

Décision

(B)2331
3 février 2022

Décision relative à la demande de la SA Fluxys Belgium d'approbation de la proposition de modification du Contrat standard de transport de gaz naturel, du Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et du Programme de transport de gaz naturel modifiés

prise en application de l'article 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6° de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et en vertu de l'article 2, §1^{er}, 2° et de l'article 107 de l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL et portant modification de l'arrêté royal du 12 juin 2001 relatif aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel

Non Confidentiel

TABLE DES MATIÈRES

| | |
|---|----|
| TABLE DES MATIÈRES | 2 |
| INTRODUCTION | 3 |
| LEXIQUE | 4 |
| 1. CADRE LÉGAL | 6 |
| 1.1. Droit européen..... | 6 |
| 1.2. Droit belge | 7 |
| 1.3. Approbation des conditions principales par la CREG..... | 8 |
| 1.4. Droit d'accès aux réseaux de transport | 9 |
| 1.5. Critères d'approbation des conditions principales de transport..... | 11 |
| 1.5.1. Législation spécifique au secteur | 13 |
| 1.5.2. Droit de la concurrence..... | 14 |
| 1.5.3. Règles générales du droit des obligations..... | 15 |
| 1.5.4. Loi concernant l'emploi des langues..... | 18 |
| 2. ANTÉCÉDENTS..... | 19 |
| 2.1. Généralités - Modèle de transport Fluxys Belgium | 19 |
| 2.2. Proposition de modification des conditions principales..... | 27 |
| 2.2.1. Principe du mélange..... | 27 |
| 2.3. Consultation..... | 29 |
| 2.4. Entrée en vigueur des conditions principales..... | 29 |
| 3. EXAMEN | 30 |
| 3.1. Examen des modifications du Contrat standard de transport de gaz naturel - STA..... | 30 |
| 3.2. Examen des modifications du Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel - ACT ... | 32 |
| 3.3. Examen des modifications apportées au programme de transport de gaz naturel - TP | 40 |
| 4. DÉCISION..... | 41 |
| ANNEXE 1..... | 42 |
| ANNEXE 2..... | 43 |

INTRODUCTION

Sur la base de l'article 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6° de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et de l'article 2, § 1^{er}, 2° et de l'article 107 de l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL et portant modification de l'arrêté royal du 12 juin 2001 relatif aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel, la COMMISSION DE RÉGULATION DE L'ÉLECTRICITÉ ET DU GAZ (CREG) examine ci-dessous la demande d'approbation de la proposition de modification par la SA Fluxys Belgium des conditions principales, à savoir le Contrat standard de transport de gaz naturel, le Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et le Programme de transport de gaz naturel.

Le 23 décembre 2021, la SA Fluxys Belgium a soumis en néerlandais à l'approbation de la CREG, par e-mail avec accusé de réception, une proposition de modification des conditions principales (Annexe 1) ainsi que le rapport de consultation y afférent (Annexe 2).

La lettre de demande de Fluxys Belgium stipule qu'une consultation publique a été organisée du 18 octobre 2021 au 8 novembre 2021 au sujet des modifications proposées. Le rapport de consultation numéro 54 (Annexe 2) offre un aperçu des documents consultés, des remarques reçues et de la réponse de Fluxys Belgium et a été ajouté à la demande du 23 décembre 2021.

Cette proposition de modification des conditions principales est fondée sur le contrat standard de transport du gaz naturel, le règlement d'accès pour le transport du gaz naturel et le programme de transport du gaz naturel, tels qu'approuvés par la CREG en vertu d'une décision du 20 août 2021¹ et concerne :

- la possibilité d'injecter du H₂ dans le réseau de gaz naturel ;
- l'ajout des spécifications relatives à la qualité du gaz avec un plafond de 2 % pour le H₂ ;
- la clarification des spécifications pour le CO₂ au point d'injection domestique ;
- l'alignement de la disponibilité du service de conversion H/L sur le programme de conversion physique ;
- la modification du service de conversion de capacité L/H en un service de conversion de capacité L, où il sera possible de convertir au gaz L à la fois des services de transport d'entrée et de sortie ;
- la suppression du tableau reprenant les allocations mensuelles pour le lissage du déséquilibre ;
- quelques modifications techniques.

Outre l'introduction, le lexique et les annexes, la présente décision se compose de quatre parties, à savoir le cadre légal, les antécédents, l'évaluation de la demande d'approbation et la conclusion.

Cette décision a été prise par le comité de direction de la CREG le 3 février 2022.

¹ Décision (B)2270 du 20 août 2021 relative à la demande de la SA Fluxys Belgium d'approbation du contrat standard de transport de gaz naturel, du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et du programme de transport de gaz naturel modifiés

LEXIQUE

« **Conditions principales** » : le Contrat standard de transport de gaz naturel, le Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et le Programme de transport de gaz naturel ;

« **STA** » : le Contrat standard de transport de gaz naturel ;

« **ACT** » : Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel ;

« **TP** » : le Programme de transport de gaz naturel ; « **CREG** » : la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, à savoir l'organisme fédéral autonome créé par l'article 23 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ;

« **Fluxys Belgium** » : la SA Fluxys Belgium ;

« **Balansys** » : la SA Balansys constituée par acte notarié du 7 mai 2015 ;

« **TSO** » : gestionnaire de réseau de transport ;

« **SSO** » : gestionnaire de stockage ;

« **BO** » : gestionnaire d'équilibrage ;

« **Loi gaz** » : la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, telle que modifiée dernièrement par la loi du 25 décembre 2016 ;

« **Code de bonne conduite** » : Arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL et portant modification de l'arrêté royal du 12 juin 2001 relatif aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel

« **Directive gaz** » : Directive 2009/73 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la Directive 2003/55/CE et Directive 2019/692 du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2019 modifiant la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel ;

« **Règlement Gaz 715/2009** » : Règlement du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel et abrogeant le règlement (CE) n° 1775/2005 ;

« **Règlement 2017/1938** » : Règlement (UE) n° 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le Règlement (UE) n° 994/2010.

