>
PEER	<i>Partnership for the Enforcement of European Rights</i>
PEG	<i>Points virtuels d'Echanges de Gaz</i>
PLEF	<i>Pentalateral Energy Forum</i>
PME	<i>Petites et Moyennes Entreprises (au sens de la loi électricité et de la loi gaz)</i>
PST	<i>Phase-shifting Transformer</i>
PWS	<i>Procedure Workstream</i>
R1	<i>Réserve primaire</i>
R2	<i>Réserve secondaire</i>
R3	<i>Réserve tertiaire</i>
RAG	<i>Regulatory Advisory Group</i>
RegulaE.Fr	<i>Réseau francophone des régulateurs de l'énergie</i>
REMIT	<i>Regulation (EU) no.1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale Energy Market Integrity and Transparency</i>
RfG	<i>Requirement for Generators</i>
RFP	<i>Réglage Fréquence-Puissance</i>
RMB WS	<i>Regulatory Benchmarking Work Stream</i>
SDR	<i>Strategic Demand Reserve</i>
SME	<i>Service Fédéral de Médiation de l'Energie</i>
SO GL	<i>System Operation Guideline</i>
SoS NE	<i>Gas Security of Supply Network of Experts</i>
SPF Economie	<i>Service Public Fédéral Economie</i>
TEN-E	<i>Trans-European Networks for Energy</i>
TEP	<i>Third Energy Package</i>
TOE	<i>Transfer of Energy</i>
TSO	<i>Transmission System Operator</i>
TTF	<i>Title Transfer Facility</i>
TYNDP	<i>Ten-Year Network Development Plan</i>
VREG	<i>Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt</i>
ZTP	<i>Zeebrugge Trading Platform</i>

ANNEXE 2 : LISTE DES LIVRABLES

Echéance	Livrable	Description	Axe – Objectif
Mensuelle	2.1.2.	Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	Tableau de bord de l'évolution des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz en Belgique	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	Actualisation du CREG Scan	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.1.2.	Infographies pour les particuliers et les PME	Activités libéralisées – surveillance des prix
Mensuelle	2.3.2.	Infographies du marché de l'énergie	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le flux d'informations vers le consommateur
Mensuelle	2.3.2.	Mise à jour du CREG Scan	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Mensuelle	2.3.2.	Graphiques : 1) structure du prix total de l'énergie dans les trois régions belges ainsi que 2) évolution du prix de l'énergie et du prix total en Belgique et dans les pays voisins	Activités libéralisées – surveillance des prix - Garantir le flux d'information vers le consommateur
Mensuelle	4.3.2.	Calcul du prix d'achat minimum des certificats verts	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
Mensuelle (dans les 3 mois suivant la demande)	4.3.2.	Contrôle de la production nette d'énergie éolienne <i>offshore</i> et de l'octroi des certificats verts s'y rattachant	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

Trimestrielle	2.3.2.	Contrôle des tarifs clients d'opérateurs d'électricité et gaz naturel calculés par les GRD sur la base des données fournies par la CREG pour chaque trimestre	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Trimestrielle	2.3.2.	Calcul et publication des tarifs sociaux et les tarifs de référence pour l'électricité et le gaz naturel pour chaque trimestre	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Trimestrielle	2.3.2.	Information sur l'état des fonds alimentés par la cotisation fédérale aux ministres compétents	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Trimestrielle	2.3.2.	Information sur les paiements effectués dans le cadre de la surcharge <i>offshore</i> aux ministres compétents et au Parlement	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q1	2.1.2.	Étude sur les composantes des prix de l'électricité et du gaz naturel	Activités libéralisées – surveillance des prix - surveillance des tarifs de distribution
Q1	2.2.2.	Note relative aux évolutions marquantes sur les marchés de gros de l'électricité et du gaz naturel en 2020	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q1	2.3.2.	Actualisation et publication des chiffres-clés du marché de l'énergie	Activités libéralisées – Garantir le flux d'information vers le consommateur
Q1	2.4.2.	Envoi de nos statistiques de plaintes au SME	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q1	2.4.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
Q1	3.3.2.	Fixer une nouvelle valeur pour le petit ajustement et/ou tarif de rééquilibrage de Balansys	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q1	3.4.2.	Rapport à l'ACER sur les revenus des congestions pour l'année 2020 du gestionnaire du réseau	Activités régulées – Développer et encadrer le marché de services auxiliaires

Q1	4.1.2.	Décision relative à une demande d'approbation des règles de transfert d'énergie et du contrat Elia-FSP	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
Q1	4.1.2.	Décision relative à l'approbation des <i>Terms & Conditions</i> BRP	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
Q1	4.1.2.	Décision relative à l'adaptation de la décision 1677/2 portant exécution de l'article 19 <i>bis</i> , §§ 3 à 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue de rendre possible le transfert d'énergie	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
Q1	4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement du CRM	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q1	4.2.2.	Décision relative au contrat de capacité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>

Q1	4.2.2.	Proposition des paramètres de la courbe de demande	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q1	4.2.2.	Proposition des paramètres déterminant la quantité de capacité à acheter	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q1	4.2.2.	Le cas échéant, conclusion d'accords avec les NRA voisins relatifs au contrôle du respect des seuils d'investissement et aux dispositions administratives permettant l'exécution des paiements d'indisponibilités dans le cadre de la participation des capacités étrangères au CRM	
Q1	5.2.2.	Lettres d'informations ciblées envoyées aux professionnels de l'énergie et aux consommateurs	Fonctionnement et communication - Communication externe
Q1-Q2	4.2.2.	Concertation avec Elia relative aux hypothèses et scénarios de base, ainsi que la méthodologie utilisés pour l'analyse bisannuelle relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays sur un horizon de dix ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
Q1-Q3	4.2.2.	Décisions arrêtant les procédures opérationnelles de traitement des dossiers de demande de contrats pluriannuels	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>

Q1-Q4	3.3.2.	Suivi et analyse des projets menés par Elia dans le cadre des incitants à la promotion de l'équilibre et du système en 2020	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau
Q1-Q4	3.4.2.	Approbation le cas échéant des modalités et conditions générales régissant le rôle des fournisseurs contractuels de services de défense sur proposition du gestionnaire du réseau de transport	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.4.2.	Approbation le cas échéant des modification des conditions pour intervenir en tant que fournisseur contractuel de services de reconstitution sur proposition du gestionnaire du réseau de transport.	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.4.2.	Approbation des règles relatives à la suspension et au rétablissement des activités de marché, et des règles spécifiques régissant le règlement des déséquilibres et le règlement du rééquilibrage en cas de suspension des activités de marché (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport).	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q1-Q4	3.5.2.	Promouvoir la coordination entre les régulateurs, les gestionnaires des systèmes de transmission et les gestionnaires désignés du marché de l'électricité et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice CACM via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Promouvoir la coordination entre les régulateurs et les gestionnaires des systèmes de transmission et garantir la mise en œuvre de la ligne directrice FCA via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des EB GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas
Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre des SO GL via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration ou non avec les instances au niveau européen et international, selon les cas

Q1-Q4	3.5.2.	Garantir la mise en œuvre du code réseau E&R via les conditions ou méthodologies approuvées	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Contribuer à la mise en œuvre des codes réseau RfG, HVDC et DCC	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q1-Q4	3.5.2.	Participer, au sein du <i>North Seas Energy Cooperation (NSEC)</i> de la Commission Européenne, au <i>NSEC Support Group 1 «Hybrid and joint projects»</i> et <i>Support Group 4 «Delivering 2050»</i> (en collaboration avec la Direction générale de l'énergie) et contribuer à ses livrables. Le SG4 se concentrera en 2021 sur les défis à l'horizon 2050, en explorant notamment des idées visionnaires telles que les concepts <i>hub-and-spoke</i> , <i>power-to-x</i> et d'autres technologies <i>offshore</i> potentielles	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q2	2.1.2.	Rapport dans le cadre de la mission de vérification conformément à la loi sur la sortie du nucléaire et à la Convention Tihange 1	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	Avis relatif à la marge de profitabilité de la production industrielle d'électricité par fission de combustibles par les centrales soumises à la contribution de répartition (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 et Tihange 3)	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	Rapport relatif à la relation entre les coûts et les prix sur le marché belge du gaz naturel en 2020	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.1.2.	Etude relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2020	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2	2.2.2.	Étude relative au fonctionnement et à l'évolution des prix du marché de gros belge du gaz – rapport de monitoring 2020	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q2	2.2.2.	Etude sur la fourniture en gaz naturel des grands clients industriels en Belgique en 2020	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q2	2.3.2.	Publication de l'actualisation de l'étude concernant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel pour les clients résidentiels, professionnels et les grands clients industriels	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges - Garantir le

			flux d'informations vers le consommateur
Q2	2.4.2.	Réalisation et communication du Rapport national de la Belgique	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.4.2.	Rapport annuel d'activités et rapport comparatif des objectifs et des réalisations de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.4.2.	Rapport d'activités annuel de Forbeg intégré dans le rapport annuel d'activités de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q2	2.5.2.	Participation aux activités de RegulaE.fr, dont l'atelier de travail 2021	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Elia ; <i>ex post</i>), y compris les soldes des coûts gérables et non gérables et des surcharges, ainsi que l'attribution des incitants pour l'année 2020	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Décision relative à la détermination des objectifs à atteindre en 2022 dans le cadre de l'incitant à la promotion de l'équilibre du système visé à l'article 27 (incitant discrétionnaire) de la méthodologie tarifaire	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Décision sur les objectifs à atteindre par Elia en 2022 dans le cadre de l'incitant à l'intégration du marché et à la sécurité d'approvisionnement visé à l'article 24, § 1 ^{er} , 2), et § 3, de la méthodologie tarifaire	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels (Fluxys Belgium) y compris la décision sur les soldes des coûts gérables et non gérables	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2.	Contrôle des rapports tarifaires annuels y compris la décision sur les soldes (Fluxys LNG)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2	3.3.2	Contrôle du rapport tarifaire 2020 d'Interconnector (UK)	Activités régulées – fixer les tarifs de réseau

Q2	4.2.2.	Réponse à la consultation publique relative à l'évaluation du besoin de « réserve stratégique » à partir de 2022/2023	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2	4.2.2.	Décision relative aux soldes de la réserve stratégique 2020	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2	4.2.2.	Décision relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour l'hiver 2021/2022	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q2	4.2.2.	Vérification du calcul des capacités transfrontalières réalisé par Elia	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2	4.2.2.	Concertation avec Elia pour la sélection d'un ou plusieurs scénarios et sensibilités	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2	4.2.2.	Proposition des données et hypothèses constituant le scénario de référence	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>

Q2	4.2.2.	Proposition des valeurs intermédiaires (CONE, facteur X, WACC) en collaboration avec Elia	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2-Q3	3.3.2.	Veiller à la bonne application de la nouvelle méthodologie tarifaire (électricité)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2-Q3	3.3.2.	Veiller à la bonne application de la méthodologie tarifaire (gaz naturel)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q2-Q3	4.2.2.	Proposition d'une norme de fiabilité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2-Q3	4.2.2.	Examen des dossiers d'investissement et classement des capacités dans des catégories de capacités	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2-Q3-Q4	4.2.2.	Contrôle des procédures de préqualification et d'enchères	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
Q2-Q4	2.1.2.	Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et les pays voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q2-Q4	2.3.2.	Publication d'une analyse reprenant une comparaison internationale des prix de l'électricité et du gaz naturel entre les trois régions, la Belgique et les pays	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les

		voisins pour les clients résidentiels, les indépendants et les PME	consommateurs belges
Q2-Q4	2.3.2.	Contrôle et approbation des créances 'tarifs sociaux' électricité et gaz naturel	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
Q2-Q4	3.3.2.	Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires (par exemple en cas de fusion des zones) (gaz naturel)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q3	2.1.2.	Actualisation de l'analyse de la rentabilité des véhicules roulant au CNG et au GNL	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q3	2.1.2.	Rapport de surveillance des prix sur le marché de détail	Activités libéralisées – surveillance des prix
Q3	2.2.2.	Étude sur la fourniture en électricité des grands clients industriels	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros
Q3	2.4.2	Publication du rapport conjoint sur l'évolution des marchés du gaz et de l'électricité en Belgique	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q3	3.4.2.	Rapport sur les offres pour le service de réglage de la tension en 2022	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
Q3	4.2.2.	Le cas échéant, rédaction d'un avis relatif au caractère manifestement déraisonnable ou non des offres pour la participation à la réserve stratégique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique
Q3-Q4	2.4.2.	Planning et organisation de Forbeg en assurant la présidence au cours du second semestre 2021	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q3-Q4	3.3.2.	Décision relative à l'éventuelle proposition de mise à jour du plan de recherche et développement d'Elia dans le cadre de l'incitant visé à l'article 26, § 2, de la méthodologie tarifaire	Activités libéralisées – Fixer les tarifs de réseau
Q4	2.3.2.	Calcul des différentes valeurs unitaires de la cotisation fédérale électricité et gaz	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les

			consommateurs belges
Q4	2.4.2.	Communication de la note de politique générale pour l'année 2022 à la Chambre des représentants	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
Q4	2.4.2.	Présentation du budget pour l'année 2022 à la Chambre des représentants	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
Q4	2.5.2.	Evaluation à l'aide d'indicateurs métriques identifiés dans le <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> et définis dans le manuel du même nom afin d'évaluer la performance de régulateur en la matière	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q4	2.5.2.	Préparation du <i>benchmarking</i> structurel triennal européen de l'efficacité des GRT de gaz et d'électricité	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
Q4	3.2.2.	Recommandation dans le cadre de l'ACER d'une série de principes communs concernant les tarifs de réseau de transport et de distribution d'électricité	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
Q4	3.3.2.	Suivi de la comptabilité (électricité et gaz)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
Q4	3.5.2.	Assurer le suivi de l'instauration de mesures de support (transfrontalières) au niveau européen	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q4	3.5.2.	Collaborer au sein du CEER à l'observation et à l'analyse des outils et processus de réglementation dynamique.	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
Q4	4.2.2.	Décision relative au tarif de l'OSP « réserve stratégique » 2022	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Réserve stratégique

Q4	4.2.2.	Décision relative à l'approbation de la proposition tarifaire d'Elia relative à l'OSP CRM	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
2021	2.2.2	Collecte et traitement des données des portefeuilles de produits des fournisseurs actifs sur les marchés de l'énergie pour les particuliers, les indépendants et les PME (parts de marché)	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
2021	2.2.2.	Information périodique portant sur les résultats des analyses du marché de gros	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
2021	2.3.2.	Mise en place d'un monitoring spécifique transparent des obligations de service public fédérales appliquées sur la facture d'électricité	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
2021	2.4.2.	Apporter une contribution aux questionnaires et publications dépendant des différentes initiatives des groupes de travail et <i>workstreams</i> de l'ACER/du CEER, telles qu'aux publications dans le cadre des sources d'énergie renouvelables	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et les autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Relance de la collaboration entre la CREG et la FSMA	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Relance de la collaboration entre la CREG et l'IBPT	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Organisation de réunions de concertation avec l'ABC (au moins une fois par an)	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique

2021	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Échange d'informations » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Europe » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Planning et organisation du groupe de travail « Systèmes de distribution » de Forbeg	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	A la suite du Brexit, participer aux groupes de discussion organisés par la Direction générale de l'énergie, surveiller le marché belge de l'électricité et du gaz afin de dresser l'inventaire des conséquences	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de la modification des arrêtés royaux relatifs aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture d'électricité et de gaz naturel	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les pouvoirs publics et autres instances en Belgique
2021	2.4.2.	Organisation de la conférence annuelle de la CREG	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2021	2.4.2.	Poursuivre la collaboration avec des universités et écoles supérieures et la participation à des colloques concernant le secteur énergie, ainsi que participer à des activités scientifiques d'universités et d'écoles supérieures, si la demande en sera formulée	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2021	2.4.2.	Organiser le « Prix CREG » pour deux travaux de fin d'étude en lien avec le secteur de l'énergie et octroi de deux prix	Activités libéralisées – promouvoir la collaboration avec les universités et les écoles supérieures
2021	2.5.2.	Soutien du CEER et de l'ACER, dans leur fonctionnement et dans la représentation de ces organisations	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international

2021	2.5.2.	Assurer la vice-présidence du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Assurer la présidence et la vice-présidence du <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Assurer la vice-présidence du <i>Gas Working Group</i> du CEER et de l'ACER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Présider le <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) au sein du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	En tant que membre associé, suivi des activités de l' <i>EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas)</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Participation au réseau OCDE des régulateurs économiques (NER)	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Concrétisation des analyses juridiques, des exercices de <i>benchmarking</i> européen et du monitoring des marchés de l'énergie au sein du CEER et de l'ACER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Fournir la contribution belge aux rapports de surveillance annuels portant sur le fonctionnement des marchés de gros et de détail de l'électricité et du gaz naturel	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Analyse du potentiel pour l'avenir du marché belge du gaz dans le cadre d'une politique de décarbonisation et de transition énergétique	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Inventorier les innovations réglementaires pour l'intégration des secteurs de l'électricité et du gaz ainsi que les développements sur le plan de l'énergie renouvelable <i>offshore</i> et l'hydrogène	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Contribution aux nombreux questionnaires transmis par l'ACER et le	Activités libéralisées – Collaborer avec les

Non-confidentiel

122/135

		CEER, en participant à leur rédaction et en y répondant.	instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Organisation, participation et gestion des différentes activités de formation organisées par le CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Participation à <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights</i> (PEER) au sein du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Réponse aux consultations et requêtes de participation émanant d'institutions européennes	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Contribution et participation au suivi des questions prioritaires au sein de la <i>European Policy Unit</i> du CEER	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Participation aux réunions de l' <i>Electricity Coordination Group</i> et du <i>Gas Coordination Group</i>	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Participation active aux forums relatifs au gaz, à l'électricité, aux consommateurs et aux infrastructures	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Tenue de réunions bilatérales avec l'autorité de régulation des pays voisins afin d'échanger la connaissance et l'information.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2.	Suivi et participation à des groupes de discussion avec les autorités compétentes et les autres autorités de régulation afin d'étudier les conséquences du Brexit sur le plan de la régulation.	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	2.5.2	Suivre de près les conséquences pratiques du BREXIT	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
2021	3.1.2.	Avis conforme dans les 30 jours calendrier à dater de la notification de la nomination des administrateurs	Activités régulées – indépendance et impartialité des GRT

		indépendants des gestionnaires de réseau de transport	
2021	3.1.2.	Mise à jour de l'étude relative à la transparence en l'orientant sur la problématique de la qualité des données publiées par Elia Transmission Belgium et des résultats de l'incitant relatif à cet effet	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
2021 (sur demande de la Direction générale de l'énergie)	3.1.2.	Avis de la CREG sur les demandes d'attribution de la qualité de gestionnaire d'un réseau industriel fermé (électricité)	Activités régulées – garantir l'accès aux réseaux fermés industriels
2021 (sur proposition du gestionnaire du réseau de transport d'électricité)	3.1.2.	Décisions relatives aux contrats types de raccordement, d'accès, des responsables d'équilibre, pour la fourniture de services d'équilibrage, pour la fourniture de services auxiliaires autre que les services d'équilibrages, de responsable de la programmation, de responsable de la planification des indisponibilités, pour l'échange d'informations avec les fournisseurs d'électricité et les fournisseurs de services auxiliaires, de collaboration avec les gestionnaires de réseau public de distribution, ainsi que l'accord visé à l'article 40, paragraphe 7 de la ligne directrice européenne SOGL (électricité)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport
2021 (selon le timing défini par les codes de réseau)	3.2.2.	Nombreuses décisions de la CREG, le cas échéant, prises en coordination avec les autres régulateurs européens et régionaux (<i>Core, Channel</i>) concernant les codes de réseau CACM, FCA, <i>Balancing, Grid Connection</i> et <i>System Operations</i> .	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2021	3.2.2.	Suivi de la mise en œuvre du NC CAM, BAL, INT + CMP via la publication de rapports au sein du WG de l'ACER. Contribution active de la CREG à l'établissement de ces rapports	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2021	3.2.2.	Décision relative aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys et Interconnector (UK)	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau
2021	3.4.2.	Avis le cas échéant sur des modifications du plan de défense du réseau et du plan de reconstitution, ainsi que des listes des utilisateurs significatifs du réseau et des utilisateurs	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires - Application du code

		significatifs du réseau de haute priorité visées par le code de réseau européen <i>Emergency and Restoration</i>	de réseau <i>Emergency and Restoration</i>
2021	3.5.2.	Assurer le suivi des règlements et directives que la Commission européenne développera dans le futur en matière d'énergie, en particulier s'agissant de la mise à jour du marché gazier	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	3.5.2.	Participer au <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> et au <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> de la Commission européenne	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	3.5.2.	Suivre les initiatives ciblant la construction de nouvelles installations ayant un impact sur l'offre en matière de capacité de transport	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	3.5.2.	Suivre le projet et la mise en œuvre du modèle de marché pour l'utilisation des interconnexions avec les pays voisins	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	3.5.2	Contrôler la mise en œuvre effective des méthodologie et conditions déjà approuvées résultant des lignes directrices (CACM, FCA, EB et SO).	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	3.5.2	Contrôler le respect de l'obligation de mettre à disposition des acteurs du marché une capacité d'interconnexion minimale de 70 %	Activités régulées – collaboration avec les instances au niveau européen et international
2021	4.1.2.	Le cas échéant, décision relative à une adaptation de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
2021	4.1.2.	Le cas échéant, décisions relatives aux demandes d'application de la formule de détermination du prix de transfert par défaut	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et

			besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
2021	4.1.2.	Examen du fonctionnement simulé du design détaillé du mécanisme de <i>scarcity pricing</i> adapté à la Belgique qui tienne compte de l'interaction avec les pays voisins pour une mise en œuvre éventuelle	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge
2021	4.2.2.	Participation aux réunions du comité de suivi, aux auditions du Parlement, aux TF CRM	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
2021	4.2.2.	Suivi du processus de notification et réponses à la DG COMP	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
2021	4.2.2.	Participation aux groupes de travail de l'ACER relatifs aux méthodologies d'évaluation de l'adéquation, de la norme de fiabilité et à la participation transfrontalière au CRM	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
2021	4.2.2.	Suivi des études du <i>Pentalateral Energy Forum</i> (PLEF)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity</i>

			<i>Remuneration Mechanism</i>
2021	4.2.2.	Le cas échéant, prêter son concours à la rédaction de l'étude prospective en matière de l'électricité que la Direction générale de l'énergie doit adapter tous les quatre ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Prendre connaissance des mises hors service définitives ou temporaires des installations de production d'électricité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Suivre les évolutions au niveau européen relatives au mécanisme de rémunération de la capacité (DG COMP – aides d'Etat, décisions relatives aux mécanismes de capacité à l'étranger) ainsi que la gestion de situations de crise conjointe entre pays adjacents (DG ENER)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Le cas échéant, remettre un avis sur l'arrêté royal qui élabore la procédure pour l'obligation d'information préalable pour les mises hors service temporaires des installations de production d'électricité	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Monitorer les « <i>parallel runs</i> » des signaux de rareté effectués par Elia,	Transition énergétique,

		finaliser le design pour une possible mise en œuvre et engager avec Elia les travaux nécessaires pour une mise en œuvre éventuelle le 1 ^{er} janvier 2022	intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Collaborer avec l'autorité compétente à l'élaboration de l'évaluation des risques pour la sécurité de l'approvisionnement électrique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E sur la méthodologie d'identification de scénarii régionaux de crise de électrique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Collaborer avec ENTSO-E à l'identification des scénarii régionaux pertinents de crise électrique. Par la suite, cet exercice est répété au moins tous les quatre ans	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour l'identification des scénarii nationaux de crise de électrique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité

			accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi d'ENTSO-E pour l'élaboration de la méthodologie d'évaluation de l'adéquation à court terme et saisonnière	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Remettre une réponse à la consultation prévue par la loi par l'autorité compétente pour la rédaction du plan de préparation aux risques (il s'agit d'un exercice qui est répété tous les quatre ans)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	En cas de crise de électrique, se concerter avec l'autorité compétente pour la rédaction du rapport d'évaluation <i>ex-post</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Se concerter avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de son rapport annuel (en collaboration avec le Bureau du plan) sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement dans le secteur de gaz naturel	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

			et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie dans le cadre de toutes les analyses/tous les plans visés au règlement (UE) n° 2017/1938	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction de l'évaluation des risques liés à la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel (cet exercice est répété au moins tous les quatre ans)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Collaborer avec la Direction générale de l'énergie à la rédaction du plan d'action préventif et du plan d'urgence (gaz naturel)	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Réaliser l'analyse d'impact des mesures préventives non fondées sur le marché (conséquences pour le marché gazier national, concurrence à l'échelle nationale et conséquences pour le marché intérieur) dans le secteur du gaz naturel à la demande de la Commission européenne	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Adopter des décisions coordonnées sur la capacité de transport bidirectionnelle	Transition énergétique,

		pour le gaz naturel sur la base d'une proposition/demande de la SA Fluxys Belgium	intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	4.2.2.	Tant pour le gaz que l'électricité, alimenter ses bases de données qui permettent de suivre le marché belge	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement et de sécurité opérationnelle
2021	5.1.2.	Monitoring du réseau CREG et de l'infrastructure ICT	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2021	5.1.2.	Gestion et optimisation de l'intranet (informatif + collaboratif)	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2021	5.1.2.	Application des outils RH et développement et amélioration	Fonctionnement et communication - Organisation interne
2021	5.2.2.	Recherche de formes de communication adéquates orientées 'consommateur'	Fonctionnement et communication - Communication externe
2021	5.2.2.	Publication régulière de lettres d'information et de communiqués de presse	Fonctionnement et communication - Communication externe
2021 (à la clôture des comptes GRD)	2.3.2.	Régularisation, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, des soldes 2020 de la cotisation fédérale électricité	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
<i>Ad hoc</i>	2.1.2.	Mission de vérification de l'engagement pris par l'Etat belge à la suite de la prolongation de la durée d'exploitation des centrales nucléaires Tihange 1, Doel 1 et Doel 2 (sur demande du Ministre de l'Energie)	Activités libéralisées – surveillance des prix
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Réalisation d'analyses relatives aux événements marquants ou intéressants	Activités libéralisées – surveillance du

		sur les marchés de gros de l'énergie en Belgique	fonctionnement du marché de gros
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Enquêter sur les transactions suspectes rapportées dans le cadre du règlement REMIT et réalisation de notes informatives pour les acteurs de marché	Activités libéralisées – surveillance du fonctionnement du marché de gros et de détail
<i>Ad hoc</i>	2.3.2.	Octroi de la charte CREG et contrôle du respect des critères de la charte	Activités libéralisées – protéger les intérêts de tous les consommateurs belges
<i>Ad hoc</i>	2.5.2.	Le cas échéant, identification des abus de marché sur la base de la surveillance des activités de <i>trading</i> des produits énergétiques de gros	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
<i>Ad hoc</i>	2.5.2	Tirer les leçons des approches, des mesures et des actions politiques adoptées pendant la crise de la covid-19	Activités libéralisées – Collaborer avec les instances au niveau européen et international
<i>Ad hoc</i>	3.1.2.	Surveillance et décisions relatives à la mise en œuvre des mécanismes régionaux d'allocation coordonnée des capacités en <i>day-ahead</i> et <i>intraday</i> (électricité)	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
<i>Ad hoc</i>	3.1.2.	Décisions relatives à la mise en œuvre coordonnée (au niveau européen ou régional) des règlements CACM, FCA, EB et SO	Activités régulées – amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités des réseaux de transport
<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et de Balansys, et du modèle de transport gazier	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT et en fonction des résultats des négociations sur le Brexit)	3.1.2.	Décisions relatives à l'adaptation des conditions principales d'Interconnector (UK)	Activités régulées – garantir l'accès au réseau de transport et amélioration de la transparence
<i>Ad hoc</i>	3.2.2.	Avis, le cas échéant, relatif à une adaptation du règlement technique	Activités régulées – Développer et contrôler la bonne

			application des codes de réseau
<i>Ad hoc</i>	3.3.2.	Décision relative à l'éventuelle proposition d'Elia sur les valeurs des tarifs des obligations de service public (OSP) et surcharges pour l'année 2022	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
<i>Ad hoc</i>	3.3.2.	Traiter les recours introduits le cas échéant contre les décisions tarifaires de la CREG (électricité & gaz)	Activités régulées – Fixer les tarifs de réseau
<i>Ad hoc</i>	3.4.2.	Avis le cas échéant sur des modifications du test plan du gestionnaire du réseau de transport	Activités régulées - Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
<i>Ad hoc</i>	4.2.2.	Etude de l'impact de l'introduction du CRM sur la compétitivité sur le marché compétitif de la production d'électricité et de la vente de gros en Belgique	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
<i>Ad hoc</i> (sur demande de la Direction générale de l'énergie)	4.3.2.	Avis relatifs à d'éventuelles modifications ou d'éventuels transferts de concessions domaniales	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (dans le mois suivant la demande)	4.3.2.	Octroi et transfert des garanties d'origine	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (dans les 3 mois suivant la demande)	4.3.2.	Enregistrement des titulaires de garanties d'origine	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i>	4.3.2.	Fournir des avis et propositions en vue de l'élaboration d'une procédure de	Transition énergétique,

		mise en concurrence pour l'octroi de la deuxième zone <i>offshore</i> et l'extension du <i>Modular Offshore Grid</i>	intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (par concession)	4.3.2.	Traitement des demandes d'intervention introduites dans le cadre du financement par Elia, à concurrence de 25 millions d'euros, du raccordement de parcs éoliens <i>offshore</i> par câble sous-marin	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Ad hoc</i> (à la demande du GRT)	3.1.2.	Décisions relatives aux adaptations des conditions principales de Fluxys Belgium et du modèle de stockage	Activités régulées – garantir l'accès à l'installation de stockage Loenhout et amélioration de la transparence
<i>Ad hoc</i> (Dépend de la date d'introduction de la proposition d'Elia)	3.4.2.	Décision concernant la demande d'approbation de la méthode d'évaluation et de la détermination de la puissance de réserve FCR, aFRRet mFRR pour 2022 ou son équivalent à la suite des nouveaux Codes de réseaux européens	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
<i>Ad hoc</i> (en cas de problème constaté)	5.1.2.	Modification du règlement d'ordre intérieur	Fonctionnement et communication - Organisation interne
<i>Ad hoc</i> (probablement plusieurs décisions sur l'année dont les dates dépendent des dates d'introduction des propositions par Elia)	3.4.2.	Décisions concernant la proposition éventuelle du gestionnaire du réseau de transport concernant l'adaptation des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires (équilibre), y compris celles relatives aux modalités et conditions pour la fourniture des services d'équilibrage	Activités régulées – Développer et encadrer le marché des services auxiliaires
<i>Plusieurs fois / an</i>	4.3.2.	Mise en œuvre du système d'avances et de décomptes pour l'aide octroyée aux parcs <i>Mermaid</i> , <i>Seastar</i> et <i>Northwester 2</i>	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le

			marché de l'énergie <i>offshore</i>
<i>Tous les ans</i>	4.3.2.	Approbation du facteur de correction entrant en ligne de compte pour la fixation du prix minimum par concession domaniale	Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelables et besoins de flexibilité accrus – Réguler le marché de l'énergie <i>offshore</i>

The logo for CREG (Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas) is displayed in white on a teal background. It consists of the letters 'CREG' in a bold, sans-serif font, preceded by a horizontal line.

Commissie voor de Regulering
van de Elektriciteit en het Gas

Algemene beleidsnota

(Z)2141

29 oktober 2020

Algemene beleidsnota voor het jaar 2021

Opgesteld in uitvoering van artikel 25, §5, derde lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

CREG – Nijverheidsstraat 26-38, 1040 Brussel, België
T +32 2 289 76 11 – F + 32 2 289 76 09 – www.creg.be

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	4
1. METHODOLOGIE.....	6
2. AS NR. 1: GELIBERALISEERDE ACTIVITEITEN	7
2.1.THEMA 1: TOEZICHT OP DE PRIJZEN	7
2.1.1. Doelstellingen van de CREG.....	7
2.1.2. Uit te voeren activiteiten.....	8
2.1.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	10
2.2.THEMA 2: TOEZICHT OP DE WERKING VAN DE GROOT- EN KLEINHANDELSMARKTEN	11
2.2.1. Doelstellingen van de CREG.....	11
2.2.2. Uit te voeren activiteiten.....	13
2.2.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	16
2.3.THEMA 3: BESCHERMEN VAN DE BELANGEN VAN ALLE BELGISCHE CONSUMENTEN	17
2.3.1. Doelstellingen van de CREG.....	17
2.3.2. Uit te voeren activiteiten.....	17
2.3.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	21
2.4.THEMA 4: BEVORDEREN VAN DE SAMENWERKING MET OVERHEDEN EN ANDERE INSTANTIES IN BELGIË.....	23
2.4.1. Doelstellingen van de CREG.....	23
2.4.2. Uit te voeren activiteiten.....	24
2.4.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	29
2.5.THEMA 5: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU	32
2.5.1. Doelstellingen van de CREG.....	32
2.5.2. Uit te voeren activiteiten.....	34
2.5.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	37
3. AS NR. 2: Gereguleerde activiteiten	41
3.1.THEMA 6: WAARBORGEN VAN EEN ADEQUATE EN DOELTREFFENDE WERKING VAN DE NETTEN EN HUN BEHEERDER IN HET BELANG VAN HUN GEBRUIKERS.....	42
3.1.1. Doelstellingen van de CREG.....	42
3.1.2. Uit te voeren activiteiten.....	50
3.1.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	58
3.2.THEMA 7: ONTWIKKELEN VAN NETWERKCODES EN CONTROLE VAN HUN CORRECTE TOEPASSING	60
3.2.1. Doelstellingen van de CREG.....	60
3.2.2. Uit te voeren activiteiten.....	62
3.2.3. Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	63
3.3.THEMA 8: VASTSTELLEN VAN DE NETTARIEVEN (EX ANTE EN EX POST)	64
3.3.1. Doelstellingen van de CREG.....	64

3.3.2.	Uit te voeren activiteiten.....	67
3.3.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	69
3.4.	THEMA 9: ONTWIKKELING EN OMKADERING VAN DE MARKT VAN DE ONDERSTEUNENDE DIENSTEN (ELEKTRICITEIT)	71
3.4.1.	Doelstellingen van de CREG.....	71
3.4.2.	Uit te voeren activiteiten.....	72
3.4.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	73
3.5.	THEMA 10: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU ...	75
3.5.1.	Doelstellingen van de CREG.....	75
3.5.2.	Uit te voeren activiteiten.....	76
3.5.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	79
4.	AS NR. 3: Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en toenemende flexibiliteitsbehoeften.....	81
4.1.	THEMA 11: BEVORDEREN VAN EEN MAXIMALE UITBOUW VAN FLEXIBILITEIT OP DE BELGISCHE MARKT.....	81
4.1.1.	Doelstellingen van de CREG.....	81
4.1.2.	Uit te voeren activiteiten.....	83
4.1.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	84
4.2.	THEMA 12: OPVOLGEN VAN DE ONTWIKKELINGEN OP HET GEBIED VAN BEVOORRADINGSZEKERHEID EN DE OPERATIONELE VEILIGHEID	85
4.2.1.	Doelstellingen van de CREG.....	85
4.2.2.	Uit te voeren activiteiten.....	86
4.2.1.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	89
4.3.	THEMA 13: REGULEREN VAN DE OFFSHORE-ENERGIEMARKT	98
4.3.1.	Doelstellingen van de CREG.....	98
4.3.2.	Uit te voeren activiteiten.....	98
4.3.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	99
4.4.	THEMA 14: BEVORDEREN van INNOVATIE IN HET BELANG VAN DE EINDCONSUMENT	100
5.	Werking en communicatie.....	103
5.1.	INTERNE ORGANISATIE	103
5.1.1.	Visie van de CREG	103
5.1.2.	Uit te voeren activiteiten.....	104
5.1.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	105
5.2.	EXTERNE COMMUNICATIE	106
5.2.1.	Visie van de CREG	106
5.2.2.	Uit te voeren activiteiten.....	106
5.2.3.	Lijst van deliverables voor het jaar 2021.....	106
	BIJLAGE 1: lijst van afkortingen	108
	BIJLAGE 2: lijst van <i>deliverables</i>	111

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna "CREG") stelt haar beleidsnota voor het jaar 2021 voor. Deze nota is opgesteld in uitvoering van artikel 25, § 5, derde lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "elektriciteitswet").

De beleidsnota zet de **doelstellingen uiteen die de CREG in 2021 zal nastreven**. Bij het vastleggen van die doelstellingen houdt de CREG rekening met haar wettelijke taken. De doelstellingen kaderen ook in de strategische richtsnoeren die het federale parlement en de federale regering hebben vastgelegd op het vlak van energie. Elke specifieke doelstelling wordt uitvoerig beschreven, net als de activiteiten die eruit voortvloeien voor het jaar 2021 met een lijst van *deliverables* en een vermelding van een indicatieve uitvoeringstermijn. Het doel hiervan is de beleidsnota leesbaarder te maken en de transparantie te bevorderen van het werk dat de CREG doet voor de marktspelers en marktbeheerders, consumenten, belanghebbende partijen en iedereen waarvoor de CREG rechtstreeks of onrechtstreeks werkt.

In 2021 zal de CREG, na een nooit meegemaakt en zwaar jaar, haar **onderzoek naar de gevolgen van de coronacrisis op de energiemarkten en de energieverbruikers, in het bijzonder de meest kwetsbare**, voortzetten. In dit verband zal zij blijven ingaan op de verzoeken om informatie van het federale parlement en andere instanties over deze kwesties en zal zij alle maatregelen opvolgen die in het kader van de energiecrisis worden genomen, met bijzondere aandacht voor de bescherming van de consumenten en de problematiek van de energiearmoede. De CREG zal actief deelnemen aan de werkzaamheden die in samenwerking met andere bevoegde instanties worden uitgevoerd om het hoofd te bieden aan de vele uitdagingen die de sanitaire crisis met zich meebrengt. In ditzelfde kader zal de CREG onder andere deelnemen aan de uitwisseling van informatie op Europees niveau over de goede praktijken die in de context van de pandemie zijn ingevoerd, op het vlak van de marktwerving en de bescherming van de consumenten en op het vlak van de werking van de regulator zelf in deze kritieke periode.

De CREG zal de **nieuwe Europese initiatieven in het kader van de Green Deal** blijven onderzoeken, onder andere met betrekking tot de Europese integratie van energiesystemen, waterstof, methaan en meer in het algemeen groene en blauwe gassen, *Power-2-X* of *Power-2-Gas* of nog *offshore* windenergie. Een versterkt kader voor **consumentenbescherming** dat ook door de Europese Commissie is voorgesteld, zal worden gevolgd door de CREG. Tegelijkertijd zal de CREG in 2021 voortwerken aan de implementatie van de Europese verordeningen en de omzetting van de Europese richtlijnen van het **Clean Energy Package for All Europeans** (hierna het "*Clean Energy Package*"). De CREG zal haar samenwerking en analyse voortzetten om de geldende federale wet- en regelgeving aan te passen aan dit nieuwe Europese wetgevend kader.

In het kader van haar **werkzaamheden in de CEER en ACER** zal de CREG, net zoals in 2020, deelnemen aan de vele werkgroepen en vergaderingen om de interpretatie van teksten van het *Clean Energy Package* te verduidelijken om beter te begrijpen hoe ze moeten worden geïnterpreteerd. De CREG zal ervoor zorgen dat de interpretaties en aanwijzingen van de Europese Commissie over de verschillende teksten van het *Clean Energy Package*, met inbegrip van de teksten over energiearmoede, erin worden verzameld. Ook bij de werkzaamheden binnen de CEER en ACER kan de CREG de Europese ontwikkelingen actief opvolgen en bijdragen aan een beter begrip daarvan, in het bijzonder wat de ontwikkelingen op de gas- en elektriciteitsmarkt, dynamische regulering en sectorale innovaties betreft.

Daarnaast zal de CREG, afhankelijk van de stand van zaken van de besprekingen betreffende de **BREXIT**, de besprekingen erover blijven opvolgen, de nodige uitleg op technisch en regulerend vlak

blijven verschaffen aan de verschillende instanties die bij de onderhandelingen betrokken zijn en indien nodig de uitvoering van de BREXIT-akkoorden en de gevolgen ervan blijven opvolgen.

Naast haar tarifaire opdrachten en opdrachten om de transmissienetbeheerders te controleren die zij voortdurend uitvoert, zal de CREG zich in 2021 verder bezighouden met de **strategische dossiers op Belgisch niveau** zoals onder andere de ontwikkeling en implementatie van het reglementair kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, de ontwikkeling van *offshore* windenergie, de ontwikkeling van een wettelijk kader voor nieuwe gassen met inbegrip van waterstof, de flexibiliteit, de afnames van de eenheden voor de industriële productie van elektriciteit door de splijting van kernbrandstof, de definitie van de energienorm, de slapende contracten, de vereenvoudiging en de leesbaarheid van de energiefactuur, de energiearmoede, de sociale tarieven of de federale bijdrage. De CREG zal ook bijzondere aandacht besteden aan alle consumenten (particulieren, kmo's of industriële verbruikers) en zal verschillende tools blijven ontwikkelen of studies blijven uitvoeren om een adequaat beschermingsniveau van de consumenten te handhaven en/of voorstellen te formuleren die dat mogelijk maken.

In al haar acties en realisaties zal de CREG erop toezien dat er **actief samengewerkt wordt** met alle overheden, marktbeheerders, marktspelers en belanghebbende partijen en dat zowel op Belgisch als op Europees en internationaal niveau. Deze samenwerking zal ofwel een informele invulling krijgen, ofwel een formele door de samenwerking in kwestie te kaderen in een vooraf bepaald proces (bv. consultatieprocedure, overleg, ...). Dit als uiting van een bereidheid om enerzijds de dialoog tussen de stakeholders te bevorderen en om anderzijds een aangepaste regelgeving te kunnen voorstellen die zo dicht mogelijk aanleunt bij de realiteit op het terrein.

De CREG zal ook, net zoals voor andere thema's, **binnen FORBEG actief samenwerken** met alle regionale regulatoren. In 2021 zal bijzondere aandacht worden besteed aan het volgen van de Europese ontwikkelingen van de wetgeving en het analyseren van de gevolgen van de coronacrisis.

