



Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz
Rue de l'Industrie 26-38
1040 Bruxelles
Tél.: +32 2 289 76 11
Fax: +32 2 289 76 09

COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ

DECISION FINALE

(B)140605-CDC-1330

relative à

"la proposition de la SA ELIA SYSTEM OPERATOR relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique"

prise en application de l'article 7septies, §1er, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

5 juin 2014

TABLE DES MATIERES

EXECUTIVE SUMMARY	3
INTRODUCTION.....	4
I. CONTEXTE.....	5
II. ANTECEDENTS	6
III. CONSULTATION PUBLIQUE	8
IV. ANALYSE DE LA PROPOSITION.....	9
IV.1 Remarques préliminaires	9
IV.2 Analyse.....	10
V. DECISION.....	13
VI. ANNEXE 1	15
VII. ANNEXE 2	40
VIII. ANNEXE 3	41
INFORMATIONS CONCERNANT LA CONSULTATION PUBLIQUE	42

EXECUTIVE SUMMARY

Conformément à l'article 7^{septies}, §1^{er}, de la loi électricité, le gestionnaire du réseau soumet pour approbation à la CREG les règles de fonctionnement de la réserve stratégique.

La présente décision a trait à la proposition d'Elia relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique, reçues par la CREG le 9 mai 2014.

Une consultation publique a été organisée par la CREG au sujet de la proposition de règles de fonctionnement et au sujet du projet de décision (B)140512-CDC-1330.

La CREG approuve la proposition de règles de fonctionnement de la réserve stratégique d'Elia moyennant un certain nombre d'adaptations apportées à la proposition.

INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (ci-après "CREG") examine, dans la présente décision, la proposition de la SA ELIA SYTEM OPERATOR (ci-après: "Elia") relative aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique doivent être soumises à l'approbation de la CREG par le gestionnaire de réseau, conformément à l'article 7septies, §1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après : "la loi électricité").

Le 28 avril 2014, la CREG a reçu une proposition de règles de fonctionnement par e-mail de la part d'Elia. Le 29 avril 2014, la CREG a reçu une lettre de la part d'Elia, datée du 28 avril 2014, comportant en annexe la proposition de règles de fonctionnement (qui avait déjà été envoyée sous format électronique à la CREG le 28 avril 2014). Après concertation entre Elia et la CREG, il a été convenu d'offrir une réponse à certaines inquiétudes exprimées par la CREG et de transmettre une nouvelle version de la proposition de règles de fonctionnement à la CREG. Le 9 mai 2014, la CREG a reçu une nouvelle proposition de règles de fonctionnement (ci-après "la proposition de règles de fonctionnement"). La présente décision porte dès lors sur cette dernière proposition d'Elia.

La décision se compose de cinq parties. Une première partie décrit brièvement le contexte dans lequel la réserve stratégique est constituée. La deuxième partie décrit les antécédents. La troisième partie examine de manière plus détaillée la consultation publique organisée par la CREG. Dans la quatrième partie, la CREG analyse la proposition de règles de fonctionnement. La cinquième partie comporte la décision en tant que telle.

La proposition d'Elia du 9 mai 2014 et la lettre d'accompagnement sont jointes en annexe 3 de la présente décision.

La présente décision a été approuvée par le Comité de direction de la CREG lors de sa réunion du 5 juin 2014.

I. CONTEXTE

1. La loi du 26 mars 2014 modifiant la loi électricité¹ prévoit l'instauration d'un mécanisme de réserve stratégique (ci-après : la "loi du 26 mars 2014") comme dernière étape de l'exécution du "Plan Wathelet" qui a été adopté par le gouvernement le 5 juillet 2013. La réserve stratégique a pour objectif de garantir un certain niveau de sécurité d'approvisionnement en électricité durant les périodes hivernales.

2. L'article 7septies de la loi électricité stipule ce qui suit au sujet des règles de fonctionnement:

"§ 1. Le gestionnaire du réseau soumet pour approbation à la commission des règles de fonctionnement de la réserve stratégique, dans lesquelles sont notamment précisés les indicateurs pris en compte pour constater une situation de pénurie et les principes relatifs à l'activation des réserves stratégiques par le gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau publie les règles approuvées sur son site Internet au plus tard le jour du lancement de la procédure organisée à l'article 7quinquies.

§ 2. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique garantissent le comportement adéquat des acteurs de marché afin d'éviter des situations de pénurie.

Ces règles garantissent également que la partie de la capacité contractée dans la réserve stratégique qui relève de la production ne puisse être activée que par le gestionnaire du réseau.

Les règles de fonctionnement visent à limiter au maximum les interférences de la réserve stratégique avec le fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité.

Des règles de fonctionnement différenciées peuvent être autorisées afin de permettre la constitution de plusieurs lots pour autant que des exigences techniques dûment motivées l'imposent dans le cadre de la procédure visée à l'article 7quinquies".

3. Selon le calendrier convenu (voir numéro 5), la CREG doit prendre une décision finale sur la proposition de règles de fonctionnement pour le 6 juin 2014 au plus tard.

¹ Loi du 26 mars 2014 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, M.B. du 1^{er} avril 2014

II. ANTECEDENTS

4. Pour anticiper l'instauration d'un mécanisme de réserves stratégiques, Elia a créé un "Implementation of Strategic Reserves Taskforce" (ci-après : "ISR-TF") au sein de l'Elia Users' Group en février 2014. L'ISR-TF vise à informer et à consulter les acteurs du marché au sujet de différents aspects des réserves stratégiques. Toutes les informations relatives aux activités effectuées au sein de l'ISR-TF ont été publiées sur le site Web d'Elia. L'ISR-TF s'est réuni à quatre reprises entre le 17 février 2014 et le 16 avril 2014.

5. Une réunion a été organisée le 3 février 2014 entre la Direction générale de l'Energie, Elia et la CREG en vue de fixer un calendrier de transition pour 2014, qui prévoit la mise en œuvre des différentes étapes prévues aux articles *7bis* à *7septies* de la loi électricité. Ce calendrier, qui peut déroger aux délais fixés dans la loi, a été publié sur les sites Web d'Elia et de la CREG le 24 mars 2014², conformément à l'article 6, §2, de la loi du 26 mars 2014.

6. Plusieurs réunions ont été organisées entre Elia et la CREG entre le 7 février 2014 et le 28 mars 2014 en vue de rédiger les règles de fonctionnement.

7. Elia a achevé l'analyse relative à la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver prochain le 20 mars 2014, conformément à l'article *7bis*, §1^{er}, de la loi électricité. L'avis de la Direction générale de l'Energie, tel que visé à l'article *7ter*, de la loi électricité, a été finalisé le 2 avril 2014.

8. Conformément à l'article *7quater* de la loi électricité, monsieur M. Wathelet, Secrétaire d'Etat à l'Energie, l'Environnement, la Mobilité et la Réforme de l'Etat, a ordonné à Elia de constituer une réserve stratégique pour une période de trois ans à compter du 1^{er} novembre 2014 et pour un volume de 800 MW, par Arrêté ministériel du 3 avril 2014. Les offres de gestion de la demande seront pendant contractées pour une durée d'un an en vertu de l'article 1^{er}, §2 de l'arrêté ministériel précité.

Cette instruction a été publiée sur le site web de la Direction générale de l'Energie (voir numéro 7) conjointement à l'analyse d'Elia et à l'avis de la Direction Générale Energie.

² Le projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité avait en effet déjà été approuvé en séance plénière de la Chambre des Représentants le 13 mars 2014.

9. L'art. 7^{quinq}ies, §1^{er} de la loi électricité stipule que le gestionnaire du réseau définit les modalités de la procédure de constitution des réserves stratégiques après consultation des utilisateurs de réseau, de la CREG et de la Direction générale de l'Energie. La CREG a réagi au projet d'Elia relatif à la procédure pour la constitution de réserves stratégiques dans le cadre de cette consultation³. Le 30 avril 2014, Elia a publié sur son site web la procédure définitive pour la constitution de la réserve stratégique valable pour l'appel d'offres en 2014.

10. Le 28 avril 2014, la CREG a reçu une version électronique d'une proposition de règles de fonctionnement de la réserve stratégique de la part d'Elia. Le 29 avril 2014, une lettre par porteur émanant d'Elia a suivi, comportant en annexe la présente proposition de règles de fonctionnement.

Le calendrier de la mise en œuvre des réserves stratégiques (voir numéro 5) prévoyait, il est vrai, que les règles de fonctionnement soient transmises pour approbation à la CREG le 25 avril 2014, mais la CREG avait accepté, le 25 avril 2014, au cours d'une réunion avec Elia, de déplacer cette date au 28 avril 2014, sans que cela n'ait une influence sur la suite du planning.

Vu les différentes observations et remarques formulées par la CREG à propos de cette proposition et vu le risque qui plane sur la Belgique quant à la sécurité d'approvisionnement au cours de l'hiver 2014-2015, et vu la volonté exprimée par les parties concernées de continuer à respecter le calendrier convenu pour la mise en œuvre de la réserve stratégique, la CREG a accepté d'analyser une nouvelle version de la proposition et de prendre une décision à ce propos sans que cela n'influence les délais fixés dans le calendrier convenu. Le 9 mai 2014, la CREG a reçu une nouvelle proposition de règles de fonctionnement de la part d'Elia. La présente décision a trait à cette proposition.

11. La CREG a organisé une consultation publique au sujet de la proposition de règles de fonctionnement et au sujet du projet de décision (B)140512-CDC-1330 (voir partie III. CONSULTATION PUBLIQUE).

12. Le 26 mai 2014, une réunion s'est tenue entre Elia et la CREG, lors de laquelle la faisabilité de la mise en œuvre de certaines réactions aux règles de fonctionnement pour l'appel d'offres de 2014 a été entre autres discutée.

³ Voir note (Z)140424-CDC-1327 relative au projet de modalités de procédures pour la constitution de réserves stratégiques, <http://www.creg.info/pdf/Divers/Z1327FR.pdf>.

III. CONSULTATION PUBLIQUE

13. La CREG a organisé une consultation publique au sujet de la proposition de règles de fonctionnement et au sujet du projet de décision (B)140512-CDC-1330 du 13 au 22 mai 2014.

14. La CREG a reçu 9 réactions, dont deux de répondants qui ont demandé que leur réaction soit traitée de façon confidentielle, sans invoquer de motif. La CREG a demandé aux deux répondants quelles étaient les raisons de leur demande de confidentialité. Un des deux répondants a réagi en indiquant que l'objectif était de ne pas divulguer son identité, ce que la CREG a accepté. L'autre répondant (E.ON) n'a pas avancé de motif clair quant à sa demande de confidentialité. Vu que la CREG estime que sa réaction ne comporte pas d'éléments revêtant un caractère personnellement ou commercialement sensible, la CREG a signalé à ce répondant par téléphone (le 3 juin 2014) qu'il pouvait aussi demander l'anonymat, ce qu'il a refusé. Les 8 réactions non confidentielles émanent de :

- EDF-Luminus ;
- EFET ;
- ELIA ;
- ENEL ;
- E.ON ;
- FEBEG ;
- FEBELIEC ;
- T-POWER.

15. Les réactions à la consultation publique ont été regroupées par thème à l'annexe 1 et sont systématiquement accompagnées d'une réponse ou d'une remarque de la CREG.