« **CMP** » : Décision (UE) 2015/715 de la Commission du 30 avril 2015 modifiant l'annexe I du Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel ;

« **NC BAL** » : Règlement (UE) 312/2014 de la Commission du 26 mars 2014 relatif à l'établissement d'un code de réseau sur l'équilibrage des réseaux de transport de gaz ;

« **NC INT** » : Règlement (UE) 2015/703 de la Commission du 30 avril 2015 établissant un code de réseau sur les règles en matière d'interopérabilité et d'échange de données ;

« **NC CAM** » : Règlement (UE) n° 2017/459 de la Commission du 16 mars 2017 établissant un code de réseau sur les mécanismes d'attribution des capacités dans les systèmes de transport de gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 984/2013 ;

« **NC TAR** » : Règlement (UE) 2017/460 de la Commission européenne du 16 mars 2017 établissant un code de réseau sur l'harmonisation des structures tarifaires pour le transport du gaz.

1. CADRE LÉGAL

1.1. DROIT EUROPEEN

1. Les articles 14, 16, 18 et 20 du règlement Gaz exposent les principes généraux en matière d'accès des tiers, de mécanismes d'attribution de capacité et de procédures de gestion de la congestion au niveau des TSO, d'exigences de transparence dans le chef des TSO et de consignation de données par les gestionnaires des systèmes.
2. Ces principes, qui découlent du Règlement Gaz et bénéficient d'une application directe, priment sur les dispositions du Code de bonne conduite en cas de contradiction.
3. L'article 41.6 de la Directive Gaz prévoit que les autorités de régulation se chargent de fixer ou d'approuver, suffisamment à l'avance avant leur entrée en vigueur, les conditions de raccordement et d'accès aux réseaux nationaux, y compris les procédures d'attribution des capacités et de gestion de la congestion.
4. L'article 41.9 de la Directive Gaz dispose que les autorités de régulation surveillent la gestion de la congestion des réseaux nationaux de gaz naturel, y compris des interconnexions, et la mise en œuvre des règles de gestion de la congestion. À cet effet, les TSO ou les opérateurs du marché soumettent leurs règles de gestion de la congestion, y compris l'attribution de capacités, aux autorités de régulation nationales. Les autorités de régulation nationales peuvent demander la modification de ces règles.
5. La Directive Gaz prévoit à l'article 1.2 que les règles établies par ladite directive pour le gaz naturel, y compris le GNL, s'appliquent également, de manière non discriminatoire, au biogaz et au gaz issu de la biomasse, dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de gaz naturel.
6. Le 3 mai 2019, la directive (UE) 2019/692 du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2019 modifiant la directive 2009/73/CE concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel a été publiée au Journal officiel de l'Union européenne. Cette directive vise à éliminer les obstacles entravant l'achèvement du marché intérieur du gaz naturel qui découlent de la non-application des règles du marché de l'Union aux gazoducs à destination et en provenance de pays tiers. Elle entre en vigueur le vingtième jour suivant celui de sa publication au Journal officiel de l'Union européenne.
7. En outre, il découle du troisième paquet énergétique, l'obligation de prévoir des codes de réseau pour l'octroi d'un accès effectif et transparent aux réseaux de transmission transfrontaliers afin d'améliorer la coopération et la coordination entre les TSO.
8. Dans ce cadre, les codes de réseau suivants sont entrés en vigueur :
 - a) NC BAL², applicable depuis le 1er octobre 2015, introduit un régime d'équilibrage fondé sur le marché. Ce NC établit les règles d'équilibrage pour le gaz, dont les dispositions relatives aux réseaux pour les procédures de nomination, les redevances d'équilibrage, les procédures de liquidation afférentes aux redevances d'équilibrage journalières et l'équilibrage opérationnel entre les réseaux des TSO ;

² Règlement (UE) n° 312/2014 de la Commission du 26 mars 2014 relatif à l'établissement d'un code de réseau sur l'équilibrage des réseaux de transport de gaz

- b) NC CAM³, applicable depuis le 1er novembre 2015, introduit des mécanismes standardisés d'attribution des capacités pour les systèmes de transport de gaz. Le mécanisme standardisé d'attribution des capacités englobe une procédure d'enchère pour les IP pertinentes au sein de l'Union, ainsi que pour les produits standards transfrontaliers des capacités proposés et attribués. Ce NC définit la manière dont les gestionnaires de réseau de transport adjacents coopèrent en vue de faciliter les ventes de capacités, compte tenu des règles générales, aussi bien commerciales que techniques, relatives aux mécanismes d'attribution des capacités.
- c) CMP⁴, entré en vigueur le 20 mai 2015, modifie l'Annexe I du Règlement Gaz se composant de directives afférentes à l'application des règles européennes harmonisées pour la gestion de la congestion ;
- d) NC INT⁵, applicable depuis le 1er mai 2016, fixe les dispositions relatives à l'interopérabilité et l'échange des données, ainsi que les règles harmonisées pour le fonctionnement des systèmes de transport de gaz ;
- e) NC TAR⁶, entrée en vigueur le 6 avril 2017, énonce les règles sur les structures tarifaires harmonisées pour le transport du gaz, y compris les règles sur l'application de la méthode du prix de référence, les obligations associées en matière de consultation, de publication et de calcul des prix de réserve des produits standard de capacité.

9. À l'exception du CMP, les codes réseau ont été adoptés sous la forme d'un règlement et sont par conséquent directement applicables, ce qui leur donne la primauté sur la législation nationale en ce qui concerne les questions transfrontalières, pour autant que la législation nationale soit contradictoire. Le CMP est une décision de la Commission européenne contraignante pour ceux qu'elle vise. La décision CMP modifie l'Annexe I du Règlement Gaz et, par conséquent, les modifications s'appliquent directement et priment sur la législation nationale en ce qui concerne les questions transfrontalières pour autant que celle-ci soit contradictoire.

1.2. DROIT BELGE

10. L'article 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6° de la loi gaz prévoit que la CREG approuve les principales conditions d'accès aux réseaux de transport et en contrôle l'application par les entreprises de transport en ce qui concerne leurs réseaux respectifs.

11. L'article 41.6 de la Directive gaz 73/2009 a été transposé dans les articles 15/5 et 15/5undecies de la loi gaz. La Loi gaz prévoit que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, Fluxys Belgium, est tenu d'établir un projet de règles de gestion de la congestion, qui est notifié à la CREG et à la Direction générale de l'Énergie.