De CREG zal ervoor zorgen dat een **begrijpelijke en transparante externe communicatie** wordt verzekerd, zowel naar eindverbruikers als naar marktspelers en -beheerders toe. Zowel de website van de CREG als de CREG Scan laten verbruikers toe zich te wapenen om de markt beter te begrijpen en onderbouwde keuzes te maken. Energieprofessionals vinden er dan weer een meer gebruiksvriendelijke voorstelling van openbare raadplegingen en publicaties evenals de lijst van *deliverables* met vermelding van de indicatieve uitvoeringstermijn.

De CREG zal ook haar **interne communicatie versterken** om de samenwerking tussen de directies te bevorderen. Ook zal de CREG bijzonder veel aandacht blijven besteden aan het **welzijn van haar personeel**, vooral met het oog op de nooit geziene en specifieke context van Covid-19. In dit verband zal zij haar interne communicatiebeleid versterken, alsook de contacten met en tussen de personeelsleden om de sociale en professionele banden te onderhouden gezien het bijna constante telewerken sinds maart 2020.

De CREG zal zich blijven inspannen om de principes van duurzame ontwikkeling te respecteren, zowel in haar operationeel en logistiek beheer als in haar globaal intern beleid. Zij zal in dit verband een geïntegreerd personeelsbeleid blijven ontwikkelen, rekening houdend met de opleidingsbehoeften van haar personeel, een beter evenwicht tussen werk en privéleven door de ontwikkeling van tools die zijn aangepast aan telewerken en de uitvoering van een duurzaam mobiliteitsbeleid.

Tot slot zullen er **voldoende middelen** voorzien moeten worden om alle doelstellingen en uitdagingen die 2021 in petto heeft tot een goed einde te kunnen brengen, in het bijzonder met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Op 29 oktober 2020 keurde het directiecomité van de CREG deze beleidsnota goed. Voor het comfort van de lezer is in bijlage 1 van dit document een lijst van afkortingen opgenomen.

1. METHODOLOGIE

Krachtens de elektriciteitswet moet de CREG elk jaar een beleidsnota opstellen. Deze beleidsnota bevat een beschrijving van de thema's waaraan de CREG zal werken en dit zowel op korte als op middellange termijn. Deze nota is gericht op de identificatie van de doelstellingen waarvoor de CREG een aantal activiteiten zal uitvoeren.

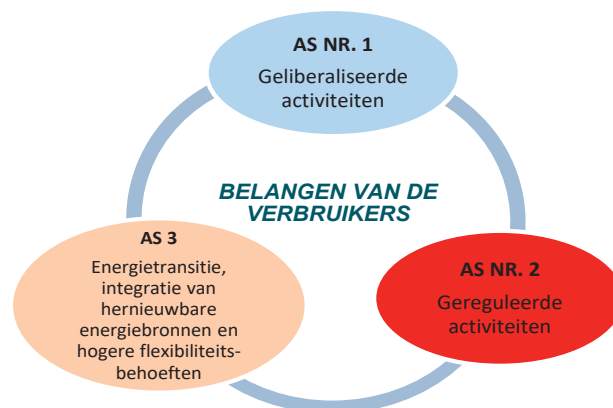
Net zoals in 2020, zijn er ook in 2021 weer bepaalde activiteiten waaruit duidelijk te leveren prestaties voortkomen en waarvoor een indicatieve uitvoeringstermijn kan worden vastgelegd. Deze *deliverables* worden per doelstelling en – in bijlage – chronologisch opgesomd, met vermelding van de uitvoeringstermijn. De realisatie van elke *deliverable* is telkens gebaseerd op de synergie van bevoegdheden die eigen zijn aan elk van de directies van de CREG. Het behelst tevens een aanzienlijke en moeilijk kwantificeerbare voorbereidende werklast (bijv. procedure voor raadpleging van de marktspelers, behandeling van de vertrouwelijkheid, ...). In dit opzicht weerspiegelt het opgestelde overzicht van de *deliverables* niet noodzakelijk de onderliggende daadwerkelijke werklast voor de CREG.

Andere activiteiten vormen dan weer een werk op langere termijn. Deze activiteiten kunnen gespreid zijn in de tijd. Het is dan ook mogelijk dat een aantal van de voor 2021 vastgelegde doelstellingen terugkomen in de beleidsnota's van latere jaren.

Bijkomend zal de CREG bijdragen aan de opstelling van het werkprogramma van de CEER en ACER en aan de verwezenlijking van de *deliverables* die erin vermeld staan. Door een gebrek aan zichtbaarheid op het ogenblik van de opstelling van deze nota met betrekking tot de exacte en precieze inhoud van het werkprogramma van de CEER en ACER is het geheel van *deliverables* die op dit gebied moeten worden verwezenlijkt door de CREG niet noodzakelijk opgenomen in de beleidsnota van de CREG.

De CREG zal in 2021 werken aan alle doelstellingen in haar beleidsnota, maar het is evenwel van belang om rekening te houden met verschillende elementen zoals de verdere evolutie van de wetgeving, de tijd die nodig is voor overleg met de betrokken actoren of de periode die de markt nodig heeft om te reageren op of zich aan te passen aan het nieuwe wettelijke kader. Het is dan ook mogelijk dat bepaalde activiteiten en bepaalde *deliverables* worden uitgesteld omwille van specifieke vragen die worden geformuleerd of een specifieke evolutie in de sector. De doelstellingen op lange termijn moeten op hun beurt binnen het vastgelegde kader de richting aangeven waarin het energiesysteem verwacht wordt te evolueren.

Om de taak en voornoemde doelstellingen te ondersteunen en tot een goed eind te brengen, zijn er drie strategische assen geïdentificeerd vanuit het standpunt van complementariteit en onderlinge versterking.



Niet-vertrouwelijk

6/138

2. AS NR. 1: GELIBERALISEERDE ACTIVITEITEN

Geliberaliseerde activiteiten inzake productie, invoer/uitvoer en levering van elektriciteit en gas moeten, hoewel ze onderhevig zijn aan mededinging, worden onderworpen aan een monitoring door de CREG zodat een efficiënte en duurzame werking van de markten wordt bevorderd. De CREG beschikt hier slechts over een **beperkte beslissingsbevoegdheid**, maar zij voert een controle uit en kan voorstellen doen aan de instanties teneinde de belangen en behoeften van de consumenten beter te verdedigen.

Deze monitoringopdracht heeft betrekking op:

- de vorming van de groothandelsprijzen en de prijzen die worden gefactureerd aan de verschillende categorieën van verbruikers; en
- de werking van de elektriciteits- en gasbeurzen – met inbegrip van productie en invoer/uitvoer, openstelling voor concurrentie en ontwikkeling van de elektriciteits- en gasmarkten.

In het kader van haar opdracht voor toezicht op de prijzen en werking van de groot- en kleinhandelmarkten zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan de bescherming van de belangen van alle consumenten, van de allergrootste tot de meest kwetsbare, inclusief kmo's en zelfstandigen.

2.1. THEMA 1: TOEZICHT OP DE PRIJZEN

2.1.1. Doelstellingen van de CREG

In het kader van haar bevoegdheid van toezicht op de groot- en kleinhandelsprijzen, wil de CREG een beter overzicht geven van:

- de samenstelling van de energieprijzen;
- de evolutie van de diverse componenten van de energieprijzen;
- de verhouding tussen de energieprijzen in België en in de buurlanden; en
- de onderliggende redenen achter de vastgestelde ontwikkelingen om er algemene conclusies uit te trekken en eventueel aanbevelingen te formuleren.

Rekening houdend met de integratie van de Belgische elektriciteits- en gasmarkt in de Europese regionale markten zal het door de CREG gehouden toezicht op de prijzen tevens betrekking hebben op de supranationale fundamentele elementen die de *drivers* van deze markten uitmaken.

Daarnaast zal de CREG in het kader van haar opdracht op het vlak van het toezicht op de prijsvorming op de groot- en kleinhandelsenergiemarkt haar databanken, die een volledig beeld geven van de bestaande elektriciteits- en aardgasproducten (types producten, samenstelling en berekening van de *commodity* prijzen, marktaandeel op leveranciers- en productniveau, ...) voor huishoudelijke verbruikers en kmo's, verder ontwikkelen. In dit kader zal de CREG ook (aangekondigde) vernieuwingen die een impact zullen hebben op de energiemarkt, opvolgen en analyseren. Tevens zullen de bestaande databanken in het kader van de internationale prijsvergelijkingen verder aangevuld en geoptimaliseerd worden.

De CREG is eveneens belast met opdrachten in het kader van de levensduurverlenging van de kerncentrale Tihange 1 en de berekening van de winstmarge van de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage.

Niet-vertrouwelijk

7/138

De CREG zal in 2021 deze belangrijke opdrachten inzake algemeen en specifiek toezicht uitvoeren teneinde de naleving en verdediging van de belangen van de consumenten te waarborgen.

2.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Permanent toezicht op de elektriciteits- en gasprijzen*

Wat betreft de elektriciteits- en gasprijzen op de groot- en kleinhandelsmarkten in België zal de CREG:

- de vastgestelde evoluties en hun onderliggende oorzaken analyseren;
 - de CREG Scan up-to-date houden, die een overzicht geeft van alle bestaande elektriciteits- en aardgasproducten voor particulieren en kmo's;
 - op haar website periodiek:
 - een boordtabel publiceren met daarin de evolutie van de Belgische groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas. Deze boordtabel zal onder meer de evolutie (over een periode van 3 maanden) van een reeks kerncijfers van de energiemarkt bevatten;
 - infografieken publiceren voor particulieren, kmo's en zelfstandigen die per regio een overzicht geven van o.a. de actieve leveranciers, de bestaande producten en de besparingspotentiëlen;
 - grafieken publiceren voor particulieren en voor kmo's en zelfstandigen die per regio de opbouw van de totale energieprijis weergeven, alsook de evolutie van de energieprijis¹ in België versus de buurlanden (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk) voor zowel de zuivere energiegcomponent als voor de totale energieprijis;
 - op semesteriële basis een analyse publiceren met een internationale energie prijsvergelijking tussen België, haar gewesten (Vlaams Gewest, Waals Gewest en Brussels Hoofdstedelijk Gewest) en de buurlanden (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk). De grafieken geven een overzicht van de evolutie van de totaalprijs en de verschillende componenten van een gemiddelde jaarfactuur voor energie, voor zowel particulieren als voor kmo's en zelfstandigen;
 - aan het begin van het jaar een stand van zaken publiceren van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas met vermelding van de opmerkelijke feiten van het afgelopen jaar;
 - een monitoringverslag publiceren betreffende de evolutie van de prijs op de groothandelsmarkt voor elektriciteit voor het voorgaande jaar. De CREG zal hierin voornamelijk de belangrijkste verschillen ten opzichte van de voorgaande jaren en de onverwachte gebeurtenissen aanduiden.
- *Rapport met betrekking tot de relatie tussen de kosten en de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2020 en studie met betrekking tot de prijzen die in 2020 zijn toegepast op de Belgische aardgasmarkt*

De studie over de prijzen op de Belgische aardgasmarkt die jaarlijks wordt uitgevoerd, zal de prijzen en kosten analyseren op het niveau van invoer, doorverkoop en levering aan de eindklant (huishoudelijke verbruikers, bedrijven en industrieën) en aan de elektriciteitscentrales.

¹ De energieprijis is de globale factuurprijs voor elektriciteit of gas.

- *Studie met betrekking tot de rentabiliteit van voertuigen op CNG (compressed natural gas) en LNG (liquid natural gas)*

In 2019 heeft de CREG een studie uitgevoerd met betrekking tot de competitiviteit van aardgas dat gebruikt wordt als brandstof (CNG en LNG) voor verschillende types voertuigen. De CREG zal deze studie in 2021 updaten.

- *Opdrachten in het kader van de levensduurverlenging van de kerncentrale Tihange 1 en de berekening van de winstmarge van de kerncentrales onderworpen aan een repartitiebijdrage*

Overeenkomstig artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie (hierna: “wet op de kernuitstap”) en de Conventie Tihange 1 beschikt de CREG over een opdracht inzake de verificatie van de marge, die dient als basis van de berekening van de jaarlijkse vergoeding.

Deze verificatieopdracht zal in 2021 worden uitgevoerd voor de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2020. De CREG zal de diverse componenten bestuderen van het verschil tussen, enerzijds, de opbrengst uit de elektriciteitsverkoop en, anderzijds, het geheel van de werkelijke kosten verbonden aan de exploitatie van de centrale, vermeerderd met een vergoeding tot dekking van de kost van het project voor levensduurverlenging en de negatieve marge van voorgaande jaren. De CREG brengt hierover verslag uit in haar rapport aan de minister van Energie.

De CREG heeft, ingevolge de aanpassing van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestaand in deze centrales (hierna: “wet van 11 april 2003”), een bijkomende opdracht. De CREG moet immers, voor 30 juni 2021, op basis van de bepalingen bedoeld in bijlage van de bovenvermelde wet een advies overmaken over de winstmarge van de kerncentrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. Dit advies wordt overgemaakt aan de minister van Energie, aan de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 2, 28°, van de elektriciteitswet en aan de kernexploitanten en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, van de wet van 11 april 2003.

Verder zal de CREG, indien de minister van Energie dit vraagt, de verbintenis verifiëren die de Belgische Staat genomen heeft in verband met de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange 1, Doel 1 en Doel 2 zoals beschreven in het besluit C-2017-1516 van de Europese Commissie van 17 maart 2017.

- *Opvolging van de distributienettarieven*

Niettegenstaande de regionalisering van de distributienettarieven op 1 juli 2014 zal de CREG de evolutie hiervan in de drie gewesten blijven opvolgen zodat deze nettarieven en haar onderliggende componenten, kunnen worden opgenomen in de totale prijs voor de verschillende categorieën van verbruikers.

Sinds 2008 maakt de CREG op jaarbasis een studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen, waaruit belangrijke inzichten blijken in de evolutie van de specifiek samenstellende delen van deze prijs aan de eindgebruiker. In dit kader stelt de CREG een databank op die voor de drie regio's de distributienettarieven in detail opvolgt.

De CREG zal ook de regionale maatregelen opvolgen die een impact hebben op de wijze waarop energie aan de verbruiker wordt gefactureerd in het licht van de evoluties inzake dynamische prijzen, slimme meters, enz. Ze zal bijzondere aandacht besteden aan de eventuele gevolgen van deze maatregelen voor de federale componenten van de factuur (in het bijzonder de federale bijdrage).

Om een gepaste opvolging van de evolutie van de distributienettarieven mogelijk te maken, zal de CREG, binnen Forbeg actief samenwerken met de gewestelijke regulatoren.

➤ *Monitoringrapport over de kleinhandelsmarkt*

De CREG zal haar taken inzake het ter beschikking stellen van transparante informatie over de prijzen op de kleinhandelsmarkt verderzetten. In 2021 wordt de publicatie van een monitoringrapport met daarin de belangrijkste evoluties en vaststellingen binnen de kleinhandelsmarkt voor aardgas en elektriciteit voorzien.

2.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.1.2.	Boordtabel van de ontwikkeling van de groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België	Maandelijks	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Actualisering van de CREG Scan	Maandelijks	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Infografieken voor particulieren en kmo's	Maandelijks	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprijz in de drie Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijz en totale prijs in België en de buurlanden	Maandelijks	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen	Q1	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen - Opvolging van de distributietarieven
2.1.2.	Rapport in het kader van de verificatieopdracht overeenkomstig de wet op de kernuitstap en de Conventie Tihange 1	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Advies betreffende de winstmarge van de industriële productie door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3)	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Verslag met betrekking tot de verhouding tussen de kosten en prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2020	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Studie met betrekking tot de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2020	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Publicatie van een analyse met de internationale vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de	Q2-Q4	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen

	buurlanden voor gezinnen, zelfstandigen en kmo's		
2.1.2.	Actualisering van de analyse van de rentabiliteit van voertuigen op CNG en LNG	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Monitoringrapport over de prijzen over de kleinhandelsmarkt	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
2.1.2.	Opdracht van verificatie van de toezegging van de Belgische staat ten gevolge van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange1, Doel 1 en Doel 2 (op vraag van de minister van Energie).	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen

2.2. THEMA 2: TOEZICHT OP DE WERKING VAN DE GROOT- EN KLEINHANDELSMARKTEN

2.2.1. Doelstellingen van de CREG

- *Algemene doelstelling op het gebied van toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten*

Via dit toezicht dat wordt uiteengezet in haar jaarlijkse rapporten, wenst de CREG de werking van de geliberaliseerde markt te verbeteren. In het geval van aanwijzingen van een gebrekkige marktwerking, kunnen er eventueel grondigere *ad-hoc* onderzoeken van de groothandelsmarkten plaatsvinden. Marktverstoring kan optreden in het geval van:

- restrictieve mededingingspraktijken;
- marktmanipulatie of een poging daartoe;
- niet-tijdige en/of niet-doeltreffende openbaarmaking van voorwetenschap;
- misbruik van voorkennis; of
- schending van Europese en nationale regelgeving.

De CREG zal meer bepaald de volgende doelstellingen nastreven:

- voor wat betreft elektriciteit:

De CREG zal de volgende aspecten van de groothandelsmarkt voor elektriciteit analyseren:

- elektriciteitsproductie, meer bepaald de evolutie van de productie, de beschikbare marktcapaciteit en de combinatie van de gebruikte technologieën;
- elektriciteitsverbruik, meer bepaald de evolutie van het totale en industriële verbruik;
- uitwisselingen van elektriciteit, korte- en langetermijnmarkten;
- interconnecties met de buurlanden;
- actieve vermogensreserves en *balancing*; evenals

- beheer van nood, *black-out* of hersteltoestand van het net met toepassing van de Europese netcode "*emergency and restoration*".

In het geval van elektriciteitsschaarste kan de CREG genoodzaakt zijn om specifieke toezichtopdrachten uit te voeren.

- voor wat betreft aardgas:

Wat betreft de aspecten van de groothandelsmarkt voor gas, zal de CREG de volgende aspecten analyseren:

- levering van gas;
- grensoverschrijdende handel in gas;
- gasverbruik;
- omschakeling van L-gas naar H-gas;
- beschikbaarheid en gebruik van transportcapaciteit;
- marktintegratie en prijsconvergentie;
- beheer van incidenten en noodsituaties;
- LNG;
- opslag;
- netbalanceren;
- decarbonisering en integratie van het energiesysteem; en
- projecten voor de injectie van groene gassen² in het gasvervoersnet.

➤ *Specifieke doelstelling voor toezicht in het kader van de REMIT-verordening*

Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (hierna "REMIT-verordening") heeft een Europees kader gecreëerd op het gebied van transparantie en integriteit voor de groothandelsmarkt teneinde de werking ervan te verbeteren en in voorkomend geval vastgestelde misbruiken (marktmanipulatie, poging tot marktmanipulatie, niet-doeltreffende openbaarmaking van voorwetenschap, gebrek aan publicatie van deze informatie of misbruik van voorkennis) te bestraffen. De doelstelling bestaat er dus in om elk gedrag te ontmoedigen dat kan leiden tot oneerlijke concurrentie en het vertrouwen van de actoren op de energiemarkt kan schaden.

Overeenkomstig de Belgische wetgeving tot tenuitvoerlegging van de REMIT-verordening staat de CREG in voor het toezicht op en de controle van de handel in energieproducten bestemd voor de groothandel, zoals bedoeld in deze verordening, met inachtneming van de respectieve bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteit (hierna "BMA") en de Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (hierna "FSMA").

In het geval van schendingen van de bepalingen van de REMIT-verordening die betrekking hebben op misbruik van voorkennis, het gebrek aan publicatie van voorwetenschap of marktmanipulatie beschikt de CREG over een sanctiebevoegdheid.

² Onder "groen gas" verstaat men biogas, biomethaan, waterstof geproduceerd aan de hand van hernieuwbare elektriciteit, synthetisch aardgas.

Aangezien er over deze bevoegdheid bepaalde juridische onzekerheden zijn, zal de CREG zich blijven inspannen om het betreffende juridische kader te optimaliseren.

Bij de uitoefening van haar opdrachten werkt de CREG op nationaal niveau samen met de BMA en de FSMA door de informatie uit te wisselen en mee te delen, die nodig en relevant is voor de goede uitvoering van de REMIT-verordening, en zij verzekert hierbij de vertrouwelijkheid van de informatie.

Bovendien zal de CREG blijven samenwerken met de nationale energieregulators in de buurlanden in het geval van waarnemingen met een transnationale impact. Zij zal de samenwerking versterken met alle Europese nationale regulators en ACER door deel te nemen aan werkgroepen.

Teneinde de belangen van de Belgische consumenten te beschermen, blijft de CREG bovendien zoals vroeger een proactieve rol spelen om beter inzicht te krijgen in de werking van de groothandelsmarkten in West-Europa.

2.2.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Algemene activiteiten op het gebied van toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten*

De CREG zal alle verzoeken van stakeholders en/of marktpelers behandelen en zal de belangrijke of interessante gebeurtenissen met gevolgen voor de groot- en kleinhandelsmarkt voor energie grondig analyseren.

De CREG zal de betrokken stakeholders en/of marktpelers op regelmatige basis op de hoogte houden van de resultaten van haar analyses van de groothandelsmarkt. Indien nodig zal zij maatregelen voorstellen om een einde te maken aan eventuele anomalieën of schendingen van de Europese en federale regelgeving die zij zou vastgesteld hebben, teneinde de werking van de vrije markt te verbeteren. In sommige gevallen kan de CREG een boete opleggen aan de betrokken stakeholder(s).

Wanneer een inbreuk op de artikelen 3, 4 of 5 van de REMIT-verordening³ vastgesteld wordt, zal de CREG maatregelen treffen om dergelijk gedrag te corrigeren en/of zal zij sancties opleggen in overeenstemming met artikel 18 van REMIT, artikel 31 van de elektriciteitswet en artikel 20/2 van de gaswet.

De CREG zal meer bepaald volgende taken uitvoeren:

- voor wat betreft elektriciteit:

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan het fysisch gebruik van de interconnectoren en de commerciële uitwisselingen op de markten met diverse tijdshorizonten (lange termijn, *day-ahead*, *intraday* en *balancing*).

De CREG zal ook aandacht hebben voor de prijsvorming bij de aankoop van balanceringscapaciteit door de transmissienetbeheerder.

De CREG kan ook op eigen initiatief studies en/of, in voorkomend geval, naar aanleiding van specifieke verzoeken van stakeholders en/of marktpelers studies publiceren met betrekking tot belangrijke of interessante gebeurtenissen (bv. de vorming van hoge prijzen). De CREG zal haar expertise en haar competenties op dit vlak blijven versterken.

³ Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie.

- voor wat betreft aardgas:

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan gaslevering (zowel op het niveau van volumes als op het niveau van prijzen), beschikbaarheid en gebruik van transportcapaciteit, marktintegratie & prijsconvergentie tussen de markten en fysisch gebruik van de infrastructuur. De CREG gaat de toekomst van gas meer en meer bekijken in een context van een koolstofarme economie en de energietransitie wat betekent dat er bijzondere aandacht zal worden besteed aan projecten voor de injectie van groen gas in het vervoersnet, rechtstreeks of door middel van *backhaul* diensten, en dit zowel voor biomethaan als voor waterstof. Daarnaast zal de CREG eveneens de projecten *Power-to-gas* volgen aangezien een deel van dat gas in het net van Fluxys Belgium zou kunnen worden geïnjecteerd.

➤ *Specifieke activiteiten in het geval van (risico op) elektriciteitsschaarste*

De CREG zal ad-hoc toezicht houden op de evolutie van de prijzen in het geval van (risico op) elektriciteitsschaarste. De beschikbare commerciële importcapaciteit, het dagelijkse aanbod van hernieuwbare energie op de Belgische markt en de vooruitzichten met betrekking tot de vraag worden in voorkomend geval geanalyseerd en dit onder meer in het kader van de toepassing van de verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG. De bevoegdheid van de CREG werd immers uitgebreid naar aanleiding van de goedkeuring van de verordening (EU) 2019/941 in het kader van het *Clean Energy Package*.

De CREG heeft een specifieke rol in de toepassing van de Europese netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet (verordening (EU) 2017/2196). De continuïteit van energie-uitwisselingen zou verzekerd moeten worden in geval van een nood, *black-out* of hersteltoestand van het net waarbij de opschorting van marktactiviteiten en daarmee verband houdende processen pas in laatste instantie mogen gebeuren. Er moeten duidelijke, objectieve en geharmoniseerde voorwaarden waaronder de transacties kunnen worden opgeschort en vervolgens opnieuw worden hersteld, door de TNB worden uitgewerkt en door de CREG worden goedgekeurd.

De CREG is ook ter beschikking van de bevoegde instanties om in de toekomst haar *knowhow* te verstrekken inzake verantwoordelijkheden bij afschakelingen of om een meer gedetailleerde definitie van de criteria van het koninklijk besluit en het ministerieel besluit te geven.

➤ *Toezicht op de kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas: correlatie tussen het aanbod en de samenstelling van de portefeuilles van de leveranciers (marktaandeelen)*

De analyse van de kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas kan bijdragen tot een beter inzicht in de wijze waarop elektriciteits- en aardgasleveranciers de consumenten benaderen en hun klantenportefeuilles opbouwen en differentiëren. De CREG volgt de evolutie van de productportefeuilles van de verschillende leveranciers verder op tot op het niveau van de regio's en zal de vorige analyses updaten. De CREG zal alle nodige gegevens verzamelen en deze verwerken in haar databanken voor particulieren, kmo's en zelfstandigen.

➤ *Specifieke activiteiten in het kader van de REMIT-verordening*

De CREG zal verder gaan met het registreren van de nieuwe marktspelers die transacties uitvoeren, opdat ze nadien hun gegevens zouden kunnen doorspelen aan ACER. Daarnaast zal de CREG ook de reeds geregistreerde actoren blijven opvolgen om het inschrijvingsregister van de marktspelers in België up-to-date te kunnen houden. Verschillende marktspelers die bij Ofgem zijn geregistreerd zullen na de beslissing om tot Brexit over te gaan op de CREG een beroep doen om hun registratie te veranderen. Als de Brexit effectief zal uitgesproken zijn, zullen de marktspelers die in Groot-Brittannië zijn geregistreerd een nationale Europese regulator moeten kiezen waarbij ze zich willen registreren.

De CREG zal de marktspelers op de hoogte brengen van de evoluties van de REMIT-verordening en hun verplichtingen die eruit voortvloeien. Zij zal hun lokaal aanspreekpunt blijven voor elke vraag over de toepassing van de REMIT-verordening.

De CREG zal ingaan op alle onderzoeksvragen van ACER in het kader van vermoede inbreuken op de REMIT-verordening alsook op alle klachten van marktspelers die zich door marktmisbruik benadeeld achten. Indien de CREG in het kader van deze onderzoeken uitvoeringsproblemen ondervindt, zal zij dit blijven melden aan de wetgever. De CREG zal alle onderzoeken binnen de vooropgestelde tijd afronden en de kwaliteit ervan handhaven om zo haar verplichtingen in het kader van de REMIT-verordening met inachtneming van de reglementering betreffende de bescherming van het privéleven (namelijk GDPR⁴) na te komen. Hiervoor zal de CREG de elementen onderzoeken die op het vlak van sancties moeten worden herzien.

De CREG zal informatieve nota's voor de marktspelers opstellen over onderzoeken van verdachte transacties die werden gerapporteerd in het kader van de REMIT-verordening of over marktgedrag in atypische situaties.

De CREG zal het informaticaproces met ACER proberen finaliseren om de gegevens te krijgen die ACER heeft verzameld. Bij de ontvangst van de gegevens zal de CREG de kwaliteit van de gegevens controleren door geldigheidstesten uit te voeren. Om de verwerking van de gegevens te vergemakkelijken en marktmisbruik op te sporen zou de CREG zich door een IT-tool kunnen laten bijstaan. De door ACER ontvangen gegevens kunnen tevens worden gebruikt voor de hele CREG, zodra de gegevens geanonimiseerd en/of geconsolideerd zijn. Om dit te doen zullen de personen die zich bezighouden met de REMIT-gegevens, zodra de kwaliteit van de gegevens is verzekerd, de gegevens dan ook ter beschikking moeten stellen van het personeel van de CREG en dit eventueel met externe hulp.

In het kader van de samenwerking met de nationale regulatoren van de buurlanden zal de CREG met inachtneming van artikel 15 van de REMIT-verordening⁵ samen met de Nederlandse⁶ en Luxemburgse⁷ regulatoren toezicht blijven houden op het JAO⁸. Bovendien zal de CREG de toepassing van dat artikel 15 voor de Belgische transmissienetbeheerders verder analyseren.

De CREG zal ook deelnemen aan de jaarlijkse vergadering van de werkgroep van de CWE-zone waarbij de nationale regulatoren van de buurlanden (Frankrijk, Nederland, Duitsland, Groothertogdom Luxemburg) en Oostenrijk zullen samenkomen om ervaringen en kennis over gezamenlijke problemen uit te wisselen.

De CREG zal de samenwerking met alle Europese nationale regulatoren en ACER voortzetten door deel te nemen aan de verschillende werkgroepen en door gebruik te maken van de beveiligde communicatiekanalen om informatie door te spelen. De CREG zal middelen vrijmaken om een actieve

⁴ Verordening gegevensbescherming: verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG

⁵ Artikel 15 - Verplichtingen van personen die beroepshalve transacties tot stand brengen.

"Personen die beroepshalve transacties in voor de groothandel bestemde energieproducten tot stand brengen en een redelijk vermoeden hebben dat een transactie in strijd is met artikel 3 of 5, stellen de nationale regulerende instantie daarvan onverwijld in kennis.

Personen die beroepshalve transacties met betrekking tot voor de groothandel bestemde energieproducten tot stand brengen, stellen doeltreffende maatregelen en procedures vast, en houden deze ook in stand, om inbreuken op de bepalingen van de artikelen 3 en 5 op te sporen."

⁶ Autoriteit Consument en Markt.

⁷ Institut Luxembourgeois de Régulation.

⁸ Joint Allocation Office.

rol te kunnen spelen in de uitwerking van richtlijnen van ACER voor de marktspelers ter verduidelijking van de interpretatie van REMIT.

➤ *Bedrijfsorganigrammen*

De CREG zal zich blijven inzetten voor meer inzicht in de markten door de namen van de economische actoren die in de energiesector actief zijn, alsook de omvang van hun respectieve engagementen binnen de gereguleerde entiteiten te achterhalen, en dat op basis van de beschikbare gegevens, zoals dit het geval was voor de *offshore* sector en voor de leveranciers van elektriciteit en gas.

2.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.2.2.	Nota over de opvallende evoluties op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2020	Q1	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor gas – monitoringrapport 2020	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België in 2020	Q2	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten	Q3	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2	Verzamelen en verwerken data productportefeuilles leveranciers actief op de energiemarkten voor particulieren, zelfstandigen en kmo's (marktaandeel)	2021	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
2.2.2.	Periodieke informatie over de resultaten van de analyses van de groothandelsmarkt	2021	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
2.2.2.	Uitvoering van analyses met betrekking tot opmerkelijke of interessante gebeurtenissen op de Belgische groothandelsmarkten voor energie	<i>Ad hoc</i>	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
2.2.2.	Onderzoeken van gesignaleerde verdachte transacties in het kader van de REMIT-verordening en informatieve nota's voor de marktspelers opstellen	<i>Ad hoc</i>	Geliberiseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt

2.3. THEMA 3: BESCHERMEN VAN DE BELANGEN VAN ALLE BELGISCHE CONSUMENTEN

2.3.1. Doelstellingen van de CREG

Voor een goede werking van de energiemarkt is het belangrijk dat alle partijen die actief zijn op deze markt, kunnen beschikken over duidelijke en correcte informatie.

De CREG Scan, een tool ontworpen door de CREG die in 2017 online ging, speelt in op die behoefte. De CREG Scan is geen klassieke prijsvergelijkingswebsite. Met de CREG Scan kan de consument zijn elektriciteits- en/of aardgascontract vergelijken met alle contracten op de markt, ook met groepsaankopen en slapende contracten. De CREG Scan is op die manier complementair aan bestaande prijsvergelijkingswebsites, die enkel actieve energieproducten vergelijken

In 2021 zal de CREG verder blijven werken aan het waarborgen van de informatiestroom naar de consumenten via haar website en de nieuwsbrieven. Ze zal hiervoor haar databanken verder aanvullen en ontwikkelen. Ook de verdere automatisering van de datacollectie voor deze databanken blijft een aandachtspunt. Deze databanken centraliseren alle relevante data over leveranciers, producten, prijzen en marktaandeelen. Ze vormen de basis voor een aantal recurrente publicaties en tools (bijvoorbeeld: CREG Scan, infografieken) en ad-hoc analyses (bijvoorbeeld: samenstelling productportefeuilles leveranciers) van de CREG.

De overzichten van alle elektriciteits- en aardgasprijzen, het charter voor goede praktijken voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas en het akkoord “*De consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt*” zijn evenzeer tools die zullen bijdragen tot de doelstellingen van de CREG op het gebied van consumentenbescherming.

Bovendien zal de CREG als gevolg van de Covid-pandemie de specifieke maatregelen inzake energie blijven opvolgen, in het bijzonder de maatregelen in het belang van kwetsbare verbruikers en om de energiearmoede te bestrijden. De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan de bepaling van criteria voor de evaluatie van energiearmoede.

2.3.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Waarborgen van de informatiestroom naar de consument*

De identificatie van de informatiebehoeften van de consumenten en de ontwikkeling van nieuwe tools zijn een absolute prioriteit binnen de CREG. Gezien de complexiteit van de energiemarkt is het daarbij belangrijk dat een duidelijk onderscheid wordt gemaakt tussen verschillende categorieën van consumenten, met elk hun eigen informatiebehoeften. De CREG zal de informatie voor consumenten daarom verder opsplitsen en verfijnen, bijvoorbeeld aan de hand van specifieke publicaties en informatiecampagnes.

In 2021 zal de CREG hierrond werken:

- duidelijke, leesbare en toegankelijke informatietools voorstellen die online op de website van de CREG kunnen worden gebruikt;
- informatie blijven verzamelen die dient als basis voor de CREG Scan die particulieren, kmo's en zelfstandigen in staat stelt om hun contracten te vergelijken met het huidige marktaanbod;
- toegankelijke infografieken creëren over de markt bestemd voor huishoudelijke verbruikers, kmo's en zelfstandigen;

Niet-vertrouwelijk

17/138

- een overzicht geven van alle elektriciteits- en gasprijzen die van toepassing zijn op huishoudelijke klanten en kmo's en zelfstandigen en de evolutie ervan;
 - de samenstelling en de evolutie van de productportefeuilles per leverancier verder opvolgen;
 - op recurrente basis grafieken publiceren waarin de opbouw van de energieprijzen in de Belgische regio's wordt weergegeven alsook de evolutie van de energieprijzen en de totale energieprijzen van de voorbije 13 maanden voor België en de buurlanden;
 - de semestriële analyse updaten met een internationale vergelijking van de elektriciteits- en aardgasprijzen tussen België, de gewesten (Vlaams Gewest, Waals Gewest en Brussels Hoofdstedelijk Gewest) en de buurlanden ervan (Nederland, Frankrijk, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk). De grafieken geven een overzicht van de evolutie van de totaalprijs en de verschillende componenten van een gemiddelde jaarfactuur voor energie, zowel voor huishoudelijke verbruikers als voor kmo's & zelfstandigen;
 - de kerncijfers van de energiemarkt jaarlijks actualiseren en publiceren.
- *Een overzicht geven van alle producten op de kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas (inclusief verlengingsproducten en slapende producten)*

De CREG volgt sinds enkele jaren de problematiek van de slapende producten en verlengingsproducten nauw op. Een aanzienlijk deel van de elektriciteits- en aardgasconsumenten (particulieren, kmo's en zelfstandigen) beschikt over producten of productversies die niet meer verschijnen op de websites van de leveranciers of in de resultaten van de bestaande online prijsvergelijkers. In dit kader heeft de CREG de CREG Scan ontwikkeld.

De CREG Scan onderscheidt zich van bestaande online prijsvergelijkers en vormt er tegelijkertijd een aanvulling op. De bestaande online prijsvergelijkers bieden de consument immers een gedetailleerd overzicht van het huidige aanbod op de energiemarkt. Historische producten, slapende producten of verlengingsproducten, worden niet in de resultaten weergegeven. Het is voor de consument dan ook zo goed als onmogelijk om in te schatten of het product, waarvoor hij in het verleden heeft gekozen, ook vandaag nog interessant is.

De CREG Scan stelt de consument in staat om na te gaan hoe zijn contract zich verhoudt tot het huidige marktaanbod. Dit betekent dat hij beter op de hoogte is van de specifieke positie van zijn energiecontract en laat hem toe om, indien nodig, een betere keuze te maken. Sinds de lancering midden februari 2017 hebben honderdduizenden bezoekers gebruikgemaakt van de CREG Scan. Deze webapplicatie biedt de consument informatie zodat hij beter geïnlicht is dankzij duidelijke, leesbare en nuttige informatie zodat hij volop zijn rol kan spelen op de vrijgemaakte gas- en elektriciteitsmarkt.

De CREG streeft naar een continue verbetering van de CREG Scan en de manier waarop, via deze tool, informatie aan de consumenten ter beschikking wordt gesteld. Een verdere opsplitsing van producten met een vaste of variabele energieprijzen en het werken met de meest actuele verbruiksgegevens moet binnen deze context worden gezien.

De CREG Scan geeft een overzicht van alle producten op de kleinhandelsmarkt. Dit betekent zowel: actieve producten, producten aangeboden via groepsaankopen, verlengingsproducten als slapende producten.

In 2020 heeft de CREG een advies uitgebracht over een wetsvoorstel betreffende het ontbinden van slapende energiecontracten van huishoudelijke afnemers en kmo's met een hoger tarief dan de referentie-energiecomponent en het verbod op het stilzwijgend verlengen van slapende contracten. In 2021 zal de CREG hierrond voortwerken met het parlement en andere bevoegde instanties.

➤ *Het Charter voor goede praktijken voor een goede informatieverstopping bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas*

Het doel van het Charter voor goede praktijken voor een goede informatieverstopping bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas is de dienstverleners een label toe te kennen zodat de klant die de prijzen vergelijkt zeker is dat hij correct geïnformeerd wordt. Een goede informatieverstopping houdt in dat er duidelijke, gebruiksvriendelijke en eenvoudige en nauwkeurige informatie wordt verstrekt en dat de dienstverlener verantwoord met de informatie omgaat. In het kader van haar opdracht van bescherming van de consument kent de CREG, na een onderzoek, op vraag van de dienstverleners een accreditatie toe en ziet ze erop toe dat de ondertekenaars de bepalingen van het charter naleven.

➤ *Kwetsbare gebruikers*

De CREG zal erop toezien dat leveranciers de openbaredienstverplichtingen en de maatregelen ter bescherming van de meest kwetsbare gebruikers (beschermde en gedropte klanten) verder blijven toepassen. Zij zal desgevallend maatregelen voorstellen om de bestaande regelgeving te verbeteren.

Net zoals bij huishoudelijke gebruikers, kmo's en zelfstandigen zal de CREG zorgen voor een goede communicatie van de informatie en de diensten die zij kan aanbieden aan kwetsbare gebruikers, onder meer door:

- verder te gaan met de berekening en halfjaarlijkse publicatie van de sociale tarieven voor elektriciteit en aardgas;
- te blijven werken aan de uitwerking van een mechanisme voor een sociaal tarief "warmte";
- toe te zien op de controle en goedkeuring van de vorderingen "sociale tarieven"⁹. Het gaat om de terugbetaling aan de betrokken leverancier van het verschil tussen het normale tarief¹⁰ en het sociale tarief via een fonds dat door de CREG wordt beheerd en door de federale bijdrage wordt gefinancierd¹¹; en
- aan de distributienetbeheerders de gegevens te blijven verschaffen die nodig zijn voor de berekening van de maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan de niet-beschermde eindgebruikers van wie het leveringscontract werd opgezegd door hun leverancier.

Daarnaast zal de CREG zich inzetten voor de opdracht om criteria voor de beoordeling van energiearmoede en specifieke maatregelen ter bestrijding van energiearmoede te ontwikkelen en te definiëren. In deze context zal de CREG er ook voor zorgen dat rekening wordt gehouden met de digitale kloof en dat die kloof voor de kwetsbare gebruiker geen rem is om zijn rol van actieve gebruiker uit te oefenen.

➤ *Grote gebruikers*

Als antwoord op een vraag die de verschillende energieministers hadden gesteld in het kader van het Belgische Interfederaal Energiepact, voerde een consultant voor rekening van de vier Belgische

⁹ Koninklijke besluiten van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

¹⁰ Sinds 2012 is het normale tarief de som van de referentie-energiecomponent (tweemaal per jaar berekend en gepubliceerd door de CREG) en de nettatarieven.

¹¹ "Het fonds ten gunste van de residentiële beschermde klanten bedoeld in artikel 21ter, eerste lid, 5°, van de wet, bestemd voor de financiering van de kost die resulteert uit de toepassing van sociale tarieven voor de levering van elektriciteit aan residentiële beschermde klanten", zoals gedefinieerd in artikel 1, 6°, van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

energieregulatoren (BRUGEL, de CREG, de CWaPE en de VREG), een vergelijkende studie uit naar de elektriciteits- en aardgasprijzen in België en de ons omringende landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk). Uit deze studie, die de prijzen van januari 2020 analyseert, blijkt dat we in België relatief weinig betalen voor aardgas, maar ook dat de huishoudens, kmo's en elektro-intensieve industrie een hoge elektriciteitsfactuur betalen.

Dit resultaat lijkt te duiden op een noodzaak om de belastingverminderingen op de energiefactuur waarvan de grote industriële verbruikers momenteel genieten, opnieuw te bekijken. De algemene doelstelling zou een streven naar meer competitieve elektriciteitsprijzen voor de elektro-intensieve sectoren moeten zijn, zonder dat bijkomende kosten naar de andere consumenten doorgerekend worden.

➤ *Beheer van de fondsen*

De CREG zal in 2021 enerzijds de fondsen bestemd voor de financiering van bepaalde federale openbare dienstverplichtingen blijven beheren. Ze zal in 2021 onder andere instaan voor de overdracht van de nodige middelen om de indexering van het bedrag bestemd voor de OCMW's voor 2021 van het fonds "forfaitaire verminderingen voor verwarming met aardgas en elektriciteit" naar het "sociaal energiefonds". Anderzijds zal de CREG haar rol inzake controle van de goede werking van het cascadesysteem van de federale bijdragen elektriciteit en aardgas blijven uitoefenen.