16. Les réactions individuelles ont été reprises à l'annexe 2, tout en prenant en compte l'anonymat des répondants.

IV. ANALYSE DE LA PROPOSITION

IV.1 Remarques préliminaires

17. La proposition de règles de fonctionnement fait parfois référence à l'instruction reçue par Elia par arrêté ministériel du 3 avril 2014. La présente décision n'a pas trait aux dispositions expressément reprises de l'arrêté ministériel du 3 avril 2014.

18. ELIA a créé de manière proactive un groupe de travail au sein du Elia Users' Group, à savoir l'ISR-TF, avant l'introduction d'un mécanisme de réserves stratégiques, ce qui a d'ores et déjà permis une concertation et un échange de points de vue sur les différents aspects des réserves stratégiques. La CREG souligne l'importance de cette concertation et souhaite encourager Elia à poursuivre l'utilisation de cette plate-forme dans l'optique des évolutions futures du mécanisme de la réserve stratégique.

19. Le feedback qui a été donné dans le cadre de l'ISR-TF n'avait pas trait uniquement aux règles de procédure, au sujet desquelles Elia devait consulter les utilisateurs du réseau, conformément à l'art. 7quinquies, §1er, de la loi électricité, mais également aux différentes règles de fonctionnement. La CREG a également formulé oralement une série de remarques à propos de plusieurs aspects ayant été traités au cours des réunions bilatérales organisées avec Elia. De ce fait, Elia a pu tenir compte, dans la proposition de règles de fonctionnement, des différents remarques émanant tant des membres de l'ISR-TF que de la CREG. Vu que la présente proposition de règles de fonctionnement comporte une série d'éléments nouveaux qui n'ont pas encore fait l'objet d'une discussion au sein de l'ISF-TR, la CREG affirme qu'une consultation sur la proposition de règles de fonctionnement d'Elia et sur le projet de décision de la CREG était indiquée. Par ailleurs, cette consultation publique a permis de recevoir les réactions des acteurs qui n'ont pas participé à l'ISR-TF.

20. La CREG constate qu'il est fait référence au "Strategic Reserve Market Segment" de Belpex, qui doit encore être défini, dans une modification du règlement de marché de Belpex. Même si l'initiative de proposer une modification du règlement de marché de BELPEX doit émaner de BELPEX lui-même, la CREG incite Elia à assurer activement le suivi des démarches à entreprendre étant donné que ces modifications n'entreront en

vigueur qu'après l'approbation par le ministre, conformément à l'article 7, §2, de l'arrêté royal du 20 octobre 2005⁴, après avis de la CREG et de la FSMA.

IV.2 Analyse

21. Lors de la conception des produits de la réserve stratégique, il a été fait usage de l'expérience acquise par Elia dans le cadre, notamment, du mécanisme de la compensation des déséquilibres quart-horaires et des contrats CIPU pour les producteurs. Vu le délai très court dans lequel il a fallu élaborer le mécanisme de la réserve stratégique, la CREG est d'avis que la proposition d'Elia en vue de constituer la réserve stratégique à l'aide d'un produit "SGR" fourni par la production et d'un produit "SDR" fourni par la gestion de la demande, est justifiée pour les règles de fonctionnement pour le marché public en 2014. La CREG est toutefois d'avis que les produits destinés à la réserve stratégique doivent être adaptés au mieux aux besoins attendus en réserve stratégique et que pour un besoin déterminé en réserve stratégique, la distinction entre ceux fournis par la production et ceux fournis par la gestion de la demande doit être aussi minime que possible. La CREG est dès lors d'avis que, dans l'optique des futures règles de fonctionnement (à partir de 2015), Elia doit examiner les possibilités d'aboutir à une différenciation des produits sur le plan de la contribution qu'ils peuvent apporter à la réserve stratégique (par exemple sur la base de la durée d'activation, de la fréquence du nombre d'activations, ...). Pour chaque catégorie de produit, une distinction peut être établie, si nécessaire, entre la fourniture effectuée via la gestion de la demande ou via la production.

22. Au chapitre 6.2.3 relatif à la rémunération pour les coûts d'activation du SGR, il est fait référence aux contrats CIPU pour la détermination des paramètres des coûts d'activation. Dans la présente décision, la CREG ne se prononce pas sur ces paramètres. La présente décision ne peut en aucune manière être considérée comme étant l'approbation d'un contenu partiel du contrat CIPU.

23. Il ressort des réactions à la consultation que certains répondants estiment qu'une période de 36 heures (note de bas de page 5) entre l'arrêt d'une activation et la notification qui s'ensuit est trop longue pour considérer qu'une installation de production se trouve encore en "situation chaude". La CREG souscrit à la contre-proposition des répondants concernés visant à réduire ce délai à 24 heures.

⁴ 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.

24. Il ressort des réactions à la consultation qu'un éclaircissement de la marge de tolérance de 1 % de la Pmax, qui est prévue au chapitre 6.2.4., est souhaitable. La CREG confirme, après concertation avec Elia, qu'il s'agit bel et bien en l'espèce d'un écart situé entre + 1 % et - 1 % de la Pmax autour du setpoint donné par Elia.

25. Il ressort des réactions à la consultation que la signification du terme « démarrage non concluant » manque de précision. La CREG estime qu'un éclaircissement de ce terme s'impose. Par « démarrage non concluant », il convient d'entendre le démarrage d'une unité (deuxième phase "ramp-up till Pmin" au point 6.2.2.), lors duquel la valeur Pmin n'est pas atteinte au moment t, à savoir 1,5 heures après la confirmation par Elia du lancement de la phase "ramp-up".

26. Il ressort des réactions à la consultation qu'un éclaircissement de la marge de tolérance de 1 % de la Pmax, qui est prévue au chapitre 6.2.4., est souhaitable. La CREG confirme, après concertation avec Elia, qu'il s'agit bel et bien en l'espèce d'un écart situé entre + 1 % et - 1 % de la Pmax.

27. La fin du chapitre 6.4.2. cite "l'évaluation humaine". La CREG affirme qu'il faut au moins fournir une motivation ex post pour les décisions d'Elia. La CREG assurera dès lors un suivi dans le cadre du monitoring de l'utilisation de la réserve stratégique.

28. Le chapitre 7 décrit certains aspects de la transparence et de l'information du marché. La CREG est d'avis qu'Elia doit également fournir suffisamment d'informations ex ante sur les probabilités d'activation des réserves stratégiques. C'est la raison pour laquelle la CREG demande que le marché soit également informé en temps réel de la gravité (par définition) de la situation dans laquelle le système belge menace de se trouver lors de chaque notification faite aux détenteurs de réserve stratégique. C'est pourquoi Elia doit également communiquer chaque notification au marché, avec mention des volumes.

29. Au chapitre 7.1., alinéa deux, Elia propose que les indicateurs relatifs au prix marginal des Moyens de Balancing activés durant les quarts d'heure au cours desquels la réserve stratégique a été activée ne soient plus visibles dans certains tableaux de son site web, afin d'éviter toute confusion possible. La CREG prétend que les utilisateurs des informations concernées ont probablement une bonne connaissance des différents aspects du Balancing et estime par conséquent que les risques de confusion sont peu élevés chez ces utilisateurs. La CREG n'accepte pas la suppression de ces données et plaide en faveur d'une transparence maximale. La CREG demande à Elia de mettre des informations supplémentaires à la disposition du marché plutôt que de réduire les informations, en

ajoutant une colonne reflétant l'impact de la réserve stratégique au tableau. Elia confirme souscrire à cette demande dans sa réaction à la consultation.

30. Le chapitre 8 décrit le monitoring et le transfert de données à la CREG suite à l'introduction de la réserve stratégique. Elia propose de compléter les données transmises mensuellement dans le cadre du monitoring relatif au mécanisme de compensation des déséquilibres quart-horaires par :

- la disponibilité de la puissance en réserve stratégique par type (SGR/SDR);
- le monitoring des volumes activés (avec une distinction entre SDR et SGR, entre la fourniture à Belpex SRM et ceux injectés dans la zone de réglage belge).

La CREG suivra de près l'utilisation de la réserve stratégique par Elia, en accordant une attention particulière à l'application correcte des règles de fonctionnement et à l'efficacité des règles de fonctionnement. En ce qui concerne les données qui seront transmises mensuellement à la CREG, la CREG se concertera avec Elia au cours des prochains mois, afin de poursuivre l'élaboration des modalités de ce transfert de données.

Enfin, la CREG souhaite également être informée immédiatement par Elia des indisponibilités annoncées en réserve stratégique suite à la mise hors service prévue de SGR (voir 5.2.5 dans la proposition de règles de fonctionnement).

V. DECISION

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en particulier l'article 7septies, § 1^{er} ;

Vu la proposition de règles de fonctionnement reçue d'Elia le 9 mai 2014 ;

Vu les courts délais convenus par Elia, la Direction générale de l'Energie et la CREG lors de la rédaction du calendrier de transition pour 2014 en matière de mise en œuvre de la réserve stratégique, afin de pouvoir disposer, d'ici le 1^{er} novembre 2014, d'une réserve stratégique ;

Vu l'incertitude en matière de disponibilité des réacteurs nucléaires Doel 3 et Tihange 2 pour les prochaines périodes hivernales ;

Vu la situation critique dans laquelle le système belge risque, de ce fait, de se trouver au cours de la prochaine période hivernale ;

Vu l'analyse de la proposition de règles de fonctionnement ;

Vu la consultation publique organisée par la CREG ;

La CREG décide d'approuver la proposition de règles de fonctionnement, s'il est tenu compte :

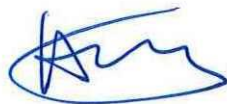
- de la remarque figurant au numéro 23 relative à la période considérée comme la "situation chaude" d'une unité de production ;
- de la remarque figurant au numéro 24 relative à l'éclaircissement de la marge de tolérance de 1 % de la Pmax ;
- de la remarque figurant au numéro 25 relative à la définition d'un "démarrage non concluant" ;
- des remarques formulées au numéro 29 relative aux informations fournies au marché ;

La présente décision s'applique uniquement aux règles de fonctionnement de la réserve stratégique pour la période hivernale 2014-2015.

La CREG demande à Elia de faire évoluer les propositions futures des règles de fonctionnement, en particulier sur le plan :

- de l'examen et du développement de produits avec activation à court terme et activation à long terme accessibles tant pour la production que pour la demande, comme évoqué au numéro 21 ;
- de l'examen de la possibilité de "submetering" pour la participation de la demande à la réserve stratégique ;
- de l'éventuelle participation de la demande raccordée au réseau de distribution.

Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :



Andreas TIREZ
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Présidente du Comité de direction

VI. ANNEXE 1

RAPPORT RELATIF A LA CONSULTATION

Questions et remarques formulées par les répondants et réaction de la CREG

N°	Source	Remarque/question	CREG
REMARQUES GENERALES			
1	EDF-Luminus	Algemene suggestie: tijdens de activering van strategische reserve kan het risico op een black out of andere systeemonstabiliteit groot zijn. Bijgevolg is er een groot risico op alsnog een afschakeling van de productie-installatie als gevolg van de fenomenen die optreden bij zulke systeemonstabiliteit die een black-out voorafgaat, met ook mogelijks schade aan de installatie. Deze problematiek zowel voor het systeem als voor de uitbater van de productie-installatie kan verzacht worden als de installatie, indien hierop voorzien, ook frequentieregeling (R1) levert tijdens de activatie.	<p>Cela peut être une piste de réflexion intéressante dans certaines circonstances. Il convient toutefois de procéder à une analyse des effets et des modalités.</p> <p>La CREG estime que l'autorisation du réglage de fréquence sur des unités de réserve stratégique activées peut cependant, dans certaines situations, produire des effets négatifs sur le fonctionnement du marché et sur les réserves stratégiques.</p>
2	Febeliec	Het al dan niet beschikbaar zijn van Doel 3 en Tihange 2 tijdens de komende winter zal een zeer groot impact hebben op de noodzaak van strategische reserves. Indien deze 2 kerncentrales definitief sluiten, dringt Febeliec aan op het herbekijken van de toelating tot sluiting van gasgestookte centrales.	Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.
3	Febeliec	Totnogtoe werd helemaal niet gesproken over de kost van strategische reserve en de manier van doorrekenen. Febeliec vraagt hierbij aandacht voor de competitiviteit van industriële verbruikers	Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.
4	Répondant_1	We zijn ook van mening dat er veel welvaartsverlies is omwille	Par définition, les centrales contractées dans la RS ont

	anonyme	van het feit dat de strategische reserve capaciteit uit de markt wordt gehouden en dus in weze aan 3000 €/MWh wordt aangeboden. Het is een feit dat lidstaten en Europa (RES doelstellingen) de energie mix toch niet laten bepalen door het marktprijssignaal en de energiemix opleggen door middel van subsidies en het uitsluiten van bepaalde technologieën. Het investerings signaal zal dus niet meer komen van de markt. Wanneer grote hoeveelheden in de strategische reserve worden aangehouden gaan er heel veel uren zijn waarbij zeer dure en inefficiënte centrales de marktprijs zullen bepalen terwijl er centrales zijn die we betaald hebben om beschikbaar te zijn en die niet mogen draaien. Vandaar dat de strategische reserve dan ook gewoon mee de marktprijs zou moeten kunnen bepalen. Een alternatief is de energy mix laten bepalen door de markt zonder subsidies en zonder technologieën uit te sluiten.	été mises hors service. L'objectif de la RS peut être comparé à une assurance pour les situations dans lesquelles la demande ne peut être couverte par l'offre. La réserve stratégique sert à éviter les situations de pénurie et non à influencer le prix du marché (voir article 7septies, §2, 1 ^{er} alinéa de la loi électricité). En outre, la loi électricité est plutôt claire quant au fait que seul le gestionnaire du réseau peut activer ces réserves stratégiques (voir article 7septies, §2, 2 ^{ème} alinéa de la loi électricité).
5	Répondant_1 anonyme	Het aanrekenen van de kosten van de strategische reserve moet rekening houden met de competitiviteit van de industrie die internationaal competitief is enerzijds en anderzijds ook rekening houden met het feit van het voorspelbare karakter van het verbruik alsook het al dan niet bijdrage aan het piekverbruik.	Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement. L'aspect du coût est décrit à l'article 7octies de la loi électricité.
6	FEPEG	1, blz. 3: In de préambule geeft Elia aan dat – gelet op het korte tijdsbestek – voorlopige oplossingen werden geïmplementeerd. Dit betekent dat de regels voor de strategische reserve de komende maanden en jaren zullen wijzigen. De precieze draagwijdte van deze eventuele wijzigingen is niet duidelijk. FEPEG wenst echter wel te beklemtonen dat de offertes die zullen ingediend worden, gebaseerd zullen zijn op de huidige productspecificaties en dat deze niet eenzijdig kunnen gewijzigd worden.	L'article 2 de l'arrêté ministériel du 3 avril 2014 prévoit ce qui suit : "La conclusion d'un contrat avec le gestionnaire du réseau dans le cadre de la réserve stratégique ne préjuge en rien de la possibilité pour la commission d'adapter les règles de fonctionnement." Il est impossible de d'ores et déjà définir l'étendue précise des éventuelles modifications futures ainsi que leur impact (positif, neutre ou négatif). La CREG comprend que l'impact d'une modification des règles de fonctionnement sur les contrats conclus constitue une préoccupation majeure.
7	ENEL	Les règles ne précisent pas l'éligibilité d'une unité qui notifie la	La mise hors service effective d'une unité, dont

		<p>fermeture temporaire entre l'appel à candidatures (à laquelle il n'est pas admissible) et le 31 Juillet.</p> <p>Notamment, la modalité de sélection entre les offres à trois ans faites cette année, et les offres à deux ans faites par des centrales notifiant maintenant la fermeture, pourrait être clarifiée.</p> <p>Les règles ne précisent pas quelles seraient les conditions d'éligibilité en cas de nouvelle instruction ministérielle, dont nous avons compris qu'elle serait fort probable.</p>	<p>l'annonce se fait après le 1^{er} avril 2014 et avant le 31 juillet 2014, ne peut avoir lieu qu'après le 31 mars 2015 ou après le 30 septembre 2015 (selon qu'il s'agisse d'une mise hors service temporaire ou définitive). Par conséquent, ces unités ne peuvent être reprises dans la réserve stratégique pour l'hiver 2014-2015.</p> <p>Les règles de fonctionnement ne peuvent pas tenir compte d'une éventuelle nouvelle instruction future dont le contenu est inconnu.</p>
8	Febeliec	<p>Febeliec blijft aandringen op maximale concurrentie tussen SGR en SDR, dit met het oog op een optimale combinatie van bevoorradingszekerheid en betaalbaarheid van de strategische reserves.</p>	<p>Les règles de fonctionnement prévoient actuellement déjà une concurrence entre la SDR et la SGR. La CREG tend vers une concurrence la plus grande possible entre les différents produits et émet dans sa décision une recommandation quant à un développement futur des produits dans ce sens.</p>
9	Répondant_1 anonyme	<p>Omwille van het feit dat Elia gekozen heeft om een specifiek SGR product te ontwikkelen is er geen mogelijk voor load om in te bieden op een capacity product. Niet voor alle processen is werken met een shedding limit een mogelijkheid. Vandaar dat het dus van belang is om het SGR product af te stemmen op zowel load als generation alsook op de strikt noodzakelijke eisen van het probleem van bevoorradingszekerheid en dus zonder aan overdesign te doen.</p> <p>a. Zo specificeert men het maximale duur op 1000h terwijl uit het P95 scenario slechts 175h (2016/2017) naar voor komt. Dit lijkt dus sterk op een barrier to entry die niet gerechtvaardigd is.</p> <p>b. Art 5.2.5 het hebben van een CIPU contract is ook een barrier to entry voor load.</p> <p>c. Een mogelijkheid om dit nog binnen het huidige shedding limit product aan te passen zou er kunnen in bestaan om de shedding limit gelijk te stellen aan de Nominatie – Rref. De</p>	<p>La CREG prend connaissance de ces remarques. Dans sa décision, la CREG émet une recommandation quant au développement futur de produits accessibles tant pour la production que pour la demande.</p> <p>La durée maximale de 1000 heures se base sur un "worst case scenario" pendant trois périodes hivernales consécutives, alors que les 175 heures s'inscrivent dans un scénario P95 applicable uniquement pour 2016-2017.</p>

		nominatie wordt reeds gebruikt in de afrekeningsformule van de reservation fee.	
10	ENEL	Les règles ne précisent pas non plus, dans le cas de contrats de tolling, qui, de l'exploitant ou du toller est éligible à la réserve stratégique.	L'article 7quinquies de la loi électricité vise l' 'exploitant d'une installation de production'. La loi électricité ne définit pas ce qu'il convient d'entendre par ces termes. Il convient dès lors de se référer au premier chef à la structure contractuelle mise en place pour l'installation de production considérée, et en déduire qui doit être qualifié d'exploitant. En tout état de cause, les règles de fonctionnement ne pourraient viser toutes les situations spécifiques nées de contrats non-régulés, comme le tolling agreement.
11	Febeliec	Febeliec dringt aan op meer flexibiliteit in de SDR-producten, o.m. op het vlak van het aantal onderbrekingen en het totale aantal uren onderbreking. Dit is vaak afhankelijk van allerlei omstandigheden (economische toestand, onderhoudsprogramma's, investeringsprogramma's, ...).	Une certaine quantité de produits "standard" est nécessaire pour pouvoir comparer et sélectionner les offres reçues. Par ailleurs, l'utilisation de produits "standard" présente l'avantage que d'autres fournisseurs (potentiels) de réserves stratégiques peuvent consulter et comparer de manière simple et transparente les volumes contractés.
12	Répondant_1 anonyme	De mogelijkheid om het aantal onderbrekingen (sic) of max. aantal uur zelf te specificeren is ook iets wat het makkelijker zou maken om aan te bieden. Het is namelijk zo dat tot bepaalde niveau's we meer onderbrekingen zouden kunnen aanvaarden dan voor het volledig stilleggen van de plant.	
13	T-Power	Projet de décision de la CREG: l'article 2 de la décision proposée cite l'article 7septies de la Loi sur l'Electricité : "Les règles de fonctionnement visent à limiter au maximum les interférences de la réserve stratégique avec le fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité". Dans ce cadre, pourriez-vous svp clarifier les points suivants : a) Si la centrale a annoncé une fermeture temporaire ou définitive et est de ce fait tenue de participer à la Réserve Stratégique, la centrale peut-elle décider de revenir sur le marché (par exemple suite à des développements positifs sur le	Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.

		<p>marché), et ceci avant le début du processus d'appel d'offres ? L'obligation de participer à la Réserve Stratégique est-elle dans ce cas annulée ?</p> <p>b) Si la centrale participe à l'appel d'offres pour la Réserve Stratégique, la centrale peut-elle revenir sur le marché, quel que soit le résultat de sa participation à l'appel d'offres (positif ou négatif) ? Le contrat de Réserve Stratégique (en cas d'issue positive) est-il dès lors terminé anticipativement ?</p> <p>c) Après la participation effective à la Réserve Stratégique (à l'issue du contrat), la centrale est – elle autorisée à revenir librement sur le marché? Quelles sont les implications éventuelles en matière de concurrence par rapport aux unités qui sont restées sur le marché et n'ont pas bénéficié de support ?</p>	
14	EDEL	<p>Les délais imposés aux fermetures de centrales, et le lien entre les demandes de fermeture et l'obligation de participer à la réserve stratégique, nous semblent constituer un obstacle à la liberté d'entreprendre et de dés-entreprendre, ce qui est de nature à décourager l'investissement dans le système électrique Belge.</p>	<p>Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.</p>
15	EDEL	<p>Par ailleurs, et malgré l'approche proactive d'Elia, la rapidité du processus de constitution des règles, ainsi que l'absence de la procédure de notification visée à l'article 4bis de la loi, ont laissé subsister des points d'incertitudes qui ne permettent pas aux opérateurs de disposer d'un cadre réglementaire complet.</p>	<p>Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.</p>
16	EDEL	<p>Les règles ne précisent pas clairement ni le contenu ni les effets juridiques de la demande de fermeture : durée de la fermeture, réversibilité de la demande, effets sur la licence... certes cela est plus du ressort de l'arrêté royal à prendre en application de la loi, mais en l'absence de ce texte, les règles devraient prévoir des dispositions transitoires, notamment sur le rapport entre la durée notifiée de la fermeture et l'éligibilité à une réserve pluri-annuelle.</p>	<p>Cette remarque ne relève pas des règles de fonctionnement.</p>