³ Règlement (UE) n° 984/2013 de la Commission du 14 octobre 2013 relatif à l'établissement d'un code de réseau sur les mécanismes d'attribution des capacités dans les systèmes de transport de gaz et complétant le règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil

⁴ Décision (UE) 2015/715 de la Commission du 30 avril 2015 modifiant l'annexe I du Règlement (CE) n° 715/2009 du Parlement européen et du Conseil concernant les conditions d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel

⁵ Règlement (UE) 2015/703 de la Commission du 30 avril 2015 établissant un code de réseau sur les règles en matière d'interopérabilité et d'échange de données

⁶ Règlement (UE) 2017/460 de la Commission européenne du 16 mars 2017 établissant un code de réseau sur l'harmonisation des structures tarifaires pour le transport du gaz.

12. La CREG approuve ce projet et peut soumettre à Fluxys Belgium une demande motivée de modification de ces règles à condition de respecter les règles de congestion fixées par les pays voisins dont l'interconnexion est concernée et en concertation avec l'ACER.
13. La mise en œuvre des règles relatives à la congestion jointes à l'Annexe I du Règlement Gaz. est surveillée par la CREG.
14. Conformément à l'article 2, § 4 de la loi gaz, les règles établies par la loi gaz pour le gaz naturel s'appliquent également au biogaz, au gaz issu de la biomasse ou à d'autres types de gaz, dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de gaz naturel et dans la mesure où ces types de gaz sont conformes au code de bonne conduite, ainsi que compatibles avec les normes de qualité exigées sur le réseau de transport de gaz naturel.
15. L'article 108 du code de bonne conduite prévoit que les propositions de STA, d'ACT et de TP et leurs modifications se font après consultation par Fluxys Belgium des utilisateurs du réseau concernés au sein de la structure de concertation visée à l'article 108 du code de bonne conduite.
16. Les modifications sont soumises à l'approbation de la CREG avant de pouvoir être publiées sur le site Internet de Fluxys Belgium conformément à l'article 107 du code de bonne conduite.
17. Enfin, les modifications approuvées n'entrent en vigueur qu'à la date fixée par la CREG dans sa décision.

1.3. APPROBATION DES CONDITIONS PRINCIPALES PAR LA CREG

18. A aucun endroit de la loi gaz ou du code de bonne conduite il n'est stipulé explicitement comment la CREG doit approuver ou rejeter les principales conditions de transport.
19. L'approbation implique une déclaration d'une autorité administrative selon laquelle l'acte soumis à cette approbation peut sortir ses effets à condition qu'il soit constaté que cet acte n'enfreint aucune règle juridique et ne va pas à l'encontre de l'intérêt général.
20. Lorsqu'une disposition législative accorde à une autorité administrative la compétence d'approuver un acte, cette autorité dispose non seulement de la possibilité de le faire, mais elle y est en outre obligée. Sinon, cette autorité administrative se rend coupable de déni de justice.
21. Il en découle que l'acte soumis à l'approbation d'une autorité administrative a été établi sous la condition suspensive de ladite approbation. Concrètement, cela signifie que tant que cet acte ne reçoit pas l'approbation de l'autorité administrative, il ne sort pas d'effet juridique et ne peut être exécuté, ni être opposable à des tiers. Il ne faut toutefois pas en déduire que dès que l'acte est approuvé par l'autorité administrative, la décision d'approbation ferait partie intégrante de l'acte approuvé. Ces deux actes restent distincts et ne fusionnent pas l'un avec l'autre.
22. Une décision d'approbation possède aussi un effet rétroactif. En d'autres termes, l'approbation de l'acte vaut à partir de la date à laquelle l'acte a été soumis pour approbation et donc pas à partir de la date de la décision d'approbation.

23. Le fait que le code de bonne conduite prévoit explicitement que le STA, l'ACT et le TP sont établis par le gestionnaire d'installation de transport de gaz naturel et soumis à l'approbation de la CREG après consultation signifie aussi qu'en cas de rejet des principales conditions de transport, la CREG ne peut se substituer au gestionnaire d'installation de transport de gaz naturel et par conséquent imposer des conditions. Autrement dit, la CREG peut uniquement approuver ou rejeter. Par conséquent, il est interdit à la CREG d'approuver les conditions principales de transport dans une forme modifiée par elle-même. Par ailleurs, la CREG ne peut justifier légalement l'approbation ou le rejet des conditions principales de transport qu'en s'appuyant sur une disposition légale et sur le principe de l'intérêt général.

24. Conformément à l'article 107 du code de bonne conduite, les ACT et les TP approuvés sont publiés sans délai, tout comme la date à laquelle la CREG détermine dans sa décision qu'ils entrent en vigueur.

1.4. DROIT D'ACCÈS AUX RÉSEAUX DE TRANSPORT

25. La CREG estime que le droit d'accès aux réseaux de transport tel que visé aux articles 15/5, 15/6 et 15/7 de la loi gaz est d'ordre public.

26. Le droit d'accès aux réseaux de transport constitue en effet un des piliers de base nécessaires de la libéralisation du marché du gaz naturel⁷. Il est essentiel que les clients finaux et leurs fournisseurs aient un accès garanti aux réseaux de transport et qu'ils puissent bénéficier de ce droit de manière non discriminatoire, afin de créer de la concurrence sur le marché du gaz naturel et de permettre aux clients finaux de choisir effectivement leur fournisseur de gaz naturel.

27. Ajoutons à cela qu'à quelques exceptions très localisées près, les réseaux de transport constituent un monopole de fait, étant donné que les investissements effectués dans ces derniers représentent des *sunk costs* considérables : les investissements représentent d'importants montants et peuvent difficilement être utilisés à d'autres fins que le transport de gaz naturel. Cette situation explique en partie pourquoi la gestion du réseau de transport de gaz naturel, de l'installation de stockage de gaz naturel et de l'installation de GNL est, depuis la loi du 1^{er} juin 2005 portant modification de la loi gaz (M.B., 14 juin 2005), assurée respectivement et exclusivement par le gestionnaire du réseau de transport, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire du réseau GNL.

28. Il ressort de l'article 15/5 de la loi gaz que la garantie effective du droit d'accès aux réseaux de transport est indissociablement liée au code de bonne conduite et à la régulation des tarifs de réseau de transport visée aux articles 15/5bis- duodécies de la loi gaz. Le code de bonne conduite et la régulation des tarifs de réseau de transport visent à concrétiser dans les faits le droit d'accès aux réseaux de transport.