Ze zal haar methode voor de berekening van de eenheidswaarden van de federale bijdragen alsook de methode voor het controleren van de aanvragen tot terugbetaling van de degressiviteit in functie van de recente en toekomstige wetswijzigingen aanpassen. Dit gaat in het bijzonder om de hoeveelheden elektriciteit die van het net worden afgenomen door de opslageenheden die elektriciteit produceren en die, in overeenstemming met de elektriciteitswet, vrijgesteld zouden moeten worden van de federale bijdrage.

Bovendien zal de CREG bij de berekening van de federale bijdrage elektriciteit voor 2022 eveneens rekening houden met de bedragen van de federale bijdrage die in 2021 werden ingezameld bij de distributienetbeheerders bij de jaarlijkse regularisatie van hun saldo van de federale bijdrage elektriciteit dat in 2020 werd afgenomen.

In het kader van dit strikte beheer brengt de CREG driemaandelijks verslag uit aan het federale parlement en aan de federale ministers van energie, begroting en financiën over:

- het overzicht en de evolutie van de fondsen die worden gespijsd door de federale bijdrage; en
- de uitgevoerde betalingen in het kader van de *offshore* toeslag.

De CREG zal na controle tevens zorgen voor de terugbetaling aan ondernemingen die aan hun klanten kortingen hebben toegekend op de federale bijdrage elektriciteit en aardgas door middel van de degressiviteit en/of vrijstellingen die de internationale instellingen overeenkomstig de wet genieten.

De CREG zal toezien op de correcte toepassing van totale of gedeeltelijke vrijstellingen van de federale bijdrage aardgas voor de hoeveelheden aardgas die zijn afgenomen via het aardgastransmissienet of via een directe leiding met het oog op de productie van elektriciteit die in het elektriciteitsnet geïnjecteerd wordt. Hetzelfde geldt voor de totale vrijstelling van de federale bijdrage elektriciteit toegepast op de hoeveelheden elektriciteit die de opslageenheden hebben afgenomen. Tot slot zal de CREG *a posteriori* de bedragen voor de federale bijdrage elektriciteit controleren die de elektriciteitsondernemingen het vorige jaar hebben gevraagd dankzij de certificeringen van hun revisoren die ze ons zullen hebben doorgegeven.

Indien de CREG nieuwe fondsen moet creëren die zouden worden opgesteld bij koninklijk besluit overeenkomstig de bestaande wetgeving, of indien bepaalde fondsen die nog beschikken over

middelen die voorlopig niet zijn gebruikt, opnieuw zouden moeten worden geactiveerd of zouden moeten worden afgeschaft, dan zal zij zorgen voor het beheer ervan of, in voorkomend geval, voorzien in de opheffing ervan.

Bovendien zal de CREG de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en aardgas voor 2022 berekenen en deze in december 2021 op haar website publiceren zodat de betrokken marktspelers deze elementen vanaf 1 januari 2022 kunnen toepassen.

De CREG zal toezien op de correcte toepassing van de regelgeving inzake degressiviteit van de *offshore* toeslag, met inbegrip van de terugbetaling ervan, na controle, aan de energiebedrijven.

Tot slot zal de CREG haar juridische en economische competenties blijven aanbieden aan de overheid in het kader van de analyse van dossiers die verband houden met de federale bijdrage voor elektriciteit en aardgas, zoals de schrapping van het fonds ter "compensatie van de inkomstenderving van de gemeenten" of de toekenning van het specifieke sociaal tarief voor de residentiële afnemers die een warmtenet gebruiken.

2.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.3.2.	Infografieken van de energiemarkt	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Update CREG Scan	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprijzen in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprijzen en totale prijs in België en de buurlanden	Maandelijks	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Actualisatie en publicatie van de kerncijfers van de energiemarkt	Q1	Geliberaliseerde activiteiten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Publicatie van de actualisering van de studie over een Europese vergelijking van elektriciteits- en aardgasprijzen voor huishoudelijke, professionele en grote industriële verbruikers	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten -

Niet-vertrouwelijk

21/138

			Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
2.3.2.	Publicatie van een analyse met een internationale vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de buurlanden voor huishoudelijke verbruikers, zelfstandigen en kmo's	Q2-Q4	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Controle en goedkeuring van de vorderingen "sociale tarieven" voor elektriciteit en aardgas	Q2-Q4	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Berekening van de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en gas	Q4	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Berekening en publicatie van de sociale tarieven en referentietarieven voor elektriciteit en aardgas voor elk kwartaal	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG voor elk kwartaal	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Informatie over de toestand van de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage aan de bevoegde ministers	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Informatie aan de bevoegde ministers en het parlement over de betalingen die worden uitgevoerd in het kader van de <i>offshore</i> -toeslag	Driemaandelijks	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	Regularisatie, samen met de distributienetbeheerders, van de saldi 2020 van de federale bijdrage elektriciteit	2021 (bij de afsluiting van de rekeningen van de DNB's)	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten

Niet-vertrouwelijk

22/138

2.3.2.	Implementatie van een specifieke transparante monitoring van de federale openbare dienstverplichtingen toegepast op de elektriciteitsfactuur	2021	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2.3.2.	CREG-charter toekennen en controleren of de criteria van het charter werden nageleefd	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten

2.4. THEMA 4: BEVORDEREN VAN DE SAMENWERKING MET OVERHEDEN EN ANDERE INSTANTIES IN BELGIË

2.4.1. Doelstellingen van de CREG

In het kader van haar bevoegdheden, haar prerogatieven en haar onafhankelijkheid zal de CREG zowel op regionaal als nationaal niveau de bestaande samenwerkingen versterken ten voordele van het algemeen belang van de consumenten, ongeacht hun grootte.

In 2021 is de CREG, net zoals de vorige jaren, van plan om voldoende tijd te besteden aan geregelde contacten met de verschillende betrokken Belgische instellingen om te leren van hun ideeën op het gebied van de vrijmaking van de energiemarkt en de toekomstige evolutie ervan.

Er zal bijzondere aandacht worden besteed aan de Adviesraad Gas en Elektriciteit die de spelers van de Belgische energiesector samenbrengt en die essentieel is voor de bevordering van een positieve, open en oprechte dialoog die noodzakelijk is voor de goede werking van de energiemarkt.

De CREG verbindt zich tot een totale transparantie en de publicatie van deze informatie op haar website zodra deze contacten geformaliseerd worden via een samenwerkingsakkoord of een protocolakkoord.

De Belgische instellingen en andere stakeholders waarmee de CREG uitgebreide contacten wenst te (blijven) onderhouden zijn onder andere:

- het federaal parlement;
- de federale regering;
- de gewestelijke parlementen en gewestelijke regeringen;
- de FOD Economie (en meer bepaald de Algemene Directie Energie)
- de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA);
- de Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (FSMA);
- het Belgisch Instituut voor Post en Telecom (BIPT);
- de Federale Ombudsdienst voor Energie (FOE);
- de Regie der Gebouwen;
- de Nationale Bank van België (NBB);

- het Federaal Planbureau;
- de Adviesraad Gas en Elektriciteit (ARGE);
- het Forum van Belgische regulators voor elektriciteit en gas (Forbeg);
- de beroepsfederaties van de sector; en
- de universiteiten en hogescholen.

2.4.2. Uit te voeren activiteiten

De samenwerking met de verschillende openbare stakeholders zal in 2021 meer bepaald als volgt verlopen:

➤ *Federaal parlement en federale regering*

Rekening houdend met haar onafhankelijkheid en in het belang van de consument zal de CREG steun verlenen aan de besluitvorming door de federale instanties. Zij zal haar raadgevende taak uitvoeren, in het bijzonder via adviezen, voorstellen, studies en diverse simulaties maar ook via deelname aan werkgroepen m.b.t. materies die onder haar bevoegdheid vallen en waarvoor zij over expertise beschikt. Dit teneinde bij te dragen aan de verdere uitwerking van het Belgische energiebeleid.

De CREG zal ook deelnemen aan hoorzittingen en zittingen van de commissie van de Kamer van Volksvertegenwoordigers waarvoor ze uitgenodigd wordt. Daar zal ze haar expertise verschaffen en steun verlenen voor specifieke thema's.

Om de parlementsleden zo goed mogelijk te informeren zal de CREG ze minstens één keer per jaar¹² uitnodigen voor een ruime en informele gedachtewisseling teneinde thema's van de sector uit te diepen.

Tot slot zal het directiecomité van de CREG, in het najaar 2021, haar begroting voor 2022, vergezeld van haar beleidsnota voor 2022 voorstellen.

➤ *Gewestelijke parlementen en gewestelijke regeringen*

De CREG zal een antwoord verstrekken op eventuele inlichtingenverzoeken en verzoeken om een hoorzitting door de gewestelijke parlementen en regeringen over onderwerpen die betrekking hebben op haar bevoegdheden.

¹² Als de sanitaire omstandigheden het toelaten.

➤ *Andere bevoegde Belgische openbare instanties*

- FOD Economie – Algemene Directie Energie

De CREG zal met inachtneming van de geldende regels zorgen voor optimaal overleg met de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie.

Rekening houdend met ervaring die zal opgedaan worden tijdens de uitwerking van nieuwe voorstellen rond het *Clean Energy for All Europeans package* van de Europese Commissie zal de CREG informatie verstrekken rond nieuwe Europese initiatieven die leiden tot een aanpassing van het *market design* voor aardgas of, ruimer, de werking van de energiemarkten. Dit moet de Algemene Directie Energie toelaten om zich voor te bereiden op nieuwe wetsvoorstellen die de Europese Commissie reeds heeft aangekondigd. Deze initiatieven zullen onder andere worden opgenomen in het kader van de *Green Deal* en het Europese herstelplan naar aanleiding van Covid-19 en zullen betrekking hebben op onder andere waterstof, hernieuwbare en blauwe gassen, *offshore* windenergie, mobiliteit en de geïntegreerde werking van de elektriciteits- en gasmarkten.

In het kader van de omzetting en de implementatie van het *Clean Energy for All Europeans Package* zal de CREG samenwerken met de Algemene Directie Energie en haar opmerkingen geven over de voorstellen tot omzetting of implementatie die aan haar zijn voorgelegd onder de vorm van adviezen of wijzigingen van teksten.

In het kader van de Brexit zal de CREG de Algemene Directie Energie inlichten over de regulatorische toestand van de aardgas- en elektriciteitsinterconnectoren met het Verenigd Koninkrijk op de datum van uittreding die de Europese Unie heeft vastgelegd. Hiertoe blijft de CREG deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie. Zij zal de Belgische gas en elektriciteitsmarkt monitoren, om de consequenties van deze Brexit in kaart te brengen.

De CREG zal ook blijven meewerken aan het “opvolgingscomité van het CRM” (capaciteitsvergoedingsmechanisme), bestaande uit de FOD Economie, Elia, de minister van Energie en de CREG en gecoördineerd door de FOD Economie, met het oog op de implementatie van het CRM dat door de wet van 22 april 2019 werd ingevoegd in de Belgische wetgeving.

Het huidige technisch reglement¹³ (elektriciteit) is sinds 27 april 2019 van toepassing om te beantwoorden aan de snelle evolutie van de markt en meer bepaald aan de nieuwigheden die voortkomen uit de Europese netwerkcodes. In 2021 zal de CREG haar medewerking aan de Algemene Directie Energie blijven verlenen met betrekking tot mogelijke aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen van dit technisch reglement.

In uitvoering van artikel 15/13 van de gaswet zal de CREG actief samenwerken met de Algemene Directie Energie. Voor het jaar 2021 wordt een samenwerking verwacht in het kader van het jaarlijkse monitoringrapport inzake de bevoorradingszekerheid op het gebied van aardgas. Verder zal worden samengewerkt met het oog op de realisatie van specifieke taken die zullen worden opgelegd door de verordening (EU) nr. 2017/1938. Eén van deze taken gaat over het opstellen van een risicoanalyse die de zwaktes in de aardgasbevoorradingsketen identificeert en de basis legt voor een preventief actie- en noodplan. Volgens deze verordening moeten deze plannen zowel op nationaal als op regionaal niveau worden uitgewerkt, te weten samen met in deze verordening bepaalde groepen landen. Deze verordening verplicht ook om een solidariteitsmechanisme tussen buurlanden te ontwikkelen en toe te passen in geval van gascrisis om de continuïteit van beschermde klanten in de zin van de verordening mogelijk te maken. In dit kader werkt de CREG nauw samen met de Algemene Directie Energie, die

¹³Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe.

hiervoor bevoegd is, en met Fluxys Belgium om een solidariteitsovereenkomst met elk buurland te sluiten en alle bepalingen van de verordening ten uitvoer te brengen.

De gaswet belast de CREG met de opvolging en de controle van de toepassing van de gedragscode (koninklijk besluit van 23 december 2010), met inbegrip van de regels met betrekking tot de veiligheid en betrouwbaarheid van het vervoersnet (cf. artikel 15/14, § 2, 15° en 25° van de gaswet). In dit kader zal speciale aandacht geschonken worden aan de begeleiding van de overgang in bevoorrading van L-gas naar H-gas, opdat de werking van de gasmarkt met zo weinig mogelijk belemmeringen zou worden geconfronteerd.

In 2021 zal de CREG, via vergaderingen en door informatie uit te wisselen, blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van koninklijke besluiten betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de levering van aardgas en elektriciteit. Het doel is de huidige koninklijke besluiten die respectievelijk van 2001 en 2003 dateren aan te passen aan de geldende Belgische en Europese wetgeving en bepaalde bepalingen te verduidelijken om rekening te houden met de reële situatie en een grotere harmonisering van teksten.

- Belgische Mededingingsautoriteit (BMA)

In uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten zoals voorzien in de REMIT-verordening en in het algemene kader van de opdrachten vervat in artikelen 23, 23 *bis* en 23 *ter* van de elektriciteitswet en in artikelen 15/14, 15/14 *bis* en 15/14 *ter*, § 3 van de gaswet zal de CREG actief samenwerken met de BMA.

Aldus zal de CREG onder meer bij de BMA aangifte moeten doen van:

- elk anti-competitief gedrag of elke oneerlijke handelspraktijk die een weerslag heeft of zou kunnen hebben op een goed werkende elektriciteits- of aardgasmarkt in België; en
- de afwezigheid van een aanvaardbare verhouding tussen de prijzen en de kosten van een elektriciteits- of aardgasbedrijf, evenals alle eventuele misbruiken van een machtspositie.

Tot slot is er de algemene samenwerking tussen de CREG en de BMA, geformaliseerd d.m.v. een koninklijk besluit¹⁴, waarin de samenwerking tussen beide instanties, de uitwisseling van (o.m. vertrouwelijke) informatie en de samenwerkingsprocedures geregeld worden. In uitvoering van dit koninklijk besluit werd sinds 2018 een meer systematische samenwerking tussen de CREG en de BMA opgezet, onder meer onder de vorm van jaarlijkse vergaderingen met het oog op overleg en algemene informatie-uitwisseling tussen beide instanties. Deze systematische samenwerking tussen de CREG en de BMA zal in 2021 verdergezet worden en één of meerdere overlegvergaderingen tussen beide instanties zullen met het oog daarop georganiseerd worden in functie van de te behandelen onderwerpen..

- Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (FSMA)

Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten in het kader van de toepassing van de REMIT-verordening zal de CREG samenwerken met de FSMA en, in voorkomend geval, onderling de informatie uitwisselen die nodig is voor de goede werking van de REMIT-verordening, overeenkomstig het in 2017 ondertekende protocolakkoord.

¹⁴ Koninklijk besluit van 3 december 2017 betreffende de samenwerking tussen de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas en de Belgische Mededingingsautoriteit

De CREG zal in 2021 de samenwerking met de FSMA die gestart was met het protocolakkoord heropstarten om zo informatie te kunnen uitwisselen over wetgevingsinitiatieven en de eventuele creatie van nieuwe financiële- en energieproducten op de Belgische markt.

Wanneer de CREG in het kader van haar toezicht- en controlefunctie informatie ontvangt van andere autoriteiten, zal zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid waarborgen als de autoriteit die de informatie levert, overeenkomstig de elektriciteitswet en de gaswet.

Nu en dan zal de CREG de FSMA raadplegen over specifieke vragen over de financiële markten, indien ze met dergelijke vragen geconfronteerd wordt.

- Belgisch Instituut voor postdiensten en telecommunicatie (BIPT)

De CREG wenst in 2021 verder samen te werken met het BIPT zoals ze in het verleden al heeft kunnen doen. De uitwisseling van informatie en identificatie van tools die soms goed aangepast zijn aan de regulering van netwerken komt de werking van de CREG ten goede. De CREG zal in 2021 in die zin terug beginnen samenwerken.

- Federale Ombudsdienst voor Energie (FOE)

Terwijl de CREG op vrijwillige basis zal doorgaan met het behandelen van vragen en klachten van verbruikers, ondernemingen van de sector, advocaten, consultants, onderzoekers, studenten, administraties of internationale instanties, zal ze in 2021 de bevoegde federale en gewestelijke diensten verder ondersteunen bij de behandeling van klachten en vragen over energie.

Zoals sinds 2011 reeds het geval is, zal de CREG tevens:

- blijven deelnemen aan de vergaderingen die regelmatig door de FOE worden georganiseerd in aanwezigheid van de bevoegde diensten van de gewestelijke energieregulators (BRUGEL, CWaPE en VREG) en de FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie (Algemene Directie Economische Inspectie en Algemene Directie Energie) tijdens dewelke deze diensten hun ervaring delen, hun expertise ter beschikking stellen en hun standpunten over vastgestelde problemen uitwisselen;
- haar statistieken over klachten overmaken aan de FOE in het kader van jaarlijkse rapporteringsverplichtingen van de FOE aan de Europese Commissie.

- Regie der Gebouwen

De CREG zal de bijstand die zij tijdens de laatste zeven jaar aan de Regie der Gebouwen verstrekte, voortzetten en zal haar expertise vrijwillig ter beschikking blijven stellen van deze instantie voor het opstellen van voorschriften betreffende de markten voor de levering van elektriciteit en aardgas.

- Nationale Bank van België (NBB)

De CREG zal blijven samenwerken met de Nationale Bank van België.

- Federaal Planbureau

De CREG zal samenwerken met het Federaal Planbureau en dit onder meer in het kader van het jaarlijkse monitoringverslag over de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit en aardgas.

➤ *Adviesraad Gas en Elektriciteit (ARGE)*

De CREG zal de vergaderingen van de diverse werkgroepen en de plenaire vergadering van de Adviesraad Gas en Elektriciteit blijven volgen en haar bijstand en expertise blijven verlenen.

➤ *Forum van Belgische regulatoren voor elektriciteit en gas (Forbeg)*

De CREG zal een actieve rol blijven spelen binnen Forbeg (denkplatform voor de CREG en de gewestelijke energieregulatoren) en desgevallend de noodzakelijke initiatieven nemen om de Belgische energieregulatoren in staat te stellen om adequaat te reageren op de verzoeken van zowel de Europese, de federale en de gewestelijke instanties als de energiesector. Elke regulator neemt om de beurt het voorzitterschap op zich en dit gedurende zes maanden. In 2021 wordt het voorzitterschap waargenomen door respectievelijk BRUGEL en de CREG.

In 2021 zal de CREG tevens het voorzitterschap van de werkgroepen "Informatie-uitwisseling", "Europa" en "Distributiesystemen" verder op zich nemen.

De CREG zal in 2021 ook zorgen voor de coördinatie en opstelling van het Nationaal Rapport van België, met inbegrip van de desbetreffende indicatoren, dat aan de Europese Commissie en ACER wordt meegedeeld. Het nationale rapport dat de CREG in haar hoedanigheid van nationale reguleringsinstantie elk jaar aan de Europese Commissie en ACER dient over te maken conform de bepalingen van de gas¹⁵- en de elektriciteitsrichtlijn¹⁶, zal opgesteld worden in samenwerking met de gewestelijke regulatoren en met de Federale Ombudsdienst voor Energie voor alle aspecten die hen respectievelijk aanbelangen. De structuur van dit verslag wordt overeengekomen binnen de *Raad van Europese energieregulatoren* (hierna "CEER").

De CREG verzamelt en coördineert tevens de bijdragen en commentaren voor België m.b.t. de verschillende vragenlijsten en/of initiatieven die gestuurd worden vanuit de ACER/CEER-werkgroepen en *workstreams*. Zo zullen onder meer de input en antwoorden op de indicatoren gelinkt aan het jaarlijks ACER/CEER *Joint Market Monitoring Report for consumers and retail markets* in samenwerking met de gewestelijke regulatoren binnen Forbeg behandeld worden.

Tevens zal, in navolging van een eerste publicatie in 2019¹⁷, de CREG de nodige informatie en initiatieven delen met de regionale regulatoren, opdat nationale evoluties, indicatoren en beleidskeuzes inzake hernieuwbare energiebronnen blijvend kunnen opgevolgd worden binnen Forbeg in een Europees kader.

De vier (federale en gewestelijke) energieregulatoren publiceren elk jaar een gezamenlijk verslag betreffende de ontwikkeling van de gas- en elektriciteitsmarkten in België. De CREG neemt de coördinatie van deze gezamenlijke publicatie voor haar rekening.

Europese dossiers die in behandeling zijn, worden samen met de gewestelijke regulatoren opgevolgd, zodat de CREG de Belgische bekommernissen en belangen zo goed mogelijk kan verdedigen. Specifieke aandacht zal hierbij gaan naar de onderwerpen waar:

- implementatie van nieuwe Europese regelgeving (vb. *Clean Energy Package*) onderling overleg vereist voor advies naar de respectievelijke overheden; of,
- in uitvoering van de nieuwe Europese strategieën (vb. *Green Deal, strategy for Energy System integration, Hydrogen strategy* en *Methane emission strategy*) inhoudelijke feedback vereist is opdat op Europees niveau de noodzakelijk accenten zouden gelegd worden met kennis van zaken voor de ontwikkeling van nieuwe Europese wetgeving.

¹⁵ Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.

¹⁶ Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG.

¹⁷ CEER Public Document 18/06/2018: "Tendering procedures for RES in Europe: State of play and first lessons learnt"

De CREG neemt actief deel aan de overige werkgroepen, zoals ad-hoc werkgroepen, voorgezeten door één van de gewestelijke regulatoren, zoals: “*Elektriciteit*”, “*Gas*”, “*Tarieven*”, “*Strategie*”, “*Hernieuwbare energiebronnen*” en “*Consumenten*”.

In dat kader gaat de CREG ervan uit dat ze in 2021 nog structurele inspanningen zal moeten leveren met betrekking tot het overleg over tariefkwesties binnen Forbeg: de federale tariefstructuur en de ondertussen geregionaliseerde en regelmatig wijzigende tariefmethodologieën van de distributienetbeheerders zullen elkaar wellicht verder blijven beïnvloeden, waardoor bijkomend overleg binnen Forbeg nodig zal zijn. Dat geldt ook voor de in 2021 toegepaste aanpassingen van de technische reglementen in het kader van de Europese netwerkcodes en een aantal beslissingen die naar aanleiding van deze netwerkcodes genomen moeten worden. Bijzondere aandacht is nodig voor de blijvende coherentie tussen de gewestelijke technische reglementering voor de beheerder van de plaatselijke transmissienetten enerzijds en de federale tarifaire bevoegdheid voor deze netten met een transmissiefunctie.

In het bijzonder zullen de vier regulatoren in 2021, voor de tweede opeenvolgende keer, een studie publiceren waarin de prijzen worden vergeleken tussen België, alsook de drie Belgische regio's afzonderlijk, en de buurlanden voor de verschillende factuurcomponenten en dit voor huishoudens en bedrijven van verschillende sectoren.

De CREG zal in haar jaarlijks activiteitenverslag een beknopt verslag publiceren van haar activiteiten en haar overleg met de gewestelijke regulatoren zodat de nationale activiteiten zo goed mogelijk worden weergegeven.

➤ *Beroepsfederaties van de sector*

De CREG zal haar samenwerking met de beroepsfederaties van de Belgische elektriciteits- en gassector voortzetten met het oog op de behandeling van actuele onderwerpen.

➤ *Universiteiten en hogescholen*

De CREG werkt samen met universiteiten en hogescholen en participeert in colloquia betreffende de energiesector die zij organiseren. De CREG neemt tevens, op verzoek, deel aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen.

Daarnaast zal de CREG, net als de vorige jaren, ook in 2021 twee universitaire eindschrijftjes (één Franstalige, één Nederlandstalige) ondersteunen, die direct verband houden met de energiesector. In het kader hiervan zal zij de “*CREG-prijs*” en een beurs van 2.500 euro toewijzen aan de twee projecten die worden geselecteerd.

2.4.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.4.2.	Verzending van onze klachtenstatistieken naar de FOE	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Publicatie van de actualisering van de studie over een internationale vergelijking van de elektriciteits- en aardgasprijzen voor huishoudelijke, professionele en grote industriële verbruikers	Q1	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België

Niet-vertrouwelijk

29/138

2.4.2.	Opstelling en kennisgeving van het Nationaal Rapport van België	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag en vergelijkend verslag van de doelstellingen en de verwezenlijkingen van de CREG	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag van Forbeg geïntegreerd in het jaarlijks activiteitenverslag van de CREG	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2	Publicatie van het gezamenlijk verslag betreffende de ontwikkeling van de gas- en elektriciteitsmarkten in België	Q3	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van Forbeg door het voorzitterschap waar te nemen in de tweede helft van 2021	Q3 & Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Kennisgeving van de beleidsnota voor 2022 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Presentatie van de begroting voor het jaar 2022 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Bijdragen leveren aan vragenlijsten en publicaties gelinkt aan verschillende initiatieven van de ACER/CEER-werkgroepen en -workstreams, zoals aan de publicaties in het kader van hernieuwbare energiebronnen.	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Samenwerking van de BMA en de CREG terug opstarten	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met

Niet-vertrouwelijk

30/138

			overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Samenwerking van de CREG en het BIPT terug opstarten	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Organisatie van overlegvergaderingen met BMA (minstens eenmaal per jaar)	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Informatie-uitwisseling”	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Europa”	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Distributiesystemen”	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	In navolging van de Brexit, deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene Directie Energie, de Belgische gas- en elektriciteitsmarkt monitoren om de consequenties in kaart te brengen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van de koninklijke besluiten betreffende de toekenning van vergunningen voor de levering van elektriciteit en aardgas	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2.4.2.	Organisatie van de jaarlijkse conferentie van de CREG	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen

2.4.2.	Blijven samenwerken met universiteiten en hogescholen en deelnemen aan colloquia betreffende de energiesector en, op verzoek, deelnemen aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen
2.4.2.	“CREG-prijs” organiseren voor twee eindwerken die verband houden met de energiesector en twee prijzen uitreiken	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen

2.5. THEMA 5: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU

2.5.1. Doelstellingen van de CREG

In overeenstemming met het *Clean Energy Package for all Europeans* (hierna : “*Clean Energy Package*” of “*CEP*”) en in opvolging van de verschillende Europese strategieën in uitvoering van de *Green Deal*, zal de CREG, met het oog op de bevordering van de verdere ontwikkeling en integratie/voltooing van de interne Europese energiemarkt haar nauwe samenwerking en overleg voortzetten met ACER, de CEER, de Europese Commissie, de reguleringsinstanties van de lidstaten van de Europese Unie en deze van derde landen. Daarnaast zal de CREG in 2021 ook blijven deelnemen aan het Franstalige netwerk van energieregulators genaamd RegulaE.Fr¹⁸ dat werd opgericht.

De Europese thema's waaraan de CREG aandacht zal besteden, zijn de volgende: de praktische toepassing van de REMIT-verordening, de activiteiten voor permanent toezicht op de markten, de ondersteuning en bescherming van de rechten van de energieconsumenten en de nieuwe wetgevende initiatieven in uitvoering van de Europees gedefinieerde strategieën zoals de *energy system integration strategy*, de *hydrogen strategy* en de *offshore renewable energy strategy* (in de bepaling van de standpunten van Raad, Commissie en Parlement).

- *Specifieke doelstellingen van de CREG binnen het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER)*

Binnen ACER zal de CREG de integratiedoelstellingen van de Europese markten nastreven met als gemeenschappelijke doelstelling de oprichting, ontwikkeling en/of implementatie van:

- een geïntegreerde markt die consumenten meer keuzes aanbiedt¹⁹;
- het toezichtskader op de groothandelsmarkt voor energie voor het opsporen en vermijden van uitwisselingen op basis van voorkennis en marktmanipulatie;

¹⁸ <http://www.regulae.fr/>.

¹⁹ Dit punt wordt meer in detail uiteengezet in de secties 3.1 en 3.2 hieronder.

- een gecontroleerde en transparante energiemarkt om consumenten billijke, kostengeoriënteerde prijzen te bieden die oneerlijke praktijken verbiedt²⁰ en om de marktspelers correcte prijssignalen²¹ te geven;
- het Europees regelgevend kader (zoals laatst in 2019 aangepast door het *Clean Energy Package* en de nieuwe legislatieve teksten in het kader van de *Green Deal*, in het bijzonder de Europese netwerkcodes, rekening houdend met de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid (*EU Strategy for Energy System Integration, EU Hydrogen Strategy*);
- een nieuwe *offshore* renewable energy strategie;
- de *Target Models voor elektriciteit en gas*, rekening houdend met de onzekerheid inzake de toekomstige bevoorrading en vraag naar energie.

➤ *Specifieke doelstellingen van de CREG binnen de Raad van Europese Energieregulatoren (CEER)*

De CEER ondersteunt de ontwikkeling van een competitieve, doeltreffende en duurzame Europese interne energiemarkt²². Haar werk vormt een aanvulling op het werk van ACER en beoogt dezelfde doelen. ACER richt zich evenwel op de taken die het moet uitvoeren met het oog op de Europese wetgeving, terwijl de CEER zich buigt over de regulering van energie in de brede zin waarbij ook andere aspecten aan bod komen dan interne marktgerichte wettelijke en reglementaire aspecten door meer de nadruk te leggen op de rol en belangen van nationale regulatoren.

Net zoals bij ACER zal de CREG in 2021 een actieve rol blijven spelen binnen de CEER om een transparante en competitieve vrije markt te bevorderen. De aandacht van de CREG zal prioritair uitgaan naar:

- de stijgende actieve betrokkenheid van de verbruiker in de ontwikkeling van de energiemarkt en de impact van de digitalisering op dit proces;
- de versterking van de consumentenbescherming om hen toe te laten actief deel te nemen aan de energiemarkten, waarvoor binnen de CEER een visie voor 2030 in 2020 werd ontwikkeld;
- de interactie tussen de groot- en kleinhandelsmarkt waarbinnen de rol van de distributie- en de transmissienetbeheerder wijzigen waardoor er een meer permanente opvolging en beoordeling van de efficiëntie noodzakelijk is;
- de ondersteuning van de internationale relaties met regulatoren binnen en buiten Europa om ervaringen uit te wisselen in het zoeken naar antwoorden op de groeiende interactie van de Europese interne energiemarkt met zijn buurmarkten;
- in het kader van de implementatie van het CEP, de uitwisseling van ervaringen in het zoeken naar antwoorden op de toepassing van het minimum *target* van 70 % grensoverschrijdende capaciteit in combinatie met de opening die voor de redispatching werd gecreëerd;
- de promotie en ondersteuning van bevoorradingszekerheid (zie thema 12); en
- de energietransitie (met inbegrip van de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid) in overeenstemming met de *Green Deal*.

²⁰ https://www.acer.europa.eu/en/The_agency/Mission_and_Objectives/Pages/default.aspx

²¹ In het bijzonder door de effecten van een verstoring van de markt als gevolg van redispatchingacties te minimaliseren: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1707annex.pdf>

²² https://www.ceer.eu/documents/104400/3733481/CEER_Statutes-EN_2015-09-15.pdf/c688187c-ab7c-a737-0c52-4eeff4f0446d

2.5.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Europese en internationale deelname en vertegenwoordiging*

Net zoals voorheen zal de CREG in de praktijk de werking van de CEER (en van ACER) blijven ondersteunen en, op verzoek, in haar lokalen vergaderingen van de werkgroepen, seminars of algemene vergaderingen blijven organiseren.

De CREG blijft in 2021 een actieve rol spelen binnen de CEER door het vicevoorzitterschap van de organisatie te verzekeren, via het vicevoorzitterschap van de *General Assembly*, het voorzitterschap en vicevoorzitterschap van het *Legal Affairs Committee* (LAC), het vicevoorzitterschap van de *Gas Working Group* (GWG) en de verantwoordelijkheid voor de *Gas Security of Supply Network of Experts* (SoS NE).

➤ *Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER)*

De CREG werkt het jaarlijkse monitoringrapport uit betreffende de werking van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas, de kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas, en dit voor alle activiteitssegmenten. De CREG zal in het kader hiervan de vereiste Belgische gegevens verstrekken.

ACER is in staat om toezicht te houden op de *trading* in groothandelsenergieproducten en de werking en transparantie van verschillende marktsegmenten en de wijze van uitwisseling op jaarlijkse basis te evalueren. Gevallen van mogelijk marktmisbruik zullen worden geïdentificeerd en gemeld aan de CREG, die verantwoordelijk is voor het onderzoek en de uitvoeringsmaatregelen in België.

Voor het overige zal de CREG, in het kader van de talrijke vragenlijsten overgemaakt door ACER, er voortdurend op toezien dat die zo nauwkeurig mogelijk worden beantwoord en binnen de gestelde termijnen worden teruggestuurd (voor zover de CREG tijdig alle informatie kan verzamelen wanneer zij zich moet richten tot andere instellingen of organismen). Deze vragenlijsten, die zijn opgesteld binnen de verschillende *Work Streams* van ACER (waar de CREG ook actief aan deelneemt), voor vormen immers de basis voor talrijke verwezenlijkingen (*deliverables*) van deze instantie.

➤ *Raad van Europese energieregulators (CEER)*

De CREG zal attent blijven voor de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten. Enerzijds zal ze hiervan gebruik maken om haar eigen personeel op te leiden, anderzijds zal zij ook actief betrokken zijn bij het opstellen van de programma's van de trainingen en optreden als docent tijdens verschillende trainingsprogramma's (basisopleiding, *legal training*, PCI, CBA, marktintegratie ...). De CREG, die binnen CEER voor het beheer van dit programma instaat, zal het in de mate van het mogelijke optimaliseren en verfijnen in 2021.

De CREG zal in 2021 haar schouders zetten onder het CEER-initiatief genoemd *The Partnership for the Enforcement of European Rights* (PEER)²³ om de Europese consumentenrechten te bevorderen door de samenwerking tussen autoriteiten op Europees niveau op te krikken. Deze activiteiten zullen in het teken staan van de nieuwe Europese Consumenten Agenda dat aan de basis ligt van nieuwe Europese wetgeving. De CREG zal voortwerken aan het gemeenschappelijk standpunt BEUC-CEER voor een nieuwe visie inzake bescherming van de energieverbruikers tegen 2030 en 2050.

In 2021 zal de CEER nationale reguleringsinstanties verder begeleiden met het oog op hun *assessment* aan de hand van de (metrische) indicatoren die zijn vastgelegd in de *Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets* en gedefinieerd zijn in het gelijknamige handboek. Op basis van deze evaluatie zullen de nationale reguleringsinstanties de problemen in hun respectieve landen identificeren alsook de wijze waarop zij hun situatie kunnen verbeteren. Evaluaties kunnen kaderen in een regionaal

²³ <https://www.ceer.eu/peer>.

perspectief om de draagwijdte te onderzoeken van een mogelijke integratie van de kleinhandelsmarkten (bijvoorbeeld: NordREG).

Na de vorige versie die in 2019 is gefinaliseerd en de uitwerking van de *Terms of Reference* in 2020 zal een nieuwe Europese vergelijkende driejaarlijkse studie van de beheerders van het aardgasvervoersnet en het elektriciteitstransmissienet worden gelanceerd in 2021. Deze benchmark, waaraan de CREG zal deelnemen, zal gebeuren met de nodige aandacht en respect voor de vertrouwelijkheid van de gegevens.

De CREG zal meewerken aan bepaalde *deliverables* van de CEER zoals de analyse van de "*Regulatory innovations for sector integration*" in het kader van de toekomst van gas bij een koolstofarmbeleid en de opvolging van de implementatie - en de impact op de markt - van de verordening (EU) nr. 2017/1938.

Bovendien zal de CREG meewerken aan de ontwikkeling van regulatoire innovaties voor de koppeling van de elektriciteits- en gassector en ontwikkelingen op het vlak van *offshore* hernieuwbare energie en waterstof. Verschillende energievectoren kunnen elkaar aanvullen voor bepaalde diensten zoals energieopslag en -vervoer, waar de ene de andere kan vervangen. De convergentiezones dienen afgetast en de regulatoire uitdagingen in kaart gebracht.

Voor het overige zal de CREG, in het kader van de talrijke vragenlijsten overgemaakt door CEER, er voortdurend op toezien dat die zo nauwkeurig mogelijk worden beantwoord en binnen de gestelde termijnen worden teruggestuurd (voor zover de CREG tijdig alle informatie kan verzamelen wanneer zij zich moet richten tot andere instellingen of organismen). Deze vragenlijsten, die zijn opgesteld binnen de verschillende *Work Streams* (waar de CREG actief aan deelneemt), vormen immers de basis voor talrijke verwezenlijkingen (*deliverables*) van deze instantie.

Gedurende de COVID-19-crisis zijn/worden door nationale energieregulators en overheden in alle Europese lidstaten meerdere maatregelen voor de hele energiesector goedgekeurd om ervoor te zorgen dat het energiesysteem veerkrachtig blijft, waarbij de belangen van de consumenten worden beschermd, met name de meest kwetsbaren, en de levensvatbaarheid van bedrijven en marktpelers wordt behouden. De CREG zal samen met de andere regulatoren in 2021, eens er een duidelijker beeld ontwikkeld kan worden, een analyse uitvoeren om bredere lessen te trekken uit de genomen benaderingen, maatregelen en beleidsmaatregelen, ter voorbereiding van eventuele analoge toekomstige uitdagingen.

➤ *Europese Commissie*

De CREG zal informele en formele contacten onderhouden met de Europese Commissie en de betrokken Europese stakeholders. Zij doet dit om op de hoogte te blijven van de recente ontwikkelingen en relevante toekomstige initiatieven voor de goede uitoefening van haar reguleringsopdrachten en de intrede van een ééngemaakte markt, zoals beoogd in de Europese regelgeving. Raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen, zoals de Europese Commissie of het Europees Parlement, zullen in de mate van het mogelijke, via ACER of de CEER, een nauwkeurig antwoord krijgen.

Om het werk van de Europese Commissie te kunnen opvolgen, blijft de CREG zich inzetten binnen de *European Policy Unit* van de CEER, om relevante studies, mededelingen en andere publicaties van de Europese Commissie te analyseren en te bespreken. In 2021 zal meer nadruk gelegd worden op de *Green Deal* en de ontwikkelingen inzake hernieuwbare gassen, blauwe gassen en waterstof. Het werk dat de CREG op dit gebied uitvoert, zal gebeuren in samenwerking met de gewestelijke regulatoren voor materies die onder hun bevoegdheid vallen en in samenwerking met andere federale instanties.

In het kader van de promotie en ondersteuning van energiezekerheid (zie thema 12), stelt de CREG zich ten dienste van de bevoegde instantie, met advies en expertise over de energiemarkten. Daartoe

Niet-vertrouwelijk

35/138

zal zij deelnemen als tweede permanente vertegenwoordiger van België naast de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, aan de *Gas Coordination Group* en, op rechtstreekse uitnodiging van de Europese Commissie, aan de *Electricity Coordination Group* als nationale reguleringsinstantie. Voor elektriciteit staat hierbij, in 2021, de implementatie van verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG²⁴ op de agenda. Voor aardgas gaat de bespreking over de implementatie van de verordening (EU) nr. 2017/1938²⁵. Deze verordeningen geven nieuwe taken aan de CREG (en aan alle NRA's), waaronder een analyse van de impact op de marktwerking van preventieve niet-marktinstrumenten die op vraag van de Europese Commissie moeten gerealiseerd worden om de gasbevoorradingszekerheid te garanderen.

In het kader van de verlenging van deze activiteiten zal de CREG in 2021 actief deelnemen aan de fora voorgezeten door de Europese Commissie van gas, elektriciteit, verbruikers en infrastructuur.

➤ *Andere Europese nationale reguleringsinstanties*

De CREG zal een nauwere samenwerking nastreven met de reguleringsinstanties van de buurlanden om kennis en informatie uit te wisselen over de werkingsregels van de groothandelsmarkten, de manieren van prijsbepaling en de bescherming van de consument.

Deze bilaterale samenwerkingen kunnen de vorm aannemen van informele vergaderingen of leiden tot de ondertekening van een protocolakkoord (*Memorandum of Understanding*). De CREG streeft ernaar om jaarlijks minstens één bilaterale vergadering te organiseren met de reguleringsinstanties van elk buurland en met de instanties waarmee zij in het verleden een protocolakkoord heeft afgesloten.

In het kader van de BREXIT zal de CREG de verdere praktische gevolgen voor de toekomstige regulering van de aardgas- en elektriciteitsinterconnectoren met het Verenigd Koninkrijk van nabij opvolgen. Hiertoe neemt zij deel aan de discussiegroepen en *taskforces* opgericht door de bevoegde overheden en collega-regulatoren om de consequenties van deze Brexit voor de energiebelangen van België aan te pakken.

➤ *European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas (EASEE-gas)*

In 2021 behoudt de CREG het statuut van buitengewoon lid van EASEE-gas, (*European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas*), een vereniging die de gasindustrie in haar geheel (van producenten tot eindverbruikers) vertegenwoordigt en die de praktijken voor het vereenvoudigen en stroomlijnen van het fysisch transport van en de handel in gas promoot. Dankzij haar statuut binnen deze vereniging zal de CREG de kans hebben om de werken hiervan te evalueren tijdens de Algemene Vergadering.

➤ *OESO Netwerk van Economische Regulatoren (OESO - NER)*

Ten behoeve van de verdere internationale uitstraling van regulatoren, zal de CREG in 2020 meewerken aan het OESO Netwerk van Economische Regulatoren (NER)²⁶. Het NER is een open en uniek forum dat de dialoog promoot tussen regulatoren in de wereld uit verschillende sectoren. Hierbij wordt op zoek gegaan naar de vereisten nodig om als regulator de uitdagingen voor de toekomst aan te kunnen.

²⁴ <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/DOC/?uri=CELEX:52016PC0862&from=EN>.

²⁵ Verordening (EU) nr. 994/2010 van het Europees Parlement en de Raad betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering en houdende intrekking van Richtlijn 2004/67/EG van de Raad.