		En particulier, compte-tenu de l'absence de la procédure visée ci-dessus et des incertitudes sur les opérateurs de marché, il serait judicieux de prévoir une possibilité, limitée à cette année, de réaliser la demande de mise sous cocon jusqu'au mois d'octobre (avant l'évaluation par ELIA des niveaux nécessaires pour la réserve).	
17	ENEL	ENEL attire l'attention de la CREG sur les effets anti-concurrentiels possibles des règles proposées par Elia. Notamment, l'impact sur les prix du balancing va aggraver le handicap concurrentiel dont souffrent déjà les nouveaux entrants sur le marché belge, qui ne peuvent pas foisonner leurs écarts entre plusieurs centrales. ENEL demande donc qu'une mesure d'accompagnement spécifique pour les single-units soit étudiée afin de corriger l'impact de la réserve (par exemple, exonération partielle des coûts de balancing pendant les heures d'activation de la réserve, pour les centrales visées à l'article 5 de la loi de 1999) .	La CREG comprend cette préoccupation, mais fait remarquer que l'impact sur le tarif de déséquilibre n'existe que si les deux conditions mentionnées au point 6.7.2. de la proposition de règles de fonctionnement sont remplies. De plus, le tarif de déséquilibre de 4500 €/MWh est applicable tant pour un déséquilibre positif que pour un déséquilibre négatif.
18	EDF-Luminus	Titel 4 p8: Voorafgaand aan de goedkeuring van de CREG zouden de marktpartijen ook geconsulteerd moeten worden op de mogelijke wijziging van de werkingsregels.	Conformément à son règlement d'ordre intérieur, la CREG veillera, avant de prendre une décision, à ce que les entreprises concernées aient la possibilité de faire valoir leur point de vue. La CREG encourage aussi Elia à se concerter suffisamment avec le users' group dans le cadre de l'ISR-TF avant de soumettre les règles de fonctionnement à la CREG.
19	FEBEG	4, blz. 8: Dit artikel stelt dat de werkingsregels een onbepaalde duur hebben. Tegelijk geeft Elia aan dat de regels verder zullen moeten evolueren in de komende maanden en weken. Het lijkt FEBEG daarom ook aangewezen – zoals in het voorstel van de beslissing van de CREG – de werkingsregels slechts goed te keuren voor de duur van de komende winterperiode. FEBEG dringt er ook op aan om uitdrukkelijk op te nemen dat de marktpartijen – voorafgaand aan de goedkeuring door de CREG – moeten geconsulteerd worden over de mogelijk wijziging van de werkingsregels.	
20	Répondant_1 anonyme	In het contract SDR zou ook de bijlage 7 vanuit het ICH contract moeten worden voorzien. Dit laat toe om de Shedding Limit (SL) aan te passen met het vermogen van een niet CIPU gedekte	Après la concertation du 26 mai 2014 entre la CREG et Elia, il a été convenu que cela serait en effet prévu dans les contrats SDR.

		lokale productie en dit om rekening te houden met een eventuele geplande of ongeplande onbeschikbaarheid van de lokale productie eenheid.	
RESERVATION DE LA PUISSANCE POUR LA RESERVE STRATEGIQUE (5.)			
21	FEBEG	5.2.1., blz. 8: FEBEG vraagt zich af wat precies wordt bedoeld met 'totale capaciteit'. Het maximale geïnstalleerde vermogen van een installatie (Pmax) is immers een waarde die varieert in functie van de weersomstandigheden.	La capacité totale, pour laquelle au moins une offre doit être soumise, est la puissance technique maximale développable établie par le fabricant, telle que définie dans le contrat CIPU. La puissance maximale susceptible d'être atteinte par quart-horaire dépend en effet des conditions météorologiques.
22	EDF-Luminus	Paragrafen 5.2.1 en 5.3.3. onder titel 5 van het voorstel van NV Elia System Operator betreffende de werkingsregels van strategische reserve met betrekking tot de reservatie van het vermogen van de strategische reserve houden naar ons inzien enkel rekening met de kosten van de aangeboden capaciteit. In combinatie met de verplichting in de elektriciteitswet dat alle eenheden die aangekondigd hebben om (tijdelijk) te sluiten ongeacht de effectieve sluitingsdatum, zou dit kunnen leiden tot aanbiedingen met productie-eenheden die niet effectief bijdragen tot een verhoogde bevoorradingszekerheid aangezien hun voorziene sluitingsdatum pas na de betrokken winter valt. Deze installaties hebben geen toegevoegde waarde voor de bevoorradingszekerheid wat ons niet conform lijkt met de geest van de elektriciteitswet en niet in lijn met het Ministerieel besluit van 3/4/2014. De teksten onder Paragrafen 5.2.1 en 5.3.3. zouden daarom volgende bijkomende technisch economische voorwaarde moeten omvatten : "Enkel aanbiedingen van productie-installaties (SGR) die in een additionele capaciteit resulteren ten opzichte van de capaciteit die beschikbaar zou geweest zijn op 1/11/2014 zonder de oprichting van een strategische reserve, kunnen weerhouden worden". Een dergelijk criterium zou gelijkwaardig zijn aan de criteria voor vraagsturing (SDR, paragraaf 5.3.1.) die gericht zijn	L'arrêté ministériel du 3 avril 2014 donne instruction à Elia de constituer une réserve stratégique pour les unités qui auraient été indisponibles au 1 ^{er} novembre 2014. Il ressort clairement d'autres articles de la loi électricité qu'une unité qui n'a pas encore été effectivement mise hors service avant le début d'une période hivernale ne peut faire partie de la réserve stratégique.

		op het aanspreken van verbruiken die ongevoelig zijn voor prijssignalen in de markt en die zonder deze vergoeding niet zouden reageren op hoge marktprijzen die het gevolg zijn van een mogelijke schaarste aan elektriciteitslevering.	
23	EFET	Tendering process : It is unclear how Elia will contract a combination of three-year strategic reserves from generation with one-year strategic reserves from demand. A harmonization of timings or additional details on the implementation of different timings for generation and demand would be needed.	Les durées des contrats de la réserve stratégique ont été imposées par l'arrêté ministériel du 3 avril 2014. Conformément à cet arrêté ministériel, un volume donné de réserve stratégique est contracté pour une période de trois ans ; selon l'article 1 ^{er} , §2, <u>par dérogation au § 1^{er}</u> , les offres de gestion de la demande seront contractées pour une durée d'un an. Par conséquent, le volume des deux périodes hivernales suivantes peut être inférieur au volume de la première période hivernale (2014-2015). Le "volume manquant" n'est donc pas contracté, sauf si une autre instruction est donnée ultérieurement.
24	FEBEG	<p>5.2.2, blz. 8: Dit artikel gaat over de toekenning van de contracten en verwijst daarbij naar artikel 5.3.3. dat preciseert dat de toekenning van SGR en SDR gebeurt op basis van een technisch-economische combinatie. FEBEG wenst daarbij twee bedenkingen te maken:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Hoe gaat Elia precies de combinatie van 3 jaar SGR met 1 jaar SDR contracteren? De combinatie van SGR met SDR zal immers niet genoeg zijn om gedurende 3 jaar een band van 800 MW te dekken. De SGR voor de komende 3 jaar zal immers gelijk zijn aan de 800 MW verminderd met de SDR. Het volume SDR zal ontbreken in de twee volgende winterperiodes. Hoe zal dit ontbrekende volume gecontracteerd worden? Hoe zal de technisch-economische combinatie in dat geval dan gebeuren? - De artikels 5.2.1 en 5.3.3. met betrekking tot de reservatie van het vermogen van de strategische reserve omvatten enkel economische criteria (laagste totale kost). <p>Artikel 7quinquies, §2, 3° van de Elektriciteitswet bepaalt dat</p>	<p>Les durées des contrats de la réserve stratégique ont été imposées par l'arrêté ministériel du 3 avril 2014. Conformément à cet arrêté ministériel, un volume donné de réserve stratégique est contracté pour une période de trois ans ; selon l'article 1^{er}, §2, <u>par dérogation au § 1^{er}</u>, les offres de gestion de la demande seront contractées pour une durée d'un an. Par conséquent, le volume des deux périodes hivernales suivantes peut être inférieur au volume de la première période hivernale (2014-2015). Le "volume manquant" n'est donc pas contracté, sauf si une autre instruction est donnée ultérieurement.</p> <p>L'arrêté ministériel du 3 avril 2014 donne instruction à Elia de constituer une réserve stratégique pour les unités qui auraient été indisponibles au 1^{er} novembre 2014. Il ressort clairement d'autres articles de la loi électricité qu'une unité qui n'a pas encore été</p>

		<p>‘iedere exploitant van een productie-installatie die, nog voor de instructie bedoeld in artikel 7quater, een mededeling heeft gedaan op basis van artikel 4bis en waarvan de buitenwerkingstelling nog niet effectief is’ verplicht is om minstens één offerte in te dienen voor het gehele vermogen van de bedoelde installatie. Dit zou er dus kunnen toe leiden dat ook aanbiedingen met productie-eenheden die niet effectief bijdragen tot een verhoogde bevoorradingszekerheid - aangezien hun voorziene sluitingsdatum pas na de betrokken winter valt – zullen meedingen voor de strategische reserve. Dit lijkt strijdig te zijn met de geest van de Elektriciteitswet en met artikel 1,§1 van het Ministerieel Besluit van 3 april 2014 dat de centrales die in aanmerking komen voor de strategische reserve immers beperkt tot ‘de centrales die, zonder het aanleggen van een strategische reserve, niet beschikbaar zouden geweest zijn op 1 november 2014’.</p> <p>Het – verplicht – meedingen voor de strategische reserve houdt voor de betrokkenen immers een aanzienlijke administratieve last in waarvoor mensen en middelen dienen vrijgemaakt te worden, terwijl in sommige gevallen reeds op voorhand duidelijk is dat de betrokken kandidaat niet kan geselecteerd worden. Deze onduidelijkheid en discrepantie getuigt niet van behoorlijk bestuur en dient zo snel mogelijk rechtgezet te worden.</p>	<p>effectivement mise hors service avant le début d'une période hivernale ne peut faire partie de la réserve stratégique.</p>
25	E.ON	<p>p 9, par 5.2.3.</p> <p>67 starten en 1000 werkingsuren: is dat het totaal aantal starten en de totale duurtijd van de activatie van “een” strategische reserve of zijn deze getallen per centrale (SGR) toe te passen? Met andere woorden wat is het realistisch aantal starten en de daarbij horende gemiddelde duurtijd van een centrale opgenomen in de strategische reserve? Alleen in uiterste noodzaak is deze reserve van toepassing, max 23 keer per winter lijkt geen uiterste noodzaak te weerspiegelen.</p>	<p>Les 67 démarrages et les 1000 heures de fonctionnement sont des valeurs découlant des analyses auxquelles Elia a procédé dans le cadre de l'analyse probabiliste de la sécurité d'approvisionnement du pays. Ces valeurs correspondent au "worst-case scenario" et s'appliquent aux trois prochaines périodes hivernales. Ces valeurs s'appliquent à la réserve stratégique dans son ensemble et en tant que maximum pour chaque</p>