29. Conformément à l'article 15/5undécies de la loi gaz, le Code de bonne conduite régit l'accès aux réseaux de transport. Avec le code de bonne conduite, le législateur vise à éviter toute discrimination entre les utilisateurs du réseau sur la base de diverses raisons techniques non pertinentes qui sont difficilement réfutables, voire irréfutables par les utilisateurs du réseau en raison de leur manque de connaissances spécialisées nécessaires en matière de gestion de réseaux de transport, ainsi qu'à trouver le juste équilibre entre les utilisateurs du réseau d'une part, et les gestionnaires d'autre part. Les intérêts des utilisateurs du réseau et des gestionnaires ne sont, en effet, pas toujours convergents.

⁷ Voir aussi le considérant 7 de la deuxième directive gaz, qui prévoit également de manière explicite que le bon fonctionnement de la concurrence présuppose un accès au réseau non discriminatoire et transparent à des prix raisonnables, et le considérant 4 de la troisième directive gaz qui prévoit qu'il n'est pas encore question d'accès non discriminatoire au réseau.

Puisque le code de bonne conduite clarifie les obligations des gestionnaires et des utilisateurs du réseau, il constitue la traduction technique du droit d'accès aux réseaux de transport et est par conséquent d'ordre public.

30. La complexité de la gestion du réseau de transport a également une incidence sur la tarification du service fourni par les gestionnaires. Il est impossible pour un utilisateur du réseau de déterminer si les prix que le gestionnaire pourrait fixer en toute autonomie sont effectivement des prix corrects. Il ne peut le déterminer car il ne dispose pas lui-même des connaissances techniques requises ni des informations nécessaires. En outre, la plupart du temps, il ne peut pas comparer les prix du gestionnaire à ceux d'autres gestionnaires de réseau car le gestionnaire du réseau de transport jouit d'un monopole légal de fait et les différents réseaux de transport nationaux peuvent fortement différer les uns des autres. En effet, sans régulation des tarifs de réseau de transport, le droit d'accès au réseau de transport n'est pas effectivement garanti. Il va de soi que des tarifs de réseau de transport discriminatoires ou trop élevés sapent *de facto* le droit d'accès aux réseaux de transport. La régulation des tarifs de réseau de transport relève dès lors aussi de l'ordre public.

31. Le principe précédent - le droit d'accès est une question d'ordre public - est également reflété dans les codes de réseau européens applicables aux questions transfrontalières de transport de gaz naturel et aux questions d'intégration du marché.

32. Le droit d'accès est traduit par le biais des conditions principales qui sont composées des contrats standard d'accès au réseau de transport, d'une part, et des règles opérationnelles y afférentes, d'autre part, dont la description détaillée est reprise dans un règlement d'accès. Ces conditions, qui sont essentielles à un fonctionnement efficace et transparent du marché, régissent le droit d'accès aux réseaux de transport et sont, de par le fait que le droit d'accès est d'ordre public, également d'ordre public. L'approbation des conditions principales par la CREG ne modifie pas leur nature. Au contraire, l'importance des principales conditions est confirmée par le fait qu'un utilisateur du réseau ne peut avoir accès au réseau de transport du gestionnaire que s'il s'est fait enregistrer comme utilisateur du réseau, ce qui implique la signature d'un contrat standard.

33. Même si le contrat standard est de nature contractuelle, ces contrats doivent veiller à ce que tous les utilisateurs soient traités sur un pied d'égalité, aient accès aux réseaux de transport et puissent utiliser les services de transport aux mêmes conditions.

34. Le règlement d'accès contient le détail des règles opérationnelles d'accès, d'allocation des services, de gestion de la congestion, du marché secondaire et de la gestion d'incidents, lesquelles sont approuvées par la CREG sur proposition du gestionnaire et après concertation avec les utilisateurs du réseau. Cette approbation ne porte pas non plus préjudice au caractère réglementaire du règlement d'accès.

35. Le programme de services, qui remplace en grande partie le programme indicatif de transport du code de bonne conduite 2003, est une sorte de catalogue de services de transport que le gestionnaire propose avec un aperçu du contenu précis de ces services. Ce principe est étroitement lié aux exigences de transparence de l'article 19 du règlement 715/2009.

36. En ce qui concerne le stockage, cela signifie que le programme de stockage décrit de façon simple d'utilisation le modèle et les services de stockage, ce qui permet à l'utilisateur du réseau d'avoir une meilleure vision de l'offre.

1.5. CRITÈRES D'APPROBATION DES CONDITIONS PRINCIPALES DE TRANSPORT

37. Conformément à l'article 15/14, §2, deuxième alinéa, 6°, de la loi gaz, la CREG doit approuver les principales conditions d'accès aux réseaux de transport. Comme expliqué ci-dessus, les conditions principales de transport se composent d'un STA, d'un ACT et d'un TP.

38. Conformément à l'article 109 du code de bonne conduite, le STA contient en tout cas d'une manière détaillée :

- 1° les définitions de la terminologie utilisée dans le contrat standard de transport de gaz naturel;
- 2° l'objet du contrat standard de transport de gaz naturel;
- 3° les conditions auxquelles les services de transport de gaz naturel sont fournis par le gestionnaire;
- 4° les droits et obligations liés aux services de transport de gaz naturel fournis;
- 5° le cas échéant, les dispositions spécifiques liées à l'accès aux hubs ;
- 6° la facturation et les modalités de paiement;
- 7° le cas échéant, les garanties financières et autres garanties ;
- 8° les dispositions relatives à la responsabilité du gestionnaire et des affréteurs;
- 9° les dispositions relatives à la mesure et aux tests;
- 10° les obligations opérationnelles des parties et les spécifications de qualité du gaz naturel;
- 11° les droits et obligations relatifs à la gestion opérationnelle et à l'entretien des installations;
- 12° l'impact des situations d'urgence et des cas de force majeure sur les droits et obligations des parties ;
- 13° l'impact des règles relatives à la gestion de la congestion sur les droits et obligations des parties ;
- 14° les dispositions relatives à la négociabilité et à la cession des services de transport de gaz naturel;
- 15° la durée du contrat standard de transport de gaz naturel;
- 16° les dispositions relatives à la suspension, à la résiliation/cessation du contrat de transport de gaz naturel ou des services de transport de gaz naturel alloués, sans préjudice de l'article 80, 4°;
- 17° les modes de communication convenus entre les parties;
- 18° les dispositions applicables lorsque l'affréteur fournit des informations erronées ou incomplètes sur les entreprises de fourniture et les nominations au point d'entrée;
- 19° le régime de résolution de conflits;
- 20° le droit applicable.