²⁶ <http://www.oecd.org/gov/regulatory-policy/ner.htm>

➤ *Gasplatform*

De CREG neemt, in coördinatie met de Algemene Directie Energie en Fluxys Belgium, deel aan de regelmatige vergaderingen georganiseerd binnen het Benelux-secretariaat met als doel de internationale coördinatie van de conversie van L-gas naar H-gas in de betrokken landen (België, Duitsland, Frankrijk en Nederland). Deze coördinatievergaderingen zijn belangrijk voor een internationale afstemming van de nodige acties in de verschillende landen. Bovendien beschouwen de betrokken Nederlandse instanties het Gasplatform als het internationale forum om de recente ontwikkelingen en beleidsacties ten aanzien van de L-gasproductie in Nederland te melden aan de L-gas afnemende landen. De CREG levert vooral input met betrekking tot de vrijwaring van de marktwerking tijdens de uitfasering van L-gas en een zo efficiënt mogelijk verloop om tot een geïntegreerde aardgasmarkt te komen die nog enkel bestaat uit één gaskwaliteit (H-gas). Deze activiteiten worden in 2021 voortgezet en zelfs uitgebreid met bijkomende activiteiten die hun oorsprong vinden in de herziene SoS-regulering (EU) nr.2017/1938 die onder meer de uitwerking oplegt van regionale risico-analyses, preventieve actieplannen en noodplannen.

➤ *Franstalig netwerk van de energieregulators (RegulaE.Fr)*

Het Franstalige netwerk van de energieregulators staat open voor alle regulators die de Franse taal met elkaar gemeen hebben. Het laat toe om informatie, ervaringen en goede praktijken uit te wisselen en de inspanningen rond opleiding en technische samenwerking te bevorderen.

De CREG neemt deel aan de activiteiten van dit netwerk sinds de oprichting ervan in november 2016. In dat kader ondersteunt de CREG het secretariaat van RegulaE.Fr bij de organisatie van verschillende evenementen evenals het communicatiecomité van het netwerk.

Het netwerk komt twee keer per jaar samen: een eerste keer voor een workshop en een tweede keer voor de jaarlijkse conferentie.

De CREG zal ook in 2021 aan de activiteiten van RegulaE.Fr deelnemen.

2.5.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
2.5.2.	Deelname aan de activiteiten van RegulaE.fr, waaronder de workshop 2021	Q2	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Evaluatie aan de hand van metrische indicatoren vastgelegd in de <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> en gedefinieerd in het gelijknamige handboek om de prestaties van de regulator ter zake te evalueren.	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Vorbereiding van de Europese driejaarlijkse structurele <i>benchmarking</i> over de efficiëntie van de gas-en elektriciteit TNB's.	Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Ondersteunen van de CEER en ACER in het kader van hun werking en de	2021	Geliberaliseerde activiteiten –

Niet-vertrouwelijk

37/138

	vertegenwoordiging van deze organisaties		Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het vicevoorzitterschap waarnemen van de CEER	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het voorzitterschap en vicevoorzitterschap waarnemen van het <i>Legal Affairs Committee</i> (LAC)	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het vicevoorzitterschap waarnemen van de CEER en ACER <i>Gas Working Group</i>	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	De <i>Gas Security of Supply Network of Experts</i> (SoS NE) binnen CEER voorzitten	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Als geassocieerd lid, de werkzaamheden van <i>EASEE-gas</i> (<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas</i>) opvolgen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan het OESO Netwerk van Economische Regulators (NER)	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	De juridische analyses, Europese <i>benchmarking</i> oefeningen en monitoring van de energiemarkten vormgeven binnen de CEER en ACER	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Het aanleveren van de Belgische bijdrage voor de jaarlijkse monitoringrapporten betreffende de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

Niet-vertrouwelijk

38/138

2.5.2.	Het potentieel van de toekomst van de Belgische gasmarkt analyseren in het kader van een koolstofarmbeleid en de energietransitie	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	De regulatoire innovaties voor de integratie van de elektriciteits- en gassector en de ontwikkelingen op het vlak van <i>offshore</i> hernieuwbare energie en waterstof in kaart brengen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Bijdragen aan vragenlijsten toegezonden door ACER en de CEER, zowel voor wat betreft de redactie als het beantwoorden ervan	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Organiseren, deelnemen aan en beheren van de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan “ <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER)</i> ” binnen CEER	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Ingaan op raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Bijdragen en deelnemen aan de opvolging van de <i>priority issues</i> binnen de <i>European Policy Unit</i> van de CEER	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Deelnemen aan de <i>Electricity Coordination Group</i> en de <i>Gas Coordination Group</i> vergaderingen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Actief deelnemen aan de fora over gas, elektriciteit, consumenten en infrastructuur	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees

Niet-vertrouwelijk

39/138

			en internationaal niveau
2.5.2.	Bilaterale vergaderingen houden met de reguleringsautoriteit van de buurlanden om kennis en informatie uit te wisselen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	Opvolging en deelname aan discussiegroepen met de bevoegde overheden en collega-regulators om de regulatoire consequenties van Brexit aan te pakken	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2	Praktische gevolgen van de BREXIT van nabij opvolgen	2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2.	In voorkomend geval, marktmisbruik identificeren op basis van het toezicht op <i>trading</i> activiteiten in groothandelsenergieproducten	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2.5.2	Lessen trekken uit de genomen benaderingen, maatregelen en beleidsmaatregelen, genomen gedurende Covid-19-crisis	<i>Ad hoc</i>	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

3. AS NR. 2: GEREGULEERDE ACTIVITEITEN

Binnen de energiesector maken elektriciteit en gas deel uit van de netwerkindustrieën: zij hebben intrinsiek behoefte aan een specifiek netwerk om de eindverbruiker te bereiken. De permanente behoefte aan een dergelijke netinfrastructuur zorgt ervoor dat het beheer van de netten een activiteit is die gebruikmaakt van aanzienlijk kapitaal en die bovendien een langetermijnvisie vergt op het gebied van planning, installatie en gebruik. Om deze redenen gaat deze activiteit gepaard met een wettelijk monopolie. In deze tijd van energietransitie op Europees niveau is de nood aan investeringen bijzonder groot en moet een passend antwoord gevonden worden op de sterk stijgende vraag naar financieringsnoden. Bovendien worden er concrete industriële oplossingen voor de toekomst ontwikkeld om aan de assen van het klimaatplan te beantwoorden met in het bijzonder de ontwikkeling van vraagbeheer voor elektriciteit, methanisering, vergassing door pyrolyse en waterstof voor aardgas. De CREG zal deze ontwikkelingen en de impact ervan op de netwerkindustrieën die in België gereguleerd worden, opvolgen.

De transmissienetten voor elektriciteit en aardgas zijn niet alleen belangrijk voor de bevoorrading, maar zij zijn dat eveneens voor de ontwikkeling van de mededinging en voor de optimale werking van de vrije markt, zowel op nationaal als op Europees niveau. Hoewel verbruikers – kmo's, zelfstandigen en residentiële verbruikers zich – in verhouding minder bewust zijn van de regulering van deze transmissienetten, is deze opdracht van strategisch belang voor het verzekeren van optimale prijzen en diensten evenals voor een belangrijk aantal openbare dienstverplichtingen voor de transmissienetnetbeheerder, die via ad-hoc tarieven en via toeslagen verrekend worden.

De CREG moet er dan ook bijzondere aandacht aan besteden in het kader van haar reguleringsbevoegdheden: opvolging van de investeringen van de netbeheerders inzake vervoer (voor gas), LNG-regulering en opslag, bepaling (*ex ante*) van de tarieven voor het gebruik van het net, controle van de rekeningen van de transmissienetbeheerders, goedkeuring van de regels voor toegang tot en werking van de capaciteitsmarkt, controle van de vereisten inzake ontvlechting (*unbundling*), certificering, onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders, enz. In de lijn van de regulatorische periode 2016-2019 heeft de CREG in haar tariefmethodologie 2020-2023 een belangrijk aantal financiële stimulansen voorzien om de netbeheerder ertoe aan te zetten de richtingen te kiezen die de werking van de markt zoveel mogelijk verbeteren en/of een gunstige impact hebben op de verbruiker.

De concrete effecten van deze stimulansen zijn voor de eerste jaren van hun toepassing (2016-2018) bemoedigend te noemen en tonen het belang aan van het incentive-beleid dat door de CREG geïmplementeerd is om de gebruikers een optimale werking van de netwerken te verzekeren. In 2018 heeft de CREG de tariefmethodologie voor de periode 2020-2023 voltooid. Deze methodologie werd opgemaakt in de lijn van de vorige methodologie. Ze bevat nochtans verschillende aanpassingen en een aantal nieuwigheden, in het bijzonder op het vlak van stimulansen en ze heeft veel aandacht voor projecten van decarbonisering.

Naast deze activiteit oefent de CREG een controle uit op de transmissienetten en speelt zij de rol van facilitator op het gebied van niet-discriminerende toegang, transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van het net.

De CREG ziet er tevens op toe dat de transmissienetten op adequate wijze worden ontwikkeld, overeenkomstig de doelstellingen van het algemeen beleid voor energie en Europese integratie, de energie-efficiëntie en de integratie van de (decentrale) productie van elektriciteit die afkomstig is van hernieuwbare energiebronnen.

Meer algemeen hecht de CREG, net zoals in het verleden, bijzonder veel belang aan de scheiding tussen gereuleerde en niet-gereuleerde activiteiten en meer bepaald aan het gebrek aan kruissubsidiëring tussen deze twee soorten activiteiten.

3.1. THEMA 6: WAARBORGEN VAN EEN ADEQUATE EN DOELTREFFENDE WERKING VAN DE NETTEN EN HUN BEHEERDER IN HET BELANG VAN HUN GEBRUIKERS

3.1.1. Doelstellingen van de CREG

De doelstellingen van de CREG met betrekking tot de werking van de netten en hun beheerder zijn gegroepeerd rond de volgende elementen:

- de ontvlechting van de eigendomsstructuren ("*unbundling*") en certificering van de netbeheerders;
- de onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders, financiële deelnemingen die een negatieve invloed kunnen hebben op de onafhankelijkheid van de netbeheerder of de uitoefening van taken die hem door de elektriciteits- en gaswet zijn toevertrouwd;
- de afwezigheid van kruissubsidies;
- de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten en dit zowel op Belgisch als op Europees niveau. Ter herinnering: de Belgische en Luxemburgse gasmarkten zijn al geïntegreerd;
- het toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders;
- het komen tot een optimale financiële structuur van de netbeheerder;
- de verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten;
- de bevordering van innovatie;
- de doeltreffendheid van de methodologieën en processen toegepast om de netveiligheid te garanderen en tot slot;
- het behalen van de doelstellingen betreffende decarbonisering, energietransitie en de integratie van het energiesysteem;
- niet-discriminerende toegang tot het net verzekeren.

➤ *Ontvlechting van de eigendomsstructuren (ownership unbundling) en certificering van de netbeheerders*

De CREG zal haar taken op het gebied van toezicht met het oog op een voortdurende naleving van de vereisten inzake *unbundling* door de transmissienetbeheerders, met name Elia Transmission Belgium, Fluxys Belgium en Interconnector (UK) Limited, (samen met OFGEM) verder uitoefenen.

Binnen dit kader kan de CREG overeenkomstig de elektriciteitswet en de gaswet een certificeringsprocedure openen in vier situaties:

- 1) wanneer een kandidaat-netbeheerder de CREG hierom verzoekt;
- 2) in geval van kennisgeving door de netbeheerder van een transactie die een nieuwe evaluatie verantwoordt van de manier waarop hij zich schikt naar de vereisten inzake *unbundling*;

- 3) op eigen initiatief, wanneer zij kennis heeft van het feit dat een voorziene wijziging in de eigendom of invloed uitgeoefend op de netbeheerder een overtreding kan inhouden van de bepalingen inzake onafhankelijkheid, onpartijdigheid en vertrouwelijkheid of wanneer zij redenen heeft om te geloven dat een dergelijke overtreding kan zijn gepleegd; of
- 4) op een met redenen omkleed verzoek van de Europese Commissie.

De wet van 8 juli 2015 heeft in de gaswet een nieuwe Afdeling III in Hoofdstuk IV ingevoegd, genoemd “*Afdeling III: Gemeenschappelijke balanceringsonderneming*”. In het kader van deze wijziging heeft de wetgever niet geopteerd voor een certificering van deze gemeenschappelijke onderneming, maar heeft zij in de plaats daarvan een ander regulerend kader uitgewerkt waarbij de CREG bevoegd is voor:

- 1) de voorafgaande goedkeuring van de “nalevingsfunctionaris”, die aan te duiden is door de gemeenschappelijke onderneming. Deze functionaris dient strikte voorwaarden van onafhankelijkheid en beroepsbekwaamheid na te leven. De CREG beschikt over de bevoegdheid om instructie te geven aan de gemeenschappelijke onderneming om de nalevingsfunctionaris, in geval van gebrek aan onafhankelijkheid of beroepsbekwaamheid, te ontheffen uit zijn functie; en
- 2) een advies te verstrekken over het nalevingsprogramma dat door de gemeenschappelijke onderneming moet worden opgesteld en nageleefd. Elke inbreuk door de gemeenschappelijke onderneming op het nalevingsprogramma moet door de nalevingsfunctionaris aan de CREG worden meegedeeld zodat de CREG met toepassing van de gaswet gepast kan optreden.

➤ *Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders*

De doelstelling die door de CREG wordt nagestreefd, is zich vergewissen van de naleving door de netbeheerders van de wettelijke bepalingen die op hen van toepassing zijn op het gebied van onafhankelijkheid en onpartijdigheid. Zij zal bijzonder aandachtig zijn bij de aanstelling van bestuurders binnen de raden van bestuur van de transmissienetbeheerders.

Dat geldt ook voor de eventueel door de TNB beoogde participaties in ondernemingen die in de toekomst een rol als producent of leverancier zouden kunnen spelen, zelfs als dat nu nog niet het geval is: er moet vermeden worden dat een dergelijke participatie tot een minder objectieve houding zou leiden ten aanzien van de betrokken onderneming.

Dit principe geldt zowel voor een gereguleerde participatie als voor een niet gereguleerde participatie.

➤ *Opvolging en aanmoediging van de evolutie naar de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten*

- voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

In 2021 zal de CREG meewerken aan de integratie van de Europese groothandelsmarkten door toe te zien op de implementatie van de stroomgebaseerde marktkoppeling in de *Core* capaciteitsberekeningsregio. Deze stroomgebaseerde marktkoppeling is één van de hoekstenen van de éénvormige *day-ahead* markt in Europa en vormt het belangrijkste project in de tenuitvoerlegging van de CACM Verordening.

Daarnaast zal de CREG toezien op de verdere coördinatie tussen Elia en de andere transmissiesysteembeheerders en het ontwikkelen van geharmoniseerde regels voor de toegang tot de (grensoverschrijdende) transmissiecapaciteiten en het beheer van congesties. Dit zal gebeuren binnen het kader van de CACM, FCA, EB en SO Verordeningen in samenwerking met de andere betrokken regulerende instanties en het ACER.

De regionale implementatie van de CACM, FCA, EB en SO Verordeningen worden op verschillende niveaus opgevolgd door de CREG: binnen de bestaande CWE regio, in het kader van de *Core* capaciteitsberekeningsregio en – voor de verbinding met het Verenigd Koninkrijk – in de *Channel* capaciteitsberekeningsregio. Deze marktintegratie heeft plaats in verschillende tijdshorizonten: van de langere termijn (FCA Verordening) over de *day-ahead* en *intraday* markten (CACM Verordening) en de balanceringsmarkten (EB Verordening) tot de *real-time* met betrekking tot de harmonisering van de operationele veiligheidsvereisten (SO Verordening).

Naast de ontwikkeling, adoptie en implementatie van de CACM-, FCA-, EB- en SO-verordeningen, zal de CREG haar taken opnemen zoals beschreven in Hoofdstuk III van Verordening (EU) 2019/943²⁷, deel van de *Clean Energy Package* CEP. In het bijzonder zal de CREG waken over de correcte implementatie en toepassing van de bepalingen met betrekking tot de toegang tot de (grensoverschrijdende) transmissiecapaciteiten en het beheer van de congesties in de gekoppelde netwerken.

Omdat de elektriciteitswet deze opdracht prioritair aan de netbeheerder heeft toegekend, zal de CREG de stappen die gaan in de richting van een betere integratie van de elektriciteitsmarkt blijven ondersteunen, zo nodig via passende aanmoedigingsmechanismen.

Om het belang van de integratie van de markten voor de transmissie van elektriciteit te benadrukken heeft de CREG in 2019, na overleg met Elia, de doelstellingen vastgelegd die Elia voor de tarifaire periode 2020-2023 moet behalen in het kader van de voorziene stimulans voor de verhoging van de interconnectiecapaciteit die ter beschikking wordt gesteld in de Belgische regelzone zoals beoogd door de tariefmethodologie. In 2021 zal de CREG dan ook de verhoging van de interconnectiecapaciteit die ter beschikking wordt gesteld in de CWE-zone (en vervolgens de *Core*-zone) opvolgen met als performantie-indicator de beschikbare commerciële capaciteit ('RAM-waarde') op de actieve *critical branch* door voornamelijk rekening te houden met de uren met een hoge netto-belasting van het Elia-net. De CREG is ervan overtuigd dat de inspanningen van de Europese TNB's met het oog op verdere marktintegratie eveneens gunstige effecten hebben voor de Belgische netgebruikers. Daarom houdt de CREG bij de kalibrering en bij de toekenning van voornoemde stimulansen ook voor een gedeelte rekening met de inspanningen van de andere TNB's van de CWE-zone.

De CREG zal er verder over waken dat de niveaus van de grensoverschrijdende transmissiecapaciteiten die door Elia ter beschikking worden gesteld, in lijn zijn met de bepalingen in Verordening (EU) 2019/943. In het bijzonder zal de CREG erop toezien dat de grensoverschrijdende capaciteiten minimaal 70% bereiken en opvolgen in welke situaties en omwille van operationele veiligheidsredenen deze minimale waarde niet kan worden gehaald. Hiertoe zal de CREG de voorwaarden bepalen in haar beslissing over een derogatie van deze verplichting, conform artikel 16, (9).

Om verdere grensoverschrijdende Europese projecten en in het bijzonder *Projects of Common Interest* te promoten, maakte de CREG in meerdere belangrijke beslissingen, waaronder deze van 7 juli 2016²⁸ duidelijk dat de netbeheerder voor de tijdige realisatie van dergelijke investeringsprojecten mogelijk op een hogere vergoeding kon rekenen: de voorwaarden daartoe zijn opgenomen in de methodologie en de criteria voor de evaluatie van investeringen in elektriciteits- en gasinfrastructuur en de hiermee gepaard gaande grotere risico's (zie thema 8). De CREG hield bij de opstelling van voornoemde methodologie rekening met de specifieke risico's die opgesomd werden in de specifieke aanbeveling 03/2014 van ACER, namelijk:

- 1) de risico's op overschrijdingen van de kosten;
- 2) de risico's op overschrijdingen van de oplevertijd;

²⁷ Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

²⁸ Beslissing (A)160707-CDC-1480 tot vaststelling van de methodologie en de criteria voor de evaluatie van investeringen in elektriciteits- en gasinfrastructuur en de daarbij horende grotere risico's, 7 juli 2016.

- 3) de risico's op een (scherpe) daling van de vraag naar de diensten die door middel van de investering kunnen worden aangeboden (*stranded assets*);
- 4) de risico's van niet-efficiënte kosten;
- 5) het liquiditeitsrisico.

De resultaten van de drie voornoemde stimulansen voor het exploitatiejaar 2016 waren hoopgevend. De resultaten voor 2018 waren begin 2019 bekend, die voor 2019 zullen begin 2020 bekend zijn; die voor 2020 zullen begin 2021 bekend zijn. Een typedossier voor de beoordeling van dergelijke specifieke risico's voor de netbeheerder was de inschatting van de risico's die verband houden met het "*Modular Offshore Grid*"-project (MOG). Dit dossier werd gefinaliseerd met de goedkeuring van besluit 1718²⁹ tot wijziging van de tariefmethodologie.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG ondersteunt de integratie van de verschillende marktplaatsen voor handel in aardgas in Europa.

Om deze integratie te bevorderen, voorziet Verordening (EU) nr. 984/2013³⁰ in een reeks hervormingen inzake de toewijzing van de vervoerscapaciteit aan grensoverschrijdende interconnectiepunten. Deze gezamenlijke capaciteit wordt ter beschikking gesteld van de gebruikers van het net via veilingen. Voor de praktische organisatie van veilingen van de capaciteit doet Fluxys Belgium een beroep op het capaciteitsplatform PRISMA.

Daarnaast is een grensoverschrijdende optimalisering van de capaciteitsberekeningen in interconnectiepunten vereist zodat het mogelijk is om een maximale hoeveelheid capaciteitsdiensten voor te stellen. Verder moet het vervoersnetwerk beantwoorden aan de vereisten van de Verordening (EU) nr.2017/1938 betreffen de bi-directionaliteit van de interconnecties en beantwoorden aan de infrastructuurstandaard 'N-1' opdat er voldoende vervoerscapaciteit zou zijn, ook bij uitval van de belangrijkste vervoersinfrastructuur. De omschakeling van L-gasklanten naar H-gas vereist de garantie van voldoende capaciteit voor de bevrachters (*shippers*) om vlot de bevoorrading te kunnen Herschikken.

De beheerders van het vervoersnet Creos Luxembourg en Fluxys Belgium, en hun respectievelijke regulatoren ILR en CREG hebben het project BeLux-zone, de eerste integratie van de aardgasmarkten van twee lidstaten in de Europese Unie, in 2015 gelanceerd. Sinds het begin van de BeLux-zone in 2015 is Fluxys Belgium opgetreden als commerciële balanceringsoperator in afwachting van een aantal reglementaire en wettelijke maatregelen die moesten genomen worden vooraleer Balansys, de gemeenschappelijke balanceringsonderneming deze rol op zich kan nemen.

Met de goedkeuring van het nalevingsprogramma door ACER en alle reglementaire documenten (*Balancing Agreement*, *Balancing Code* en *Balancing Program*) van Balansys door ILR en de CREG, treedt Balansys sinds 1 juni 2020 op als de volwaardige commerciële balanceringsoperator van de markt voor de BeLux-zone.

Creos Luxembourg en Fluxys Belgium zullen beheerders blijven van hun respectieve netten. De CREG zal dit project in 2022 blijven opvolgen en evalueren.

²⁹ Besluit (B)20180329-CDC-1718 tot wijziging van het besluit (Z)141218-CDC-1109/7 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie, 29 maart 2018.

³⁰ Verordening (EU) nr. 984/2013 van de Commissie van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

De CREG zal in ieder geval toezien op het evenwicht tussen kosten en baten van de projecten voor grensoverschrijdende integratie en op het aantonen van een zeker belang voor de Belgische en Europese markten, alsook voor de eindverbruiker.

De CREG zal tevens aandacht hebben voor de evolutie van de gashandelsplaats ZTP (Zeebrugge *Trading Point*) – reeds erg gecorreleerd met de handelsplaatsen TTF in Nederland, PEG in Frankrijk en NCG/Gaspool in Duitsland – waarvan de liquiditeit en de rol als prijssignaal zich blijven versterken. Het verhandelde volume op ZTP (N) is sinds de start in 2012 sterk gestegen van - 200 GWh/dag naar 1500 GWh/dag. Het verhandelde volume op ZTP (P) kent een lichte daling van + 2000 GWh/dag naar + 1300 GWh/dag.

In 2021 zal de CREG ook het dossier van de opslag aandachtig opvolgen. Zij zal in het bijzonder aandacht hebben voor de ontwikkeling van nieuwe diensten die een antwoord bieden op de beperkte mogelijkheden voor het op de markt brengen van beschikbare opslagcapaciteit rekening houdend met de erg kleine marge van het seizoensverschil bij de zomer/winter-prijzen en de aanzienlijke concurrentie op de markt van de flexibiliteitsproducten. Als gevolg van de definitieve sluiting van de opslagsite van Rough (UK) en gezien de nieuwe wettelijke context met betrekking tot de opslag in Frankrijk, zal het gebruik van de opslag in de Europese markt aandachtig door de CREG worden opgevolgd. In dit kader heeft de CREG gereageerd op de openbare raadpleging die de Europese Commissie heeft georganiseerd over het opslagmodel in Frankrijk. De beslissing van commissaris Vestager zou gevolgen voor het opslagmodel kunnen hebben. De CREG zal de eventuele gevolgen voor de Belgische markt opvolgen.

In 2021 zal de CREG de ontwikkeling van de LNG-terminal van Zeebrugge van nabij opvolgen. Sinds 2018 is er immers een stijging van de activiteiten op de terminal. Daarnaast worden er verschillende diensten ontwikkeld om aan de marktbehoeften te voldoen.

➤ *Toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders*

Een efficiënte en effectieve realisatie van investeringen van de transmissienetbeheerders is onontbeerlijk om de bevoorradingszekerheid en de liquiditeit van de Belgische markten te waarborgen. Ze laat ook toe om de aanvaardbaarheid van de projecten door het publiek op de tracés te bevorderen en de kosten te minimaliseren. Deze opdracht heeft niet enkel betrekking op de Belgische binnenlandse markt, maar ook op de samenwerking met de buurlanden, aangezien België een belangrijk transitland is en zich bevindt op het kruispunt tussen alle andere grote nationale markten. Daarom worden niet enkel de resultaten van de Belgische netbeheerder gebruikt voor de berekening van de stimulansen, maar ook de resultaten van de CWE-zone. De CREG zal een zeker belang hechten aan deze samenwerking binnen de beoogde structuren en met de bevoegde instanties.

Er zal bijzondere aandacht worden besteed aan het feit dat nieuwe investeringen verenigbaar moeten zijn met het vervoer van waterstof. Met zijn *European Clean Hydrogen Alliance* zet Europa sterk in op deze energievectoren als een van de middelen om tegen 2050 koolstofneutraal te zijn. De CREG zal de daaruit voortvloeiende ontwikkeling van de gasvervoersinfrastructuur onderzoeken.

➤ *Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten*

De activiteiten die gericht zijn op een verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteit van de transmissienetten, worden ondersteund door de opstelling van nieuwe nationale en Europese regelgeving en zijn voornamelijk gebaseerd op het toezicht op en de voortdurende opvolging van de werking van de markt.

De verbeteringen die gericht zijn op het aanbod en het gebruik van de transmissienetten, worden nader in detail besproken in onderstaande rubriek die betrekking heeft op de integratie van de markten, voor wat de regionale activiteiten betreft (CWE, *Core* en *Channel* voor elektriciteit of CWE, CEE en NWE voor gas). De verbeteringen die op Europees niveau aangebracht werden aan het aanbod

en het gebruik van de transmissienetten, worden uiteengezet bij sectie 3.2 hieronder met betrekking tot de ontwikkeling en de implementatie van de netwerkcodes.

De CREG wenst zowel de elektriciteits- als de gasmarkt op regelmatige basis op de hoogte te stellen van de talrijke implicaties en gevolgen van de Europese verordeningen en richtlijnen die al dan niet zijn omgezet met betrekking tot transparantie, REMIT en de financiële wereld. De CREG zal de aanpak voortzetten die gevolgd werd bij de eerste studie over transparantie die in 2017 werd gepubliceerd door de studie bij te werken en hierbij de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens van de vervoers- en transmissienetbeheerders en de transparantieplatformen.

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

Zoals hiervoor reeds vermeld in het deel *opvolging en aanmoediging van de evolutie naar de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten* zal de CREG in 2021 toezicht houden op en in voorkomend geval noodzakelijke beslissingen nemen over de implementatie van verbeteringen met betrekking tot de transparantie van de koppeling van de markten in lijn met de bepalingen van de FCA- en CACM-verordeningen. De CREG zal blijven toezien op een periodieke en gestructureerde interactie tussen de transmissiesysteembeheerders en de marktdeelnemers met betrekking tot het verlenen van de nodige transparantie van de marktkoppelingsprocessen.

De CREG ziet samen met de Europese instanties toe op de indiening en publicatie van fundamentele gegevens³¹ door de houders van deze brongegevens die actief zijn in België en op de terbeschikkingstelling ervan aan de marktspelers overeenkomstig de geldende Europese en Belgische bepalingen.

Om het belang van de kwaliteit van de gegevens voor de transmissie van elektriciteit te benadrukken heeft de CREG in 2019, na overleg met Elia, de doelstellingen vastgelegd die Elia voor de tarifaire periode 2020-2023 moet behalen in het kader van de voorziene stimulans voor de verhoging van de kwaliteit van de gegevens die Elia ter beschikking stelt en publiceert. In 2021 zal de CREG de prestatie-indexen op basis van hiervoor ontwikkelde geldigheidstesten nauw opvolgen.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG is van plan te waken over het behoud van het informatieniveau, ondanks het feit dat Europese platformen bepaalde taken van de transmissienetbeheerders overnemen. In het kader hiervan is zij uitdrukkelijk geïnteresseerd in de voortzetting van de ontwikkeling van het Centraal-Europese transparantieplatform van ENTSO-G³², dat wordt beschouwd als een essentiële aanvullende maatregel tegen de congestie in Europa.

Bovendien worden transparantie en informatie verzorgd via verschillende kanalen:

- het Balansys-platform geeft informatie aan de markt over de geaggregeerde balancingpositie van individuele netwerkgebruikers en de systeempositie;
- het PRISMA-platform geeft informatie over aanbod van capaciteit op interconnectiepunten (IP's); en

³¹ Fundamentele gegevens voor elektriciteit is informatie over de capaciteit en het gebruik van installaties voor de productie, het verbruik en de transmissie van elektriciteit, met inbegrip van geplande of niet-geplande onbeschikbaarheden van de genoemde installaties, in overeenstemming met artikel 6 tot 17 van de verordening (EU) nr. 543/2013 van de commissie. Fundamentele gegevens voor gas is de informatie over de capaciteit en het gebruik van infrastructuur voor het vervoer van aardgas, met inbegrip van de geplande en niet-geplande onbeschikbaarheid van de genoemde infrastructuur in overeenstemming met paragraaf 3.3-1) en 3.3-5) van bijlage I van de verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

³² Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

- het EDP-platform van Fluxys Belgium geeft informatie over gebruik van capaciteit op IP's die niet opgenomen zijn in Prisma;
- het CMP-rapport ("*Congestion Management Procedure*") geeft informatie over de eventuele congesties op IP's.

Er zullen aanvullende acties worden ondernomen teneinde het transparantieniveau van de opslaginstallaties en LNG-terminals te verbeteren. Voor wat betreft opslag gebeurt de concrete invulling in het kader van de initiatieven die op Europees niveau lopende zijn binnen de CEER werkgroep GST WS. Wat LNG betreft, vallen deze acties onder de initiatieven van de *LNG Work Stream* van de CEER.

In alle gevallen zal de compatibiliteit tussen aanbod en gebruik van de capaciteit in verhouding tot de marktvraag de CREG helpen om het ENTSO-G Europese tienjarige ontwikkelingsplan van het net en de samenhang met het (indicatieve) Nationale Ontwikkelingsplan van Fluxys Belgium (inclusief Fluxys LNG) te evalueren teneinde de energietransitie, de noodzakelijke interconnecties, de bevoorradingszekerheid en de liquiditeit van de Belgische markt te waarborgen. Deze opdracht heeft niet enkel betrekking op de Belgische binnenlandse markt, maar ook op de samenwerking met de buurlanden, wetende dat België een belangrijk transitland is en zich tussen alle andere grote gasmarkten bevindt. In het kader van de adviserende bevoegdheid van de CREG op het gebied van de toekenning van transportvergunningen voor de bouw en exploitatie van individuele transmissie-installaties wordt een minutieuze opvolging gepland.

➤ *Innovatie bevorderen*

Aangezien de netbeheerders steeds meer uitdagingen moeten aangaan als gevolg van de energietransitie en het klimaatplan moeten ze hun creativiteit gebruiken om nieuwe processen en technieken te vinden om veilige en efficiënte netten te verzekeren.

Bijgevolg heeft de CREG stimulansen in de tariefmethodologieën opgenomen om de TNB's ertoe aan te zetten om onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten te lanceren en tot een goed einde te brengen. Om in aanmerking te kunnen komen voor de stimulansen moet er aangetoond worden dat deze projecten vanuit het oogpunt van de netgebruikers en de verbruikers in het algemeen een meerwaarde vormen.

In het kader van de tariefverslagen zal de CREG de inspanningen van de TNB's inzake innovatie controleren, zowel op het vlak van de kosten als op het vlak van concrete realisaties ten voordele van de verbruikers.

Daarnaast volgt de CREG, in het kader van de energietransitie en de decarbonisering, via werkgroepen, de specifieke projecten van de netbeheerder in drie domeinen;

- uitstootvermindering
- waterstof
- biomethaan

Deze ontwikkelingen gaan trouwens verder dan het strikte kader van de regulering en deze werkgroepen werken samen met andere stakeholders zoals bijvoorbeeld de AD Energie van de FOD Economie, gas.be, enz., in het bijzonder voor de aspecten van de specificaties van het vervoerde gas.

In het kader van de *European Clean Hydrogen Alliance* van de Europese Commissie, het memorandum van de CREG aan de federale regering en door zich te baseren op principes van de gaswet en de tariefmethodologie zou de CREG uitgaven voor onderzoek en ontwikkeling en/of investeringen voor het vervoer van waterstof kunnen goedkeuren. Het zou kunnen gaan om een mengeling van gas en waterstof en/of om pure waterstof in leidingen die een nieuw nut hebben gekregen en gebruikt

Niet-vertrouwelijk

48/138

worden voor waterstof. Deze energievectoren, waterstof, is nieuw op de markt voor het vervoer van gas en vereist waarschijnlijk enkele aanpassingen van de Europese en nationale wetgeving. Om het bestaande gasvervoersnet te valoriseren, zal men niet anders kunnen dan interesse tonen voor het vervoer van een mengeling van gas-waterstof of pure waterstof.

➤ *Waarborgen van de toegang tot de transmissienetten en dit op niet-discriminerende wijze*

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

De wijze van toegang tot het transmissienet wordt onder meer vastgelegd in het technisch reglement en in verschillende gereguleerde contracten.

Het technisch reglement werd in 2019 volledig herwerkt. Wat onder andere de aansluiting, toegang, evenwichtsverantwoordelijkheid, programmeringsverantwoordelijkheid en verantwoordelijkheid voor de planning van de onbeschikbaarheden (project ICAROS) betreft, zal er in 2021 voortgewerkt moeten worden aan de uitwerking van typeovereenkomsten daarvoor omwille van onder meer de grotere vereisten inzake flexibiliteit en de implementatie van Europese netwerkcodes.

In het kader van haar bevoegdheden zal de CREG deze typeovereenkomsten moeten goedkeuren door bijzondere aandacht te besteden aan het evenwichtige en niet-discriminerende karakter ervan en de vereisten verbonden aan de betrouwbaarheid, de veiligheid en de efficiëntie van het transmissienet. De CREG zal bovendien specifieke aandacht besteden aan de toekomstige wijzigingen van het technisch reglement als gevolg van de implementatie van het CRM, onder andere inzake toegang tot het net (reservering en toekenning van capaciteit).

In 2021 zal de CREG ook de type samenwerkingsovereenkomst tussen Elia en de DNB's moeten goedkeuren die, onder andere, de wederzijdse verbintenissen, de procedures en praktische modaliteiten met betrekking tot de noodzakelijke samenwerking, de aspecten die gevolgen kunnen hebben voor de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van de betrokken netten en de uitwisseling van gegevens bepaalt. De goedkeuring vereist een nauwe afstemming tussen Elia, de DNB's, de gewestelijke regulatoren en de CREG. De eerste overlegvergaderingen werden in dit verband al in 2020 gehouden.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

Voor wat betreft het transport van gas zal de CREG de verdere evolutie van het marktmodel dat in 2012 werd ingevoerd en reeds meerdere malen werd aangepast, blijven opvolgen.

Gezien de soms erg kleine marge van het seizoensverschil bij de *Summer/Winter-prijzen* en de aanzienlijke concurrentie op de markt van de flexibiliteitsproducten, vertegenwoordigt de commercialisering van de beschikbare opslagcapaciteit een bijzonder aandachtspunt. In samenspraak met de beheerder van de opslaginstallatie wordt onderzocht welke initiatieven kunnen genomen worden op het vlak van diversificatie van diensten en product vernieuwing.

Voor wat de interconnectie met het Verenigd Koninkrijk betreft, zal de CREG, hoe de onderhandelingen in het kader van de Brexit ook aflopen, de uitvoering van het aangepaste reguleringskader blijven opvolgen. De langetermijntransportcontracten eindigden in oktober 2018. In samenspraak met de CREG en OFGEM ontwikkelde Interconnector (UK) in 2018 en verder in 2019 een aangepast marktmodel. Dit marktmodel werd vastgelegd in de door de CREG goedgekeurde regulatoire documenten met name het transportcontract IAA (*Interconnector Access Agreement*) en de toegangscodes IAC (*Interconnector Access Code*). Deze documenten worden jaarlijks licht aangepast in functie van de ontwikkelingen en evoluties op de gasmarkt en het aanbod van nieuwe vervoersdiensten aan de netgebruikers door Interconnector (UK). Voor het eerst in haar geschiedenis heeft de CREG een financiële afrekening van de activiteiten van Interconnector (UK) voor 2019 met

een overschot van 1 M GBP goedgekeurd. Dit saldo zal worden gevoegd bij het saldo van het boekjaar 2020 waarvan de CREG de afrekening in 2021 zal analyseren.

3.1.2. Uit te voeren activiteiten

Vanuit een algemeen standpunt oefent de CREG de controle uit op de regels voor de toegang van derden tot netten voor elektriciteits- en gastransmissie, opslag van gas en LNG. De CREG waakt erover dat deze regels transparant en niet-discriminerend zijn, de liquiditeit van de markt bevorderen en nieuwe marktspelers aantrekken. Daarnaast controleert de CREG tevens de optimale werking van de markt inzake transmissiecapaciteiten.

➤ *Unbundling en certificering van de netbeheerders*

De CREG zal haar specifieke toezichttaken voortzetten met het oog op de voortdurende naleving van de vereisten inzake *unbundling* door de transmissienetbeheerders. Ongeacht de afloop van de onderhandelingen in het kader van de Brexit zal dit in het geval van Interconnector (UK) gebeuren in samenwerking met de Britse regulator OFGEM. Voor de elektrische interconnectie Nemo Link zal er op een gelijkaardige manier gewerkt worden.

Dit toezicht behelst enerzijds het onderzoeken van eventuele kennisgevingen door de transmissienetbeheerders met betrekking tot geplande transacties waarvoor de naleving van de vereisten inzake *unbundling* in voorkomend geval opnieuw moet worden geëvalueerd of indien nodig, bij gebrek aan kennisgeving, door op eigen initiatief een procedure op te starten voor ingebrekestelling van de netbeheerder.

Anderzijds neemt het toezicht de vorm aan van een monitoring aangaande de permanente naleving van de vereisten van de *unbundling* bij kennisgevingen van nieuwe mandaten van bestuurders van de transmissienetbeheerders en/of jaarlijkse verslaggeving door de transmissienetbeheerders aan de CREG waaruit blijkt dat zij de wettelijke bepalingen met betrekking tot de vereisten inzake *unbundling* hebben nageleefd.

Zoals hiervoor vermeld, kan de CREG een certificeringsprocedure (her)openen op basis van de analyse van de kennisgevingen, verslagen enz. of indien zij hiertoe een met redenen omkleed verzoek van de Europese Commissie ontvangt.

Met betrekking tot de gemeenschappelijke onderneming Balansys voor de gasmarktintegratie BE-LUX zal de CREG erover waken dat de nalevingsfunctionaris permanent de vereisten van onafhankelijkheid en beroepsbekwaamheid naleeft.

Verder zal de CREG ook de eventuele impact die de Brexit zou kunnen hebben op Interconnector (UK) en Nemo Link in het kader van ontvlechting nader opvolgen.

➤ *Waarborgen van de onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de netbeheerders*

In 2021 zal de CREG kennisnemen van enerzijds de jaarlijkse activiteitenverslagen van de *Corporate Governance* Comités van de netbeheerders voor het jaar 2020 en anderzijds de jaarlijkse verslagen van de personen die binnen de voornoemde ondernemingen verantwoordelijk zijn voor de opvolging van de nalevingsregels op het gebied van niet-discriminatie die zijn opgelegd aan het personeel ("*compliance officer*") voor het jaar 2020.

Naast de controle van de naleving van de vereisten op het gebied van *unbundling* en certificering ziet de CREG erop toe dat de netbeheerders voldoen aan de wettelijke bepalingen inzake onafhankelijkheid en onpartijdigheid, zoals beoogd door de elektriciteitswet en de gaswet, alsook de uitvoeringsbesluiten ervan. In het geval van een inbreuk zal de CREG de nodige maatregelen treffen.

De benoeming van onafhankelijke bestuurders van de netbeheerders is onderworpen aan een eensluidend advies van de CREG betreffende hun onafhankelijkheid.

In geval van kennisgeving van een benoeming van onafhankelijke bestuurders, andere bestuurders en/of leden van de directiecomités van de netbeheerders en van de opname door hen van nieuwe functies of mandaten zal de CREG tevens toezien op de naleving van de ontvlechtingseisen en desgevallend van andere vereisten inzake onafhankelijkheid. De CREG zal in het kader van de benoemingen van bestuurders en de controle van hun onafhankelijkheid contact nemen met het *Corporate Governance* Comité van de betrokken netbeheerder in geval van vragen over het verloop van de procedure en in het kader van de uitwisseling van informatie.

➤ *Opvolging en aanmoediging van de integratie van de elektriciteits- en gasmarkten*

De CREG zal de evoluties opvolgen met het oog op een nauwere integratie van de gas- en elektriciteitsmarkten.

- Voor wat betreft elektriciteit:

De methode voor het berekenen en toewijzen van de grensoverschrijdende capaciteiten in de *Core* capaciteitsberekeningsregio werd in 2019 vastgelegd door ACER. De CREG volgt, in 2020 en 2021, samen met de andere betrokken regulerende instanties, de implementatie van de stroomgebaseerde marktkoppeling in de *Core* regio verder en nauwgezet op. De lancering van de stroomgebaseerde marktkoppeling is – op basis van de huidige planning van de transmissiesysteembeheerders en de genomineerde elektriciteitsmarktbeheerder – voorzien tegen uiterlijk september 2021.