			centrale. Selon entre autres le coût par centrale participant à la réserve stratégique, le nombre de démarrages et la durée totale d'activation peuvent varier d'une centrale à l'autre.
26	FEBEG	<p>5.2.3, blz. 9: FEBEG verwelkomt het feit dat Elia – zoals gevraagd door de stakeholders – een maximaal aantal activiteiten en een maximale gecumuleerde activatieduur over de drie winterperiodes heeft bepaald. FEBEG wenst er evenwel op te wijzen dat hoe gedetailleerder deze informatie is, hoe beter de kandidaten scenario's kunnen bouwen om het aantal test, het onderhoud, ... in te plannen en hoe beter ze deze elementen kunnen meenemen in hun offertes. Zo werd er bijvoorbeeld geen minimumperiode gespecificeerd tussen twee of meerdere activeringen hoewel in realiteit zal moeten rekening gehouden worden met de operationele en technische beperkingen van de in aanmerking komende centrales.</p> <p>FEBEG dringt er bovendien op aan dat in dit artikel uitdrukkelijk zou opgenomen worden dat – indien deze maxima overschreden worden – geen boetes meer van toepassing zijn en dat eventuele bijkomende diensten vrijblijvend zullen geleverd worden aan tarieven die specifiek dienen te worden opgesteld.</p>	<p>Un délai minimal existe bel et bien, à savoir la durée de notification.</p> <p>En outre, la probabilité de multiples activations sur une période très courte (par ex. dans les 8 heures) est plutôt faible, compte tenu du nombre maximal d'activations dont dispose Elia pour les centrales contractées.</p> <p>Le fournisseur de réserve stratégique peut spécifier dans son offre les modalités et les conditions de disponibilité en dehors de la période hivernale, ainsi que la disponibilité en cas de dépassement du nombre maximal d'activations.</p>
27	EDF-Luminus	<p>5.2.3. p11: EDF-Luminus verwelkomt de duidelijkheid rond het verwachte aantal en duur van activeringen. Dit draagt bij tot het opstellen van een correcte offerte. Er werd echter geen minimum periode gespecificeerd tussen twee of meerdere activeringen hoewel in realiteit zal moeten rekening gehouden worden met de operationele en technische beperkingen van de in aanmerking komende centrales.</p>	<p>Un délai minimal existe bel et bien, à savoir la durée de notification.</p> <p>En outre, la probabilité de multiples activations sur une période courte (par ex. dans les 8 heures) est plutôt faible, compte tenu du nombre maximal d'activations dont dispose Elia pour les centrales contractées.</p>
28	FEBEG	<p>5.2.4, blz. 9: Dit artikel beschrijft hoe de vergoeding van SGR zal berekend worden. Wat moet de leverancier van SGR ondernemen indien hij niet akkoord is met de berekening van de vergoeding? Is het mogelijk om de berekening te betwisten?</p>	<p>Il s'agit en l'occurrence d'un contrat conclu entre 2 parties. La procédure à suivre en cas d'exécution incorrecte (comme le calcul erroné d'une indemnisation) ne relève pas des règles de</p>

		FEBEG stelt voor hiervoor een procedure te voorzien.	fonctionnement de la réserve stratégique.
29	E.ON	p 9, par 5.2.4 vergoeding van reservatiekosten: “pay as bid”. Aangeven welk type van kosten hierin vallen en welke niet meegerekend kunnen worden.	Les coûts de réservation sont les surcoûts nécessaires à rendre/maintenir l'unité disponible pendant la période concernée.
30	E.ON	p 9, par 5.2.4. par 5.2.5 : Het standaardvermogen van een plant is omgerekend naar standaard ISO (weers) condities. Hoe omgaan met temperatuursinvloeden die significante afwijkingen op het minimaal en maximaal vermogen geven.	La puissance maximale que peut atteindre une unité dépend en effet des conditions météorologiques. Etant donné que les températures sont souvent inférieures aux conditions standard en hiver, la puissance maximale sera rarement inférieure à la puissance contractée. L'objectif n'est pas d'imposer des amendes car la puissance maximale serait inférieure à la puissance contractée du fait de températures élevées durant l'hiver. Dans ce dernier cas, il est d'ailleurs moins probable que la réserve stratégique soit activée.
31	E.ON	p 9, par 5.2.5. :Er wordt enkel een technische reden aanvaard om onbeschikbaar te zijn. Wat met organisatorische redenen, veiligheidsredenen, logistieke redenen, ...?	L'objectif de contracter de la réserve stratégique est que cette réserve soit aussi réellement disponible en cas de nécessité. Les raisons organisationnelles et logistiques ne semblent pas suffisantes pour ne pas pénaliser une indisponibilité, selon la CREG. Les raisons de sécurité semblent en revanche liées de façon indissociable aux aspects techniques.
32	E.ON	p 10, par 5.2.5 : controle per kwartier in afwijking van gevraagde MW output versus de geleverde MW output. Weersomstandigheden beïnvloeden de levering. Moet hier een marge voorzien worden om deze weersomstandigheden in te calculeren?	Pour la comparaison entre le MW demandé et le MW réellement produit, une marge est en effet prévue (de +/- 1 % - voir 6.2.4.). Paragraphe 5.2.5.
33	E.ON	p 109, par 5.2.5. : Maximum 1 week geplande onbeschikbaarheid wordt getolereerd. Dit is een zeer onrealistische termijn daar de installatie complex is (oorzaakanalyse kan lang duren) en de hersteltijd van componenten bij gespecialiseerde firma's dagen tot weken in	L'objectif de contracter de la réserve stratégique est que cette réserve soit aussi réellement disponible en cas de nécessité. Autoriser une indisponibilité plus longue sans y assortir de pénalités porterait atteinte à l'essence et à l'objectif de la réserve stratégique.

		<p>beslag neemt. Bij een niet ondenkbaar ernstig incident is de plant lang onbeschikbaar.</p> <p>p 10, par 5.2.5. : Ingeval van ernstig technisch incident (bv. Asbreuk pomp, schoepenverlies Gasturbine of stoomturbine, ...) kan de installatie meerdere maanden/jaren buiten dienst zijn. In dat geval is de penaliteit maximaal en worden de gemaakte kosten op geen enkele manier vergoed. Voor deze verplichte deelname bij selectie is de hoogte van de sancties onaanvaardbaar.</p>	
34	EFET	<p>Strategic Reserves from Generation (“SGR”) : Control and penalties (§ 5.2.5): SGR will have a maximum of 67 start-ups and 1.000 running hours during the three winters. No penalties should apply as the service will be provided on a best-effort basis with conditions defined by the selling party.</p>	<p>La limitation du nombre maximal de démarrages et du nombre maximal d'heures d'activation a été intégrée suite à la concertation organisée dans le cadre de l'ISR-TF du Users' Group d'Elia. Il s'agit déjà d'un assouplissement important par rapport à la proposition initiale d'Elia. La CREG estime qu'il ne s'agit pas en l'occurrence d'une obligation d'efforts, mais bien d'une obligation de résultats. La disponibilité de la capacité contractée constitue un élément essentiel de la réserve stratégique.</p>
35	FEPEG	<p>5.2.5., blz. 10: Om mogelijke discussies te vermijden, valt het aan te raden dat er wordt gespecificeerd met welke nauwkeurigheid Elia de controle zal doen of de werkelijk ter beschikking gestelde capaciteit hoger ligt dan het gereserveerde vermogen (bijvoorbeeld dat een afwijking $\pm 1\%$ van Pmax toegelaten wordt).</p> <p>Exploitanten van productie-installaties waarvan de (tijdelijke) sluiting werd aangekondigd hebben de wettelijke verplichting om het volledige vermogen van deze installaties aan te bieden. Indien geselecteerd voor de strategische reserve (SGR) hebben deze eenheden geen toegang tot de markt en zullen zij slechts in zeer uitzonderlijke situaties aangesproken worden. Hierdoor zijn de operationele en financiële risico's hoog. Het lijkt FEPEG daarom niet wenselijk noch redelijk dat een boete gelijk aan de</p>	<p>Elia contrôlera si la puissance maximale disponible annoncée pour chaque quart-horaire du jour suivant est supérieure à la puissance contractée. Il s'agit en l'occurrence de la comparaison entre deux valeurs chiffrées. La CREG ne voit pas de raison de prévoir une tolérance sur cette différence.</p> <p>L'augmentation de 30 % du prix de réservation pour chaque MW manquant comporte un incitant visant à mettre réellement à disposition la puissance contractée. Par ailleurs, la CREG signale qu'une exception à cette règle existe en cas d'indisponibilités "coordonnables".</p>

		<p>reservatieprijs verhoogd met 30 % zou opgelegd worden voor elk ontbrekend kwartier en MW aan beschikbaarheid. Bovendien zouden offertes op basis van vraagsturing (SDR) niet onderhevig zijn aan zulke penaliteiten, wat in feite een ongelijke behandeling inhoudt van beide producten SDR en SGR.</p> <p>Wat betreft de coördinatie van geplande onbeschikbaarheid met het oog op dringende herstellingen of inspecties, stelt de tekst - hoewel Elia en de leverancier van strategische reserve naar best vermogen moeten komen tot een alternatieve planning - dat de leverancier de door Elia voorgestelde planning niet kan weigeren en bijgevolg de boete moet betalen indien hij alsnog niet beschikbaar is. Dit betekent dat Elia de facto beslist. Dit is een onevenwichtige regeling bovendien onvoldoende ondersteund door een aansprakelijkheidsregeling ingeval er ongelukken of schade veroorzaakt worden als gevolg van deze eenzijdig opgelegde planning door Elia.</p>	<p>La possibilité de prévoir un entretien planifié durant une semaine est une exception à l'exigence de disponibilité qui a été posée suite aux discussions tenues au sein de l'ISR-TF d'Elia. Le paragraphe doit être lu comme un seul ensemble : les deux parties doivent redoubler d'efforts pour parvenir à un compromis. Enfin, la CREG souhaite faire remarquer qu'Elia n'a pas d'incitant pour imposer inutilement des pénalités. Si une brève intervention visant à répondre à la disponibilité de l'unité peut être prévue, en tenant compte des besoins prévus du système, toutes les parties y ont le même intérêt. Dans sa décision, la CREG a également demandé à Elia de l'en informer.</p>
36	EDF-Luminus	<p>5.2.5. p10 eerste zin: om mogelijke discussies te vermijden, valt het aan te raden dat er wordt gespecificeerd met welke nauwkeurigheid Elia de controle zal doen of de werkelijk ter beschikking gestelde capaciteit hoger ligt dan het gereserveerde vermogen (bijvoorbeeld dat een afwijking $\pm 1\%$ van Pmax toegelaten wordt).</p>	<p>Elia contrôlera si la puissance maximale disponible annoncée pour chaque quart-horaire du jour suivant est supérieure à la puissance contractée. Il s'agit en l'occurrence de la comparaison entre deux valeurs chiffrées. La CREG ne voit pas de raison de prévoir une tolérance sur cette différence.</p>
37	EDF-Luminus	<p>5.2.5 p10 2e paragraaf: exploitanten van productie-installaties waarvan de (tijdelijke) sluiting werd aangekondigd hebben de wettelijke verplichting om het volledige vermogen van deze installaties aan te bieden. Indien geselecteerd voor de strategische reserve (SGR) hebben deze eenheden geen toegang tot de markt en zullen zij slechts in zeer uitzonderlijke situaties aangesproken worden. Hierdoor zijn de operationele en financiële risico's hoog. Het lijkt EDF-Luminus daarom niet wenselijk noch redelijk dat een boete gelijk aan de reservatieprijs verhoogd met 30% zou opgelegd worden voor</p>	<p>L'augmentation de 30 % du prix de réservation pour chaque MW manquant comporte un incitant visant à mettre réellement à disposition la puissance contractée. Par ailleurs, la CREG signale qu'une exception à cette règle existe en cas d'indisponibilités "coordonnables". Vu que le produit SDR ne concerne que la demande, une pénalité similaire reviendrait à une obligation de consommer, ce qui ferait augmenter davantage le volume à activer.</p>