39. Sans préjudice de l'article 29 du code de bonne conduite et conformément à l'article 111 du code de bonne conduite, l'ACT contient :

- 1° le formulaire de services type;
- 2° les règles et procédures opérationnelles pour l'utilisation des services de transport de gaz naturel alloués;
- 3° la procédure de nomination, de renomination et d'allocation;
- 4° la procédure pour les réductions et interruptions des services de transport de gaz naturel;
- 5° la procédure en cas d'entretien des installations;
- 6° les procédures opérationnelles pour la mesure et les tests précisant les paramètres mesurés et le degré de précision;
- 7° les spécifications du gaz naturel aux points d'entrée sur le réseau de transport de gaz naturel et aux points de raccordement si elles diffèrent des spécifications du gaz naturel aux points d'entrée sur le réseau de transport de gaz naturel;
- 8° les règles applicables en cas de dépassement des services de transport de gaz naturel alloués;
- 9° les règles en matière d'organisation et de fonctionnement des hubs sur la base des principes de base visés à la section 1.6 du présent chapitre.

40. Enfin, l'article 112 du code de bonne conduite prévoit que le TP doit comporter :

- 1° une description détaillée du modèle de transport de gaz naturel utilisé;
- 2° les différents services de transport de gaz naturel régulés offerts;
- 3° en ce qui concerne les services de transport de gaz naturel interruptibles, la probabilité d'interruption et en exécution de l'article 4, 3°, les conditions qui doivent être remplies pour passer à une interruption des services de transport de gaz naturel conditionnels ainsi que les critères utilisés à cet effet;
- 4° les services de transport de gaz naturel liés régulés offerts;
- 5° les différentes durées pour lesquelles les services de transport de gaz naturel peuvent être souscrits;
- 6° une description pratique pour l'utilisateur :
 - i) des règles d'allocation pour les différents services de transport de gaz naturel sur la base des règles d'allocation de capacité, visées dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel;
 - ii) des règles, conditions et procédures pour la souscription de services de transport de gaz naturel sur le marché primaire, en ce compris la procédure pour la souscription par voie électronique de services de transport de gaz naturel, visées dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel;
 - iii) des règles relatives à la congestion, visées dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel;
 - iv) des règles relatives à l'organisation et au fonctionnement du marché secondaire, visées dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel.

41. Il est évident que la CREG doit refuser d'approuver des principales conditions incomplètes et/ou contraires à la loi. Il s'agit de conditions qui ne mettent que partiellement ou pas en place l'accès au réseau de transport et partant, ne réalisent pas les objectifs de législation européenne énoncés dans la partie 1 de la présente décision.

42. La compétence de la CREG ne se limite toutefois pas à cela. La CREG, en sa qualité d'autorité administrative, est également investie d'une mission de défense de l'intérêt public. L'intérêt général est un critère de contrôle essentiel pour la CREG, permettant de déterminer si les conditions principales de transport proposées peuvent ou non recevoir son approbation.

43. L'intérêt public est un concept large. Aux fins de son application, la CREG interprète ce concept comme faisant référence au moins à toutes les règles de droit relevant de l'ordre public. La législation propre au secteur et le droit de la concurrence en font en tout cas partie. En outre, ces règles de nature purement contractuelles doivent être conformes à l'intérêt général en trouvant un juste équilibre entre le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et l'utilisateur du réseau dans leur relation contractuelle. En effet, cette relation contractuelle n'est pas le fruit de négociations, mais constitue un contrat d'adhésion dans le chef de l'utilisateur du réseau.

1.5.1. Législation spécifique au secteur

44. La législation spécifique au secteur que la CREG englobe dans le concept d'« intérêt public » regroupe toutes les règles d'ordre public. Il s'agit, par conséquent, du droit d'accès aux réseaux de transport et de la régulation des tarifs de transport (cf. supra).

45. Sans préjudice du caractère d'ordre public de la régulation des tarifs en ce qui concerne les réseaux de transport et le code de bonne conduite, il convient également de souligner que la mission générale de la CREG consiste à surveiller et à contrôler l'application des lois et règlements qui concernent la réglementation sectorielle en matière de gaz naturel (article 15/4, § 2, de la loi gaz). La sanction que la CREG peut éventuellement imposer dans le cadre de cette mission de contrôle consiste à infliger des amendes administratives après avoir constaté une infraction aux règles de droit propres au secteur (article 20/2 de la loi gaz). Grâce à l'article 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6°, de la loi gaz, la CREG ne doit pas immédiatement appliquer l'article 20/2 de la loi gaz, mais elle peut, si cela s'avère nécessaire, d'abord rejeter les conditions illégales des contrats et inviter le gestionnaire du réseau à y apporter les adaptations nécessaires.

46. Par ailleurs, l'article 14 du règlement 715/2009 prévoit que les TSOs:

- a) veillent à offrir des services à l'ensemble des utilisateurs du réseau de façon non discriminatoire ;
- b) offrent aux tiers des services d'accès aussi bien fermes qu'interruptibles. Le prix de la capacité interruptible reflète la probabilité d'interruption;
- c) offrent aux utilisateurs du réseau des services tant à long terme qu'à court terme.

47. Concernant le point c) du premier alinéa, lorsqu'un gestionnaire de réseau de transport offre un même service à différents clients, il le fait à des conditions contractuelles équivalentes, en ayant recours soit à des contrats de transport harmonisés, soit à un code de réseau commun approuvés par l'autorité compétente conformément à la procédure prévue à l'article 41 de la directive 2009/73/CE.

48. Les contrats de transport comportant une date non standard d'entrée en vigueur, ou signés pour une durée inférieure à celle d'un contrat-type de transport annuel, ne donnent pas lieu à des tarifs arbitrairement élevés ou réduits ne reflétant pas la valeur commerciale du service, conformément aux principes énoncés à l'article 13, paragraphe 1.

49. Enfin, et le cas échéant, des services d'accès peuvent être accordés à des tiers, à condition que les utilisateurs du réseau fournissent des garanties de solvabilité appropriées. Ces garanties ne doivent pas constituer des obstacles indus à l'accès au marché et doivent être non discriminatoires, transparentes et proportionnées.

50. Ces règles d'accès s'appliquent directement en droit interne belge et régulent l'accès à l'installation de transport de gaz naturel. Par conséquent, elles sont elles aussi d'ordre public.