Als gevolg van de inwerkingtreding van de Verordening (EU) 2019/943 – die deel uitmaakt van het *Clean Energy Package* – zal de CREG verdere beslissingen dienen te nemen inzake de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, de berekening van de interconnectiecapaciteiten en het gebruik en de coördinatie van remediërende maatregelen om congestie te verlichten. Deze beslissingen dienen individueel of in samenspraak met andere regulerende instanties, of door het ACER, genomen te worden.

De CREG zal er, in 2021, in het bijzonder op toezien dat de methoden die gelinkt zijn aan het gebruik en de coördinatie van remediërende maatregelen (inclusief kostelijke maatregelen zoals *redispatching* en *countertrading*) enerzijds en de regionale coördinatie van operationele veiligheid anderzijds, verder worden ontwikkeld en goedgekeurd in samenspraak met de andere regulerende instanties of binnen de raad van regulators van het ACER.

In 2021 blijft de CREG aan de transmissienetbeheerder belangrijke stimulansen toekennen die in verhouding staan tot de gerealiseerde indicatoren voor de marktintegratie.

- Voor wat betreft aardgas:

De integratie van de Belgische en Luxemburgse aardgasmarkt op 1 oktober 2015 is een Europese primeur tussen twee lidstaten. Dit project heeft veel praktische kennis opgeleverd om dergelijke grensoverschrijdende integraties te realiseren. Het is steeds de bedoeling geweest om dit project als een pionier te beschouwen en opportuniteiten te blijven evalueren voor een verdere integratie met andere aangrenzende aardgasmarkten waar momenteel trouwens ook evaluaties worden uitgevoerd. De CREG volgt aandachtig deze evoluties op en werkt samen met betrokkenen om verdere mogelijkheden tot integratie te analyseren.

In het kader hiervan zal de CREG de volgende dossiers opvolgen:

- de overgang van de infrastructuur van L-gas naar H-gas door ervoor te zorgen dat de overschakeling gebeurt met zo weinig mogelijk belemmeringen teneinde een zo efficiënt mogelijke H-gasmarkt te waarborgen;

- de opname van twee Duitse marktzones, Gaspool en NCG, in een geïntegreerde Duitse markt tegen 1 oktober 2021;
- de grensoverschrijdende integratie van de balanceringszones met aandacht voor de kosten-batenanalyse van de projecten en waaruit een voordeel blijkt voor zowel de Belgische en de Europese markten als de consumenten; en
- de investeringen en marktkoppelingsactiviteiten, investeringen in “met waterstof compatibele” infrastructuur en *retrofitting*.

➤ *Toezicht op de investeringen van de transmissienetbeheerders*

In de komende jaren zal de CREG het technische toezicht op het investeringsbeleid van de transmissienetbeheerder voortzetten en dit zowel *ex ante* als *ex post* voor wat betreft aardgas. Ze zal ook het technische toezicht op het ontwikkelingsplan van het elektriciteitstransmissienet voortzetten. Dit plan wordt opgesteld door transmissienetbeheerder Elia in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau.

De CREG zal erop toezien dat de investeringen die door de TNB in een niet-gereguleerd kader verricht worden, geen impact hebben - in welke vorm dan ook - op de gereguleerde activiteiten van de transmissienetbeheerders.

Daarnaast zal de CREG ook de uitvoering van de *Projects of common interest* (hierna "PCI") (zie thema 10) in overeenstemming met de Europese Verordening (EU) nr. 347/2013³³ en *important projects of common European interest* (IPCEI) in de waterstofsector opvolgen³⁴.

De CREG:

- blijft deelnemen aan de *Task Force* Infrastructuur van ACER en de Europese regionale Werkgroepen (NSI West Gas, NSI West Electricity en NSOG) voor de selectie van en het toezicht op de PCI's;
- volgt de uitvoering van andere ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau op; en
- pleegt (desgevallend met de regulatoren van de buurlanden) voor de implementatie van een kosten-batenanalyse ("*cost-benefit analysis – CBA*") en een grensoverschrijdende kostenallocatie ("*cross-border cost allocation – CBCA*").
- Voor wat betreft elektriciteit:

Desgevallend behandelt de CREG voor nieuwe interconnecties de aanvragen voor vrijstelling van de Europese reglementering, in het bijzonder wat het gebruik van congestierentes geïnd op deze interconnecties betreft.

In 2021 blijft de CREG de verwezenlijking opvolgen van de voorziene investeringen om de netinfrastructuur te versterken. Er zal bijzondere aandacht besteed worden aan de opvolging van projecten die invloed hebben op de interconnectiecapaciteit en concrete projecten die opgenomen zijn in de stimulansen voor de verbetering van de prestaties van de beheerder van het elektriciteitstransmissienet in de tarifaire periode 2020-2023 zoals in het bijzonder:

- de versterking van de Noordgrens (het BRABO-project);
- de interconnectie tussen België en Duitsland (ALEGrO-project);

³³Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van de Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009.

³⁴<https://economie.fgov.be/nl/themas/energie/energietransitie/belangrijk-project-van>

- de plaatsing van "Ampacimon"-modules voor de monitoring van de reële transmissiecapaciteit van de lijnen via een thermisch beeld van de geleiders, waardoor Elia in staat is deze verbindingen ten volle tot hun effectieve limiet te exploiteren;
- de vervanging van de bestaande geleiders tussen Avellin/Mastaine (FR) en Avelgem (BE) en vervolgens tot Horta in Zomergem door zogenoemde "hoogperformante" geleiders;
- de indienststelling van de eerste PST in Aubange;
- de indienststelling van condensatorbatterijen met een totale capaciteit van 300 MVar in het kader van de ondersteuning van de spanning – fase 1 en 2.

De CREG zal ook bijzondere aandacht besteden aan twee grote projecten voor de versterking van het interne hoogspanningsnet die het mogelijk moeten maken om onder meer de elektriciteit van de windmolens op zee te vervoeren: de projecten "*Ventilus*" en "*Boucle du Hainaut*".

Deze monitoring van de investeringen zal gebeuren in het kader van de specifieke stimulansen voor investeringen voor de periode 2020-2023 waarvoor de CREG in 2019 een beslissing³⁵ genomen heeft. Deze stimulansen zijn voor de netbeheerder belangrijk en laten toe het proces voor de opvolging van de investeringsportefeuille efficiënter te maken.

- Voor wat betreft aardgas:

De CREG zal samen met Fluxys Belgium de verdere optimalisatie van de werking van het nieuwe *Entry/Exit*-vervoersmodel bestuderen. Dit is goedgekeurd op 1 oktober 2012 en heeft geleid tot een daling van de tarieven (zie thema 6).

De CREG zal, samen met Fluxys Belgium, de evolutie van het operationele en het tarifaire model van aardgasopslag bestuderen. De gaswet zal waarschijnlijk gewijzigd moeten worden om bijvoorbeeld korte termijn diensten te kunnen aanbieden die lager zijn dan de referentieprij (het jaarlijkse gereguleerde tarief) bij veilingen.

➤ *Verbeteren van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten*

De CREG zal in 2021 studies publiceren over de van de werking *monitoring* van de groothandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België (cf. Thema 2) waarbij de volgende elementen naar voor worden geschoven:

- elektriciteitsproductie, meer bepaald de evolutie van de productie, de geïnstalleerde capaciteit, de combinatie van de gebruikte technologieën en de marktaandelen van de verschillende marktspelers;
- afname van elektriciteit op het transmissienet;
- commerciële en fysische uitwisselingen van elektriciteit;
- interconnecties met de buurlanden;
- compensatie van de onevenwichten;
- levering van aardgas;
- grensoverschrijdende handel in aardgas;
- aardgasverbruik;
- marktintegratie en prijsconvergentie;

³⁵ Beslissing (B)658E/55 van 25 april 2019 over de modaliteiten voor het bepalen van de stimulansen om de prestaties van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit in de loop van de regulatoire periode 2020-2023 te verbeteren

- LNG;
- opslag; en
- balancering.

Met het oog hierop zal de CREG de marktspelers en netbeheerders gericht ondervragen met behulp van informatiefiches. Dit proces komt elk jaar terug. Ter aanvulling en op basis van de conclusies zullen eventueel gerichte acties worden ondernomen, bijvoorbeeld door samen te werken met de bevoegde instanties op het gebied van mededinging.

In 2021 zal de CREG zich blijven inspannen en zich indien nodig nog meer inspannen op het gebied van marktmonitoring in het kader van het Derde Energiepakket en het *Clean Energy Package*. Zij zal in haar monitoringstudies bijzondere aandacht besteden aan:

- transparantie en werking van de geïnterconnecteerde elektriciteits- en aardgasmarkt;
- toezicht op de mededingingsgraad en beperkingen inzake mededinging (in voorkomend geval zal zij samenwerken met de mededingingsautoriteiten);
- invoering van de investeringen voorzien voor de infrastructuur van het net;
- evaluatie van het verslag van Elia en Fluxys Belgium over de grensoverschrijdende handel;
- vervolgverslag over de termijnen voor de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen op het elektriciteitstransmissienet;
- congestieregels en de toepassing van de restrictieve bepalingen in de leveringscontracten voor elektriciteit en aardgas;
- toegang tot de opslaginstallaties van aardgas;
- toegang tot LNG-infrastructuur; en
- *monitoring* van de regels ter bescherming van de eindverbruiker.

De CREG zal bovendien de beschikbaarheid blijven controleren van de fundamentele gegevens³⁶ en de gegevens van de transacties voor alle marktspelers. Indien nodig zal zij de lijst van gegevens die relevant zijn voor de marktspelers en die openbaar moeten worden gemaakt, uitbreiden.

Om de kwaliteit en de beschikbaarheid van de marktgegevens te waarborgen, heeft de CREG een tarifaire stimulans uitgewerkt voor de periode 2020-2023 naar aanleiding van de vaststelling dat de TNB's en transparantieplatformen inconsistente gegevens hebben gepubliceerd. Deze inconsistente gegevens werden vastgesteld door de studie die in 2017 werd uitgevoerd over de correcte toepassing door transmissienetbeheerders voor aardgas en elektriciteit van de Europese verordeningen

³⁶ Fundamentele gegevens voor elektriciteit is informatie over de capaciteit en het gebruik van installaties voor de productie, het verbruik en de transmissie van elektriciteit, met inbegrip van geplande of niet-geplande onbeschikbaarheden van de genoemde installaties, in overeenstemming met artikel 6 tot 17 van de verordening (EU) nr. 543/2013 van de Commissie. Fundamentele gegevens voor gas is de informatie over de capaciteit en het gebruik van infrastructuur voor het vervoer van aardgas, met inbegrip van de geplande en niet-geplande onbeschikbaarheid van de genoemde infrastructuur in overeenstemming met paragraaf 3.3-1) en 3.3-5) van bijlage I van de verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

nr. 715/2009³⁷, nr. 714/2009³⁸ en nr. 543/2013³⁹ en de interacties en de complementariteit met de Europese verordeningen en richtlijnen in het bijzonder met betrekking tot REMIT⁴⁰ en MiFID II⁴¹ op het gebied van energie. De studie zal worden bijgewerkt. Daarbij zal de nadruk gelegd worden op de coherentie en de juistheid van de gegevens tussen transparantieplatformen en gegevens van de Belgische transmissienetbeheerders en de eerste resultaten van de stimulans. Bovendien zal de CREG contact onderhouden met ENTSO-E over de kwaliteit van de gegevens via vergaderingen van de werkgroep van ENTSO-E⁴² die zich bezighoudt met transparantie. De CREG zal trouwens andere regulatoren verzoeken om mee te werken rond de juistheid van de gegevens die de transparantie op de markt binnen de CWE-regio verzekeren.

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

In 2021 zal de CREG toezicht houden op de ontwikkelingen van marktmechanismen met het oog op een doeltreffend gebruik van de transmissienetten. Deze taak zal onder meer betrekking hebben op de verbeteringen die op regionaal niveau (CWE en Core) moeten worden aangebracht aan het koppelingsmechanisme gebaseerd op stromen en aan de installatie van een *intraday* mechanisme voor de regionale markt.

De CREG zal periodiek de doeltreffendheid van de regels van het technisch reglement betreffende de veiligheid en betrouwbaarheid van het transmissienet controleren.

De CREG zal ook de aanvragen tot vrijstelling van de gelijkstroomverbindingen bestuderen overeenkomstig Verordening nr. 2019/943⁴³. Tot op heden is er geen enkele aanvraag tot vrijstelling voorzien. De CREG zal ook de tijd controleren die de netbeheerder nodig heeft om verbindingen en herstellingen uit te voeren. De CREG zal waken over de terbeschikkingstelling van een geharmoniseerd en gemakkelijk te begrijpen formaat voor de verbruiksgegevens en de toegang ertoe.

Daarnaast volgt de CREG het ITC-mechanisme⁴⁴.

In samenwerking met ACER en de nationale Europese energieregulatoren van de andere lidstaten zal de CREG haar inspanningen voortzetten op het gebied van de uitwisseling van informatie die relevant is op Europees niveau.

Zij zal bovendien de procedures inzake de beperkingen van transacties door 'transmissienetbeheerder's evalueren.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

De CREG zal waken over het behoud van het niveau van informatieverstrekking, ondanks het feit dat Europese platformen bepaalde taken van de transmissienetbeheerders overnemen. In het kader hiervan is zij uitdrukkelijk geïnteresseerd in de voortzetting van de ontwikkeling van het Centraal-

³⁷ Verordening nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

³⁸ Verordening nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003.

³⁹ Verordening nr. 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad.

⁴⁰ Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie.

⁴¹ Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad.

⁴² ENTSO-E Transparency User Group (ETUG)

⁴³ Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

⁴⁴ ITC: *Inter-TSO compensation*.

Europese transparantieplatform van ENTSO-G⁴⁵. De oprichting hiervan werd beschouwd als een essentiële aanvullende maatregel tegen congestie in Europa. In januari 2015 heeft ACER een eerste verslag inzake CMP-toezicht ("*Congestion Management Procedure*") gepubliceerd met de steun van de NRA's. Binnen de Europese Unie is de uitvoering van de CMP nog niet voltooid. Deze monitoringstudie werd jaarlijks uitgevoerd. Op dit ogenblik is er voor België geen enkele tekortkoming vastgesteld.

In 2021 zal de CREG de initiatieven opvolgen die gericht zijn op de bouw van nieuwe installaties die het capaciteitsaanbod beïnvloeden.

De optimalisatie van het operationele beheer van de vervoersnetten in België (zowel voor H-gas als voor L-gas), de aanpassingen van het vervoersnet die nodig zijn voor het vervoer van nieuwe gassen (biomethaan, waterstof), de koppeling hiervan met de onontbeerlijke investeringen, de projecten die goedgekeurd en lopend zijn voor een grensoverschrijdende samenwerking en eventuele nieuwe initiatieven voor een grensoverschrijdende integratie van het beheer met de vervoersnetten van de buurlanden, zullen ook in 2021 de aandacht van de CREG vereisen.

In het kader van de adviserende bevoegdheid van de CREG op het gebied van de toekenning van transportvergunningen voor de bouw en exploitatie van individuele vervoersinstallaties wordt een minutieuze opvolging gepland.

➤ *Waarborgen van de toegang tot de transmissienetten en dit op niet-discriminerende wijze*

- Voor wat betreft de elektriciteitsmarkt:

Omwille van grotere vereisten inzake flexibiliteit, de conversie en de implementatie van Europese netwerkcodes is er in 2019 een nieuw technisch reglement in werking getreden. Dit technisch reglement voorziet in het bijzonder dat de CREG voortaan typeovereenkomsten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijke, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, voor de levering van balanceringsdiensten en ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, voor de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, voor de samenwerking met beheerders van een publiek distributienet zal goedkeuren, evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, §7 van het Europese richtsnoer SO GL. In 2020 heeft de CREG haar goedkeuringsbevoegdheid op voorstel van Elia uitgeoefend voor een aantal van de bovenvermelde contracten, in overeenstemming met de geldende wettelijke bepalingen. De CREG verwacht dat ze in 2021 van Elia de overige voorstellen van typeovereenkomsten zal ontvangen ter goedkeuring alsook voorstellen met het oog op de aanpassing van bepaalde typeovereenkomsten die in 2020 zijn goedgekeurd, onder andere als gevolg van evoluties van het ontwerp van de balanceringsmarkten.

Betreffende het ICAROS-project, met inbegrip van de herziening van het CIPU-kader en de uitbreiding ervan naar niet-CIPU-middelen en de methodologie die Elia volgt voor het beheer van interne congesties in de Belgische zone beschreven in de "*coordination rules*", zal de CREG actief samenwerken en in het kader van haar bevoegdheden beslissingen nemen of adviezen formuleren over de verschillende aspecten ervan.

Daarnaast zal de CREG in 2021 haar adviesbevoegdheid verder uitoefenen met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen door de minister van Energie van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net voor het gedeelte uitgebaat op een nominale spanning hoger dan 70kV.

De ontwikkeling van het marktconcept, voornamelijk wat betreft de productie, de *balancing*, de ondersteunende diensten en de groothandelsmarkt, maar ook op het niveau van tarieven, wordt van

⁴⁵ Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005.

nabij opgevolgd door de CREG zodat de ontwikkeling van sommige mechanismen kan worden voortgezet teneinde een meer uitgesproken "marktgerichtheid" te bekomen. Dit denkproces en de werken die eruit voortkomen, zullen worden geharmoniseerd met de andere Europese regulatoren.

- Voor wat betreft de gasmarkt:

Voor wat betreft het transport van aardgas wordt het marktmodel, van toepassing sinds 2012, verder verfijnd en aangepast. Sindsdien heeft de CREG immers de opeenvolgende aangepaste versies van de belangrijkste voorwaarden voor toegang tot het vervoersnet op voorstel van Fluxys Belgium en na consultatie van de marktpartijen, goedgekeurd. De CREG zal erop toezien dat in 2021 de aanpassingen aan het marktmodel waar nodig worden uitgevoerd en dit in overleg met de marktpartijen.

Vanaf 1 juli 2020 wordt de balancering van de geïntegreerde Belux marktzone de verantwoordelijkheid van Balansys. Fluxys Belgium zal verder instaan voor het aanbod van vervoersdiensten aan de netgebruikers. Een belangrijk punt van aandacht wordt hierbij de opvolging van de kredietwaardigheid van de netgebruikers en het voorkomen van fraude. In dat verband wordt de ontwikkeling van een *Know Your Customer Policy* een belangrijke te realiseren objectief.

Wat het transport van aardgas tussen het Verenigd Koninkrijk en België via de Interconnector-pijpleiding betreft, heeft de CREG op 1 maart 2018 het door Interconnector (UK) ingediende voorstel goedgekeurd met betrekking tot de gewijzigde toegangsovereenkomst met Interconnector (UK), het gewijzigd toegangsreglement van Interconnector (UK) en de gewijzigde gebruikersovereenkomst goedgekeurd, die de impliciete toewijzing van capaciteit mogelijk hebben gemaakt. Interconnector (UK) zal in 2020 zijn productaanbod verder afstemmen op de markt en de aangepaste en gewijzigde belangrijke voorwaarden, m.a.w. het toegangscontract voor de Interconnector (IAA) en de toegangscode voor de Interconnector (IAC), na raadpleging van de marktspelers aan de CREG ter goedkeuring voorleggen.

Sinds de liberalisering van de energiemarkt is opslag een concurrentiële activiteit. De opslagsite in Loenhout concurreert met andere opslagsites in Noord-West-Europa. Naarmate de aardgasmarkten evolueerden naar liquide markten en de prijzen losgekoppeld werden van de olieprijs, werd de verkoop van opslagcapaciteit steeds meer afhankelijk van de zomer-winter *spreads* op de gasmarkt.

Om te overleven in een concurrentiële NW-Europese markt voor opslag en flexibiliteit zal de CREG de door Fluxys Belgium nieuwe ontwikkelde commerciële aanpak opvolgen waarbij heel sterk wordt ingespeeld op de noden en behoeften van de marktspelers. Dit op basis van een doorgedreven proactieve opvolging van de gasmarkt in het algemeen en de markt voor flexibiliteit in het bijzonder.

Fluxys Belgium zal in samenwerking met de CREG en in overleg met de FOD Economie (Algemene Directie Energie), een nieuw marktmodel ontwikkelen dat ter consultatie zal worden voorgelegd aan alle marktpartijen.

In samenwerking met de nationale regulatoren zal de CREG in 2021 binnen de GST WS (*Gas Storage work stream*) van de CEER blijven onderzoeken welke bijdrage de opslag zou kunnen leveren aan de bevoorradingszekerheid⁴⁶.

In 2021 zal de CREG de derde uitbreiding van de LNG-terminal van Zeebrugge blijven opvolgen. In dit kader zal ze bijzondere aandacht besteden aan de naleving van de algemene voorwaarden die van toepassing zijn op de LNG-terminal van Zeebrugge en meer bepaald wat betreft de overslagdiensten die zijn ontwikkeld door Fluxys LNG naar aanleiding van het project YAMAL LNG.

De vijfde opslagtank is sinds december 2019 operationeel. Op 9 juni 2020 werden nieuwe diensten zoals afzonderlijke uitzending en autonoom aanmeren en de tarieven ervan goedgekeurd.

⁴⁶ *Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage 16 Feb 2016.*

Daarnaast zal de CREG werken aan de evolutie van het regulatoire kader betreffende diensten voor *Small Scale LNG* die Fluxys LNG ontwikkelt, wetende dat deze diensten door Fluxys LNG worden geleverd in een markt met steeds meer concurrentie op Europees niveau.

3.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.1.2.	Eensluidend advies binnen de dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de benoeming van onafhankelijke bestuurders van de transmissienetbeheerders.	2021	Gereguleerde activiteiten – Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de TNB
3.1.2.	Actualisering van de studie over de transparantie door de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens gepubliceerd door Elia Transmission Belgium en de resultaten van de stimulans hiertoe	2021	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
3.1.2.	Adviezen CREG met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net (elektriciteit)	2021 (op vraag van de Algemene Directie Energie)	Gereguleerde activiteiten – Waarborgen van de toegang tot de gesloten industriële netten
3.1.2.	Beslissingen betreffende de typecontracten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijken, de levering van balanceringsdiensten, de levering van ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, de samenwerking met beheerders van een openbaar distributienet evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, § 7, van de Europese richtlijn SOGL (elektriciteit)	2021 (op voorstel van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet waarborgen
3.1.2.	Toezicht en besluiten met betrekking tot de implementering van de regionale mechanismen voor gecoördineerde toewijzing van capaciteiten op <i>day-ahead</i> en <i>intraday</i> (elektriciteit)	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
3.1.2.	Beslissingen betreffende de gecoördineerde implementatie (op	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten –

Niet-vertrouwelijk

58/138

	Europees of regionaal niveau) van de CACM-, FCA-, EB- en SO-verordeningen		Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en Balansys en van het gasvervoersmodel	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
3.1.2.	Beslissingen betreffende de aanpassing van de belangrijkste voorwaarden van Interconnector (UK)	<i>Ad hoc</i> (op vraag van TNB en afhankelijk van de uitkomst van de onderhandelingen Brexit)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het opslagmodel	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot de opslaginstallatie van Loenhout en verbetering van de transparantie

3.2. THEMA 7: ONTWIKKELEN VAN NETWERKCODES EN CONTROLE VAN HUN CORRECTE TOEPASSING

3.2.1. Doelstellingen van de CREG

➤ Europese netwerkkodes

De oprichting van een eengemaakte markt op Europees niveau is een belangrijke doelstelling van het Europese energiebeleid. Een van de middelen om dit te bereiken, bestaat uit het aannemen van diverse netwerkkodes (in het Engels "*Network Codes*"). De CREG heeft in het kader van ACER actief deelgenomen aan de opstelling van deze regels op Europees en regionaal niveau. Hierdoor kan zij de toepassing ervan op Belgisch niveau zo goed als mogelijk voorbereiden en bevorderen.

Voor elektriciteit zal in 2020 worden gewerkt aan de harmonisatie met de regels beschreven in verordening (EU) 2019/943 en de opvolging van de correcte toepassing van de regels op het gebied van:

- capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, ook CACM GL ("*Capacity Allocation and Congestion Management Guideline*") genoemd, in werking getreden op 15 augustus 2015;
- capaciteitstoewijzing op lange termijn, ook FCA GL ("*Forward Capacity Allocation Guideline*") genoemd, in werking getreden op 17 oktober 2016;
- *balancing* van het elektriciteitssysteem, ook EB GL ("*Electricity Balancing Guideline*") genoemd, in werking getreden op 18 december 2017;
- vereisten voor producenten, ook RfG-netcode ("*Requirements for Generators*") genoemd, in werking getreden op 17 mei 2016;
- aansluiting van verbruikers, ook DCC ("*Demand Connection Code*") genoemd, in werking getreden op 7 september 2016;
- hoogspanningsgelijkstroomsystemen, ook HVDC-netcode ("*High Voltage Direct Current*") genoemd, in werking getreden op 28 september 2016;
- de noodtoestand en de heropbouw van het elektriciteitsnet, ook ER-netcode ("*Emergency and Restoration*") genoemd, in werking getreden op 18 december 2017; en
- beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, ook SO GL ("*System Operation Guideline*") genoemd, in werking getreden op 14 september 2017.

De correcte toepassing van de richtsnoeren inzake "*system operation*" (SO GL) en de richtsnoeren m.b.t. *balancing* (EB GL) zal opgevolgd worden door de deelname van de CREG aan de projecten in verband met het ontwerp, de realisatie en de exploitatie van de internationale coördinatieplatformen. België werkt mee aan projecten met betrekking tot de implementatie van vier Europese platformen. Het eerste betreft de veilingen van FCR-capaciteit. Het tweede gaat over de compensatie van onevenwichten van RFP-blokken tussen TNB's. De twee laatste betreffen de veilingen m.b.t. offertes voor de activering van respectievelijk aFRR (project PICASSO) en mFRR (project MARI). De CREG volgt deze projecten op in het kader van een Europese samenwerking van de betrokken nationale regulatoren die noodzakelijk is om gemeenschappelijke beslissingen over de implementatie van deze platformen te organiseren, met toepassing van de richtlijn betreffende het evenwicht. Daarnaast volgt de CREG ook het Belgische ICAROS-project op, dat een benadering wil ontwikkelen, conform de netwerkkodes, voor de coördinatie van de middelen die uit een adequate werking van het systeem voortvloeien.

Wat gas betreft, legt de Europese netwerkcode inzake het capaciteitsaanbod (NC CAM), goedgekeurd op 15 april 2013 en in werking getreden op 1 november 2015, als norm de veiling vast van de grensoverschrijdende gegroepeerde capaciteit. De samenwerking en de ontwikkeling van het PRISMA-platform, dat is opgezet om te beantwoorden aan de vereisten van de NC CAM, zal door de CREG in 2020 verder worden opgevolgd binnen de daartoe opgerichte RAG (*Regulatory Advisory Group*) in overleg met de andere Europese regulatoren. De CREG zal er eveneens prioritaire aandacht aan besteden gelet op de aanpassingen in de Europese wetgeving inzake aardgas ten gevolge van het aangenomen *Clean Energy Package*.

Sinds 1 mei 2016 is de netwerkcode inzake de interoperabiliteit van gas en gegevensuitwisseling (NC INT) van toepassing. In 2021 zal de CREG de implementatie ervan opvolgen.

De gedragscode (gas) dient te worden bijgewerkt om in te spelen op de snelle marktontwikkeling en, in het bijzonder, ze in overeenstemming te brengen met de Europese netwerkcodes.

Meer algemeen zal de CREG haar opdracht uitvoeren inzake de controle op de toepassing van de regels van het technisch reglement elektriciteit en de gedragscode gas met voor elektriciteit bijzondere aandacht voor de uitwerking van de ondersteunende diensten en de compensatie van de netverliezen. Verder zal zij erop toezien dat de gas- en elektriciteitsondernemingen deze respectieve regels naleven.

- Technisch reglement elektriciteit

Het huidige technisch reglement elektriciteit (koninklijk besluit van 22 april 2019) is sinds 27 april 2019 van toepassing om te beantwoorden aan de snelle evolutie van de markt en meer bepaald aan de nieuwigheden die voortkomen uit de Europese netwerkcodes. De eerste concrete ervaringen met dit technisch reglement kunnen in 2021 aanleiding geven tot aanpassingen, correcties en/of verduidelijkingen ervan.

De CREG zal toezien op de naleving van dit technisch reglement en de daarin voorziene bevoegdheden uitoefenen.

- Gedragscode aardgas

De CREG zal haar opdracht voortzetten inzake de controle van de toepassing van de regels die zijn vastgelegd in het koninklijk besluit van 23 december 2010 betreffende de gedragscode inzake de toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie. Deze regels en beginselen die van toepassing zijn op de transmissienetbeheerders voor aardgas, de opslaginstallaties en LNG-installaties, evenals op alle andere marktspelers hebben als doel de toegang tot voornoemde installaties en een optimale werking van de gasmarkt te waarborgen.

De gaswet legt vast dat de CREG de voornaamste voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten goedkeurt. De drie basisdocumenten voor Fluxys Belgium (vervoer en opslag) en voor Fluxys LNG (LNG) omvatten:

- de standaardcontracten die het toegangsticket vormen;
- de toegangsreglementen die de werkingsregels bevatten;
- de dienstenprogramma's die voor de klant een beschrijving bevatten van de marktmodellen en diensten voorgesteld door de netbeheerders.

Externe omstandigheden bepalen in grote mate of de CREG al dan niet maatregelen moet treffen. De CREG beschikt evenwel over de vrijheid om in bepaalde domeinen initiatieven te nemen en om voorstellen te formuleren aan de wetgever teneinde de werking van de markten te verbeteren, zoals de herziening van de gedragscode om deze in overeenstemming te brengen met de Europese netwerkcodes (NC CAM, NC BAL, CMP, NC INT, de verordening (EU) nr. 2017/1938) en de aanpassing ervan aan de behoeften van de markt inzake opslag en LNG.

De gedragscode van 23 december 2010 (Gedragscode II) verving de gedragscode van 4 april 2003 (Gedragscode I). Zij beschrijft de algemene principes van het marktmodel van toepassing op vervoer, opslag en LNG en stelt de voorwaarden en procedures vast waarvan de oplistings in de tekst terug te vinden zijn. De contracten van Fluxys Belgium die toepassing maken van de gedragscode worden bij de CREG op voorstel van de TNB ingediend voor goedkeuring. De Europese regelgeving is intussen sterk geëvolueerd en meerdere netwerkcodes zijn intussen van toepassing (NC CAM, CMP, NC BAL, NC INT). Een aanpassing van de Gedragscode II is bijgevolg aangewezen.

- Gaswet

De CREG heeft sinds de start van het liberaliseringsproces het initiatief genomen om de regelgeving met betrekking tot vervoer, opslag en LNG-activiteiten vast te leggen in een koninklijk besluit dat op haar voorstel aan de bevoegde minister werd voorgelegd.

De gaswetswijziging van 8 juli 2015 heeft een Afdeling III. Gemeenschappelijke balanceringsonderneming in Hoofdstuk IV "Rechten en verplichtingen van de houder van een vervoersvergunning en van de beheerders" van de gaswet ingevoegd.

De gaswet voorziet dat in het geval dat de beheerder van het aardgasvervoersnet het beheer voor het in evenwicht houden van het aardgasvervoersnet aan een gemeenschappelijke onderneming overdraagt, de beheerder van het aardgasvervoersnet verantwoordelijk blijft voor de systeemintegriteit en het operationeel beheer van zijn net inbegrepen de incidenten en de noodsituaties, waarvoor hij de specifieke maatregelen ten uitvoer legt die voorzien zijn in de gaswet, de Verordening (EU) 2017/1938 en de uitvoeringsbesluiten (Artikel 15/2^{quater}, § 1, van de gaswet). Op 7 mei 2015 werd de gemeenschappelijke onderneming Balansys NV opgericht.

Op Balansys zijn de NC BAL, evenals alle bepalingen van de gaswet en haar uitvoeringsbesluiten van toepassing die verband houden met balanceringsactiviteiten van Balansys als bedoeld in artikel 15/2 *bis* van de gaswet, voor zover deze niet strijdig zijn met de NC BAL.

3.2.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Controle van de Europese netwerkcodes*

De CREG zal ten volle samenwerken met de andere Europese regulatoren via specifieke werkgroepen (gecoördineerd door de Werkgroep Elektriciteit – zie hierboven) teneinde beslissingen te nemen, die verband houden met de implementering van de netwerkcodes. De CREG zal toezicht houden op de implementering van de mechanismen en processen die bij deze verschillende netwerkcodes horen.

De CREG zal onder meer aandacht schenken aan de besprekingen op Europees niveau op het gebied van de harmonisering van de tariefstructuren voor elektriciteitstransmissie in Europa. In tegenstelling tot de gasmarkt wordt er op de elektriciteitsmarkt momenteel enkel een tarifaire *scoping* uitgevoerd. Als gevolg van de goedkeuring van het *Clean Energy Package* heeft ACER de opdracht gekregen om de gemeenschappelijke tarifaire principes en de *Best Practices* in het kader van de mogelijke latere harmonisering van de tarieven te bepalen. In 2020 heeft de CREG actief meegewerkt aan de werkzaamheden over dit thema in het kader van de *Task Force* Infrastructuur van ACER. De werkzaamheden zouden minstens in 2021 voortgezet moeten worden.

De CREG zal bovendien aanwezig en actief zijn in het kader van het toezicht op en de uitwerking van alle codes via AGWG⁴⁷ en AEWG⁴⁸, in twee van de drie werkgroepen die actief zijn binnen ACER (zie thema 10).

⁴⁷ AGWG: Agency Gas Working Group.

⁴⁸ AEWG: Agency Electricity Working Group.

In het kader van de samenwerking met betrekking tot het PRISMA-platform en de ontwikkeling ervan blijft de CREG met het oog hierop voorzitter van de reguleringsadviesraad van PRISMA.

Wat betreft de Europese netwerkcodes elektriciteit RfG, DCC, HVDC zal de CREG de daarin vervatte nieuwe bevoegdheden uitoefenen zoals beslissingen nemen over eventuele afwijkingsverzoeken en over gevallen van substantiële modernisering van installaties.

Wat betreft de Europese netwerkcodes gas NC CAM, NC BAL, NC TAR en NC INT zal de CREG de verdere ontwikkelingen opvolgen en toezien op de implementatie ervan voor wat betreft de Belgische aardgasmarkt.

➤ *Controle van het technisch reglement elektriciteit en de gedragscode aardgas*

- Technisch reglement elektriciteit

De CREG zal toezien op de naleving van het technisch reglement dat in 2019 in werking is getreden en zal de daarin voorziene bevoegdheden uitoefenen. Het huidige technisch reglement heeft, bijvoorbeeld, de CREG de bevoegdheid toegekend om bepaalde typeovereenkomsten goed te keuren die Elia moet gebruiken zoals de contracten voor de levering van ondersteunende diensten, de samenwerkingsovereenkomst met de beheerders van een publiek distributienet, ...

De CREG zal regelmatig de uitvoering blijven controleren van de regels van het technisch reglement met betrekking tot de veiligheid en betrouwbaarheid van het transmissienet.

De CREG zal bijdragen aan de evolutie van dit technisch reglement en een advies geven over de voorgestelde aanpassingen om het te laten evolueren in functie van nieuwe marktontwikkelingen.

De CREG zal ook de aanvragen tot vrijstelling van de gelijkstroominterconnectoren overeenkomstig Verordening nr. 2019/943 bestuderen. Tot op heden is er geen enkele aanvraag tot vrijstelling voorzien. De CREG zal ook de tijd controleren die de netbeheerder neemt om verbindingen en herstellingen uit te voeren. Onder voorbehoud van artikel 40, (6) van de verordening (EU) nr.2017/1405 (SO GL) zal zij de toegang waarborgen tot de verbruiksgegevens van de eindverbruikers die zijn aangesloten op het transmissienet en zal ze waken over de terbeschikkingstelling van een geharmoniseerd en gemakkelijk te begrijpen formaat voor de verbruiksgegevens en de toegang ertoe.

- Gedragscode aardgas

De CREG zal de toepassing blijven controleren van de regels die zijn vastgelegd in het koninklijk besluit van 23 december 2010 betreffende de gedragscode inzake de toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie. In elk geval zal de basis van deze regels en de principes op structurele wijze worden geëvalueerd en indien nodig worden gewijzigd in overleg met alle marktpelers voorafgaand aan de definitieve goedkeuring door de CREG.

Zoals hiervoor vermeld (cf. 3.2.1), is een aanpassing van de Gedragscode II aangewezen. In 2021 zal de CREG in overleg met alle marktactoren een voorstel van koninklijk besluit opstellen en na consultatie van de markt overmaken aan de bevoegde minister.

3.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.2.2.	Aanbeveling in het kader van ACER van een set van gemeenschappelijke principes voor de tarieven voor de transmissie- en distributienetten voor elektriciteit	Q4	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes

Niet-vertrouwelijk

63/138

3.2.2.	Talrijke beslissingen van de CREG, in voorkomend geval gecoördineerd met andere Europese en regionale regulatoren (<i>Core, Channel</i>) over de netwerkcodes CACM, FCA, <i>Balancing, Grid Connection</i> en <i>System Operations</i>	2021 (volgens de timing vastgelegd door de netwerkcodes)	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Opvolging van de implementatie NC CAM, BAL, INT + CMP via de publicatie van rapporten binnen ACER WG. Actieve bijdrage van de CREG aan het opstellen van deze rapporten	2021	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Beslissing omtrent de aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys en Interconnector (UK)	2021	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
3.2.2.	Desgevallend advies over een aanpassing van het technisch reglement	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes

3.3. THEMA 8: VASTSTELLEN VAN DE NETTARIEVEN (EX ANTE EN EX POST)

3.3.1. Doelstellingen van de CREG

De doelstellingen van de CREG met betrekking tot de vastlegging van de nettarieven zijn gegroepeerd rond de volgende elementen:

- toezien op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die onontbeerlijk blijken;
- de investeringen in het net analyseren, opvolgen en ondersteunen.

Deze doelstellingen worden hierna uiteengezet.

- *Toezien op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die onontbeerlijk blijken*
- Voor wat betreft elektriciteit

De nieuwe tariefmethodologie geldt voor de regulatoire periode 2020-2023. Ze blijft gebaseerd op de volgende uitgangspunten:

- 1) de noodzaak om efficiënte investeringen te realiseren;
- 2) de toekenning van een afdoende vergoeding voor de in het net geïnvesteerde kapitalen;

- 3) het treffen van gepaste stimuleringsmaatregelen om de doeltreffendheid en de kwaliteit van de netprestaties, de integratie van de marktwerking en de steun voor onderzoek en ontwikkeling te waarborgen;
- 4) de kostenbeheersing via de evaluatie van de redelijkheid van de door de nettarieven gedekte kosten; en
- 5) transparantie bij de doorberekening van de kosten aan de netgebruikers dankzij een nieuwe tariefstructuur die afhangt van de daadwerkelijk door de netbeheerder verleende dienst.

Gedurende de volledige regulatoire periode zullen voortdurend inspanningen worden geleverd in het kader van deze beginselen en zal er een intensieve tarifaire controle worden uitgeoefend.

Omdat de impact ervan erg belangrijk is, herhaalt de CREG hierna de stimulansen die in 2021 in werking zullen treden voor de transmissie van elektriciteit:

- een stimulans om de "beheersbare kosten" onder controle te houden die onder andere afhankelijk is de daadwerkelijk uitgevoerde investeringen;
- een stimulans om de "beheersbare kosten" onder controle te houden (de kosten van de reserves van de regeling van het evenwicht en de kosten van de aankoop van energieblokken op lange termijn om de netverliezen te compenseren);
- drie stimulansen om de marktintegratie te bevorderen;
- drie stimulansen om de continuïteit van de bevoorrading te bevorderen;
- een stimulans ter bevordering van onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten; deze stimulans bestaat uit twee luiken, een luik in verband met de kapitaalsubsidies voor vernieuwende projecten en een luik afhankelijk van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan dat aan de CREG ter goedkeuring is voorgelegd; en
- er is een bedrag van 2.500.000 euro per jaar uitgetrokken voor discretionaire stimulansen van de CREG om het netevenwicht te bevorderen.

De opvolging van de stimulansen houdt in dat de CREG elk jaar van de regulatoire periode verschillende taken heeft met als belangrijkste taak de controle van de jaarlijkse tariefverslagen, met inbegrip van de saldi van de beheersbare, niet-beheersbare en beïnvloedbare kosten en de toeslagen.

Voor de kostenbeheersing wenst de CREG de bestaande criteria toe te passen voor de evaluatie van de redelijkheid van de kosten die Elia heeft voorgesteld, in het bijzonder door de volgende zaken te blijven doen:

- erop toezien dat er geen kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is;
- ervoor blijven zorgen dat de toegepaste tarieven en toeslagen evenredig blijven en worden toegepast op niet-discriminerende wijze en - in het bijzonder voor de toeslagen - in overeenstemming zijn met de door de bevoegde instantie opgelegde wetgeving en regulering. In bepaalde gevallen kan de CREG een tarifaire procedure moeten lanceren voor bepaalde openbare dienstverplichtingen, in het bijzonder bij een wijziging van de wetgeving die daarop van toepassing is (cf. de toeslag "groenestroomcertificaten" met betrekking tot steunmaatregelen voor energie geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen in het Waals Gewest). Daarvoor volgt de CREG voor de taken opgelegd aan de beheerder van de plaatselijke vervoersnetten de evolutie van de wetgeving van de drie gewesten van nabij op, in het bijzonder wat openbare dienstverplichtingen en eventuele toeslagen betreft;

- eventuele geactualiseerde tariefvoorstellen in het geval van nieuwe diensten of aangepaste diensten behandelen;
- in 2021 *ex post* de globale vergoeding van de transmissienetbeheerder voor het boekjaar 2020 (billijke marge en stimulansen), de exploitatiesaldi en de toewijzing ervan vastleggen;
- eveneens de evoluties opvolgen van de boekhoudkundige IFRS-normen met betrekking tot de regulatoire saldi en de boekhoudkundige kwalificatie van de ODV-tarieven en de tarifaire toeslagen opvolgen.

De CREG zal ook in 2021 proactief de eventuele beroepsprocedures met betrekking tot de tarieven volgen. Niettemin verbindt de CREG zich ertoe om in samenwerking met de betrokken instanties en partijen en in een klimaat van transparantie oplossingen te zoeken om dergelijke procedures te vermijden.