		<p>elk ontbrekend kwartier en MW aan beschikbaarheid. Bovendien zouden offertes op basis van vraagsturing (SDR) niet onderhevig zijn aan zulke penaliteiten, wat in feite een ongelijke behandeling inhoudt van beide producten SDR en SGR.</p>	<p>L'article 7septies, §2 de la loi électricité prévoit d'ailleurs que la partie de la capacité contractée dans la réserve stratégique qui relève de la production ne puisse être activée que par le gestionnaire du réseau. Pour la demande (SDR), cette limitation n'est pas imposée.</p>
38	EDF-Luminus	<p>5.2.5. p10 4e punt: Coördinatie van geplande onbeschikbaarheid met het oog op dringende herstellingen of inspecties: hoewel de tekst voorziet dat Elia en de leverancier van strategische reserve naar best vermogen moeten komen tot een alternatieve planning, stelt deze tekst ook dat de leverancier de door Elia voorgestelde planning niet kan weigeren en bijgevolg de boete moet betalen indien hij alsnog niet beschikbaar is. Dit is een onevenwichtige regeling die bovendien onvoldoende ondersteund is door een aansprakelijkheidsregeling ingeval er ongelukken of schade veroorzaakt worden als gevolg van deze eenzijdig opgelegde planning door Elia.</p>	<p>La possibilité de prévoir un entretien planifié durant une semaine est une exception à l'exigence de disponibilité qui a été posée suite aux discussions tenues au sein de l'ISR-TF d'Elia. Le paragraphe doit être lu comme un seul ensemble : les deux parties doivent redoubler d'efforts pour parvenir à un compromis. Enfin, la CREG souhaite faire remarquer qu'Elia n'a pas d'incitant pour imposer inutilement des pénalités. Si une brève intervention visant à répondre à la disponibilité de l'unité peut être prévue, en tenant compte des besoins prévus du système, toutes les parties y ont le même intérêt. Dans sa décision, la CREG a également demandé à Elia de l'en informer.</p>
39	E.ON	<p>p 10, par 5.2.3. : Hoeveel testen worden er voorzien, wanneer worden deze gepland? Minstens 2 testen zouden moeten kunnen geïnitieerd worden door producent op kosten van SR (ELIA).</p>	<p>Het betreft hier punt 5.2.6. i.p.v. 5.2.3. La CREG estime qu'il n'est pas opportun de communiquer à l'avance le nombre de tests (car si le nombre maximal de tests annoncé est atteint, le fournisseur de réserve stratégique aura la certitude que plus aucun test ne suivra). Le producteur a en outre la possibilité de demander des tests à ses propres frais. Le producteur peut prendre en compte ce coût dans son offre, car ces tests (que le producteur demande lui-même à ses frais) ont bien entendu comme unique but de garantir la disponibilité.</p>
40	EFET	<p>Strategic Reserves from Generation ("SGR") : Testing (§5.2.6):</p>	<p>L'énergie injectée durant les tests est neutralisée et</p>

		The status of energy injected during the testing period is unclear. Will it be counterbalanced or be allocated to the BRP's perimeter?	n'entre donc pas dans le périmètre du responsable de l'équilibre (voir point 6.2.4.).
41	FEBEG,	<p>5.2.6., blz. 10: Frequent testen van een productie-installatie is een goede manier voor Elia maar ook de operator om zich ervan te vergewissen dat deze installatie in een goede toestand verkeert om op een plotse nood aan reserve vermogen op een veilige en betrouwbare manier te reageren. Het is daarom aan te bevelen om een voldoende aantal testen te voorzien, gelijkmatig verspreid over de winterperiode (en even ervoor). Eén test per maand vormt een goed evenwicht tussen de impact van zulke testen, de vaststelling van een adequate beschikbaarheid en de kosten van deze testen.</p> <p>Het testen van de strategische reserve leidt tot de injectie van een belangrijke hoeveelheid elektriciteit op het net die op dat moment niet nodig is. Elia zal daarom deze injectie compenseren – FEBEG stelt ook voor dit expliciet op te nemen in dit artikel - via het beheer van het systeemevenwicht. Het is daarom aan te raden om deze testen op voorhand te plannen. Het is bovendien nog onduidelijk hoe me de geïnjecteerde elektriciteit zal omgegaan worden in het geval een operator op eigen initiatief een test uitvoert. Zal deze ook door Elia opgevangen worden in het beheer van het systeemevenwicht. Om een test uit te voeren moet de installatie een volledige activatiecyclus kunnen doorlopen, wat kan leiden tot aanzienlijke kosten die vooral bepaald worden door de kosten van de verbruikte brandstof. FEBEG raadt aan om het aantal testen en hun (indicatieve) timing op voorhand vast te leggen in de functioneringsregels, bij voorkeur één per maand (bijgevolg 5 testen in totaal). Mocht dit niet gebeuren, moet de aanbieder van strategische reserve in zijn offerte rekening houden met bijkomende kosten als gevolg van deze onzekerheid over het aantal en timing van testen, wat de reservatieprijs door die</p>	<p>Des tests seront réalisés à l'initiative du gestionnaire du réseau. Les règles de fonctionnement prévoient d'ailleurs la possibilité de prévoir des tests à l'initiative du titulaire de la réserve stratégique.</p> <p>Le test de la réserve stratégique conduit inévitablement à une injection supplémentaire. Cette injection sera neutralisée en dehors du périmètre du responsable de l'équilibre. Le fait de savoir si cette injection sera aussi intégralement compensée dépend de la situation dans laquelle se trouve la zone de réglage belge.</p> <p>La détermination préalable du nombre total de tests n'est pas indiquée (après le dernier test, le titulaire de la réserve stratégique sait en effet qu'aucun test supplémentaire ne sera réalisé). La CREG ne comprend pas pourquoi l'incertitude liée au calendrier des tests ferait fortement augmenter le prix de réservation. Les coûts d'un test à l'initiative d'Elia sont en effet facturés en tant qu'activation normale (coûts de combustible inclus). Il est évident que plus la réserve stratégique est activée durant une période hivernale, moins les tests</p>

		<p>onzekerheid te veel verhoogt. Bovendien kan het aangewezen zijn om - bij het inzetten van strategische reserve tijdens periodes van extreme koude - de installaties warm te houden en de kosten hiervoor te vergoeden.</p>	<p>supplémentaires sont en principe nécessaires. La CREG est d'avis que cette suggestion doit être davantage élaborée avant d'être éventuellement mise en œuvre. En ce qui concerne l'appel d'offres des réserves stratégiques en 2014, la CREG estime que le producteur est tenu de prendre les mesures nécessaires pour garantir la disponibilité, même en périodes de froid extrême.</p>
42	EDF-Luminus	<p>5.2.6. p10: Testen Frequent testen van een productie-installatie is een goede manier voor Elia maar ook de operator om zich ervan te vergewissen dat deze installatie in een goede toestand verkeert om op een plotse nood aan reserve vermogen op een veilige en betrouwbare manier te reageren. Het is daarom aan te bevelen om een voldoende aantal testen te voorzien, gelijkmatig verspreid over de winterperiode (en even ervoor). Één test per maand vormt een goed evenwicht tussen de impact van zulke testen, de vaststelling van een adequate beschikbaarheid en de kosten van deze testen. Het testen van de strategische reserve leidt tot injectie van een belangrijke hoeveelheid elektriciteit op het net die op dat moment niet nodig is. Elia zal deze injectie compenseren via het beheer van het systeemevenwicht. Het is daarom aan te raden om deze testen op voorhand te plannen. Het is bovendien nog onduidelijk hoe met de geïnjecteerde elektriciteit zal worden omgegaan in het geval een operator op eigen initiatief een test uitvoert. Zal deze ook door Elia opgevangen worden in het beheer van het systeemevenwicht? Om een test uit te voeren moet de installatie een volledige activatiecyclus kunnen doorlopen, wat kan leiden tot aanzienlijke kosten die vooral bepaald worden door de kosten van de verbruikte brandstof. EDF-Luminus raadt aan om het aantal testen en hun (indicatieve) timing op voorhand vast te</p>	<p>Des tests seront réalisés à l'initiative du gestionnaire du réseau. Les règles de fonctionnement prévoient d'ailleurs la possibilité de prévoir des tests à l'initiative du titulaire de la réserve stratégique.</p> <p>Le test de la réserve stratégique conduit inévitablement à une injection supplémentaire. Cette injection sera neutralisée en dehors du périmètre du responsable de l'équilibre. Le fait de savoir si cette injection sera aussi intégralement compensée dépend de la situation dans laquelle se trouve la zone de réglage belge.</p> <p>La détermination préalable du nombre total de tests n'est pas indiquée (après le dernier test, le titulaire de la réserve stratégique sait en effet qu'aucun test supplémentaire ne sera réalisé). La CREG ne comprend pas pourquoi l'incertitude liée au calendrier des tests ferait fortement augmenter le prix de réservation. Les coûts d'un test à l'initiative d'Elia sont en effet facturés</p>

		leggen in de functioneringsregels, bij voorkeur één per maand (bijgevolg 5 testen in totaal). Mocht dit niet gebeuren, dan moet de aanbieder van strategische reserve in zijn offerte rekening houden met bijkomende kosten als gevolg van deze onzekerheid over het aantal en timing van Testen, hetgeen de reservatieprijs door die onzekerheid teveel verhoogt	en tant qu'activation normale (coûts de combustible inclus). Il est évident que plus la réserve stratégique est activée durant une période hivernale, moins les tests supplémentaires sont en principe nécessaires.
43	Febeliec	Punt 5.3.1/2: voor het definiëren van het SDR-product vertrekt Elia uitsluitend van een product op basis van een Scheduling Limit. Heel wat toepassingen in de industrie zijn hiermee niet compatibel omdat hun afschakelbaar verbruik niet noodzakelijk leidt tot een vast restverbruik, maar afschakelbaar is boven een variabel basis-verbruiksniveau (in functie van productieschema's). Toch kunnen deze toepassingen vaak een significante bijdrage leveren tot een strategische reserve langs de vraagzijde. Daarom dringt Febeliec aan op verdere verfijningen van de voorgestelde SDR-producten en op een grotere flexibiliteit op het vlak van de gewenste tijdshorizon voor de beschikbaarheid, zodat een maximum aan load aan de strategische reserve kan deelnemen.	La CREG prend note de cette remarque. L'introduction du "submetering" peut éventuellement offrir une solution à ce problème. La CREG continuera de collaborer avec Elia au développement de produits pour la réserve stratégique et se concertera avec les acteurs du marché à ce sujet.
44	Febeliec	Punt 5.3.1/3: Elia stelt voor vrij rigide voorwaarden op te leggen voor de beschikbaarheid van de vraag op basis van gegevens van het verleden. Febeliec wenst erop te wijzen dat een stabiel afnameprofiel in het verleden niet noodzakelijk een garantie is voor de toekomst. Febeliec dringt er dan ook op aan dat wordt verder gewerkt op een product waarbij de beschikbaarheid wordt gegarandeerd op momenten dat activatie van SDR waarschijnlijk wordt.	La CREG propose dans sa décision de poursuivre à l'avenir le développement de produits pour la réserve stratégique. Les acteurs du marché seront également consultés à ce sujet.
45	EFET	Strategic Reserves from Demand ("SDR") : - The rationale behind the table on the attribution of SDR is unclear. CREG should request additional information from Elia on this.	La raison de l'utilisation de facteurs d'équivalence pour la SDR tient entre autres au fait qu'elle ne peut être activée que pendant une durée limitée, ce qui oblige d'attendre un certain temps avant de réactiver la même SDR. Plus d'informations sont disponibles dans les présentations données au sein de l'ISR-TF et publiées