51. Il en va de même pour les principes relatifs aux mécanismes d'attribution de capacité et aux procédures de gestion de la congestion prévus à l'article 16 du règlement 715/2009, ainsi que pour les exigences de transparence prévues à l'article 18 du règlement 715/2009 et l'échange de droits à capacité visé à l'article 22 du règlement 715/2009.

1.5.2. Droit de la concurrence

52. Dans le cadre de la libéralisation du marché du gaz, le respect de l'intérêt général comprend notamment la création d'une libre concurrence effective et le fait de veiller au bon fonctionnement du marché (et ce dans l'intérêt final du consommateur particulier et des différents concurrents sur le marché). Il faut veiller, à cet effet, à ce qu'une entreprise en situation de monopole économique ne viole pas l'intérêt public en imposant à ses cocontractants des conditions inéquitables susceptibles d'entraver ou de limiter le fonctionnement normal du marché.

53. La création et la sauvegarde d'une concurrence libre et effective dans l'intérêt général va plus loin que le simple fait de garantir un accès libre aux réseaux de transport. L'accès libre aux réseaux de transport est, il est vrai, une condition essentielle à la garantie d'une concurrence effective sur le marché du gaz, mais elle n'est pas suffisante en soi. Il faut dès lors également veiller à ce qu'aucune des conditions principales proposées par le gestionnaire de réseau n'entrave ou ne limite le fonctionnement normal de la concurrence.

54. Il faut en outre signaler que la création de ce type de concurrence effective ne se limite pas au marché de la fourniture de gaz naturel aux clients, mais concerne tous les marchés du secteur du gaz (par exemple, également le marché du trading de gaz naturel). On ne peut donc pas accepter non plus que le gestionnaire de réseau applique des conditions principales déraisonnables, inéquitables, déséquilibrées ou disproportionnées susceptibles d'entraver ou de limiter le fonctionnement normal de la concurrence sur un marché lié ou un marché voisin.

55. L'article IV.2 du code de droit économique, ainsi que l'article 102 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (TFUE) interdisent en effet aux entreprises d'abuser de leur position dominante sur le marché belge concerné ou sur une partie substantielle de celui-ci.

56. La situation de monopole légal dont bénéficie Fluxys Belgium en conséquence des missions qui lui sont confiées par le gouvernement fédéral dans l'intérêt général, de même que la responsabilité particulière qui, conformément au droit de la concurrence, incombe à toute entreprise en situation dominante ou de monopole, limitent la liberté de commerce et d'industrie de Fluxys Belgium. C'est d'autant plus vrai lorsque l'on prend aussi en considération l'article 15/7 de la loi gaz (refus du droit d'accès) et l'article 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6°, de la loi gaz (approbation des conditions principales et contrôle de leur application).

57. Fluxys Belgium jouit d'un monopole légal en ce qui concerne la gestion de l'installation de stockage de gaz naturel en Belgique. La Cour de Justice de l'Union européenne estime qu'une

entreprise jouissant d'un monopole légal peut être qualifiée d'entreprise en position dominante⁸. Les utilisateurs du réseau de Fluxys Belgium n'ont d'autre alternative que de s'adresser à Fluxys Belgium pour le transport de leur gaz naturel en Belgique. Fluxys Belgium est par conséquent un cocontractant imposé et inévitable, ce qui confirme encore sa position dominante sur le marché belge.

58. L'existence d'une position dominante n'est pas interdite en tant que telle. L'interdiction n'est justifiée que si le pouvoir de marché résultant de cette position affecte significativement et durablement la concurrence. L'abus de position dominante peut prendre diverses formes courantes, telles que l'imposition de clauses contractuelles abusives et la discrimination entre partenaires commerciaux par l'application de conditions inégales pour des services équivalents.

59. L'inclusion dans le STA de clauses abusives, c'est-à-dire de clauses que le cocontractant de Fluxys Belgium n'aurait pas acceptées dans des conditions normales de concurrence, n'est pas autorisée et ne peut être acceptée. De telles clauses doivent être considérées comme un abus de position dominante de la part de Fluxys Belgium.

1.5.3. Règles générales du droit des obligations

60. Le caractère d'ordre public des règles générales du droit des obligations discutées ci-dessous, comme la lésion qualifiée, la décision de partie contraignante, le caractère licite de l'objet et de la cause du contrat et la prévention des problèmes d'interprétation ou la recherche de clauses contractuelles claires et transparentes, est généralement admis.

1.5.3.1. Code de droit économique

61. Par une loi du 4 avril 2019, trois ensembles de nouvelles règles régissant les relations entre entreprises (b2b) ont été introduits dans le code de droit économique. Le premier ensemble de règles porte sur la transparence et l'interprétation de clauses dans les contrats b2b, ainsi que sur la régularité ou irrégularité de clauses contractuelles dans les relations b2b. Le deuxième ensemble interdit une nouvelle pratique de restriction de la concurrence, à savoir les abus de dépendance économique. Enfin, le troisième ensemble de règles distingue plusieurs catégories de pratiques du marché déloyales entre entreprises.

62. Dans ce contexte, on retiendra plus particulièrement les clauses suivantes :

- Art. VI.91/2. Lorsque toutes ou certaines clauses du contrat sont écrites, elles doivent être rédigées de manière claire et compréhensible.
- Un contrat peut être interprété notamment en fonction des pratiques du marché en relation directe avec celui-ci.
- Art. VI.91/3. § 1. Pour l'application du présent titre, toute clause d'un contrat conclu entre entreprises est abusive lorsque, à elle seule ou combinée avec une ou plusieurs autres clauses, elle crée un déséquilibre manifeste entre les droits et obligations des parties.
- § 2. Le caractère abusif d'une clause contractuelle est apprécié en tenant compte de la nature des produits qui font l'objet du contrat et en se référant, au moment de la conclusion du contrat, à toutes les circonstances qui entourent sa conclusion, à

⁸ Cour de justice de l'Union européenne, 23 avril 1991, affaire n° C-41/90, Klaus Höfner et Fritz Eser c/ Macrotron GmbH, Rec., 1991, p. I-01979.

l'économie générale du contrat, aux usages commerciaux qui s'appliquent, de même qu'à toutes les autres clauses du contrat, ou d'un autre contrat dont il dépend.