- Voor wat betreft aardgas:

De CREG zal de overgang van L-gas naar H-gas van nabij opvolgen, waarbij erover wordt gewaakt dat de kosten redelijk blijven en het recuperatiesysteem van deze kosten billijk is. De CREG zal eveneens de nodige controle uitoefenen op de eventuele aanpassingen van de nettatariefstructuren die nodig blijken in het kader van de Europese harmonisatie van de nettatarieven. In dit kader zal de CREG bijzondere aandacht besteden aan de toepassing van deze nieuwe regelgeving met betrekking tot de grensoverschrijdende infrastructuur, zoals de internationale verbinding tussen Zeebrugge en Bacton (Verenigd Koninkrijk) die wordt geëxploiteerd door Interconnector (UK). Alle wijzigingen die de CREG aanbrengt in de regulatoire basisdocumenten, zullen worden overlegd met de marktspelers.

Aan de hand van de beslissing van 9 juni 2020 heeft de CREG het definitieve en finale bedrag van de investering van de vijfde tank goedgekeurd.

➤ *Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in het net*

Op het gebied van de investeringen in de internationale verbindingen en de uitbouw van de transmissienetten voor elektriciteit en gas, zal zowel *ex ante* als *ex post* bijzondere aandacht worden besteed aan de geplande projecten, aan de relevantie ervan en aan hun concrete realisatie door de netbeheerders.

In de Europese context zal de CREG vanzelfsprekend rekening houden met eventuele nieuwe overeenkomsten op het gebied van stimuleringsmaatregelen om te waarborgen dat de investeringen van Europees belang, die belangrijk zijn voor de Belgische economie, tijdig worden gerealiseerd. De CREG zal in voorkomend geval de nodige tarifaire maatregelen treffen om de realisatie ervan in de hand te werken.

De CREG zal bijzondere aandacht besteden aan de voorbereiding van het volgende Europese investeringsplan (*Ten-Year Network Development Plan 2020*⁴⁹), met inbegrip van de evoluties van het bijhorende regulatoire kader die in de werkgroepen van ACER besproken worden. De CREG zal eveneens investeringen monitoren in het kader van ACER.

Voor elektriciteit zal de CREG, via de verslagen van Elia over de realisatie van de investeringsplannen en - projecten voor 2021 en de regulatoire periode 2020-2023 de doeltreffendheid van de investeringen in 2021 opvolgen.

- Voor wat betreft elektriciteit:

Met betrekking tot investeringen is het is uiterst belangrijk dat de middelen zo efficiënt mogelijk gebruikt worden en dat prioritaire projecten op de juiste manier worden gekozen. Een bijzonder

⁴⁹ Afkorting: TYNDP 2020.

aandachtspunt voor de hele regulatoire periode en dus ook voor 2021 zal betrekking hebben op de beheersing van de uitgaven en de aanvaarding door het publiek van grote infrastructuurprojecten. Het is onvermijdelijk dat de verwezenlijking van dergelijke projecten ongemakken voor het grote publiek met zich mee brengt en dus zorgt voor tegenkanting. Deze ongemakken zullen bij voorkeur worden vergoed of gecompenseerd. De CREG zal de redelijkheid van de toegekende vergoedingen/compensaties onderzoeken in het kader van aanvragen tot schadeloosstelling en schadevergoeding.

Bovendien moet rekening worden gehouden met het feit dat de voorziene investeringsportefeuille niet langer investeringen betreft die – zoals in het verleden – hoofdzakelijk dienen om te voldoen aan de toenemende elektriciteitsvraag, maar dat het vaak om investeringen gaat die verband houden met de energietransitie, zowel in België als in de rest van Europa. De meeste projecten vallen onder federale of regionale investeringsplannen, waarvan de goedkeuringsbevoegdheid bij de respectieve instanties ligt.

De voornaamste doelstelling van de CREG is dat de investeringen die goedgekeurd zijn door de overheidsinstanties worden gerealiseerd en een technisch-economische optimalisering nastreven.

- Voor wat betreft aardgas:

In dit geval gaat het om de volgende projecten:

- de samenvoeging van aardgaszones stimuleren om hun liquiditeit te vergroten en de transmissie van aardgas te vergemakkelijken;
- het goede verloop van de omschakeling van L-gas (lage calorische waarde) naar H-gas (hoge calorische waarde) verzekeren;
- de realisatie van investeringen en vervangingen verzekeren om te kunnen tegemoetkomen aan de vraag naar aardgas en de veiligheid van het vervoersnet te kunnen waarborgen;
- de toekomstige rol van aardgas in de energiemix en in het bijzonder het vervoer van blauw en groen gas identificeren en kalibreren;
- toezien op de competitiviteit van aardgas in België, ook rekening houdend met de grensoverschrijdende interconnecties zoals bijv. van de Interconnector (UK);
- de ontwikkeling en de bevordering van aan vloeibaar aardgas (LNG) gekoppelde activiteiten verzekeren;
- het goede verloop van de nieuwe diensten aan de terminal voor vloeibaar aardgas (LNG) garanderen;
- de correcte en tijdige implementatie van de Europese netwerkcode met betrekking tot de harmonisatie van de tariefstructuren voor het vervoer van aardgas waarborgen.

3.3.2. Uit te voeren activiteiten

- *Toezien op de correcte toepassing van de tariefmethodologie en de beslissingen nemen die hieruit voortvloeien of die in de praktijk onontbeerlijk blijken*
- Voor wat betreft elektriciteit:
- Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen:

In 2021 zal de CREG:

- een beslissing nemen over het tariefverslag 2020 van Elia. Net zoals de voorgaande jaren zal de CREG de toepassing van de transmissietarieven, de rechtvaardiging van de kosten, de halfjaarlijkse rekeningen, de exploitatiesaldi van de voorgaande boekjaren en het niet toepassen van kruissubsidiëring door de netbeheerder controleren. Deze beslissing zal eveneens de resultaten analyseren die Elia heeft behaald in het kader van de regulering met stimulansen.
- een beslissing nemen over het kosten-/inkomstensaldo van 2020 in verband met de strategische reserve en op basis van dit saldo het tarief voor de openbare dienstverplichting vaststellen dat in 2021 zal worden toegepast;
- een beslissing nemen over het door Elia ingediende tariefvoorstel 2022 met betrekking tot het tarief voor de openbare dienstverplichting strategische reserve om de overeenstemming te bepalen tussen dit tarief en de kosten naar aanleiding van het ministerieel besluit inzake het volume van de aan te leggen strategische reserve;
- desgevallend een beslissing nemen over het door Elia ingediende aangepaste tariefvoorstel betreffende de tarieven en toeslagen voor de andere openbare dienstverplichtingen in 2022;
- desgevallend een beslissing nemen over de update van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan voor 2022 en 2023 dat Elia heeft ingediend in het kader van de stimulans voor innovatie zoals bedoeld in artikel 26, § 2, van de tariefmethodologie;
- na raadpleging van Elia de door Elia in 2022 te verwezenlijken doelstellingen vaststellen in het kader van de aan de CREG overgelaten stimuleringsmaatregel zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie, samen met de bedragen in verband met de verwezenlijking van deze doelstellingen binnen de vastgestelde termijnen; en tot slot,
- indien in 2021 een jaarlijkse aanpassing van de tariefbeslissing onontbeerlijk blijkt, zal de CREG een nieuwe tariefbeslissing nemen in overeenstemming met de toepasselijke wettelijke bepalingen.

- Beroepsprocedures:

Bij eventuele beroepsprocedures zal de CREG op een passende manier de belangen van de netgebruikers verdedigen.

• Voor wat betreft aardgas:

- Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen:

In 2021 zal de CREG:

- een beslissing nemen over het tariefverslag 2020 van Fluxys Belgium, Fluxys LNG en Interconnector (UK). Net zoals de voorgaande jaren zal de CREG de toepassing van de tarieven, de rechtvaardiging van de kosten, de halfjaarlijkse rekeningen, de exploitatiesaldi van de voorgaande boekjaren en het niet toepassen van kruissubsidiëring door de netbeheerder controleren; en
- indien in 2021 een jaarlijkse aanpassing van de tariefbeslissing onontbeerlijk blijkt, zal de CREG een nieuwe tariefbeslissing nemen in overeenstemming met de toepasselijke wettelijke bepalingen.

- Beroepsprocedures:

Bij eventuele beroepsprocedures zal de CREG op een passende manier de belangen van de netgebruikers verdedigen.

➤ *Analyse, opvolging en ondersteuning van de investeringen in het net*

• Voor wat betreft elektriciteit

Aangezien de kapitaalkosten (*Capex*) in deze activiteitensector ook een motor van de vergoeding van de netbeheerder zijn, zal de CREG zich in 2021 blijven inspannen om deze investeringsportefeuille en de operationele kosten (*Opex*) die eruit voortvloeien te controleren.

De CREG zal de redelijkheid van de vergoedingen/compensaties onderzoeken in het kader van onderzoeken tot schadeloosstelling en schadevergoeding terwijl ze verzekert dat de infrastructuurprojecten goed worden uitgevoerd. Deze doelstelling zal worden uitgevoerd via een proactieve opvolging van de vordering van de projecten en de controle van de *ex post* uitgaven.

De CREG heeft stimuleringsmaatregelen ten voordele van Elia uitgewerkt om tijdig vier investeringen te doen die in de Belgische en Europese context belangrijk zijn om in het bijzonder de bevoorradingszekerheid van België te verhogen. Deze investeringen zijn opgenomen in beslissing (B)658E/55 van 25 april 2019.

De CREG zal in 2021 eveneens bijzondere aandacht besteden aan de evolutie van de realisatie van de projecten “*Alegro*”, “*Ventilus*” en “*Boucle du Hainaut*”.

De CREG zal de rapportering van Elia opvolgen die voorzien was in het kader van de stimulansen voor de investeringen en de vereiste beslissingen nemen in het kader van de beslissing over het tariefverslag van Elia.

De analyses van de CREG die zijn opgenomen in de beslissing met betrekking tot het tariefverslag van Elia zullen bepalen welke bedragen aan Elia toegekend moeten worden.

• Voor wat betreft aardgas:

De projecten van 2021 voor de CREG in verband met de regulering van Fluxys Belgium, Fluxys LNG en Interconnector (UK) zijn de volgende:

- de opvolging qua kostencontrole van de overgang van de transmissie-infrastructuur van L-gas naar H-gas;
- de bevordering van de rol van aardgas naar de toekomst toe: mededeling van de objectieve feiten en gegevens in verband met aardgas in het algemeen, en het transport ervan in het bijzonder, om op die manier bij te dragen aan het debat over de energiemix en de klimaattransitie, bijvoorbeeld de toevoeging van het juiste percentage waterstof;
- interesse tonen voor projecten die Fluxys Belgium kan voorstellen voor het vervoer van waterstof onder gemengde of pure vorm, de installatie van *Power-to-X* en het vervoer van CO₂ in het kader van de *European Clean Hydrogen Alliance* van de Europese Commissie.

3.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.3.2.	Een nieuwe waarde vaststellen voor de kleine aanpassing en/of neutraliseringsheffing van Balansys	Q1	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

Niet-vertrouwelijk

69/138

3.3.2.	Opvolging en analyse van projecten van Elia in het kader van stimulansen voor de bevordering van het evenwicht en van het net in 2020	Q1-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Elia ; <i>ex post</i>), met inbegrip van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten en de toeslagen, evenals de toewijzing van de stimulansen voor het jaar 2020	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing met betrekking tot de vaststelling van de te verwezenlijken doelstellingen in 2022 in het kader van de stimulans voor de bevordering van het netevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 (discretionaire stimulans) van de tariefmethodologie	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing over de doelstellingen die Elia in 2022 moet behalen in het kader van de stimulans voor de markintegratie en de bevoorradingszekerheid zoals bedoeld in artikel 24, § 1, 2), en § 3 van de tariefmethodologie	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Fluxys Belgium), met inbegrip van de beslissing over de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen, met inbegrip van de beslissing over de saldi (Fluxys LNG)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Controle van het tariefverslag 2020 van Interconnector (UK)	Q2	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie (elektriciteit)	Q2-Q3	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de tariefmethodologie (aardgas)	Q2-Q3	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen (bijv. bij een samenvoeging van zones) (aardgas)	Q2-Q4	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing betreffende het eventuele voorstel voor update van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan van Elia in het kader van de stimulans	Q3-Q4	Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

	bedoeld in artikel 26, § 2, van de tariefmethodologie		
3.3.2.	Opvolging van de boekhouding (elektriciteit en gas)	Q4	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Behandelen van beroepen in voorkomend geval ingediend tegen de tariefbeslissingen van de CREG (elektriciteit en gas)	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
3.3.2.	Beslissing over het eventuele voorstel van Elia over de waarden van de tarieven van de openbare dienstverplichtingen (ODV's) en toeslagen voor het jaar 2022	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

3.4. THEMA 9: ONTWIKKELING EN OMKADERING VAN DE MARKT VAN DE ONDERSTEUNENDE DIENSTEN (ELEKTRICITEIT)

3.4.1. Doelstellingen van de CREG

De CREG wenst de specifieke markt van de ondersteunende diensten en de balanceringsdiensten te ontwikkelen, zodat de onevenwichten van de regelzone aan een optimale kostprijs kunnen worden gecompenseerd en er een maximumaantal spelers aan kan deelnemen, zowel op het gebied van productie als op het gebied van het beheer van de vraag voor de opslag van elektriciteit.

De CREG zal de sinds 2016 door Elia geleverde inspanningen van dichtbij volgen en voortzetten om het compensatiesysteem van de kwartieronevenwichten te doen evolueren. Deze inspanningen betreffen elk type reserve (primaire, secundaire en tertiaire). Ze worden ontwikkeld in de zin van een progressieve Europese integratie van deze diensten, een veralgemening van het deel van de kortetermijnproducten en de verdere openstelling van de actieve vermogensreserveproducten voor nieuwe hulpmiddelen die niet onder een CIPU-contract tussen Elia en de dienstverlener vallen, zoals de vraag, de kleinschaligere productie, met inbegrip van de decentrale productie, en de batterijen. Deze ontwikkelingen, waarbij de levering van deze diensten technologisch neutraler en het afsluiten van contracten met betrekking tot de diensten dichter bij de leveringsperiode worden opgevat, maken deel uit van een globaal project van Elia dat over meerdere jaren wordt uitgevoerd.

Met toepassing van de wet van 13 juli 2017⁵⁰ zal de CREG in 2021 de uitbreiding van de toepassing van het mechanisme voor energieoverdracht op de *day-ahead* en *intraday* markten opvolgen. Ze zal de werking van dit mechanisme evalueren. Ze zal ook de uitoefening van de opdracht voor het beheer van vraagflexibiliteitsgegevens met een energieoverdracht door de TNB blijven controleren.

Nadenken over de *black-start* dienst en de dienst voor de regeling van de spanning en de reactieve energie (gestart in 2018 in het kader van discretionaire stimulansen en voortgezet in 2019) met als doel te komen tot nieuwe efficiënte marktmechanismen hebben ertoe geleid dat Elia typecontracten heeft voorgesteld die de CREG in 2020 heeft goedgekeurd en die vanaf januari 2021 van toepassing zijn. Deze marktmechanismen moeten Elia toelaten om over de nodige middelen te beschikken - ook onder de niet-CIPU-spelers - en dit tegen de laagste prijzen. In 2021 zal de CREG toezien op de goede

⁵⁰ Wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de flexibiliteit van de vraag, alsook de opslag van elektriciteit te verbeteren, B.S. 19 juli 2017, p. 73467-73469.

toepassing van de typecontracten, de goede werking van de marktmechanismen en het al dan niet manifest onredelijke karakter van de prijzen.

3.4.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen*

In het kader van de methodologie voor de vaststelling van de volumes van de FCR-, aFRR- en mFRR-reserve dient Elia een voorstel ter goedkeuring in bij de CREG. In 2021 zal de CREG het voorstel van Elia analyseren en hiervoor een beslissing nemen. De CREG zal de regels met betrekking tot het evenwicht, de volumes en de kosten van de ondersteunende diensten blijven evalueren en indien nodig aanpassen.

In 2021 zal de CREG de door Elia ingediende voorstellen met betrekking tot de aanpassing van de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten analyseren en in voorkomend geval goedkeuren (balancing).

De CREG zal eveneens de opvolging van de in het verleden genomen beslissingen waarborgen, die in 2021 hun effect beginnen te hebben of voortzetten.

Voorts zal ze de resultaten van de kortetermijnveilingen voor de FCR-, aFRR-, en mFRR-reserves analyseren wat de beschikbaarheid van de ingediende biedingen en de aangeboden prijzen betreft.

In 2021 zal de CREG als waarnemer blijven deelnemen aan de activiteiten van de *Working Group Balancing* van de *User's Group* van Elia en van haar *Taskforce "Bid Ladder"* met betrekking tot de ontwikkeling van de marktrechtsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten en haar *Task Force "ICAROS"* betreffende de aanpassing van het CIPU-concept aan de nieuwe Europese netwerkkodes en de uitbreiding ervan tot de decentrale vraagmiddelen.

De CREG volgt de actuele initiatieven gericht op de realisatie van de Europese integratie inzake evenwichtssystemen door onder andere deel te nemen aan de *Task Force Electricity Balancing* van ACER voor wat de implementatie van de EB GL (netcode) op Europees niveau betreft. De gevolgen van de inwerkingtreding van de beslissingen genomen in het kader van een Europese netwerkkode met betrekking tot de balancing, onder meer de goedkeuring van nieuwe verordeningen ter zake⁵¹, en de implementatie van internationale platformen voor de reservering van primaire reservecapaciteit (FCR) en de activering van energiebiedingen betreffende de secundaire en tertiaire reserves (aFRR en mFRR) en voor de *netting* van de onevenwichten tussen RFP-blokken zullen de komende jaren verder worden opgevolgd en ondersteund door de CREG. Er tekenen zich eveneens op het gebied van het evenwicht en van het ontwerp van de elektriciteitsmarkt nog andere uitdagingen af:

- de komst van nieuwe spelers op de productiemarkt en hun deelname aan de ondersteunende diensten;
- de deelname van de vraag aan de ondersteunende diensten en de verschillende groothandelsmarkten; en
- de continue harmonisatie van verschillende regels en opvattingen om het elektriciteitssysteem in Europa te balanceren.

De stimulans voor de bevordering van het netevenwicht, zoals voorzien in artikel 27 van de tariefmethodologie voor de periode 2020-2023, zal voorwerp uitmaken van een beslissing die de projecten zal vastleggen die Elia in 2022 zal moeten uitvoeren.

⁵¹ Voorstel van nieuwe regels ("*Terms and conditions*") door de netbeheerder die goedgekeurd moeten worden door de regulator op nationaal niveau en van die welke voorgesteld werden door de betrokken netbeheerders en goedgekeurd moeten worden door de betrokken regulatoren op internationaal niveau.

In de loop van het jaar 2021 zal de CREG de uitvoering van de projecten door Elia verifiëren en, indien nodig, bevorderen, rekening houdend met beslissing 658E/68 over de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht in 2021.

➤ *De dienst voor het beheer van de congesties en de reactieve energie*

De CREG zal de ontwikkelingen van Elia met betrekking tot de verbetering van de transparantie betreffende de identificatie en het beheer van congesties in het kader van de discretionaire stimulansen in 2020 opvolgen. De CREG zal in het bijzonder de gegevens en informatie analyseren die haar ter beschikking worden gesteld voor de monitoring van congesties en de gegevens die op de site van Elia gepubliceerd zijn omwille van de transparantie. De CREG zal eveneens het rapport van Elia analyseren over de geboden prijzen voor de verstrekking van de dienst voor de regeling van de spanning en voor de reactieve energie in 2022.

In 2021 zal de CREG de al dan niet manifeste onredelijkheid evalueren van de prijs van de offertes die werden ontvangen in het kader van de aanbesteding voor het jaar 2022 en zal ze een rapport overmaken aan de minister van Energie.

In voorkomend geval zal de CREG adviezen formuleren over de eventuele ontwerpen van koninklijk besluit, opgesteld met het oog op een oplegging van prijs- en volumevoorwaarden aan de betrokken leveranciers, in toepassing van de procedure beschreven bij artikel 12quinquies van de elektriciteitswet.

➤ *Toepassing van de Europese netcode Emergency and Restoration*

De CREG ziet toe op de toepassing van verordening (EU) nr. 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.

Zo zal de CREG in 2021 de regels betreffende de opschorting en het herstel van marktactiviteiten en de specifieke regels voor onbalansverrekening en verrekening van balanceringsenergie in het geval van opschorting van marktactiviteiten, op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.

De CREG zal in 2021 desgevallend eventuele wijzigingen van de voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder die de CREG in maart 2020 voor het eerst heeft goedgekeurd en de voorwaarden om op te treden als aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder, goedkeuren.

Desgevallend zal de CREG in 2021 eveneens een advies geven over wijzigingen van het systeembeschermingsplan, het herstelplan en het testplan die de minister van Energie moet goedkeuren op voorstel van de transmissienetbeheerder. Hetzelfde geldt voor de adviezen die de CREG moet geven in het kader van de opstelling van de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de Europese netcode *Emergency and Restoration*.

3.4.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.4.2.	Verslag aan ACER met betrekking tot de congestieinkomsten van de transmissienetbeheerder voor het jaar 2020	Q1	Gereguleerde activiteiten – De markt van ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Desgevallend de modaliteiten en algemene voorwaarden van de aanbieder van beschermingsdiensten op	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende

Niet-vertrouwelijk

73/138

	contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.		diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Desgevallend de wijzigingen van voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	De regels betreffende de opschorting en het herstel van marktactiviteiten en de specifieke regels voor onbalansverrekening en verrekening van de balanceringsenergie in het geval van opschorting van marktactiviteiten (op voorstel van de transmissienetbeheerder) goedkeuren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Verslag over de offertes voor de spanningsregelingsdienst in 2022	Q3	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Desgevallend advies geven over wijzigingen van het systeembeschermingsplan en het herstelplan en betreffende de lijsten van significante netgebruikers en significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de Europese netcode <i>Emergency and Restoration</i> .	2021	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen – Toepassing van de netcode <i>Emergency and Restoration</i>
3.4.2.	Desgevallend, advies geven over wijzigingen van het testplan van de transmissienetbeheerder.	<i>Ad hoc</i>	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Beslissing omtrent de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het vermogen van de FCR-, aFRR- en mFRR-reserve voor 2022 of het equivalent ervan als gevolg van nieuwe Europese netwerkcodes	<i>Ad hoc</i> (Hangt af van de datum van indiening van het voorstel van Elia)	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
3.4.2.	Beslissingen omtrent het eventuele voorstel van de transmissienetbeheerder met betrekking tot de aanpassing van de werkingsregels van de markt in verband met de compensatie van de kwartieronevenwichten (balancering) met inbegrip van die betreffende de modaliteiten en voorwaarden voor de levering van balanceringsdiensten	<i>Ad hoc</i> (waarschijnlijk verschillende beslissingen per jaar waarvan de data afhangen van de data waarop Elia de	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen

Niet-vertrouwelijk

74/138

		voorstellen indient)	
--	--	-------------------------	--

3.5. THEMA 10: SAMENWERKEN MET INSTANTIES OP EUROPEES EN INTERNATIONAAL NIVEAU

3.5.1. Doelstellingen van de CREG

Het gereguleerd kader van vandaag vindt haar grondslag in de bepalingen van het Derde Energiepakket dat in werking getreden is in 2009. De Europese Unie heeft in 2019, met de publicatie van een nieuw wetgevingspakket, overeenstemming bereikt over een alomvattende update van haar energiebeleidskader. Het *Clean Energy Package* heeft als doelstelling het ontwerp van de elektriciteitsmarkt in de Europese Unie bij te werken, gezien de mate van integratie en technologische veranderingen die de afgelopen jaren zijn vastgesteld en in de komende jaren verder zullen evolueren.

Voortbouwend op dit elan, heeft de Europese Commissie verdere stappen ondernomen in haar strijd tegen de klimaatverandering en de aantasting van het milieu, door een nieuwe groeistrategie uit te werken om van de Europese Unie een moderne, grondstoffenefficiënte en concurrerende economie te maken. Deze Europese *Green Deal*, die in 2020 vertaald werd naar een voorstel tot klimaatwet, drukt ook haar stempel op de energiemarkten, daar een net-zero uitstoot van broeikasgassen tegen 2050 voor de energiesector wordt vooropgesteld. Dit betekent een verdere aanpassing van het wetgevend kader, waarvan de *Energy system integration strategy* en de *Hydrogen strategy* reeds in 2020 richtinggevend kunnen genoemd worden.

Teneinde de gereguleerde activiteiten voor een geïntegreerde interne energiemarkt zo efficiënt mogelijk te kunnen uitwerken, zal de CREG niet nalaten de Belgische overheid hierbij te adviseren waar nodig en nauw blijven samenwerken op Europees niveau met ACER en met collega regulatoren binnen het kader van de CEER.

Van de Europese thema's inzake regulering waaraan de CREG in 2021 bijzondere aandacht zal besteden, vermelden we de verwezenlijking van de eengemaakte interne energiemarkt met o.a. de doorvoering van de netwerkcodes en de richtsnoeren, de ontwikkeling naar geïntegreerde energienetwerken voor het vervoer van hernieuwbare energie en koolstof-neutrale gassen, de koppeling van de regionale markten (zie ook thema 7), de opvolging en de analyse van projecten van algemeen belang (*Projects of Common Interest of PCI*) in het kader van de richtsnoeren voor de trans-Europese energie infrastructuur, de controle van de door ENTSO-E en ENTSO-G gepubliceerde tienjarige ontwikkelingsplannen en de uitbouw van het verdere wetgevend kader rond de *offshore* hernieuwbare energieproductie.

De CREG zal in het kader hiervan toezien op de uitwerking van de volgende drie principes:

- efficiënte en duurzame investeringen: bij het opstellen van de principes voor het marktontwerp moeten de activiteiten van de CREG het mogelijk maken doeltreffende investeringssignalen te geven om een veilige, duurzame en in de toekomst betaalbare voorziening te waarborgen. Bovendien moet de activiteit van de regulator duidelijk aansluiten op de ontwikkeling van de geïntegreerde markten. Het regelgevend kader en de politieke oriëntatie moeten de markt eveneens in de mogelijkheid stellen doeltreffend tegemoet te komen aan de gewenste milieudoelstellingen;
- efficiënte werking van het energiesysteem: de consument is gebaat bij het doeltreffende gebruik van de bestaande en toekomstige infrastructuur binnen het volledige systeem (netten en productie/belasting). De regelgevende omkadering moet het goede signaal geven voor een economische verdeling en een doeltreffende exploitatie bedankt het systeem; en

Niet-vertrouwelijk

75/138

- competitieve markten die werken in het belang van de consumenten: de creatie van competitieve markten zou doeltreffendere resultaten moeten opleveren (voor lagere facturen zorgen dan anders) voor de consumenten en zou het meest afdoende mechanisme moeten zijn om de vragen van de consumenten te doen overeenstemmen met het aanbod van de producenten. Goed werkende groothandelsmarkten zijn belangrijk voor een goede werking van de kleinhandelsmarkten. De concurrentie moet op die manier rekening houden met alle termijnen, marktsegmenten en producten.

Deze drie principes zouden de basis moeten vormen van elke beslissing betreffende het beleid waaraan de CREG deelneemt.

De CREG zal in 2021 een actieve rol spelen binnen ACER en de CEER ter bevordering van een stabiel en efficiënt regelgevend kader. Binnen het gereguleerde kader waarin deze activiteiten worden uitgevoerd, neemt de CREG in de werkgroepen en *workstreams* een positie die haar in staat stelt een zekere invloed uit te oefenen op de uitgevoerde analyses. Zo is de CREG belast met het vicevoorzitterschap van de Gas Werkgroep, het vicevoorzitterschap van de *Future Policy Workstream* en het medevoorzitterschap van de CACM en FCA *Task Force* en het voorzitterschap en vicevoorzitterschap van het *Legal Affairs Committee*.

3.5.2. Uit te voeren activiteiten

➤ Governance en regulatorisch kader

Binnen de CEER en meer bepaald de *Regulatory Benchmarking Work Stream* (RBM WS) worden gewoonlijk alle aspecten van de *governance* van NRA's geanalyseerd. In 2021 zal de CREG meewerken aan de observatie en de analyse van de instrumenten en processen van dynamische regelgeving binnen het gereguleerd kader, waarbij het overzicht zal bijgewerkt worden van hoe de dynamische regelgeving best wordt geïmplementeerd.

Een verdere opvolging dient te gebeuren van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen. In 2021 zal de nadruk gelegd worden op een update voor de aardgasmarkt. Het werk dat de CREG op dit gebied verricht, wordt gecoördineerd met de gewestelijke regulatoren voor de materies die onder hun bevoegdheid vallen en met de overige bevoegde autoriteiten op federaal niveau.

➤ Richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur

De CREG is voorstander van een efficiënte energie-infrastructuur die het vrije verkeer van energie over de grenzen heen alsook en het transport van energie afkomstig van nieuwe en koolstofneutrale energiebronnen waarborgt, waardoor de handel in energie en de bevoorradingszekerheid worden verbeterd voor de ondernemingen en consumenten in de Europese Unie. Bovendien zal de CREG een koppeling van de elektriciteits- en gassectoren ondersteunen om de doelstellingen inzake koolstofarme economie te behalen.

De CREG zal de *North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group*, de *North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group* van de Europese Commissie blijven steunen in het kader van de doorvoering en de controle van de TEN-E-verordening (verordening 347/2013⁵²) en de selectie en monitoring van projecten van gemeenschappelijk belang. Daarnaast zal de CREG ook verder de werkzaamheden van de *North Seas Energy Cooperation* (NSEC) van de betrokken lidstaten en de Europese Commissie opvolgen en in het bijzonder, in 2021, actief participeren, in de

⁵² Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van de Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009.

samenwerking met de Algemene Directie Energie in de *North Seas Energy Cooperation Support Group 1 "Hybrid and joint projects" en Support Group 4 "Delivering 2050"* (deze laatste met focus op de *"challenges ahead to 2050"* waarbij o.m. visionaire toekomstideeën zoals *as hub-and-spoke concepts, power-to-x* en andere potentiële *offshore* technologieën aan bod komen) die er deel van uitmaken. Daarnaast zal België in 2021 voorzitter van de Benelux zijn en werd beslist dat België in dat kader tevens het voorzitterschap van NSEC zal waarnemen vanaf januari 2021. De CREG zal in 2021 derhalve de reeds bestaande actieve samenwerking met de Algemene Directie Energie, ter ondersteuning van dit NSEC-voorzitterschap, verder opdrijven.

In deze context en met name wat betreft de Belgische PCI's, zal de CREG blijven deelnemen aan de verschillende Europese regionale werkgroepen op dit gebied. Deze werkgroepen verstrekken adviezen met betrekking tot de selectie en de monitoring van de PCI's teneinde de projecten die het algemeen belang dienen, te ondersteunen. De CREG zal bovendien de invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau moeten volgen. Zij overlegt hiervoor met de regelgevende instanties van de buurlanden voor wat betreft de uitwerking van een eventuele grensoverschrijdende toewijzing van investeringskosten voor projecten die netto baten opleveren over de grenzen heen. Deze beslissingen worden genomen op het niveau van de betrokken regulatoren en zijn gebaseerd op een grensoverschrijdende kosten-batenanalyse.

➤ *Optimalisatie van de werking, de controle en het aanbod van transmissiecapaciteiten in de infrastructuren*

Wat elektriciteit betreft, zal bijzondere aandacht worden besteed aan de toepassing van de nieuwe voorschriften inzake de grensoverschrijdende infrastructuur. Net als in 2019 zal de CREG haar inspanningen met betrekking tot de implementatie van de richtsnoeren, volgend uit de verordening (EU) nr. 2019/943 verderzetten, namelijk:

- de "marktgerichte" richtsnoeren
 - CE 2015/1222 : *Capacity Allocation & Congestion management* (CACM), inwerkingtreding op 24 juli 2015;
 - CE 2016/1719 : *Forward Capacity Allocation* (FCA), inwerkingtreding op 26 september 2016;
 - CE 2017/2195: *Electricity Balancing* (EB GL), inwerkingtreding op 23 november 2017;
- de richtsnoer en de netwerkcode gericht op "Operations":
 - CE 2017/1485: *System operations* (SO GL), inwerkingtreding op 2 augustus 2017;
 - CE 2017/2196: *Emergency and Restoration* (E&R), inwerkingtreding op 18 december 2017;
- de netwerkcodes gericht op "Connection":
 - CE 2016/631: *Requirements for Generators* (RfG), inwerkingtreding op 14 april 2016;
 - CE 2016/1447: *High Voltage Direct Current* (HVDC) inwerkingtreding op 26 augustus 2016;
 - CE 2016/1388: *Demand Connection Code* (DCC) inwerkingtreding op 14 april 2016.

De coördinatie met de andere regulatoren, ACER, de transmissienetbeheerders en de benoemde elektriciteitsmarktbeheerders volgt rechtstreeks uit de bepalingen van de richtsnoeren, de netwerkcodes en de Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (herschikking).

Niet-vertrouwelijk

77/138

Alle wijzigingen die de CREG aanbrengt in de regulatoire basisdocumenten en die hun oorsprong vinden in relevante discussies binnen het Europees kader dienen continu te worden overlegd met de marktspelers.

Het betreft meer bepaald:

- de opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden. Het capaciteitsaanbod wordt hoofdzakelijk beïnvloed door het toegepaste marktmodel en de wisselwerking met de aangrenzende netten. De ontwerpvoorstellen kaderen in de CACM en FCA richtsnoeren en de CREG streeft ernaar te zorgen dat de voorstellen conform zijn met de Europese richtlijnen, in het bijzonder met verordening (EU) 2019/943. De controle gebeurt op basis van rapporten van 'transmissienetbeheerders en/of energiebeurzen, externe studies en eigen analyses op basis van monitoringdata;
- in het kader van het uitgevoerde werk bij ACER, voor de CREG, om aan de controle van de NEMO's (*Nominated Electricity Market Operators*, cf. artikel 4, (1), van verordening (EU) nr. 2015/1222) deel te nemen en in het bijzonder voor wat betreft de operationele en boekhoudkundige scheiding van hun gereguleerde en commerciële activiteiten;
- waar de methodologieën en voorwaarden volgend uit de richtsnoeren (CACM, FCA, EB en SO) reeds zijn geadopteerd, zal de CREG in samenspraak met de andere betrokken regulerende instanties en ACER toezien op de effectieve implementatie ervan. De afdwinging van de reeds goedgekeurde methodologieën en voorwaarden is immers een noodzakelijke stap in het tot stand komen van de ééngemaakte elektriciteitsmarkten;
- de implementatie van de bepalingen in de verordening (EU) 2019/943, in het bijzonder de artikelen 14 tot en met 17 met betrekking tot het toegang tot het net en congestiebeheer. De CREG zal in het bijzonder toezien op de naleving van de verplichting om een minimale capaciteit van 70% van de interconnectiecapaciteit ter beschikking van de marktdeelnemers te stellen en zal hiertoe, in nauw overleg met Elia en de andere regulerende instanties, de bepalingen in artikel 16, achtste en negende lid, implementeren.
- in het kader van de implementatie van de SO GL voor de CREG, om de projecten en de implementatie van de methodologieën op te volgen, waaronder: de uitwisseling van gegevens en informatie inzake veiligheid tussen transmissienetbeheerders, distributienetbeheerders, netgebruikers en regionale coördinatoren, het opstellen van gemeenschappelijke netwerkmodellen voor de gecoördineerde analyses van de veiligheid van het net en het gebruik van zogenaamde remediërende acties, het behoud van de kwaliteit van de frequentie en de evaluatie van de regionale *adequacy* opvolgen.

De CACM Verordening omvat een reeks bepalingen met betrekking tot de aanwijzing, de monitoring en de eventuele intrekking van de aanwijzing van NEMO's. In toepassing van het Koninklijk Besluit van 2005⁵³ is niet de CREG, maar de Minister voor Energie bevoegd voor deze zaken. Hoewel de CREG en de Minister in het verleden succesvol samenwerkten voor de benoeming en herbenoeming van EPEX SPOT en EMCO als NEMO in België, dringt een wijziging van het KB van 2005 zich op om de bepalingen van de CACM Verordening en de *Clean Energy Package* te weerspiegelen. De CREG zal hiertoe haar advies en ervaringen met andere regulerende instanties aan de Minister aanbieden.

⁵³ Koninklijk Besluit van 20 oktober 2005 met betrekking tot de oprichting en de organisatie van een Belgische markt voor de uitwisseling van energieblokken

3.5.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren, transmissienetbeheerders en benoemde elektriciteitsmarktbeheerders bevorderen en de implementatie van de CACM-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren en transmissienetbeheerders bevorderen en de implementatie van de FCA-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	De implementatie van de EB GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval
3.5.2.	De implementatie van de SO GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval
3.5.2.	De implementatie van de netwerkcode E&R via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Bijdragen tot de implementatie van de netwerkcodes RfG, HVDC en DCC	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Binnen de <i>North Seas Energy Cooperation (NSEC)</i> , deelnemen aan de <i>NSEC Support Group 1 “Hybrid and joint projects”</i> en <i>Support Group 4 “Delivering 2050”</i> (in samenwerking met de Algemene Directie Energie) en bijdragen tot de <i>deliverables</i> ervan. SG4 zal in 2021 focussen op de “ <i>challenges ahead to 2050</i> ” waarbij o.m. visionaire toekomstideeën zoals as <i>hub-and-spoke concepts</i> , <i>power-to-x</i> en andere potentiële <i>offshore</i> technologieën aan bod komen	Q1-Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau

Niet-vertrouwelijk

79/138

3.5.2.	De invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau volgen	Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Binnen CEER samenwerken voor de observatie en de analyse van de instrumenten en processen van dynamische regulering	Q4	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Opvolging van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen, in het bijzonder met betrekking tot de update van de gasmarkt	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Deelnemen aan de <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , de <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> van de Europese Commissie	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Opvolging van initiatieven gericht op de bouw van nieuwe voorzieningen die het aanbod van vervoerscapaciteit beïnvloeden	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2.	Opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Toezicht houden op de effectieve implementatie van de reeds goedgekeurde methodologieën en voorwaarden volgend uit de richtsnoeren (CACM, FCA, EB en SO)	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
3.5.2	Toezicht houden op de naleving van de verplichting om een minimale capaciteit van 70% van de interconnectiecapaciteit	2021	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau

4. AS NR. 3: ENERGIETRANSITIE, INTEGRATIE VAN DE HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN EN TOENEMENDE FLEXIBILITEITSBEHOEFTE

De energietransitie is momenteel een internationale, Europese en nationale prioriteit. Deze transitie dringt zich op als een dringend en onontbeerlijk antwoord op de huidige en toekomstige uitdagingen op het gebied van energie.

Deze transitie bestaat in de overgang van een “traditioneel” centraal energiesysteem dat afhangt van fossiele brandstoffen naar een systeem dat steeds meer gebaseerd is op hernieuwbare energiebronnen, met een grote diversiteit en een geringe voorspelbaarheid. Dit houdt ook een aanzienlijke gedragswijziging in teneinde de potentiële energiebesparingen te benutten en meer energie-efficiëntie te verwezenlijken.

Uit hoofde van de verbintenissen van de Europese Unie in het kader van het Klimaat- en Energiepakket voor 2020 (namelijk de 20/20/20-doelstellingen van de Europese Unie)⁵⁴ en van het Klimaat- en Energiekader voor 2030 (namelijk de 40/27/27-doelstellingen)⁵⁵, werkt België aan de overgang naar een steeds meer decentrale energieproductie op basis van hernieuwbare bronnen en dit met alle gevolgen die dit inhoudt voor het systeem en het elektriciteitsnet in België.

Rekening houdend met haar bevoegdheden en prerogatieven, zal de CREG deze problematiek van dichtbij blijven volgen, zowel op Europees als op nationaal niveau, en initiatieven blijven nemen of de nodige maatregelen blijven voorstellen om ervoor te zorgen dat deze ontwikkeling in de beste omstandigheden voor de eindconsument verloopt, in overeenstemming met de tendensen van het algemene Europese en Belgische energiebeleid.

4.1. THEMA 11: BEVORDEREN VAN EEN MAXIMALE UITBOUW VAN FLEXIBILITEIT OP DE BELGISCHE MARKT

4.1.1. Doelstellingen van de CREG

Hoewel de variabiliteit en onzekerheid intrinsieke eigenschappen zijn van elk energiesysteem, gaat de integratie van hernieuwbare energiebronnen (met inbegrip van groen gas, namelijk biogas/methaan, waterstof, synthetisch aardgas), die bovendien vaak intermitterend zijn, hand in hand met een toenemende flexibiliteitsbehoefte, zowel aan de aanbodzijde als aan de vraagzijde, om zowel de doeltreffendheid als de efficiëntie van dit proces te optimaliseren.

De flexibiliteit kan van verschillende bronnen afkomstig zijn: van de vraag, de opslag en de productie.

➤ *Vraagflexibiliteit*

In een systeem waarin de intermitterende productiemiddelen sterk toenemen, zouden de prijsspieken kunnen worden uitgevlakt en de operationele netveiligheid en de bevoorradingszekerheid van het systeem kunnen worden verhoogd door een verhoging van de flexibiliteit van de vraag, wat ook een gunstig effect zou hebben op de werking van de markt. Daarom acht de CREG het van belang om de deelname van de vraag aan de verschillende elektriciteitsmarkten te bevorderen.

⁵⁴ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2020_nl

⁵⁵ https://ec.europa.eu/clima/policies/strategies/2030_nl

Conform artikel 23, § 1, 5° *bis*, van de elektriciteitswet dient de CREG bovendien alle redelijke maatregelen te nemen om middelen aan de vraagzijde, zoals vraagrespons, aan te moedigen om op dezelfde wijze als de productiemiddelen deel te nemen aan de groothandelsmarkt.

De CREG heeft na een proces dat begon in september 2015 en na een uitgebreide raadpleging van de marktspelers, oplossingen voorgesteld om de belemmeringen voor deelname van de vraag aan de markten die tot haar bevoegdheden behoren, weg te nemen:

- voorstel tot marktmodel om de energieoverdracht mogelijk te maken en voorstel tot aanpassing van het wettelijke kader voor de implementatie ervan;
- voorstel tot aanpassing van bepaalde producten van de transmissienetbeheerder;
- voorstel tot verbetering van de toegang tot de *day-ahead*- en de *intraday*markt.