			sur le site Web d'Elia.
46	FEBEG	5.3.3., blz. 12: Dit artikel bevindt zich in het hoofdstuk over SDR, maar is ook van toepassing op SGR. Op dit punt zou het document duidelijker kunnen gestructureerd worden om verwarring te vermijden. Bovendien vraagt FEBEG zich af hoe de equivalentiefactor (tabel) precies wordt berekend, aangezien ze substantieel lager zijn dan in de eerste voorstellen.	Le point 5.3.3. s'applique en effet tant à la SGR qu'à la SDR. La demande d'une structure plus claire est justifiée, mais vu que la partie 5.2.2. (octroi SGR) renvoie expressément à la partie 5.3.3. (octroi SDR), il peut y avoir un malentendu. Vu les délais très courts auxquels sont tenus Elia et la CREG, cette remarque sera prise en compte dans les règles de fonctionnement de la prochaine période hivernale (2015-2016).
ACTIVATION DE LA PUISSANCE POUR LA RESERVE STRATEGIQUE (6.)			
47	T-Power	Les règles d'activation par Elia (Art 6.2 de la note d'Elia): ces règles - et notamment les délais impartis - ne sont pas compatibles avec les exigences techniques requises pour assurer la préservation d'une centrale de manière responsable. Si la centrale est préservée de manière responsable pour assurer à tout moment la meilleure performance et un haut degré de sécurité de fonctionnement, un délai de 48 heures est nécessaire afin de mettre fin aux mesures de préservation et de démarrer la production d'électricité.	La réserve stratégique a pour objectif de contribuer à la sécurité d'approvisionnement en cas de pénurie d'électricité imminente. La précision de la prévision d'une pénurie d'électricité augmente à mesure que l'échéance approche. une activation de la réserve stratégique 48 heures à l'avance n'est pas une option : dans ce cas, il y a en effet encore une réelle chance que le marché puisse résoudre le problème en day-ahead.
48	E.ON	p 15, par 6.2.1. : het maximum vermogen dat bereikt kan worden is weersafhankelijk. Beter is een minimum te garanderen in de day ahead nominatie en de MW output bovenop kan door weersomstandigheden beïnvloed worden. Andere types van ancillaryservices kunnen de regeling uitvoeren in het regelgebied van ELIA.	Au point 6.2.1., le "programme de production" est en effet demandé au jour -1 ; la puissance maximale doit être indiquée sur une base quart-horaire que l'unité peut atteindre : le producteur peut tenir compte des conditions climatiques lors de l'indication de cette puissance maximale.
49	FEBEG	6.2.1., blz. 15: FEBEG vraagt zich af – zie ook opmerking op 5.2.1. – of het mogelijk is om maximaal geïnstalleerd vermogen (Pmax) die varieert in functie van de weersomstandigheden op te nemen als 'gecontracteerd vermogen'.	La "puissance contractée" correspondra à la puissance technique maximale installée déterminée par le fabricant, telle que définie dans le contrat CIPU. La puissance contractée doit être une constante. La puissance maximale susceptible d'être atteinte par quart-horaire dépend en effet des conditions climatiques.
50	E.ON	P 16, par 6.2.2. : Onmogelijk om aan deze beschrijving van	Lors des réunions du 28/02/2014 et du 19/03/2014

		installatieopstart te voldoen. Warm up and Ramp up fase zijn beschreven en afgelijnd met maximum duurtijden die technisch niet reëel of haalbaar zijn. De opstartprocedure verloopt anders en duurt veel langer.	organisées dans le cadre de l'ISR-TF, auxquelles E.ON était systématiquement présente, Elia a demandé expressément à avoir un retour d'informations de la part des producteurs quant aux phases de warm-up et de ramp-up. Selon Elia, E.ON n'y a pas donné suite. La CREG propose que, s'ils estiment que les durées prévues dans la procédure de démarrage ne sont techniquement pas réelles ou réalisables, les producteurs mentionnent dans leur offre les spécifications/possibilités techniques pour les unités concernées et les étayent au moyen de toutes les preuves techniques nécessaires.
51	FEBEG	6.2.2., blz. 16: Het opstartprofiel in artikel 6.2.2. is een aanzienlijke verbetering ten opzichte van de eerste voorstellen van Elia, maar is nog steeds onvoldoende voor bepaalde STEG's. Dit geldt zowel voor de limiet van 15 % injectie gedurende de opwarmperiode als voor de totale duur van de opwarmperiode. Aanvullende info (verkregen per e-mail op 2/6/2014) : On vise ici les centrales TGV single shaft qui soit quand on les démarre prennent la parallèle du réseau et donc doivent au minimum tourner à PMin qui est plus proche des 30%, soit ne synchronisent pas avec le réseau et tournent en « No load » mais dans ce cas ne produisent pas assez de chaleur pour conditionner le cycle vapeur dans les délais demandés.	La CREG propose que s'ils ne peuvent répondre techniquement à ce profil de démarrage au moyen de leurs unités concernées, les producteurs mentionnent dans leur offre les spécifications/possibilités techniques pour les unités concernées et les étayent au moyen de toutes les preuves techniques nécessaires.
52	E.ON	p 17, par 6.2.3.2. : verdere verduidelijking van Ibid cost noodzakelijk. Factor 1,1? ExtraROM vastgelegd op 2€/MWh ? External?	Ces paramètres correspondent à ceux mentionnés dans le contrat CIPU conclu entre Elia et les producteurs (y compris E.ON).
53	FEBEG	6.2.3., blz. 17: Wat betreft voetnoot 5, een periode van 36 uur is te lang om aan te nemen dat de installatie zich nog in 'warme-toestand' bevindt. Gezien de technische eigenschappen van de meeste in aanmerking komende STEG's, is 24 uur een meer realistische waarde. Een langere periode van stilstand zal ook een langere opstarttijd vereisen.	Les 36 heures sont le résultat des informations recueillies par Elia auprès de certains producteurs. La demande visant à diminuer cette période de "situation chaude" de 36 heures à 24 heures semble toutefois acceptable pour la CREG. Il conviendra d'en tenir compte dans la décision finale de la CREG.

		FEBEG vraagt om verduidelijking van dit artikel dat de kosten bepaalt van een geïnjecteerde MWh. Wat betekent de coëfficiënt '1,1'? Wat wordt precies bedoeld met 'externe betalingen van de producent'? Waarom werd de 'ExtraROM' vastgelegd op 2 EUR/MWh?	Ces paramètres correspondent à ceux mentionnés dans le contrat CIPU conclu entre Elia et le producteurs.
54	EDF-Luminus	6.2.3 voetnoot 5 onderaan p16: een periode van 36 uur is te lang om aan te nemen dat de installatie zich nog in "warme-toestand" bevindt. Gezien de technische eigenschappen van de meeste in aanmerking komende STEG's, is 24 uur een meer realistische waarde. Een langere periode van stilstand zal ook een langere opstarttijd vereisen.	Les 36 heures sont le résultat des informations recueillies par Elia auprès de certains producteurs. La demande visant à diminuer cette période de "situation chaude" de 36 heures à 24 heures semble toutefois acceptable pour la CREG. Il conviendra d'en tenir compte dans la décision finale de la CREG.
55	E.ON	P 17, par 6.2.4. : Penaliteiten: tolerantieband 1% is zeer klein in opstart en leveringsfase. Waarom trouwens beboeten, imbalance kan ondergeschikt bevonden worden aan het feit dat er extra energie wordt geïnjecteerd? Waarom boete opleggen voor meerlevering? Wat is een gemiste start?	L'imposition d'une amende pour surfourniture a pour objectif de limiter au maximum la perturbation du marché lors de l'activation de la réserve stratégique. En cas d'activation de la réserve stratégique, l'unité concernée doit suivre au mieux les instructions du gestionnaire du réseau. Une injection trop importante ou trop faible est sanctionnée de la même manière, en tenant compte de la marge de tolérance de +/- 1 %. Le démarrage "insuffisant" ou "non concluant" se rapporte à la 2 ^{ème} phase d'une activation, telle que décrite au point 6.2.2. : Lorsque dans le cadre du délai contracté (maximum 1 heure et demi) après le signal du gestionnaire du réseau, la puissance injectée n'atteint pas la valeur Pmin, ce démarrage est considéré comme "non concluant". La CREG tiendra compte de cette remarque dans sa décision finale et demandera à Elia d'apporter l'éclairage nécessaire aux règles de fonctionnement.
56	EFET	Activation rules : Control and penalties (§6.2.4): Penalties for additional injection (above TSO signal) are based on the iBid instead of the MDP. The MDP should be favoured as the iBid is not a relevant price index.	En cas d'activation de la réserve stratégique, l'unité concernée doit suivre au mieux les instructions du gestionnaire du réseau. Une injection trop importante ou trop faible est sanctionnée de la même manière, en

			tenant compte de la marge de tolérance de +/- 1 %.
57	FEPEG	<p>6.2.4., blz. 17: Om mogelijke discussies te vermijden zou moeten gespecificeerd worden dat de tolerantie op de afwijking van het gevraagde productievermogen +1% of -1% van Pmax mag zijn.</p> <p>Bovendien is boete voor bijkomende injectie gebaseerd op de 'IBid' in plaats van op de 'MDP'. FEPEG is van oordeel dat de 'IBid' een onredelijke en bovendien irrelevante index is.</p> <p>Gezien de reeds hoge operationele en financiële risico's lijkt het FEPEG niet wenselijk noch redelijk dat een bijkomende forfaitair bepaalde boete gelijk aan de 3 dagen aan reservatieprijs wordt opgelegd bovenop de reeds opgelegde boete voor het niet geleverde vermogen en de mislopen reservatievergoeding (verhoogd met 30%) in de periode tussen het vaststellen van een niet afdoende start en de test die aantoont dat de installatie in staat is conform de contractuele termijnen op te starten.</p>	<p>La CREG accepte la demande visant à éclaircir la tolérance de +/- 1 % de la Pmax. La CREG tiendra compte de cette remarque dans sa décision finale. En cas d'activation de la réserve stratégique, l'unité concernée doit suivre au mieux les instructions du gestionnaire du réseau. Une injection trop importante ou trop faible est sanctionnée de la même manière, en tenant compte de la marge de tolérance de +/- 1 %.</p> <p>Lors de la détermination des amendes, l'objectif principal de la réserve stratégique doit être gardé présent à l'esprit, à savoir l'activation de cette réserve en cas de pénurie d'électricité imminente. La disponibilité et le démarrage correct dans les délais prescrits sont deux éléments essentiels pour faire face à une telle situation.</p>
58	EDF-Luminus	6.2.4 p17: om mogelijke discussies te vermijden zou moeten gespecificeerd worden dat de tolerantie op de afwijking van het gevraagde productievermogen +1% of -1% van Pmax mag zijn.	La CREG accepte la demande visant à éclaircir la tolérance de +/- 1 % de la Pmax. La CREG tiendra compte de cette remarque dans sa décision.
59	EDF-Luminus	6.2.4 p17: Gezien de reeds hoge operationele en financiële risico's lijkt het EDF-Luminus niet wenselijk noch redelijk dat een bijkomende forfaitair bepaalde boete gelijk aan de 3 dagen aan reservatieprijs wordt opgelegd bovenop de reeds opgelegde penaliteit voor het niet geleverde vermogen en de mislopen reservatievergoeding (verhoogd met 30%) in de periode tussen het vaststellen van een niet afdoende start en de test die aantoont dat de installatie in staat is conform de contractuele termijnen op te starten.	Lors de la détermination des amendes, l'objectif principal de la réserve stratégique doit être gardé présent à l'esprit, à savoir l'activation de cette réserve en cas de pénurie d'électricité imminente. La disponibilité et le démarrage correct dans les délais prescrits sont deux éléments essentiels pour faire face à une telle situation.
60	E.ON	P 20, par 6.4.1, par 6.4.2 : De waarschuwing wordt gegeven	La proposition stipule très clairement que les délais de