- Pour l'appréciation du caractère abusif, il est également tenu compte de l'exigence de clarté et de compréhension visée à l'article VI.91/2, alinéa 1^{er}.
- L'appréciation du caractère abusif des clauses ne porte ni sur la définition de l'objet principal du contrat ni sur l'adéquation entre le prix ou la rémunération, d'une part, et les produits à fournir en contrepartie, d'autre part, pour autant que ces clauses soient rédigées de façon claire et compréhensible.
- Art. VI.91/4. Sont abusives, les clauses qui ont pour objet de:
 - 1° prévoir un engagement irrévocable de l'autre partie, alors que l'exécution des prestations de l'entreprise est soumise à une condition dont la réalisation dépend de sa seule volonté ;
 - 2° conférer à l'entreprise le droit unilatéral d'interpréter une quelconque clause du contrat ;
 - 3° en cas de conflit, faire renoncer l'autre partie à tout moyen de recours contre l'entreprise ;
 - 4° constater de manière irréfragable la connaissance ou l'adhésion de l'autre partie à des clauses dont elle n'a pas eu, effectivement, l'occasion de prendre connaissance avant la conclusion du contrat.
- Art. VI.91/5. Sont présumées abusives sauf preuve contraire, les clauses qui ont pour objet de :
 - 1° autoriser l'entreprise à modifier unilatéralement sans raison valable le prix, les caractéristiques ou les conditions du contrat ;
 - 2° proroger ou renouveler tacitement un contrat à durée déterminée sans spécification d'un délai raisonnable de résiliation ;
 - 3° placer, sans contrepartie, le risque économique sur une partie alors que celui-ci incombe normalement à l'autre entreprise ou à une autre partie au contrat ;
 - 4° exclure ou limiter de façon inappropriée les droits légaux d'une partie, en cas de non-exécution totale ou partielle ou d'exécution défectueuse par l'autre entreprise d'une de ses obligations contractuelles ;
 - 5° sans préjudice de l'article 1184 du Code civil, engager les parties sans spécification d'un délai raisonnable de résiliation ;
 - 6° libérer l'entreprise de sa responsabilité du fait de son dol, de sa faute grave ou de celle de ses préposés ou, sauf en cas de force majeure, du fait de toute inexécution des engagements essentiels qui font l'objet du contrat ;
 - 7° limiter les moyens de preuve que l'autre partie peut utiliser ;
 - 8° fixer des montants de dommages et intérêts réclamés en cas d'inexécution ou de retard dans l'exécution des obligations de l'autre partie qui dépassent manifestement l'étendue du préjudice susceptible d'être subi par l'entreprise.
- Art. VI.91/6. Toute clause abusive est interdite et nulle. Le contrat reste contraignant pour les parties s'il peut subsister sans les clauses abusives.

63. Le législateur a donc choisi de soumettre les contrats d'entreprise à une série de nouvelles normes ouvertes, qui restreignent la liberté d'entreprise et de contrat. Désormais, des clauses contractuelles sont considérées comme abusives et nulles, non seulement dans les contrats de consommateurs mais également dans contrats d'entreprises, lorsqu'elles créent un déséquilibre manifeste entre les droits et obligations des parties⁹.

1.5.3.2. La lésion qualifiée

64. Les conditions cumulatives de la lésion qualifiée sont les suivantes :

- il existe un déséquilibre important (manifeste) entre les prestations réciproques ;
- la première partie abuse des circonstances concrètes dans lesquelles le cocontractant se trouve vis-à-vis d'elle pour s'approprier un avantage disproportionné lors de la conclusion du contrat. Cela peut notamment être le cas lorsqu'il est question de supériorité économique de la partie commettant un abus, par exemple en raison d'une position de monopole ;
- le contrat ou une ou plusieurs clauses du contrat n'auraient pas été conclues ou auraient été conclues à des conditions moins défavorables pour la partie la plus faible s'il n'avait pas été question d'abus.

65. Etant donné que le gestionnaire du système de stockage jouit d'une position de monopole qui lui est accordée par la loi, une évaluation s'impose dès lors par rapport au principe de la lésion qualifiée.

66. La mission de la CREG consiste, en l'espèce, à agir de manière préventive, c'est-à-dire à éviter les abus. Elle n'entend pas apporter la preuve d'un abus dans un cas concret. En effet, puisqu'il s'agit en l'occurrence d'un projet de principales conditions de transport que Fluxys Belgium souhaite proposer aux utilisateurs du réseau, il n'est pas possible qu'un abus concret soit déjà survenu étant donné que le STA n'a pas encore été conclu. Un contrôle préalable de la règle du droit des obligations en question permet également d'éviter que le juge constate par la suite des infractions à cette règle du droit des obligations d'ordre public.

⁹ Working Paper : « De b2b-wet van 4 april 2019: bescherming van ondernemingen tegen onrechtmatige bedingen, misbruik van economische afhankelijkheid en oneerlijke marktpraktijken », Ignace Claeys et Thijs Tanghe : [https://www.ugent.be/re/mpor/nl/onderzoeksgroepen/centrum-verbintenissenrecht/b2bwet19april2019#:~:text=Door%20een%20wet%20van%204,relaties%20tussen%20ondernemingen%20\(b2b\).&text=De%20derde%20set%20van%20regels,werking%20op%201%20september%202019](https://www.ugent.be/re/mpor/nl/onderzoeksgroepen/centrum-verbintenissenrecht/b2bwet19april2019#:~:text=Door%20een%20wet%20van%204,relaties%20tussen%20ondernemingen%20(b2b).&text=De%20derde%20set%20van%20regels,werking%20op%201%20september%202019)

1.5.3.3. La décision de partie contraignante

67. Conformément à l'article 1129 du Code civil, un contrat doit notamment avoir un objet déterminé ou au moins déterminable pour être valable. En imposant que les contrats ou mieux encore les obligations contractuelles doivent avoir un objet déterminable, le législateur a voulu ne conférer aux contrats d'effets juridiques que dans des limites bien définies. L'accord des volontés ne suffit pas car un certain contrôle social doit encore être exercé sur le contenu du contrat.

68. Le principe de la décision de partie contraignante exige que le contrat contienne au minimum les données objectives nécessaires pour pouvoir en déterminer l'objet, sans qu'une nouvelle manifestation de volonté de la part de l'une des parties soit encore nécessaire. Le contenu des droits et obligations découlant d'un contrat ne peut être laissé à une décision totalement arbitraire de l'une des parties contractantes.