Deze voorstellen leidden tot de goedkeuring van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de flexibiliteit van de vraag, alsook de opslag van elektriciteit te verbeteren. Deze wet kent de CREG nieuwe bevoegdheden toe, waarvan de uitoefeningsmodaliteiten bepaald en geïmplementeerd werden, voor wat de energiemarkt betreft, op de markten van de tertiaire reserve en de strategische reserve, via de beslissing 1677 "houdende uitvoering van artikel 19 *bis*, §§ 3 tot 5 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de energieoverdracht mogelijk te maken" van 15 maart 2018 en voor wat een nieuw regime betreft dat van toepassing is op contracten die de afwijking tussen de nominatie en de reële positie van de eindafnemer valoriseren via de beslissing 1677/2 van 27 maart 2020. In 2021 is de doelstelling van de CREG de energieoverdracht uit te breiden naar de *day-ahead*- en *intraday*markten.

➤ *Opslag*

Wat betreft de opslag, vindt de CREG dat de opkomst van de nieuwe opslagtechnologieën moet worden gemonitord om zo enerzijds de liquiditeit van de markten van de ondersteunende diensten te verbeteren en anderzijds de intermitterende productie te begeleiden om de integratie ervan in het systeem te vergemakkelijken. De CREG zal het thema opslag en de nodige evoluties in de wetgeving blijven volgen. Bovendien moet er aandacht blijven worden besteed aan de ontwikkeling van de opslag van gas en van de opslag van alle vormen van energie.

➤ *Productie*

Wat betreft het aanbod, moet er uiteraard voldoende productiecapaciteit beschikbaar zijn, maar deze moet eveneens voldoende snel ter beschikking kunnen worden gesteld om (al dan niet voorziene) sterke schommelingen van de vraag en/of de productie te compenseren. Deze terbeschikkingstelling vereist doorgaans een snelle productievariatie van de eenheid, de mogelijkheid om de eenheid snel afwisselend te starten en te stoppen, en een groot en stabiel werkingsbereik van de eenheid.

➤ *Adequate prijssignalen*

Een prijssignaal dat de reële waarde van elektriciteit vertegenwoordigt is een voorwaarde voor de ontwikkeling van flexibiliteitsoplossingen door de markt. Dit wordt gerealiseerd door een correcte werking van de markt (transparantie, mededinging, non-discriminatie ...) die het mogelijk maakt dat de toekomstige markten (jaarlijkse, maandelijke, *day-ahead* en *intraday*) de waarde van elektriciteit in *realtime* beter weerspiegelen (*balancing*). Daarom heeft de CREG de scarcity pricing studie uitgewerkt als aanvulling op een CRM om de kwestie van de "*missing money*" op te lossen. Bovendien maakt de implementatie van de energieoverdracht in de *balancing*diensten het mogelijk om een prijs te koppelen aan de activering van vraagmiddelen waardoor een betere prijsvorming bevorderd wordt.

In dit kader zal de CREG zich bovendien blijven inzetten voor een zo efficiënt mogelijke implementatie van de bepalingen van het *Clean Energy Package*, onder meer om verstoringen van de markt te

vermijden. De CREG wil in het bijzonder dat het structurele gebruik van de *redispatching*, om interne congesties op te lossen of te garanderen dat de streefwaarden van voor de markt beschikbare capaciteiten (d.w.z. de standaard streefwaarde van 70 % of de waarde bepaald in een nationaal actieplan) de markt niet verstoren.

4.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ Aanmoedigen van meer flexibiliteit op de elektriciteitsmarkt

In 2021 zal de CREG de flexibiliteit op verschillende vlakken blijven aanmoedigen.

Op het gebied van vraagflexibiliteit zal ze de bevoegdheden uitoefenen die haar toegekend werden door de wet van 13 juli 2017⁵⁶. In dat kader zal de CREG:

- indien nodig de implementatie van de regels voor de organisatie van de energieoverdracht evalueren;
- in overleg met de marktpelers de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs evalueren en indien nodig aanpassen;
- de formule toepassen voor het bepalen van de standaard overdrachtprijs voor het geval de onderhandelingen tussen de marktpelers na raadpleging van deze laatste, niet het gewenste resultaat zouden opleveren;
- de uitoefening van de opdracht voor het beheer van flexibiliteitsgegevens van de vraag met een energieoverdracht door de netbeheerder controleren;
- een beslissing nemen over de goedkeuring van de werkingsregels van de energieoverdracht op de *day-ahead*- en *intraday*markten en de overeenkomst die Elia en de aanbieder moeten opstellen evenals een beslissing over de aanpassingen aan de *Terms & Conditions* BRP die Elia zal voorleggen;
- de nodige aanpassingen aanbrengen aan haar beslissing 1677/2 van 27 maart 2020 met het oog op de uitbreiding van de energieoverdracht voor de *day-ahead*- en *intraday*markten.

De CREG zal in 2021 toezien op de correcte doorvoering van de energieoverdracht op de *day-ahead*- en *intraday*markten en zal de opvolging ervan verzekeren voor alle markten waarop ze van toepassing zal zijn om indien nodig, te kunnen bijsturen op basis van de ervaring die gedurende de eerste maanden van de implementatie wordt opgedaan.

De CREG zal ook de ontwikkeling van de markt van de opslagtechnologieën voor elektriciteit blijven volgen, onder meer technologieën die met beperkte en snel uitvoerbare investeringen toelaten om op korte termijn en efficiënt een antwoord te bieden op de snelle toename van de behoeften van het systeem op het gebied van ondersteunende diensten.

De CREG zal nauwlettend blijven toezien op de ontwikkeling van de Europese regelgeving in verband met de al dan niet specifieke status van de opslag als geïntegreerd hulpmiddel in de ter beschikking gestelde middelen aan de markten om de goede werking van deze te waarborgen in het kader van de energietransitie.

De CREG zal in 2021 de gesimuleerde werking van het voorgestelde ontwerp voor het vergoedingsmechanisme voor de schaarsheid ("*scarcity pricing mechanism*") op basis van de ORDC-methode ("*Operational Reserve Demand Curve*") onderzoeken en het ontwerp van dit mechanisme

⁵⁶Wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit.

finaliseren om rekening te houden met de wisselwerking met de buurlanden om een eventuele implementatie mogelijk te maken.

➤ *Aanmoedigen van meer flexibiliteit op de aardgasmarkt*

Om de nodige gascentrales voor de flexibiliteit van de elektriciteitsmarkt te verkrijgen, moet ook de flexibiliteit op de aardgasmarkt worden verbeterd. Dit proces houdt in dat er op de markt capaciteitsproducten op korte en lange termijn moeten worden ontwikkeld en voorgesteld, een vlotte toegang tot het net moet worden gewaarborgd en opslaginstructuur moet worden voorzien. De opvolging van de projecten voor de injectie van groene gassen in het gasvervoersnet past binnen dit kader.

4.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.1.2.	Beslissing betreffende een aanvraag tot goedkeuring van de regels van de energioverdracht en van het contract Elia-FSP	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Beslissing betreffende de goedkeuring van de <i>Terms & Conditions</i> BRP	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Beslissing betreffende de aanpassing van beslissing 1677/2 houdende uitvoering van artikel 19bis, §§ 3 tot 5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de energioverdracht mogelijk te maken	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Desgevallend beslissing betreffende een aanpassing van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een

Niet-vertrouwelijk

84/138

			maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Desgevallend beslissingen betreffende aanpassingen van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtsprijs	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
4.1.2.	Onderzoek van de gesimuleerde werking van het gedetailleerde ontwerp van het <i>scarcity pricing</i> -mechanisme dat is aangepast aan België dat rekening houdt met de wisselwerking met de buurlanden voor een eventuele implementatie	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt

4.2. THEMA 12: OPVOLGEN VAN DE ONTWIKKELINGEN OP HET GEBIED VAN BEVOORRADINGSZEKERHEID EN DE OPERATIONELE VEILIGHEID

4.2.1. Doelstellingen van de CREG

De CREG zal de Algemene Directie Energie van de FOD Economie – de bevoegde instantie op het gebied van bevoorradingszekerheid sinds de wet van 8 januari 2012 – ondersteunen bij de uitoefening van haar wettelijke taken wat betreft de bevoorradingszekerheid. Hiervoor zal ze met Algemene Directie Energie samenwerken en overleggen.

Bovendien zal de CREG in overeenstemming met de geldende wetgeving de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid op de elektriciteits- en gasmarkt en de operationele veiligheid van het elektriciteits- en gassysteem waarborgen en haar rapporterings- en analysetaken op zich nemen.

In het kader van de implementatie van een vergoedingsmechanisme voor de capaciteit en de organisatie van de eerste veiling zal de CREG haar nieuwe advies-, controle- en beslissingsbevoegdheden uitoefenen die haar werden toegekend door de Belgische wet⁵⁷ en door de verordening (EU) nr. 2019/943, actief deelnemen aan de opvolgingscomités en de werkgroepen en het kabinet van de minister van Energie alle nodige technische ondersteuning bieden in het kader van de kennisgeving van het mechanisme aan het DG Concurrentie.

Wat de gasbevoorradingszekerheid betreft, werkt de CREG nauw samen met de Algemene Directie Energie voor de toepassing van de herziene SoS-verordening (EU) nr. 2017/1938. Het betreft met name de ontwikkeling van de risicoanalyses, preventieve actieplannen en crisisplannen zowel op nationaal

⁵⁷ Wet van 22 april 2019 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen.

niveau als op regionaal niveau. België is opgenomen in 5 risicogroepen waarvoor telkens gemeenschappelijke plannen moeten worden ontwikkeld. Deze activiteiten zullen in 2020 worden voortgezet. Ook bij de ontwikkeling van een solidariteitsmechanisme voor de uitwisseling van aardgas met de buurlanden om beschermde afnemers te kunnen blijven bevoorraden in geval van crisis is de CREG nauw betrokken.

Inzake strategische reserve zal de CREG in 2021 de vereiste beslissingen nemen betreffende de werkingsregels en de tarieven van toepassing. Indien nodig zal ze een advies uitbrengen over de al dan niet manifeste onredelijkheid van de prijzen van de ingediende offertes in het kader van een aanbesteding voor de aanleg van de strategische reserve; zal ze erop toezien dat de door Elia in overweging genomen methodologie en hypothesen om het volume te bepalen van de strategische reserve vanaf 2022-2023 zodanig zijn bepaald dat de behoefte niet te hoog wordt ingeschat en de consument niet opdraait voor de onnodige kosten wat betreft de doelstelling van bevoorradingszekerheid.

4.2.2. Uit te voeren activiteiten

De Europese netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet die de operationele veiligheid van het elektriciteitssysteem regelt (netstabiliteit), werd eind 2017 vastgesteld⁵⁸. De CREG is verantwoordelijk voor de controle op de toepassing van deze netwerkkode naast de andere Europese netwerkkodes.

Inmiddels werd er in 2019 een andere gerelateerde Europese verordening over de *risk-preparedness* in de elektriciteitssector gepubliceerd.⁵⁹ De verwachting is dat de Minister / het Algemene Directie Energie op nationaal niveau zal worden aangeduid als de bevoegde instantie die verantwoordelijk zal zijn voor de in deze verordening aan de bevoegde instantie toegewezen taken, zoals het geval is voor de parallelle verordening voor aardgas (verordening (EU) nr. 2017/1938). De verordening kent ook specifieke taken toe aan de nationale energieregulator. Hieronder volgt de lijst van de nieuwe taken voor de CREG in 2021 in dit kader.

Met toepassing van deze nieuwe verordening zal onder meer de CREG met de bevoegde instantie samenwerken bij de beoordeling van de risico's voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening. De CREG zal tevens geraadpleegd worden door ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van regionale elektriciteitscrisisscenario's. Ook voor de identificatie van de meest relevante regionale elektriciteitscrisisscenario's zal er worden samengewerkt met ENTSO-E.

Deze oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald. Betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisisscenario's zal de bevoegde instantie onder meer de CREG moeten raadplegen.

Voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de kortetermijn- en seizoensgebonden toereikendheid zal ENTSO-E onder meer de CREG raadplegen.

Voor de opstelling van het risicoparaatheidsplan zal de bevoegde instantie onder meer de CREG raadplegen. Dit betreft tevens een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.

⁵⁸ Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:32017R2196>.

⁵⁹ Verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/ALL/?uri=CELEX:32019R0941>

In geval van een elektriciteitscrisis impliceert de verordening dat de bevoegde instantie overlegt met de CREG voor de opstelling van het ex-postevaluatie rapport.

Op het gebied van elektriciteit zal de CREG in 2021 bovendien de volgende taken op zich nemen:

- in voorkomend geval zal de CREG haar volledige medewerking verlenen voor het tweejarige verslag met betrekking tot de bevoorradingszekerheid dat de Algemene Directie Energie moet opstellen in samenspraak met de CREG;
- ze zal desgevallend meewerken aan de prospectieve studie die door de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient te worden aangepast;
- ze zal toezien op de investeringen in de productiecapaciteit om de bevoorradingszekerheid te waarborgen;
- ze kennisnemen van de definitieve of tijdelijke uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit;
- ze zal actief meewerken aan de opstelling en voor wat betreft de implementatie van het vergoedingsmechanisme van de capaciteiten haar nieuwe competenties in het kader hiervan uitoefenen;
- ze zal de ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het vergoedingsmechanisme van de capaciteit (DG COMP – overheidssteun), beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het buitenland en het gemeenschappelijke beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen;
- in voorkomend geval zal ze een advies verstrekken met betrekking tot het koninklijk besluit dat de procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen;
- ze zal in 2021 de eventuele wijzigingen van de voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis goedkeuren;
- ze zal in 2021 de regels voor de opschorting en het herstel van de marktactiviteiten en de specifieke regels voor onbalansverrekening en verrekening van balanceringsenergie in het geval van opschorting van marktactiviteiten op voorstel van de TNB goedkeuren;

Ze zal indien nodig een advies geven over eventuele wijzigingen van het testplan van de transmissienetbeheerder en van het systeembeschermingsplan en het herstelplan dat de minister van Energie moet goedkeuren op voorstel van de transmissienetbeheerder. Hetzelfde geldt voor de adviezen die de CREG moet geven in het kader van de opstelling van de lijst van significante netgebruikers en de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de Europese netcode over de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet. Indien nodig zal de CREG in 2021 ook de voorwaarden om op te treden als aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren;

- voor het *scarcity pricing* mechanisme (zie punt 4.1.2., Thema 11): zal de CREG de door Elia uitgevoerde “*parallel runs*” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie vanaf 1 januari 2022. Deze werkzaamheden houden onder andere beslissingen in over mechanismen waarop de implementatie van *scarcity pricing* een impact heeft;
- voor de strategische reserve zal de CREG, in 2021, een beslissing nemen met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winterperiode 2020/2021 en er daarbij op toezien dat ze in overeenstemming zijn met de bepalingen van het *Clean Energy Package*; een

beslissing nemen betreffende het tarief 2022 van de openbare dienstverplichting (ODV) “strategische reserve”; een beslissing nemen betreffende de saldi “strategische reserve” van 2019; het verslag van Elia analyseren over de evaluatie van het volume van de aan te leggen strategische reserve voor de winterperiodes vanaf de winter 2022/2023 en opmerkingen formuleren als antwoord op de door Elia georganiseerde openbare raadpleging. Indien een aanbesteding voor de aanleg van een strategische reserve voor de winter 2021/2022 heeft plaatsgevonden, zal de CREG de gebruikte principes voor de analyse van de redelijkheidscriteria van de prijs van de ingediende offertes in het kader van een aanbesteding voor de aanleg van een strategische reserve publiceren; de al dan niet manifeste onredelijkheid evalueren van de prijs van de offertes die werden ontvangen in het kader van een eventuele aanbesteding voor het aanleggen van een strategische reserve voor de winter 2021/2021 en een advies voorleggen aan de minister van Energie en het gebruik van de strategische reserve door Elia met bijzondere aandacht voor de relevantie van de activeringen en de kosten monitoren. Indien nodig zal ze meewerken aan de procedure voor de notificatie van een aanvraag voor de uitbreiding van de toepassing van het mechanisme bij de Europese Commissie ;

- wat het capaciteitsvergoedingsmechanisme betreft, zal de CREG in 2021:
 - o haar werkzaamheden afronden met betrekking tot haar voorstellen van koninklijke besluiten betreffende de investeringsdrempels en -criteria en de parameters voor de bepaling van het te contracteren capaciteitsvolume, waaronder de vraagcurves voor het organiseren van veilingen vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering; evenals de uitvoeringsmodaliteiten ervan;
 - o in overleg met het kabinet van de minister van Energie en de Algemene Directie Energie deelnemen aan de resolutie die op 19 juli 2020 in de Kamer van Volksvertegenwoordigers is gestemd met betrekking tot “het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor elektriciteit wat betreft de aspecten transparantie, kostprijs, financieringswijze, marktwerking, en notificatie aan de Europese Commissie”;
 - o een beslissing nemen betreffende de door de netbeheerder ingediende werkingsregels;
 - o aan de autoriteiten haar voorstel van betrouwbaarheidsnorm dat werd opgesteld volgens de door ACER goedgekeurde methode voorleggen;
 - o een beslissing nemen over het ontwerp of de ontwerpen van standaard capaciteitscontract voorgelegd door de contractuele tegenpartij;
 - o haar advies indienen over het verslag van de netbeheerder betreffende de berekening van de nodige capaciteitsvolumes om de toereikendheid van de eerste leveringsperiode te verzekeren; en
 - o een voorstel van parameters formuleren voor de bepaling van de capaciteit die in het kader van het CRM moet worden gekocht;
 - o zich voorbereiden op het operationele beheer van de dossiers voor de aanvraag tot toekenning van meerjarencontracten;
 - o een beslissing nemen over elk aanvraagdossier met het oog op het in aanmerking komen voor een meerjarencontract;
 - o de regelmatigheid van verschillende operaties (prekwalificatie, veilingen) die leiden tot de selectie van capaciteitsbiedingen controleren.

In 2021 zal de CREG bovendien actief blijven deelnemen aan opvolgingscomités en werkgroepen voor de operationele implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en er daarbij op toezien dat ze in overeenstemming zijn met de bepalingen van het *Clean Energy Package*.

Ze zal eveneens alle nodige technische ondersteuning aan de minister van Energie bieden voor de opvolging van het notificatiedossier van het mechanisme aan het DG Mededinging.

Wat betreft aardgas, zal de CREG in 2021 de volgende taken op zich nemen:

- in uitvoering van artikel 15/13, § 1 van de gaswet stelt de Algemene Directie Energie jaarlijks (in samenwerking met het Planbureau) in samenspraak met de CREG een verslag op over de opvolging van de bevoorradingszekerheid; en
- met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938⁶⁰.

Met toepassing van de verordening (EU) nr. 2017/1938 zal de CREG met de Algemene Directie Energie samenwerken voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening. Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald. Verder wordt samengewerkt met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan.

Verder voorziet de verordening (EU) nr. 2017/1938 een effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) op verzoek van de Europese Commissie.

Inzake bidirectionele vervoerscapaciteit neemt de CREG gecoördineerde besluiten op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV.

Zowel voor gas als voor elektriciteit blijft de CREG haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen.

4.2.1. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.2.2.	Beslissing betreffende de werkingsregels van het CRM	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Beslissing betreffende het capaciteitscontract	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften -

⁶⁰ Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010, <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/1938/oj>.

			Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Voorstel van parameters van de vraagcurve	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Voorstel van parameters voor de bepaling van de aan te kopen capaciteit	Q1	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Desgevallend akkoorden sluiten met NRA's uit de buurlanden over de controle van de naleving van de investeringsdrempels en de administratieve regelingen voor het afdwingen van niet-beschikbaarheidsbetalingen in het kader van de deelname van buitenlandse capaciteiten aan het CRM	Q1	
4.2.2.	Overleg met Elia over de hypothesen en basisscenario's en de gebruikte methodologie voor de tweejaarlijkse analyse betreffende de behoeften van het Belgische elektriciteitssysteem inzake <i>adequacy</i> en flexibiliteit van het land over tien jaar	Q1-Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Beslissingen voor het vastleggen van operationele procedures voor de verwerking van dossiers voor de aanvraag van meerjarencontracten	Q1-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
4.2.2.	Antwoord op de openbare raadpleging met betrekking tot de evaluatie van de behoefte aan "strategische reserve" vanaf 2022/2023	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere

Niet-vertrouwelijk

90/138

			flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de saldi van de strategische reserve 2020	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winter 2021/2022	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
4.2.2.	Controle van de door Elia uitgevoerde berekening van de grensoverschrijdende capaciteiten	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Overleg met Elia voor de selectie van een of meerdere scenario's en gevoeligheden	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Voorstel van gegevens en hypothesen voor het referentiescenario	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Voorstel van tussentijdse waarden (CONE, X-factor, WACC) in samenwerking met Elia	Q2	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Voorstel van een betrouwbaarheidsnorm	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en

Niet-vertrouwelijk

91/138

			hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Onderzoek van investeringsdossiers en rangschikking van capaciteiten in capaciteitscategorieën	Q2-Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Controle van de prekwificatie- en veilingprocedures	Q2-Q3-Q4	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Desgevallend, het opstellen van een advies met betrekking tot de al dan niet manifeste onredelijkheid van de offertes voor deelname aan de strategische reserve	Q3	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing met betrekking tot het tarief van de ODV "strategische reserve" 2022	Q4	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
4.2.2.	Beslissing betreffende de goedkeuring van het tariefvoorstel van Elia over de ODV CRM	Q4	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Deelnemen aan vergaderingen van het opvolgingscomité, hoorzittingen van het parlement, TF's CRM	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Opvolging van het notificatieproces en antwoorden aan DG COMP	2021	Energietransitie, integratie van de

Niet-vertrouwelijk

92/138

			hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Deelnemen aan werkgroepen van ACER over methodologieën voor de evaluatie van de toereikendheid, de betrouwbaarheidsnorm en de grensoverschrijdende deelname aan de CRM	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Opvolging van de studies van het <i>Pentalateral Energy Forum</i> (PLEF)	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>
4.2.2.	Desgevallend, meewerken aan de prospectieve studie inzake elektriciteit die de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient aan te passen	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Kennisnemen van de definitieve of tijdelijke uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	De ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het vergoedingsmechanisme van de capaciteit (DG COMP – overheidssteun, beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –

Niet-vertrouwelijk

93/138

	buitenland) en het gemeenschappelijke beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen		Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Desgevallend een advies verstrekken over het koninklijk besluit dat de procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen van installaties voor de productie van elektriciteit	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	De door Elia uitgevoerde “parallel runs” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie op 1 januari 2022	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de bevoegde instantie bij de beoordeling van de risico's voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van regionale elektriciteitscrisisscenario's overmaken	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid

Niet-vertrouwelijk

94/138

			en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met ENTSO-E voor de identificatie van de relevante regionale elektriciteitscrisis scenario's. Deze oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de bevoegde instantie betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisis scenario's overmaken	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de korte termijn- en seizoensgebonden toereikendheid overmaken	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de bevoegde instantie voor de opstelling van een risicoparaatheidsplan overmaken (Dit betreft een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.)	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	In geval van een elektriciteitscrisis, overleggen met de bevoegde instantie	2021	Energietransitie, integratie van de

Niet-vertrouwelijk

95/138

	voor de opstelling van het ex-postevaluatie rapport		hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Overleggen met de Algemene Directie Energie in het kader van haar jaarlijks verslag (samen met het Federaal Planbureau) over de opvolging van de bevoorradingszekerheid in de aardgassector	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening (Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald.)	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan (aardgas)	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –

			Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Uitvoeren van de effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) in de aardgassector op verzoek van de Europese Commissie	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Gecoördineerde besluiten inzake bidirectionele vervoerscapaciteit voor aardgas op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV goedkeuren	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Zowel voor gas als voor elektriciteit, haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen	2021	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
4.2.2.	Studie over de impact van de invoering van het CRM op het concurrentievermogen op de competitieve markt voor de productie van elektriciteit en de groothandel in België.	<i>Ad hoc</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - <i>Capacity Remuneration Mechanism</i>

4.3. THEMA 13: REGULEREN VAN DE *OFFSHORE*-ENERGIEMARKT

4.3.1. Doelstellingen van de CREG

In 2021 zal de CREG al haar wettelijke taken blijven vervullen om de *offshore*-markt te reguleren. De CREG neemt eveneens de taken op zich die haar werden toevertrouwd in het kader van het ondersteuningsmechanisme voor de opwekking van elektriciteit en de aansluiting van *offshore*-windmolenparken in overeenstemming met de elektriciteitswet en het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna "*koninklijk besluit van 16 juli 2002*").

De CREG zal voortgaan met het beheren van de databank van de garanties van oorsprong die werd ingesteld bij koninklijk besluit van 30 juli 2013. De uitgereikte garanties kunnen niet lokaal gebruikt worden en zijn dus enkel van nut als rekeninghouders ze naar andere domeinen kunnen transfereren. Om dit te blijven mogelijk maken, zal de CREG haar lidmaatschap bij de *Association of Issuing Bodies* (hierna *AIB*) verderzetten. Dit vergt een actieve inbreng onder de vorm van deelname aan algemene vergaderingen en werkgroepen, verrichten van audits en tests, aanleveren van statistieken, enz. Als de IT-vereisten van *AIB* verscherpt worden (bv. overgang van mailbox naar webservice), dan zullen de systemen van de CREG mee moeten evolueren.

Aangezien de federale regering onlangs beslist heeft om nieuwe zeegebieden open te stellen voor elektriciteitsproductie heeft de CREG meegewerkt aan de opstelling van een strategische nota aan de ministerraad om een mededingingsmechanisme in te voeren. In 2019 werd de elektriciteitswet aangepast om de kavels voor toekomstige *offshore*windproductie toe te kennen na een mededingingsprocedure. In 2021 zal de CREG met de bevoegde autoriteiten blijven samenwerken om nieuwe wetgeving hierover uit te werken. De CREG neemt deel aan de *Offshore Tasforce* (met vertegenwoordigers van de FOD, van de Minister van Energie en de Minister van Noordzee) om het kader van tweede *offshore* zone uit te werken. Zoals vastgelegd in de elektriciteitswet zal de CREG de nodige adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure alsook voor de uitbreiding van het *Modular Offshore Grid*. Zo zal de CREG in 2021 haar advies geven over het grid-design van het *Modular Offshore Grid II*.

Op Europees niveau zal de CREG eveneens haar samenwerking op regulatorisch vlak voortzetten met andere Noordzee-lidstaten en de Europese Commissie in het kader van de *North Seas Energy Cooperation* (hierna: "*NSEC*") (zie titel 3.5.).

4.3.2. Uit te voeren activiteiten

De CREG zal, indien nodig, advies verlenen met betrekking tot eventuele verzoeken of voorstellen tot wijziging, verlenging, uitbreiding of overdracht van domeinconcessies of voorstellen tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 formuleren.

Zoals hiervoor aangegeven zal de CREG eveneens meewerken aan de uitwerking van het huidige wettelijke kader met het oog op de implementatie van een mededingingsmechanisme in het kader van de toekenning van toekomstige *offshore* concessies.

Daarnaast zal de CREG zich ook bezighouden met enkele recurrente taken zoals:

- het beheer van garanties van oorsprong (met inbegrip van het geval per geval bestuderen van verzoeken tot registratie, toekenning en overdrachten);
- de maandelijkse controle van de netto *offshore* windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten;

- de maandelijkse berekening van de minimum aankoopprijs van de groenestroomcertificaten (conform het koninklijk besluit van 16 juli 2002) op basis van de verschillende geldende ondersteuningssystemen en rekening houdende met het mechanisme van negatieve uren;
- de goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie;
- de toepassing van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning voor de domeinconcessies Northwester 2, Mermaid en Seastar;
- de behandeling van de ingediende verzoeken tot tussenkomst in kader van de financiering van 25 miljoen euro voor de aansluiting van *offshore* windmolenparken.

Ook zal de CREG de evoluties op technisch, financieel en juridisch vlak blijven opvolgen voor *offshore* windenergie.

4.3.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
4.3.2.	Berekening van de minimum aankoopprijs van de groenestroomcertificaten	Maandelijks	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Controle van de netto <i>offshore</i> windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten	Maandelijks (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie	Jaarlijks	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Uitvoering van het systeem van voorschotten en afrekeningen voor de ondersteuning voor de parken Mermaid, Seastar en Northwester 2	Verschillende malen /jaar	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt

4.3.2.	Adviezen met betrekking tot eventuele wijzigingen of eventuele overdrachten van domeinconcessies	<i>Ad hoc</i> (op vraag van de Algemene Directie Energie)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Toekenning en overdracht van de garanties van oorsprong	<i>Ad hoc</i> (binnen de maand na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Registratie van de houders van garanties van oorsprong	<i>Ad hoc</i> (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure voor de toekenning van de tweede <i>offshore</i> zone en voor de uitbreiding van het <i>Modular Offshore Grid</i>	<i>Ad hoc</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
4.3.2.	Behandeling van de door Elia ingediende verzoeken tot tussenkomst in het kader van de door Elia gefinancierde bijdrage van 25 miljoen euro voor de aansluiting van <i>offshore</i> windmolenparken via onderzeese kabels	<i>Ad hoc</i> (per concessie)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt

4.4. THEMA 14: BEVORDEREN VAN INNOVATIE IN HET BELANG VAN DE EINDCONSUMENT

De CREG moet voortaan alle redelijke maatregelen treffen om de vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, aan te moedigen om net zoals de productiemiddelen, deel te nemen aan de groothandelsmarkt.

In 2021 blijft de CREG verder werken om de belemmeringen voor de ontwikkeling van het vraagbeheer weg te nemen en voor een *level playing field* te zorgen.

Niet-vertrouwelijk

100/138

De overgang naar een actievere deelname van de vraag, zoals voornamelijk wordt bevorderd op Europees niveau, betreft alle verbruiksprofielen. Gezien de retailmarkt zich nog in een pril stadium bevindt wat betreft het actieve vraagbeheer, zal de CREG de ontwikkeling van de problematiek omtrent slimme meters – in het algemene kader van de intelligente netten –, de dynamische energietarifiering en de individuele en collectieve verandering van leverancier van dichtbij blijven volgen. De CREG zal hieromtrent eveneens blijven overleggen met de gewestelijke regulatoren. Binnen de CEER of ACER pleit de CREG voor een afdoende bescherming van de kleine consument met inbegrip van de meest kwetsbare consumenten.

In het kader van de energietransitie zal de markt eveneens een aantal technologische uitdagingen moeten overwinnen om te kunnen voldoen aan de behoeften op het gebied van flexibiliteit. De energietransitie wordt bijgevolg ondersteund door innovatie, ook al blijft de impact ervan per definitie moeilijk voorspelbaar.

De CREG denkt dat de innoverende technologieën in grote mate kunnen bijdragen tot de vereiste flexibiliteit. De CREG zal bijgevolg nauwlettend aandacht blijven besteden aan initiatieven om elektriciteit in gas om te zetten (*power-to-gas*) en in het bijzonder aan initiatieven met betrekking tot de opslag van elektriciteit aan de hand van competitieve producten die de komende jaren kunnen worden gecommercialiseerd, zoals batterijen die geschikt zijn voor het leveren van ondersteunende diensten. Binnen dit kader worden onder andere de recente ontwikkelingen rond elektrische voertuigen en de ontwikkeling van methanisering, vergassing door pyrolyse en waterstof van nabij opgevolgd.

De CREG zal eveneens de ontwikkelingen volgen wat betreft de opslag van aardgas en erop toezien dat de nieuwe diensten, zoals *Fast Cycle Storage* (beperkte injectietijd) economisch verantwoord zijn en daadwerkelijk kunnen bijdragen tot de verbetering van de huidige situatie, niet enkel in België maar in heel Europa.

De CREG gaat er ook van uit dat de transmissienetbeheerders een rol kunnen spelen in deze innovatie. Enerzijds kunnen ze innoverende evenwichtsproducten voorstellen waarop de marktpelers kunnen reageren en anderzijds kunnen ze zelf innoverende technologieën toepassen bij het intelligente beheer van het net. Om het belang van innovatieprojecten die een efficiënter beheer van het net nastreven en zo gunstig zijn voor de gebruikers van het Belgische net te benadrukken, heeft de CREG hiervoor de in thema 6 vermelde stimulansen voorzien, onder andere een stimulans ter bevordering van onderzoeks- en ontwikkelingsprojecten voor de regulatoire periode 2020-2023.

De CREG zal in het algemeen de innoverende ontwikkelingen en oplossingen blijven volgen en indien nodig in het kader van haar wettelijke taken de invoering ervan op de energiemarkt aanmoedigen en erop toezien dat ze daadwerkelijk een toegevoegde waarde hebben voor de doeltreffende werking van de markten, in het belang van de eindconsument. De CREG is zich momenteel aan het specialiseren in de *blockchain*, een veelbelovende technologie die de kosten gerelateerd aan de handel op groothandelsmarkten voor de uitwisseling van energie significant zou kunnen verminderen.

Op de *downstreammarkten* zullen technologische innovaties en de verdere digitalisering ervoor zorgen dat het productaanbod van de leveranciers zal worden aangepast. De CREG heeft als taak om de consument hierover correct en transparant te blijven informeren. Ze heeft het doel om deze taak op drie domeinen verder te ontwikkelen.

In het kader van haar taak van bescherming van de consument zal de CREG, in 2021, na een onderzoek, op vraag van de dienstverleners een accreditatie toekennen en erop toezien dat de ondertekenaars de bepalingen van het charter naleven. Daarnaast zal de CREG de CREG Scan, een tool op de website van de CREG die de consumenten informeert over het prijsniveau van zijn lopende energiecontract ten opzichte van het huidige marktaanbod, verder uitbreiden en optimaliseren zodat de consument simulaties kan uitvoeren op basis van bijvoorbeeld zijn werkelijk verbruik of het type van meter.

Tot slot geeft de CREG, via de publicatie van maandelijkse infografieken, de consumenten een beknopt overzicht van de belangrijkste evoluties in de energiemarkt en wordt er ook ad hoc stilgestaan bij interessante vaststellingen op de energiemarkten, waarbij ook aandacht wordt besteed aan nieuwe en innovatieve toepassingen.. In dit kader besteedt ze ook bijzondere aandacht aan nieuwe en innoverende toepassingen.

5. WERKING EN COMMUNICATIE

5.1. INTERNE ORGANISATIE

5.1.1. Visie van de CREG

➤ *Doelstellingen op het gebied van interne werking*

De CREG is een kenniscentrum dat dankzij onder andere het actieve beheer van competenties en kennis, zowel op individueel niveau als op collectief niveau haar missies kan volbrengen. Sinds het aantreden van het nieuwe directiecomité in 2013 en overeenkomstig het strategisch plan van de CREG is er sterk ingezet op het uitwerken van een geïntegreerd HR-beleid.

➤ *Doelstellingen op het gebied van IT*

De CREG zal verder toezien op de performantie van haar computernetwerk, rekening houdend met de behoeften waaraan het moet voldoen, in het bijzonder betreffende de continuïteit en de veiligheid van de ICT-infrastructuur, het back-upstelsel, de toepassing van haar communicatiebeleid en de doorvoering van de REMIT-verordening. Het intranet zal verder geactualiseerd en geoptimaliseerd worden.

➤ *Doelstellingen op het gebied van human resources*

Overeenkomstig de bepalingen van het strategisch plan van de CREG zal verder gewerkt worden op de implementatie van een geïntegreerd HR-beleid. De nadruk wordt gelegd op persoonlijke ontwikkeling aan de hand van het principe van een “lerende organisatie” die steunt op een dynamisch talentmanagement.

Verder bouwend op wat in de voorbije jaren is gerealiseerd, zal de CREG ook in 2021 de individuele ontwikkelingstrajecten van haar medewerkers verder opvolgen via onder meer de kennismatrix. Aan de hand van deze matrix kan zeer doelgericht worden ingespeeld op de noden van de CREG en haar personeel, zodat de kennis en de competenties verder uitgebouwd kunnen worden. De matrix wordt ook aangewend bij het traject van kennisoverdracht dat wordt opgestart wanneer een personeelslid met pensioen gaat.

➤ *Doelstellingen op het gebied van interne communicatie*

Interne communicatie is een essentieel instrument om de waarden van de CREG te ondersteunen, te versterken en uit te dragen. Interne communicatie moet toelaten om een gemeenschappelijke visie te delen, te informeren over realisaties en voortgang, aan te moedigen en samenwerken te faciliteren en gedrag op basis van deze waarden te stimuleren.

De doelstellingen op het vlak van interne communicatie zijn:

- medewerkers informeren;
- uitwisseling van informatie en samenwerking mogelijk maken; en
- teamgeest stimuleren.

5.1.2. Uit te voeren activiteiten

➤ *Activiteiten op het gebied van interne werking*

Het huidige huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG werd vastgesteld op 4 december 2015⁶¹ en werd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 bekendgemaakt. Sindsdien werd het gewijzigd, nl. op 22 december 2016, met betrekking tot de behandeling van de vertrouwelijke gegevens door het directiecomité van de CREG. Deze wijziging werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 12 januari 2017.

Het huishoudelijk reglement van het directiecomité zal verder worden gewijzigd als er problemen worden vastgesteld.

➤ *Activiteiten op het gebied van ICT*

De ICT-infrastructuur van de CREG wordt continu bewaakt ter waarborging van de performantie/continuïteit, de beveiliging en de back-up.

Op gebied van performantie/continuïteit zullen enkele applicaties die momenteel nog met verouderde technologie werken vernieuwd worden. De CREG opteert om bij vernieuwing gebruik te maken van de meest recente technologieën. In 2021 zal de CREG de ICT-infrastructuur verder onderhouden en erop toezien dat gebruik gemaakt wordt van de recentste technologie.

De beveiliging van het ICT-netwerk wordt dagelijks opgevolgd. De nodige acties worden ondernomen zodat de beveiliging van de CREG ICT-infrastructuur gewaarborgd blijft. Een dagelijkse back-up van de verschillende ICT-systemen is gegarandeerd.

De werken voor een samenwerkingsplatform van Forbeg en het CREG-intranet hebben in 2018 aangevangen. Het CREGnet zal bestaan uit een informeel luik en een samenwerkingsplatform en zal in 2021 verder uitgebouwd worden uitgaande van de behoeften van de organisatie.

In het kader van de REMIT-verordening heeft ACER in 2017 de *security policies* goedgekeurd. Dit betekent de aanschaf of ontwikkeling van een applicatie voor het downloaden en raadplegen van de vertrouwelijke REMIT-data. Op vraag van ACER is een monitoringtool geïmplementeerd die continu de REMIT-omgeving controleert en meldingen stuurt in geval van anomalieën, pogingen tot hacking... Deze monitoringtool zal in 2021 continu worden opgevolgd met speciale aandacht voor een tijdige installatie van updates gezien het beveiligingsbelang van deze functionaliteit.

In 2020 is de CREG gestart met een grondige analyse voor de ontwikkeling van een applicatie voor CRM. De analyse is in detail uitgevoerd waarbij, gezien de uitwisseling van data tussen Elia en de CREG, ook Elia betrokken geweest is. In het najaar van 2020 is begonnen met de ontwikkeling van de applicatie op basis van deze analyse. De ICT infrastructuur van de CREG dient op een veilige manier verder uitgebouwd te worden voor het hosten en ter beschikking stellen van de CRM applicatie hetzij *on-premise* hetzij in de cloud. Hierbij dient rekening gehouden te worden dat het hier gaat, om een kritische applicatie waarvoor de nodige beveiliging en continuïteit dient voorzien te worden.

➤ *Activiteiten op het gebied van human resources*

De praktische implementatie van het HR-beleid wordt voortgezet. De ontwikkelingstrajecten van de medewerkers op het vlak van kennis en competenties wordt verder opgevolgd, bijgestuurd of aangevuld waar nodig. Opleidingen (o.m. interne trainingen, *group of peer coaching*, externe opleidingen,...) worden in functie van de noden voorzien.

⁶¹ Huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG
http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&cn=2015121401&table_name=loi.

Verder gaat er in 2021, net als in 2020, bijzondere aandacht naar de kennisoverdrachtstrajecten voor medewerkers die met pensioen gaan. Bij deze trajecten wordt in kaart gebracht welke informatie (dossiers, documentatie, gegevens van contactpersonen, ...) naar welke collega('s) moet doorstromen. In overleg met alle betrokken partijen wordt een timing vooropgesteld. De dienst HR heeft hierin de rol van facilitator door het aanreiken van werkinstrumenten en het plannen en desgevallend begeleiden van opvolgmomenten.

De CREG heeft in het kader van het streven naar een meer duurzame mobiliteit, het initiatief genomen om het systeem dat werd uitgewerkt door de wet van 17 maart 2019, in te voeren. Na maanden voorbereidend werk, zal begin 2021 het project inzake duurzame mobiliteit, toegankelijk voor al haar werknemers, implementeren.

➤ *Activiteiten op het gebied van interne communicatie*

In 2018 werd gestart met de opbouw van een intranet opgezet dat bestaat uit twee luiken:

- **Een informatief luik**, met als doelstellingen het centraliseren van informatie, beschikken over de meest recente versie van vb. arbeidsreglement, kennis medewerkers vergroten, aantal telefoons/e-mails bij ondersteunende diensten (HR, ICT, Logistics) verminderen;
- **Een collaboratief luik**, met als doelstellingen procesmatig samenwerken, kennis delen, informatie over onderwerpen samenbrengen, co-redactie en versiebeheer toelaten.

In 2021 zal dit platform verder worden uitgebouwd op basis van de specifieke noden van de organisatie.

5.1.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
5.1.2.	Monitoring van het CREG-netwerk en van de ICT-infrastructuur	2021	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Het beheren en optimaliseren van een intranet (informatief + collaboratief)	2021	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Toepassing van de HR-tools en verfijning ervan	2021	Werking en communicatie – Interne organisatie
5.1.2.	Wijziging van het huishoudelijk reglement	<i>Ad hoc</i> (als er problemen zijn vastgesteld)	Werking en communicatie – Interne organisatie

5.2. EXTERNE COMMUNICATIE

5.2.1. Visie van de CREG

➤ Doelstellingen op het gebied van externe communicatie

Met haar website beantwoordt de CREG beter aan de verwachtingen van elke doelgroep. Als publieke dienstverlenende organisatie maakt zij het makkelijker voor de eindverbruiker, zowel groot als klein, om toegang te krijgen tot de informatie die hij of zij nodig heeft over de energiesector. Er is via de website ook ingezet op meer transparantie voor energieprofessionals. Iedere doelgroep moet op een snelle en efficiënte manier toegang krijgen tot de informatie die hij of zij zoekt.