		ergens tussen dag D-1 (18h 's avonds) en het huidige moment. Technische/organisatorisch niet realiseerbaar en zeker niet strokend met eerdere berichten met voldoende tijd om op te starten.	notification seront respectés, à savoir au point 6.4.3.
61	EFET	Economical Trigger (§6.4.1): The economical trigger does not give the market enough chance to resolve supply---demand situations on its own. Strategic reserves should only be activated as a last resort, when all other measures by market parties are exhausted. It should not be part of normal market mechanisms, interfering with the market coupling process. If, after market coupling, the result is that Belpex is isolated with a deficit on the volumes that are transacted, Elia should proceed to a technical activation of strategic reserve. Removing the economic trigger, and only keeping a (correct) technical trigger, ensures the least possible market interference.	L'economical trigger montre que le marché en DA n'était pas en mesure de proposer les volumes nécessaires. Si le marché ne clear par en DA en raison du fait que le prix maximal est atteint, le volume est réparti proportionnellement et le principe du marché est abandonné. Par ailleurs, la CREG estime que la probabilité est assez élevée qu'un risque effectif de pénurie d'électricité apparaisse le lendemain. La CREG observera également le comportement du marché après un economical trigger.
62	E.ON	P 22 , par 6.4.2. : Zijn de 67 starten en 1000h waarvan sprake afgeleid uit historische gegevens en voorwaarden die omschreven zijn in deze paragraaf? Realistisch, worst case, minima, ...?	Les 67 démarrages et 1000 heures correspondent à un "worst case scenario" pour les trois prochains hivers, durant lesquels les centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2 sont disponibles.
63	EFET	Technical trigger (§6.4.2): When Elia detects a “difference” between the market forecast and their own forecast, they will trigger the technical activation. What is the threshold for this “difference”? (e.g.: dead band of 50MW);	Cette remarque ne correspond pas tout à fait à ce que stipule la proposition de règles de fonctionnement. Une différence entre la prévision du marché et la prévision du gestionnaire du réseau ne conduit pas à une activation. Une activation technique a lieu si un risque suffisant de pénurie structurelle existe.
64	EFET	Technical trigger (§6.4.2): The strategic reserve should only be dispatched when nuclear outage really happens. If ELIA dispatches the strategic reserve preventively, imbalance prices will be affected, while there is not necessarily a problem. Moreover, because part of the strategic reserve might be from demand, the ramp rate could be high, in which case a preventive dispatch would be	Ce n'est clairement pas la raison pour laquelle des réserves stratégiques ont été créées. Les réserves stratégiques servent à être activées en cas de pénurie d'électricité imminente (donc évaluation ex ante). En cas de mise à l'arrêt imprévue (forced outage) d'une centrale nucléaire (ou d'un autre type d'unité), le gestionnaire du réseau dispose d'autres moyens, à

		unnecessary even if an outage occurs.	savoir les réserves "classiques".
65	EFET	Technical trigger (§6.4.2): The usage of the technical trigger is not sufficiently limited. A more restrictive regulatory framework is needed. At least, the technical trigger needs further transparency and an ex-post control by the regulator. For example, all curves leading to the technical trigger should be published.	Le point 6.4.2. est peut-être visé ici. La CREG soutient le souhait d'une grande transparence. Une délimitation stricte de l'activation de la réserve stratégique par un "trigger" technique a pour conséquence un risque de pénurie d'électricité dans des circonstances ne relevant précisément pas des critères strictement délimités.
66	FEBEG	6.4.3., blz. 22: Wanneer Elia een 'verschil' vaststelt tussen de eigen voorspelling en de voorspelling van de markt, zal dit leiden tot een technische activatie. Hoe groot moet dit verschil dat precies zijn? Is de drempel de deadband van 50 MW voor de activatie van de strategische reserve? Ook al begrijpt en aanvaardt FEBEG dat een menselijk evaluatie een rol kan spelen in het evalueren van de 'technical trigger', de beschrijving in het voorstel van Elia is vaag, open en onduidelijk wat aanleiding geeft tot grote bezorgdheid aangezien een verkeerd gebruik van de strategische reserve grote impact heeft op de markt. FEBEG dringt daarom aan op een meer restrictief regelgevend kader: met duidelijke procedures, met strikte limieten en waarborgen, met meer transparantie, ...	Dans ce cas, la pression risque d'être désactivée alors que la réserve stratégique est encore disponible, mais ne peut être activée. Etant donné que la réserve stratégique est un "produit" nouveau et quand même particulier, la CREG accorde une certaine marge au gestionnaire du réseau pour l'activation de la réserve stratégique sur la base d'un "trigger" technique. La CREG gardera aussi cet aspect à l'œil lors du suivi de l'activation de la réserve stratégique.
67	E.ON	P 23, par. 6.4.3.1. : De notificatie fase is veel te kort ingeschat en kan technisch niet gerealiseerd worden (7 uur opstarttijd SGR)	On compte 7 heures au total entre la notification et la Pmax : 5 heures de temps d'échauffement, une heure et demi pour atteindre la Pmin et une demi-heure pour atteindre la Pmax. Dans le cadre des réunions organisées au sein de l'ISR-TF d'Elia, une contribution à ce sujet a en outre été demandée aux producteurs.
68	FEBEG	6.4.4., blz. 23: FEBEG stelt voor dat Elia in D-1 toch zo snel mogelijk – van zodra de eerste informatie beschikbaar is - de leveranciers informeert over een mogelijke opstart van de strategische reserve.	Tous les acteurs du marché doivent recevoir les mêmes informations au même moment. La transparence est importante. Cet aspect sera aussi suivi par la CREG.
69	E.ON	P 24, par 6.5. : Keuze van de eenheden: voldoende rotatie tussen de eenheden? Graag meer verduidelijking of aangeven	Comme décrit dans le texte, la sélection des unités pour l'activation de la réserve stratégique sera déterminée

		reden. Onduidelijkheid rond voetnota 14: meer economisch om SDR te gebruiken in eerste wintermaanden?	au moyen de plusieurs critères. Cela ne s'exprime pas dans une seule formule. Comme mentionné également dans sa décision, la CREG assurera le suivi nécessaire en la matière. En ce qui concerne la note de bas de page 14, le terme français "plus économe" ne signifie pas "meer economisch", mais "zuiniger".
70	FEBEG EDF-Luminus	6.7.1., blz. 25: Een tekort aan productiecapaciteit om de Belgische vraag te dekken kan ook een gevolg zijn van een gebrek aan transportcapaciteit, zowel wat betreft importcapaciteit als aan vervoerscapaciteit binnen België, bijvoorbeeld als gevolg van technische storingen of calamiteiten op het transmissienet of distributienet. De tekst laat onterecht en te eenzijdig uitschijnen dat een structureel tekort enkel zou veroorzaakt worden door leveranciers van elektriciteit, terwijl de netbeheerders hierin een even grote verantwoordelijkheid dragen.	D'autres raisons peuvent en effet conduire à une pénurie d'électricité. L'introduction d'une réserve stratégique et l'instruction du ministre donnent suite à la constatation du risque de pénurie d'électricité due à l'insuffisance de l'importation et de la capacité de production disponible dans certaines circonstances pour couvrir la demande. La CREG suivra l'utilisation de la réserve stratégique et de l'effectivité des règles de fonctionnement.
71	EFET	Rules applicable for additional incentives on the imbalance price (§6.7.2): If both conditions (activation of the strategic reserve and positive structural shortage) are fulfilled, Elia proposes that a recalculation of the imbalance price will be performed. This needs to be further detailed and justified as Elia could activate the strategic reserve while the system would not be structurally short. Therefore, the impact on the intraday and balancing markets should be assessed beforehand. Any recalculation should be done under CREG approval (and market consultation if needed).	Le recalcul du tarif de déséquilibre ne se fait pas si les deux conditions sont remplies (activation de la réserve stratégique et "structural shortage indicateur" positif). Le prix de déséquilibre est en effet fixé à 4500 €/MWh. S'il n'y a pas de "structural shortage" (le "structural shortage indicateur" n'est donc pas positif) et si la réserve stratégique a été activée, un recalcul du tarif de déséquilibre est effectué.
TRANSPARENCE/INFORMATIONS DU MARCHÉ (7.)			
72	Febeliec	Transparantie: Febeliec dringt aan op maximale transparantie zowel m.b.t. het contracteren van strategische reserve (biedingen, contracten) als m.b.t. het activeren ervan.	La CREG s'efforce également d'assurer une transparence maximale.
73	E.ON	P 28, par 7.1. : Wordt stragegische reserve in de regelzone geteld als 4500 €/MWh? Graag meer verduidelijking rond deze	La CREG estime que le point 6.7.2. décrit suffisamment clairement dans quelles circonstances spécifiques (les 2

		marktwerking.	conditions) le tarif de déséquilibre (POSj et NEGj) est fixé forfaitairement à 4500 €/MWh.
74	Elia	..., Elia meent dat het voorstel van de CREG, om een bijkomende informatie aan de markt ter beschikking te stellen door één kolom in de tabel bij te voegen die de impact van de strategische reserve weergeeft, er evengoed voor zorgt dat de markspelers voldoende indicatoren hebben om verwarring te voorkomen. Elia zal dan ook rekening houden met bovenstaande opmerking van de CREG en deze tegemoetkomen door de indicatoren HUPj en LDPj niet te verwijderen, maar door één kolom in de tabel bij te voegen die de impact van de strategische reserve weergeeft.	Elia souscrit à la condition posée par la CREG dans son projet de décision à ce sujet.
MONITORING (8.)			
75	FEPEG, EDF-Luminus	8., blz. 29: Bij de analyse waarvan sprake in de tweede paragraaf moeten ook de leveranciers van strategische reserve betrokken of op zijn minst geconsulteerd worden zodat deze analyse zo correct en evenwichtig mogelijk gebeurt.	La consultation ou non des fournisseurs de la réserve stratégique dépendra certainement du contenu de l'analyse. Si nécessaire, il peut être décidé de procéder à une consultation de tous les fournisseurs ou à l'audition des fournisseurs concernés. Dans tous les cas, on ne peut affirmer préalablement que chaque analyse fera l'objet d'une consultation des fournisseurs.

VII. ANNEXE 2

<p>REACTIONS INDIVIDUELLES RECUES PAR LA CREG DANS LE CADRE DE LA CONSULTATION</p>

VIII.ANNEXE 3

PROPOSITION D'ELIA RELATIVE AUX RÈGLES DE FONCTIONNEMENT DE LA RÉSERVE STRATÉGIQUE

INFORMATIONS CONCERNANT LA CONSULTATION PUBLIQUE

Conformément à son règlement d'ordre intérieur, la CREG a organisé une consultation publique sur la proposition de règles de fonctionnement de la réserve stratégique et sur le projet de décision (B)140512-CDC-1330 de la CREG.

Textes sur lesquels portait la consultation :

- [Projet de décision \(B\)140512-CDC-1330](#)

Proposition d'Elia sur laquelle porte le projet de décision :

- [Lettre d'Elia](#) (seulement en néerlandais)

- [Proposition d'Elia](#) (seulement en français)

Réactions reçues pendant la consultation :

- [Répondant_1](#) (son identité ne sera pas révélée)

- [EDF-Luminus](#)

- [EFET](#)

- [ELIA](#)

- [ENEL](#)

- [E.ON](#)

- [FEBEG](#)

- [FEBELIEC](#)

- [T-POWER](#)