Deze informatie wordt gepromoot via het uitsturen van regelmatige nieuwsbrieven en ad-hoc persberichten

De CREG wordt regelmatig gecontacteerd door journalisten van nationale en internationale media. Op dit vlak houdt zij eraan om tijdig de correcte informatie door te geven over haar publicaties en/of binnen het kader van haar bevoegdheden.

5.2.2. Uit te voeren activiteiten

➤ Activiteiten op het gebied van externe communicatie

Via haar nieuwsbrieven bereikt de CREG telkens duizenden contacten. De publicatie van de studies, beslissingen en andere akten van de CREG alsook de organisatie van openbare raadplegingen en workshops wordt ondersteund door middel van regelmatige nieuwsbrieven en ad-hoc persberichten.

Vandaag krijgen alle contacten dezelfde boodschap. Die contacten zullen in twee groepen gesplitst worden, namelijk energieprofessionals en consumenten. Dit zal de CREG in staat stellen communicatie op maat te maken, waarbij elk contact nog steeds kan kiezen welke nieuwsbrief of nieuwsbrieven hij of zij wenst te ontvangen.

Op de website van de CREG zullen energieprofessionals een meer gebruiksvriendelijke voorstelling kunnen blijven vinden van openbare raadplegingen en publicaties.

Daarnaast zal in samenwerking met de interne *Taskforce "Consumers"* worden gezocht naar aangepaste communicatiekanalen om informatie tot bij de consument te brengen (kerncijfers, infografieken, educatieve "videocapsules", ...).

5.2.3. Lijst van *deliverables* voor het jaar 2021

<i>Deliverable</i>	Beschrijving	Einddatum	As – Doelstelling
5.2.2.	Gerichte nieuwsbrieven naar energieprofessionals en consumenten	Q1	Werking en communicatie – Externe communicatie
5.2.2.	Zoeken naar geschikte consumentgerichte communicatievormen	2021	Werking en communicatie – Externe communicatie

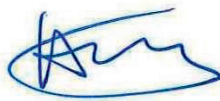
5.2.2.	Regelmatige publicatie van nieuwsbrieven en persberichten	2021	Werking en communicatie – Externe communicatie
--------	---	------	--

////

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent JACQUET
Directeur



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. voorzitter van het directiecomité

BIJLAGE 1: LIJST VAN AFKORTINGEN

BMA	Belgische Mededingingsautoriteit
ACER	<i>Agency for the Cooperation of Energy Regulators</i>
ACM	Autoriteit Consument & Markt (Nederland)
AEWG	<i>Agency Electricity Working Group (ACER)</i>
aFFR	<i>Automatic Frequency Restoration Reserves</i>
AV	Algemene Vergadering
AGWG	<i>Agency Gas Working Group (ACER)</i>
AIB	<i>Association of Issuing Bodies</i>
ARP	<i>Access Responsible Party</i>
BA	<i>Balancing Agreement</i>
BBL	<i>Balgzand Bacton Line</i>
BC	<i>Balancing Code</i>
BEUC	<i>Bureau Européen des Unions de Consommateurs</i> (Europese kantoor van alle consumentenbonden)
BoR	<i>Board of Regulators</i>
BP	<i>Balancing Programme</i>
BRP	<i>Balancing Responsible Party</i>
BRUGEL	Brusselse Regulator voor de gas- en elektriciteitsmarkt
CACM	<i>Capacity Allocation and Congestion Management</i>
CAPEX	<i>Capital Expenditure</i>
CAPM	<i>Capital Asset Pricing Model</i>
CBA	<i>Cost-Benefit Analysis</i>
CBCA	<i>Cross-Border Cost Allocation</i>
ARGE	Adviesraad Gas en Elektriciteit
CEE	<i>Central East Europe</i>
CEER	<i>Council of European Energy Regulators</i>
CEP	<i>Clean energy for all Europeans Package</i>
CIPU	<i>Contract for the Injection of Production Units</i>
CMP	<i>Congestion Management Procedures</i>
cng	<i>Compressed Natural Gas</i>
CoBA	<i>Coordinated Balancing Areas</i>
Core	CWE & CEE
CREG	Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
CRM	<i>Capacity remuneration mechanism</i>
CWaPE	Commission wallonne pour l'Energie
CWE	<i>Central West Europe</i>
DA	<i>Day-ahead</i>
DC	<i>Direct current</i>
DCC	<i>Demand Connection Code</i>
DG COMP	<i>Directorate-General for Competition</i> (Europese Commissie)
DG ENER	<i>Directorate-General for Energy</i> (Europese Commissie)
DG Energie	Algemene Directie Energie van de FOD Economie
DSO	<i>Distribution system operator</i>
EASEE-gas	<i>European Association for the Streamlining of Energy Exchange-Gas</i>

EB GL	<i>Electricity Balancing Guideline</i>
EDP	<i>Electronic Data Platform</i>
Elcom	Commission fédérale de l'électricité (Zwitserland)
EIP	Energy Infrastructure Package
ENTSO-E	<i>European Network of Transmission System Operators for Electricity</i>
ENTSO-G	<i>European Network of Transmission System Operators for Gas</i>
EPU	<i>European Policy Unit</i>
E&R	<i>Emergency and Restoration</i>
FCA	<i>Forward Capacity Allocation</i>
FCR	<i>Frequency Containment Reserve</i>
Forbeg	Forum van Belgische energieregulators voor elektriciteit en gas
FP TF	<i>Future Policy Task Force</i>
FRR	<i>Frequency Restoration Reserves</i>
FSMA	<i>Financial Services and Markets Authority</i>
LNG	Liquefied natural gas
DNB	Distributienetbeheerder
TNB	Transmissienetbeheerder
GST WS	<i>Gas Storage Work stream</i>
GWG	<i>Gas Working Group</i>
HR	<i>Human Resources</i>
HVDC	<i>High Voltage Direct Current</i>
I(UK)	<i>Interconnector UK</i>
IAA	<i>Interconnector Access Agreement</i>
IAC	<i>Interconnector Access Code</i>
BIPT	Belgisch Instituut voor Postdiensten en Telecommunicatie
ICT	<i>Information and Communication Technology</i>
ID	<i>Intraday</i>
IFRS	<i>International Financial Reporting Standards</i>
ILR	Institut Luxembourgeois de Régulation
NBB	Nationale Bank van België
NRI	Nationale reguleringsinstantie
ITC	<i>Inter-TSO compensation</i>
JAO	<i>Joint Allocation Office</i>
MEDREG	<i>Mediterranean Energy Regulators</i>
mFFR	<i>Manual Frequency Restoration Reserves</i>
MiFID	<i>Markets in Financial Instruments Directive</i>
MIG	<i>Market Implementation Guide</i>
MOG	<i>Modular Offshore grid</i>
MRC	<i>Multi Regional Coupling</i>
NBP	<i>National Balancing Point</i>
NC	<i>Network Code</i>
NC BAL	<i>Network Code Balancing</i>
NC CAM	<i>Network code Capacity Allocation Method</i>
NC ER	<i>Network Code Emergency and Restoration</i>
NC HVDC	<i>Network Code on requirements for grid connection of High Voltage Direct Current-connected power park modules</i>
NC INT	<i>Network code Interoperability</i>
NC RfG	<i>Network Code on Requirements for grid connection of Generators</i>

NC TAR	<i>Network code on rules regarding harmonised transmission tariff structures for gas</i>
NCG	<i>NetConnect Germany</i>
NEMO	<i>Nominated Electricity Market Operators</i>
NER	<i>Network of Economic Regulators</i>
NordREG	<i>Organisation for the Nordic energy regulators</i>
NRA	<i>National Regulatory Authority</i>
NSI	<i>North-South Interconnections</i>
NSOG	<i>Northern Seas Offshore Grid</i>
NWE	<i>North West European Region</i>
OESO	<i>Organisatie voor Economische Samenwerking en Ontwikkeling</i>
OFGEM	<i>Office of Gas & Electricity Markets (Verenigd Koninkrijk)</i>
OPEX	<i>Operational expenditure</i>
ORDC	<i>Operational Reserve Demand Curve</i>
ODV	<i>Openbare dienstverplichting</i>
PCI	<i>Projects of Common Interest</i>
PEER	<i>Partnership for the Enforcement of European Rights</i>
PEG	<i>Points virtuels d'Echanges de Gaz</i>
PLEF	<i>Pentalateral Energy Forum</i>
Kmo	<i>Kleine en middelgrote onderneming (in de zin van de elektriciteitswet en de gaswet)</i>
PST	<i>Phase-shifting Transformer</i>
PWS	<i>Procedure Workstream</i>
R1	<i>Primaire reserve</i>
R2	<i>Secundaire reserve</i>
R3	<i>Tertiaire reserve</i>
RAG	<i>Regulatory Advisory Group</i>
RegulaE.Fr	<i>Franstalig netwerk van Franstalige energieregulators</i>
REMIT	<i>Regulation (EU) no.1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale Energy Market Integrity and Transparency</i>
RfG	<i>Requirement for Generators</i>
RFP	<i>Réglage Fréquence-Puissance</i>
RMB WS	<i>Regulatory Benchmarking Work Stream</i>
SDR	<i>Strategic Demand Reserve</i>
FOE	<i>Federale Ombudsdienst voor Energie</i>
SO GL	<i>System Operation Guideline</i>
SoS NE	<i>Gas Security of Supply Network of Experts</i>
FOD Economie	<i>Federale Overheidsdienst Economie</i>
TEN-E	<i>Trans-European Networks for Energy</i>
TEP	<i>Third Energy Package</i>
TOE	<i>Transfer of Energy</i>
TSO	<i>Transmission System Operator</i>
TTF	<i>Title Transfer Facility</i>
TYNDP	<i>Ten-Year Network Development Plan</i>
VREG	<i>Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt</i>
ZTP	<i>Zeebrugge Trading Platform</i>

BIJLAGE 2: LIJST VAN *DELIVERABLES*

Einddatum	<i>Deliverable</i>	Beschrijving	As – Doelstelling
Maandelijks	2.1.2.	Boordtabel van de ontwikkeling van de groot- en kleinhandelsmarkt voor elektriciteit en gas in België	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Maandelijks	2.1.2.	Actualisering van de CREG Scan	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Maandelijks	2.1.2.	Infografieken voor particulieren en kmo's	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Maandelijks	2.1.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprij in de drie Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprij en totale prijs in België en de buurlanden	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Maandelijks	2.3.2.	Infografieken van de energiemarkt	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
Maandelijks	2.3.2.	Update CREG Scan	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Maandelijks	2.3.2.	Grafieken: 1) opbouw totale energieprij in 3 Belgische regio's, alsook 2) evolutie energieprij en totale prijs in België en de buurlanden	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen – Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
Maandelijks	4.3.2.	Berekening van de minimum aankooprij van de groenestroomcertificaten	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
Maandelijks (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	4.3.2.	Controle van de netto <i>offshore</i> windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde groenestroomcertificaten	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften –

Niet-vertrouwelijk

111/138

			Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
Driemaandelijks	2.3.2.	Berekening en publicatie van de sociale tarieven en referentietarieven voor elektriciteit en aardgas voor elk kwartaal	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Driemaandelijks	2.3.2.	Controle van de tarieven van gedropte klanten voor elektriciteit en aardgas die zijn berekend door de DNB op basis van de gegevens die zijn verstrekt door de CREG voor elk kwartaal	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Driemaandelijks	2.3.2.	Informatie over de toestand van de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage aan de bevoegde ministers	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Driemaandelijks	2.3.2.	Informatie aan de bevoegde ministers en het parlement over de betalingen die worden uitgevoerd in het kader van de <i>offshore</i> -toeslag	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Q1	2.1.2.	Studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen - Opvolging van de distributietarieven
Q1	2.2.2.	Nota over de opvallende evoluties op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
Q1	2.3.2.	Actualisatie en publicatie van de kerncijfers van de energiemarkt	Geliberaliseerde activiteiten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
Q1	2.4.2.	Verzending van onze klachtenstatistieken naar de FOE	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q1	2.4.2.	Publicatie van de actualisering van de studie over een internationale vergelijking van de elektriciteits- en aardgasprijzen voor huishoudelijke, professionele en grote industriële verbruikers	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België

Q1	3.3.2.	Een nieuwe waarde vaststellen voor de kleine aanpassing en/of neutraliseringsheffing van Balansys	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q1	3.4.2.	Verslag aan ACER met betrekking tot de congestieinkomsten van de transmissienetbeheerder voor het jaar 2020	Gereguleerde activiteiten – De markt van ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
Q1	4.1.2.	Beslissing betreffende een aanvraag tot goedkeuring van de regels van de energieoverdracht en van het contract Elia-FSP	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
Q1	4.1.2.	Beslissing betreffende de goedkeuring van de <i>Terms & Conditions</i> BRP	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
Q1	4.1.2.	Beslissing betreffende de aanpassing van beslissing 1677/2 houdende uitvoering van artikel 19 <i>bis</i> , §§ 3 tot 5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, om de energieoverdracht mogelijk te maken	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
Q1	4.2.2.	Beslissing betreffende de werkingsregels van het CRM	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q1	4.2.2.	Beslissing betreffende het capaciteitscontract	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en

			hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q1	4.2.2.	Voorstel van parameters van de vraagcurve	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q1	4.2.2.	Voorstel van parameters voor de bepaling van de aan te kopen capaciteit	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q1	4.2.2.	Desgevallend akkoorden sluiten met NRA's uit de buurlanden over de controle van de naleving van de investeringsdrempels en de administratieve regelingen voor het afdwingen van niet- beschikbaarheidsbetalingen in het kader van de deelname van buitenlandse capaciteiten aan het CRM	
Q1	5.2.2.	Gerichte nieuwsbrieven naar energieprofessionals en consumenten	Werking en communicatie – Externe communicatie
Q1-Q2	4.2.2.	Overleg met Elia over de hypothesen en basisscenario's en de gebruikte methodologie voor de tweejaarlijkse analyse betreffende de behoeften van het Belgische elektriciteitssysteem inzake <i>adequacy</i> en flexibiliteit van het land over tien jaar	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
Q1-Q3	4.2.2.	Beslissingen voor het vastleggen van operationele procedures voor de verwerking van dossiers voor de aanvraag van meerjarencontracten	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften -

			Capacity Remuneration Mechanism
Q1-Q4	3.3.2.	Opvolging en analyse van projecten van Elia in het kader van stimulansen voor de bevordering van het evenwicht en van het net in 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q1-Q4	3.4.2.	Desgevallend de modaliteiten en algemene voorwaarden van de aanbieder van beschermingsdiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
Q1-Q4	3.4.2.	Desgevallend de wijzigingen van voorwaarden om op te treden als aanbieder van hersteldiensten op contractbasis op voorstel van de transmissienetbeheerder goedkeuren.	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
Q1-Q4	3.4.2.	De regels betreffende de opschorting en het herstel van marktactiviteiten en de specifieke regels voor onbalansverrekening en verrekening van de balanceringsenergie in het geval van opschorting van marktactiviteiten (op voorstel van de transmissienetbeheerder) goedkeuren	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
Q1-Q4	3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren, transmissienetbeheerders en benoemde elektriciteitsmarktbeheerders bevorderen en de implementatie van de CACM-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q1-Q4	3.5.2.	De coördinatie tussen regulatoren en transmissienetbeheerders bevorderen en de implementatie van de FCA-richtsnoer via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q1-Q4	3.5.2.	De implementatie van de EB GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau,

			afhankelijk van geval tot geval
Q1-Q4	3.5.2.	De implementatie van de SO GL via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Gereguleerde activiteiten – Al dan niet samenwerken met de instanties op Europees en internationaal niveau, afhankelijk van geval tot geval
Q1-Q4	3.5.2.	De implementatie van de netwerkkode E&R via goedgekeurde voorwaarden of methodologieën verzekeren	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q1-Q4	3.5.2.	Bijdragen tot de implementatie van de netwerkkodes RfG, HVDC en DCC	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q1-Q4	3.5.2.	Binnen de <i>North Seas Energy Cooperation (NSEC)</i> , deelnemen aan de <i>NSEC Support Group 1</i> “Hybrid and joint projects” en Support Group 4 “Delivering 2050” (in samenwerking met de Algemene Directie Energie) en bijdragen tot de <i>deliverables</i> ervan. SG4 zal in 2021 focussen op de “ <i>challenges ahead to 2050</i> ” waarbij o.m. visionaire toekomstideeën zoals as <i>hub-and-spoke concepts</i> , <i>power-to-x</i> en andere potentiële <i>offshore</i> technologieën aan bod komen	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q2	2.1.2.	Rapport in het kader van de verificatieopdracht overeenkomstig de wet op de kernuitstap en de Conventie Tihange 1	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q2	2.1.2.	Advies betreffende de winstmarge van de industriële productie door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3)	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q2	2.1.2.	Verslag met betrekking tot de verhouding tussen de kosten en prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen

Q2	2.1.2.	Studie met betrekking tot de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q2	2.2.2.	Studie over de werking van en de prijsrevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor gas – monitoringrapport 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
Q2	2.2.2.	Studie over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België in 2020	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
Q2	2.3.2.	Publicatie van de actualisering van de studie over een Europese vergelijking van elektriciteits- en aardgasprijzen voor huishoudelijke, professionele en grote industriële gebruikers	Geliberaliseerde activiteiten – Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten - Waarborgen van de informatiestroom naar de consument
Q2	2.4.2.	Opstelling en kennisgeving van het Nationaal Rapport van België	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q2	2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag en vergelijkend verslag van de doelstellingen en de verwezenlijkingen van de CREG	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q2	2.4.2.	Jaarlijks activiteitenverslag van Forbeg geïntegreerd in het jaarlijks activiteitenverslag van de CREG	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q2	2.5.2.	Deelname aan de activiteiten van RegulaE.fr, waaronder de workshop 2021	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
Q2	3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Elia ; <i>ex post</i>), met inbegrip van de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten en de toeslagen, evenals de toewijzing van de stimulansen voor het jaar 2020	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven

Q2	3.3.2.	Beslissing met betrekking tot de vaststelling van de te verwezenlijken doelstellingen in 2022 in het kader van de stimulans voor de bevordering van het netevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 (discretionaire stimulans) van de tariefmethodologie	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2	3.3.2.	Beslissing over de doelstellingen die Elia in 2022 moet behalen in het kader van de stimulans voor de markintegratie en de bevoorradingszekerheid zoals bedoeld in artikel 24, § 1, 2), en § 3 van de tariefmethodologie	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2	3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen (Fluxys Belgium), met inbegrip van de beslissing over de saldi van de beheersbare en niet-beheersbare kosten	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2	3.3.2.	Controle van de jaarlijkse tariefverslagen, met inbegrip van de beslissing over de saldi (Fluxys LNG)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2	3.3.2	Controle van het tariefverslag 2020 van Interconnector (UK)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2	4.2.2.	Antwoord op de openbare raadpleging met betrekking tot de evaluatie van de behoefte aan "strategische reserve" vanaf 2022/2023	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Strategische reserve
Q2	4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de saldi van de strategische reserve 2020	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Strategische reserve
Q2	4.2.2.	Beslissing met betrekking tot de werkingsregels van de strategische reserve voor de winter 2021/2022	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Strategische reserve

Q2	4.2.2.	Controle van de door Elia uitgevoerde berekening van de grensoverschrijdende capaciteiten	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2	4.2.2.	Overleg met Elia voor de selectie van een of meerdere scenario's en gevoeligheden	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2	4.2.2.	Voorstel van gegevens en hypothesen voor het referentiescenario	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2	4.2.2.	Voorstel van tussentijdse waarden (CONE, X-factor, WACC) in samenwerking met Elia	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3	3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de nieuwe tariefmethodologie (elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2-Q3	3.3.2.	Toezicht houden op de correcte toepassing van de tariefmethodologie (aardgas)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q2-Q3	4.2.2.	Voorstel van een betrouwbaarheidsnorm	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibilitateitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3	4.2.2.	Onderzoek van investeringsdossiers en rangschikking van capaciteiten in capaciteitscategorieën	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare

			energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q3-Q4	4.2.2.	Controle van de prekwificatie- en veilingprocedures	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
Q2-Q4	2.1.2.	Publicatie van een analyse met de internationale vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de buurlanden voor gezinnen, zelfstandigen en kmo's	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q2-Q4	2.3.2.	Publicatie van een analyse met een internationale vergelijking van de prijzen van elektriciteit en aardgas tussen de drie regio's, België en de buurlanden voor huishoudelijke verbruikers, zelfstandigen en kmo's	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Q2-Q4	2.3.2.	Controle en goedkeuring van de vorderingen "sociale tarieven" voor elektriciteit en aardgas	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Q2-Q4	3.3.2.	Aanpassing en/of herziening van de tariefbeslissingen (bijv. bij een samenvoeging van zones) (aardgas)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettatarieven
Q3	2.1.2.	Actualisering van de analyse van de rentabiliteit van voertuigen op CNG en LNG	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q3	2.1.2.	Monitoringrapport over de prijzen over de kleinhandelsmarkt	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
Q3	2.2.2.	Studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
Q3	2.4.2	Publicatie van het gezamenlijk verslag betreffende de ontwikkeling van de gas- en elektriciteitsmarkten in België	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België

Q3	3.4.2.	Verslag over de offertes voor de spanningsregelingsdienst in 2022	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
Q3	4.2.2.	Desgevallend, het opstellen van een advies met betrekking tot de al dan niet manifeste onredelijkheid van de offertes voor deelname aan de strategische reserve	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
Q3-Q4	2.4.2.	Planning en organisatie van Forbeg door het voorzitterschap waar te nemen in de tweede helft van 2021	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q3-Q4	3.3.2.	Beslissing betreffende het eventuele voorstel voor update van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan van Elia in het kader van de stimulans bedoeld in artikel 26, § 2, van de tariefmethodologie	Geliberaliseerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q4	2.3.2.	Berekening van de verschillende eenheidswaarden van de federale bijdrage elektriciteit en gas	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
Q4	2.4.2.	Kennisgeving van de beleidsnota voor 2022 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q4	2.4.2.	Presentatie van de begroting voor het jaar 2022 aan de Kamer van Volksvertegenwoordigers	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
Q4	2.5.2.	Evaluatie aan de hand van metrische indicatoren vastgelegd in de <i>Position Paper on Well-functioning Retail Energy Markets</i> en gedefinieerd in het gelijknamige handboek om de prestaties van de regulator ter zake te evalueren.	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
Q4	2.5.2.	Vorbereiding van de Europese driejaarlijkse structurele	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met

Niet-vertrouwelijk

121/138

		<i>benchmarking</i> over de efficiëntie van de gas-en elektriciteit TNB's.	instanties op Europees en internationaal niveau
Q4	3.2.2.	Aanbeveling in het kader van ACER van een set van gemeenschappelijke principes voor de tarieven voor de transmissie- en distributienetten voor elektriciteit	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
Q4	3.3.2.	Opvolging van de boekhouding (elektriciteit en gas)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
Q4	3.5.2.	De invoering van de (grensoverschrijdende) ondersteuningsmaatregelen op Europees niveau volgen	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q4	3.5.2.	Binnen CEER samenwerken voor de observatie en de analyse van de instrumenten en processen van dynamische regulering	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
Q4	4.2.2.	Beslissing met betrekking tot het tarief van de ODV "strategische reserve" 2022	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Strategische reserve
Q4	4.2.2.	Beslissing betreffende de goedkeuring van het tariefvoorstel van Elia over de ODV CRM	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
2021	2.2.2	Verzamelen en verwerken data productportefeuilles leveranciers actief op de energiemarkten voor particulieren, zelfstandigen en kmo's (marktaandeelen)	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
2021	2.2.2.	Periodieke informatie over de resultaten van de analyses van de groothandelsmarkt	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt

2021	2.3.2.	Implementatie van een specifieke transparante monitoring van de federale openbare dienstverplichtingen toegepast op de elektriciteitsfactuur	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
2021	2.4.2.	Bijdragen leveren aan vragenlijsten en publicaties gelinkt aan verschillende initiatieven van de ACER/CEER-werkgroepen en - <i>workstreams</i> , zoals aan de publicaties in het kader van hernieuwbare energiebronnen.	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Samenwerking van de BMA en de CREG terug opstarten	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Samenwerking van de CREG en het BIPT terug opstarten	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Organisatie van overlegvergaderingen met BMA (minstens eenmaal per jaar)	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Informatie-uitwisseling”	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Europa”	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Planning en organisatie van de Forbeg-werkgroep “Distributiesystemen”	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	In navolging van de Brexit, deelnemen aan de discussiegroepen georganiseerd door de Algemene	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de

Niet-vertrouwelijk

123/138

		Directie Energie, de Belgische gas- en elektriciteitsmarkt monitoren om de consequenties in kaart te brengen	samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Blijven samenwerken met de Algemene Directie Energie in het kader van de wijziging van de koninklijke besluiten betreffende de toekenning van vergunningen voor de levering van elektriciteit en aardgas	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met overheden en andere instanties in België
2021	2.4.2.	Organisatie van de jaarlijkse conferentie van de CREG	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen
2021	2.4.2.	Blijven samenwerken met universiteiten en hogescholen en deelnemen aan colloquia betreffende de energiesector en, op verzoek, deelnemen aan wetenschappelijke activiteiten van universiteiten en hogescholen	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen
2021	2.4.2.	“CREG-prijs” organiseren voor twee eindwerken die verband houden met de energiesector en twee prijzen uitreiken	Geliberaliseerde activiteiten – Bevorderen van de samenwerking met universiteiten en hogescholen
2021	2.5.2.	Ondersteunen van de CEER en ACER in het kader van hun werking en de vertegenwoordiging van deze organisaties	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Het vicevoorzitterschap waarnemen van de CEER	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Het voorzitterschap en vice-voorzitterschap waarnemen van het Legal Affairs Committee (LAC)	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Het vicevoorzitterschap waarnemen van de CEER en ACER Gas Working Group	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met

Niet-vertrouwelijk

124/138

			instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	<i>De Gas Security of Supply Network of Experts (SoS NE)</i> binnen CEER voorzitten	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Als geassocieerd lid, de werkzaamheden van <i>EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange-gas)</i> opvolgen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Deelnemen aan het OESO Netwerk van Economische Regulators (NER)	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	De juridische analyses, Europese <i>benchmarking</i> oefeningen en monitoring van de energiemarkten vormgeven binnen de CEER en ACER	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Het aanleveren van de Belgische bijdrage voor de jaarlijkse monitoringrapporten betreffende de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Het potentieel van de toekomst van de Belgische gasmarkt analyseren in het kader van een koolstofarmbeleid en de energietransitie	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	De regulatoire innovaties voor de integratie van de elektriciteits- en gassector en de ontwikkelingen op het vlak van <i>offshore</i> hernieuwbare energie en waterstof in kaart brengen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Bijdragen aan vragenlijsten toegezonden door ACER en de CEER, zowel voor wat betreft de redactie als het beantwoorden ervan	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

Niet-vertrouwelijk

125/138

2021	2.5.2.	Organiseren, deelnemen aan en beheren van de door CEER georganiseerde opleidingsactiviteiten	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Deelnemen aan “ <i>The Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER)</i> ” binnen CEER	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Ingaan op raadplegingen en deelnemingsverzoeken van Europese instellingen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Bijdragen en deelnemen aan de opvolging van de <i>priority issues</i> binnen de European Policy Unit van de CEER	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Deelnemen aan de <i>Electricity Coordination Group</i> en de <i>Gas Coordination Group</i> vergaderingen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Actief deelnemen aan de fora over gas, elektriciteit, consumenten en infrastructuur	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Bilaterale vergaderingen houden met de reguleringsautoriteit van de buurlanden om kennis en informatie uit te wisselen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2.	Opvolging en deelname aan discussiegroepen met de bevoegde overheden en collega-regulatoren om de regulatoire consequenties van Brexit aan te pakken	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
2021	2.5.2	Praktische gevolgen van de BREXIT van nabij opvolgen	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met

			instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.1.2.	Eensluitend advies binnen de dertig kalenderdagen na de kennisgeving van de benoeming van onafhankelijke bestuurders van de transmissienetbeheerders.	Gereguleerde activiteiten – Onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de TNB
2021	3.1.2.	Actualisering van de studie over de transparantie door de nadruk te leggen op de problematiek van de kwaliteit van de gegevens gepubliceerd door Elia Transmission Belgium en de resultaten van de stimulans hiertoe	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
2021 (op vraag van de Algemene Directie Energie)	3.1.2.	Adviezen CREG met betrekking tot de aanvragen voor het toekennen van de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net (elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Waarborgen van de toegang tot de gesloten industriële netten
2021 (op voorstel van de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit)	3.1.2.	Beslissingen betreffende de typecontracten voor de aansluiting, de toegang, de evenwichtsverantwoordelijken, de levering van balanceringsdiensten, de levering van ondersteunende diensten die geen balanceringsdiensten zijn, de programmeringsverantwoordelijke, de verantwoordelijke voor de planning van de onbeschikbaarheden, de uitwisseling van informatie met elektriciteitsleveranciers en leveranciers van ondersteunende diensten, de samenwerking met beheerders van een openbaar distributienet evenals het akkoord bedoeld in artikel 40, § 7, van de Europese richtlijn SOGL (elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet waarborgen
2021 (volgens de timing vastgelegd door de netwerkcodes)	3.2.2.	Talrijke beslissingen van de CREG, in voorkomend geval gecoördineerd met andere Europese en regionale regulatoren (<i>Core, Channel</i>) over de netwerkcodes CACM, FCA, <i>Balancing, Grid Connection</i> en <i>System Operations</i>	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
2021	3.2.2.	Opvolging van de implementatie NC CAM, BAL, INT + CMP via de publicatie van rapporten binnen	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en

Niet-vertrouwelijk

127/138

		ACER WG. Actieve bijdrage van de CREG aan het opstellen van deze rapporten	controle van de juiste toepassing van de netcodes
2021	3.2.2.	Beslissing omtrent de aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium, Fluxys LNG, Balansys en Interconnector (UK)	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
2021	3.4.2.	Desgevallend advies geven over wijzigingen van het systeembeschermingsplan en het herstelplan en betreffende de lijsten van significante netgebruikers en significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in de Europese netcode <i>Emergency and Restoration</i> .	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen – Toepassing van de netcode <i>Emergency and Restoration</i>
2021	3.5.2.	Opvolging van de toekomstige verordeningen en richtlijnen op het gebied van energie die de Europese Commissie zal ontwikkelen, in het bijzonder met betrekking tot de update van de gasmarkt	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.5.2.	Deelnemen aan de <i>North-South Interconnections (NSI) West Gas Regional Group</i> , de <i>North-South Interconnections (NSI) West Electricity Regional Group</i> van de Europese Commissie	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.5.2.	Opvolging van initiatieven gericht op de bouw van nieuwe voorzieningen die het aanbod van vervoerscapaciteit beïnvloeden	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.5.2.	Opvolging van het ontwerp en de implementatie van het marktmodel voor het gebruik van de interconnecties met de buurlanden	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.5.2	Toezicht houden op de effectieve implementatie van de reeds goedgekeurde methodologieën en voorwaarden volgend uit de richtsnoeren (CACM, FCA, EB en SO)	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees en internationaal niveau
2021	3.5.2	Toezicht houden op de naleving van de verplichting om een minimale capaciteit van 70% van de interconnectiecapaciteit	Gereguleerde activiteiten – Samenwerking met de instanties op Europees

Niet-vertrouwelijk

128/138

			en internationaal niveau
2021	4.1.2.	Desgevallend beslissing betreffende een aanpassing van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
2021	4.1.2.	Desgevallend beslissingen betreffende aanpassingen van de formule voor de bepaling van de standaardoverdrachtprijs	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
2021	4.1.2.	Onderzoek van de gesimuleerde werking van het gedetailleerde ontwerp van het <i>scarcity pricing</i> -mechanisme dat is aangepast aan België dat rekening houdt met de wisselwerking met de buurlanden voor een eventuele implementatie	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Bevorderen van een maximale uitbouw van de flexibiliteit op de Belgische markt
2021	4.2.2.	Deelnemen aan vergaderingen van het opvolgingscomité, hoorzittingen van het parlement, TF's CRM	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
2021	4.2.2.	Opvolging van het notificatieproces en antwoorden aan DG COMP	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
2021	4.2.2.	Deelnemen aan werkgroepen van ACER over methodologieën voor de evaluatie van de toereikendheid, de	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare

		betrouwbaarheidsnorm en de grensoverschrijdende deelname aan de CRM	energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
2021	4.2.2.	Opvolging van de studies van het Pentalateral Energy Forum (PLEF)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
2021	4.2.2.	Desgevallend, meewerken aan de prospectieve studie inzake elektriciteit die de Algemene Directie Energie om de vier jaar dient aan te passen	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Kennismaken van de definitieve of tijdelijke uitdienstnemingen van de installaties voor de productie van elektriciteit	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	De ontwikkelingen op Europees niveau met betrekking tot het vergoedingsmechanisme van de capaciteit (DG COMP – overheidssteun, beslissingen met betrekking tot de capaciteitsmechanismen in het buitenland) en het gemeenschappelijke beheer van crisissituaties tussen aangrenzende landen (DG ENER) volgen	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Desgevallend een advies verstrekken over het koninklijk besluit dat de	Energietransitie, integratie van de

Niet-vertrouwelijk

130/138

		procedure uitwerkt voor de voorafgaande informatieplicht voor tijdelijke uitdienstnemingen van installaties voor de productie van elektriciteit	hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	De door Elia uitgevoerde “parallel runs” van de signalen van schaarste monitoren, het ontwerp voor een mogelijke implementatie finaliseren en samen met Elia de nodige werkzaamheden uitvoeren voor een eventuele implementatie op 1 januari 2022	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Samenwerken met de bevoegde instantie bij de beoordeling van de risico's voor de zekerheid van de elektriciteitsvoorziening	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E over de methodologie voor identificatie van regionale elektriciteitscrisisscenario's overmaken	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Samenwerken met ENTSO-E voor de identificatie van de relevante regionale elektriciteitscrisisscenario's. Deze	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere

Niet-vertrouwelijk

131/138

		oefening wordt vervolgens minstens om de vier jaar herhaald	flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de bevoegde instantie betreffende de identificatie van de nationale elektriciteitscrisisscenario's overmaken	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van ENTSO-E voor de opstelling van de methodologie voor de beoordeling van de korte termijn- en seizoensgebonden toereikendheid overmaken	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Een antwoord op de wettelijk voorziene raadpleging van de bevoegde instantie voor de opstelling van een risicoparaatheidsplan overmaken (Dit betreft een oefening die om de vier jaar wordt herhaald.)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	In geval van een elektriciteitscrisis, overleggen met de bevoegde instantie voor de opstelling van het ex-postevaluatie-rapport	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid

			gebied van bevoorradszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Overleggen met de Algemene Directie Energie in het kader van haar jaarlijks verslag (samen met het Federaal Planbureau) over de opvolging van de bevoorradszekerheid in de aardgassector	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Met de Algemene Directie Energie samenwerken aan alle analyses/alle plannen bedoeld in verordening (EU) nr. 2017/1938	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie voor de opstelling van de risico-evaluatie voor de zekerheid van de aardgasvoorziening (Deze oefening wordt minstens om de vier jaar herhaald.)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Samenwerken met de Algemene Directie Energie bij de opstelling van het preventief actieplan en het noodplan (aardgas)	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradszekerheid

			en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Uitvoeren van de effectbeoordeling van de preventieve, niet-marktgebaseerde maatregelen (gevolgen nationale gasmarkt, mededinging nationaal en gevolgen interne markt) in de aardgassector op verzoek van de Europese Commissie	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Gecoördineerde besluiten inzake bidirectionele vervoerscapaciteit voor aardgas op basis van een voorstel/verzoek van Fluxys Belgium NV goedkeuren	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	4.2.2.	Zowel voor gas als voor elektriciteit, haar databanken aanvullen om de Belgische markt te volgen	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Volgen van de ontwikkelingen op het gebied van bevoorradingszekerheid en operationele veiligheid
2021	5.1.2.	Monitoring van het CREG-netwerk en van de ICT-infrastructuur	Werking en communicatie – Interne organisatie
2021	5.1.2.	Het beheren en optimaliseren van een intranet (informatief + collaboratief)	Werking en communicatie – Interne organisatie
2021	5.1.2.	Toepassing van de HR-tools en verfijning ervan	Werking en communicatie – Interne organisatie
2021	5.2.2.	Zoeken naar geschikte consumentgerichte communicatievormen	Werking en communicatie – Externe communicatie

2021	5.2.2.	Regelmatige publicatie van nieuwsbrieven en persberichten	Werking en communicatie – Externe communicatie
2021 (bij de afsluiting van de rekeningen van de DNB's)	2.3.2.	Regularisatie, samen met de distributienetbeheerders, van de saldi 2020 van de federale bijdrage elektriciteit	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
<i>Ad hoc</i>	2.1.2.	Opdracht van verificatie van de toezegging van de Belgische staat ten gevolge van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange1, Doel 1 en Doel 2 (op vraag van de minister van Energie).	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de prijzen
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Uitvoering van analyses met betrekking tot opmerkelijke of interessante gebeurtenissen op de Belgische groothandelsmarkten voor energie	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groothandelsmarkt
<i>Ad hoc</i>	2.2.2.	Onderzoeken van gesignaleerde verdachte transacties in het kader van de REMIT-verordening en informatieve nota's voor de marktspelers opstellen	Geliberaliseerde activiteiten – Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkt
<i>Ad hoc</i>	2.3.2.	CREG-charter toekennen en controleren of de criteria van het charter werden nageleefd	Geliberaliseerde activiteiten - Beschermen van de belangen van alle Belgische consumenten
<i>Ad hoc</i>	2.5.2.	In voorkomend geval, marktmisbruik identificeren op basis van het toezicht op trading activiteiten in groothandelsenergieproducten	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
<i>Ad hoc</i>	2.5.2	Lessen trekken uit de genomen benaderingen, maatregelen en beleidsmaatregelen, genomen gedurende Covid-19-crisis	Geliberaliseerde activiteiten – Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau
<i>Ad hoc</i>	3.1.2.	Toezicht en besluiten met betrekking tot de implementering van de regionale mechanismen voor gecoördineerde toewijzing van capaciteiten op <i>day-ahead</i> en <i>intraday</i> (elektriciteit)	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
<i>Ad hoc</i>	3.1.2.	Beslissingen betreffende de gecoördineerde implementatie (op Europees of regionaal niveau) van	Gereguleerde activiteiten – Verbetering van

Niet-vertrouwelijk

135/138

		de CACM-, FCA-, EB- en SO-verordeningen	transparantie, aanbod en gebruik van de capaciteiten van de transmissienetten
<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en Balansys en van het gasvervoersmodel	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
<i>Ad hoc</i> (op vraag van TNB en afhankelijk van de uitkomst van de onderhandelingen Brexit)	3.1.2.	Beslissingen betreffende de aanpassing van de belangrijkste voorwaarden van Interconnector (UK)	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot het transmissienet en de verbetering van de transparantie waarborgen
<i>Ad hoc</i>	3.2.2.	Desgevallend advies over een aanpassing van het technisch reglement	Gereguleerde activiteiten – Ontwikkeling en controle van de juiste toepassing van de netcodes
<i>Ad hoc</i>	3.3.2.	Behandelen van beroepen in voorkomend geval ingediend tegen de tariefbeslissingen van de CREG (elektriciteit en gas)	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
<i>Ad hoc</i>	3.3.2.	Beslissing over het eventuele voorstel van Elia over de waarden van de tarieven van de openbare dienstverplichtingen (ODV's) en toeslagen voor het jaar 2022	Gereguleerde activiteiten – Vaststellen van de nettarieven
<i>Ad hoc</i>	3.4.2.	Desgevallend, advies geven over wijzigingen van het testplan van de transmissienetbeheerder.	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
<i>Ad hoc</i>	4.2.2.	Studie over de impact van de invoering van het CRM op het concurrentievermogen op de competitieve markt voor de productie van elektriciteit en de groothandel in België.	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften - Capacity Remuneration Mechanism
<i>Ad hoc</i> (op vraag van de Algemene Directie Energie)	4.3.2.	Adviezen met betrekking tot eventuele wijzigingen of eventuele overdrachten van domeinconcessies	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere

			flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
<i>Ad hoc</i> (binnen de maand na de aanvraag)	4.3.2.	Toekenning en overdracht van de garanties van oorsprong	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
<i>Ad hoc</i> (binnen de 3 maanden na de aanvraag)	4.3.2.	Registratie van de houders van garanties van oorsprong	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
<i>Ad hoc</i>	4.3.2.	Adviezen en voorstellen verlenen voor de uitwerking van de mededingingsprocedure voor de toekenning van de tweede <i>offshore</i> zone en voor de uitbreiding van het <i>Modular Offshore Grid</i>	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
<i>Ad hoc</i> (per concessie)	4.3.2.	Behandeling van de door Elia ingediende verzoeken tot tussenkoms in het kader van de door Elia gefinancierde bijdrage van 25 miljoen euro voor de aansluiting van <i>offshore</i> windmolenparken via onderzeese kabels	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt
<i>Ad hoc</i> (als er problemen zijn vastgesteld)	5.1.2.	Wijziging van het huishoudelijk reglement	Werking en communicatie – Interne organisatie
<i>Ad hoc</i> (Hangt af van de datum van indiening van het voorstel van Elia)	3.4.2.	Beslissing omtrent de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het vermogen van de FCR-, aFRR- en mFRR-reserve voor 2022 of het equivalent ervan als gevolg van nieuwe Europese netwerpcodes	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
<i>Ad hoc</i> (op vraag van de TNB)	3.1.2.	Beslissingen m.b.t. aanpassingen van de belangrijkste voorwaarden van Fluxys Belgium en het opslagmodel	Gereguleerde activiteiten – Toegang tot de opslaginstallatie van Loenhout en

Niet-vertrouwelijk

137/138

			verbetering van de transparantie
<i>Ad hoc</i> (waarschijnlijk verschillende beslissingen per jaar waarvan de data afhangen van de data waarop Elia de voorstellen indient)	3.4.2.	Beslissingen omtrent het eventuele voorstel van de transmissienetbeheerder met betrekking tot de aanpassing van de werkingsregels van de markt in verband met de compensatie van de kwartieronevenwichten (balanceringsdiensten) met inbegrip van die betreffende de modaliteiten en voorwaarden voor de levering van balanceringsdiensten	Gereguleerde activiteiten – De markt van de ondersteunende diensten ontwikkelen en omkaderen
<i>Jaarlijks</i>	4.3.2.	Goedkeuring van de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie	Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften – Reguleren van de <i>offshore</i> energiemarkt