1.5.3.4. Objet déterminé/déterminable

69. Le législateur a clairement spécifié à l'article 1108 du Code civil que toute obligation, au moment de sa naissance, doit avoir un objet qui doit en outre être déterminé. L'objet de l'engagement est le but concret, le résultat concret auquel l'engagement pris doit mener une fois totalement exécuté. L'objet sera l'enjeu de tous les incidents ultérieurs liés à la responsabilité et à l'exécution. C'est pourquoi la jurisprudence est prudente à l'égard de clauses qui permettent de neutraliser dans un certain sens ultérieurement l'objet (existant). De telles clauses sont parfois déclarées nulles et non avenues afin de préserver l'objet de l'engagement¹⁰.

1.5.3.5. Caractère licite de l'objet et de la cause

70. Par la méconnaissance de la règle générale de droit des obligations relative au caractère licite de l'objet et de la cause, la CREG entend aussi la méconnaissance d'une règle de droit d'ordre public. Par conséquent, à chaque fois que la CREG estime que l'une des conditions du contrat (qui concerne bien entendu l'objet ou la cause dudit contrat) porte atteinte à l'intérêt général, le principe du caractère licite de l'objet et de la cause des contrats est violé.

1.5.4. **Loi concernant l'emploi des langues**

71. Les lois relatives à l'emploi des langues en matière administrative s'appliquent aux conditions principales.

¹⁰ CORNELIS, L., *Algemene theorie van de verbintenissen*, Intersentia, Antwerpen-Groningen, 2000, p. 121 et suiv.

2. ANTÉCÉDENTS

2.1. GENERALITES - MODELE DE TRANSPORT FLUXYS BELGIUM

72. Le 1^{er} octobre 2012, Fluxys Belgium a mis en œuvre un nouveau modèle de transport. Pour préparer ce projet important, la CREG a soumis fin 2010 à la consultation¹¹ des acteurs une proposition de principes de base pour un nouveau modèle de transport. Au cours de cette consultation, la CREG a reçu de nombreuses suggestions, propositions, observations, objections et informations importantes et utiles de la part des acteurs du marché participants¹². Ces informations ont été mises à profit pour élaborer le nouveau modèle de transport Entry/Exit en concertation avec Fluxys Belgium.

73. Dans sa décision (B)120510-CDC-1155 du 10 mai 2012, la CREG a approuvé le STA, l'ACT et le TP de Fluxys Belgium. Cette approbation constitue la base des conditions principales du nouveau modèle de transport Entry/Exit. Les conditions principales garantissent un accès simple au réseau de transport de gaz naturel pour tous les acteurs du marché, la création d'une place de négoce par laquelle, outre la possibilité de commerce bilatéral (OTC), une bourse anonyme (exchange) propose des services aux acteurs du marché et d'un système d'équilibrage guidé par le marché.

74. Le modèle Entry/Exit, mis au point par Fluxys Belgium et opérationnel depuis le 1er octobre 2012, présente les caractéristiques suivantes :

- Le réseau de transport est subdivisé en deux zones d'entrée/sortie : la zone H et la zone L. La zone H correspond au système de transport calorifique H physique, et la zone L au système de transport calorifique L physique.
- Un utilisateur du réseau peut contracter des services d'entrée et de sortie. Les services d'entrée lui donnent le droit d'injecter une certaine quantité de gaz naturel à un IP dans le réseau de transport au prorata de la capacité d'injection contractée. Les services de sortie lui permettent d'émettre une certaine quantité de gaz naturel hors du réseau.
- Un IP relie le réseau de transport de Fluxys Belgium au réseau de transport d'un GRT frontalier ou à une installation de transport gérée par Fluxys Belgium, comme l'installation de stockage de Loenhout.
- Un « point de prélèvement » relie le réseau de transport de Fluxys Belgium à un client final ou à un point de prélèvement pour le compte du réseau de distribution.

75. Dans un système d'équilibrage du marché, le principe de base veut que les utilisateurs du réseau (acteurs du marché) veillent par eux-mêmes à ce que les quantités de gaz naturel qu'ils injectent dans le système par unité de temps soient égales aux quantités qu'ils en extraient.

Comme déjà mentionné, Fluxys Belgium n'intervient pas pendant la journée gazière tant que la position d'équilibrage du marché (c.-à-d. la position d'équilibrage pour le marché total) se trouve dans les valeurs limites inférieures et supérieures du marché fixées préalablement. Si la position d'équilibrage du marché dépasse la valeur limite supérieure (ou inférieure), Fluxys Belgium intervient au moyen d'une transaction de vente (ou d'achat) sur le marché du gaz naturel (commodity) pour la quantité d'excédent (ou de déficit). Les excédents et les déficits sont imputés en espèces par utilisateur du réseau. La compensation s'effectue vis-à-vis de chaque utilisateur du réseau ayant contribué au

¹¹ Voir le site Internet de la CREG : <http://www.creg.info/pdf/Opinions/2010/T082010/noteconsultation.pdf>: note de consultation relative au nouveau modèle de transport;

¹² Voir le site Internet de la CREG : <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Studies/E1035FR.pdf> : étude relative au développement d'un nouveau modèle de transport de gaz naturel;

déséquilibre par rapport à sa participation individuelle au déséquilibre au moment du dépassement (horaire). Il n'y a intervention du gestionnaire de réseau que pour les utilisateurs qui sont à l'origine d'un excédent ou d'un déficit. Une correction de la position individuelle intervient pour tous ceux-ci.

Au terme de chaque journée gazière, on remet à zéro la différence entre les quantités totales qui sont entrées dans la zone concernée et les quantités totales qui ont été consommées par les clients finaux des utilisateurs du réseau, ou qui ont quitté la zone concernée pour un réseau de transport voisin. La compensation est effectuée en espèces et s'applique à tous les utilisateurs du réseau, tant ceux qui enregistraient un excès (les helpers) que ceux qui enregistraient un déficit.

76. Le 7 mai 2015, Balansys a été constituée en vertu de l'article 15/2bis de la loi gaz. Fluxys Belgium et Creos, le GRT luxembourgeois, sont actionnaires de Balansys à concurrence de 50%, chacune. Balansys assure l'équilibrage commercial des réseaux de transport Fluxys Belgium et Creos.

77. Les documents réglementaires de Balansys, composés du contrat d'équilibrage, du code d'équilibrage de la zone Belux et du programme d'équilibrage constituent le cadre contractuel entre Balansys et l'utilisateur du réseau pour ce qui concerne l'équilibre du réseau. Dans le cadre de la cession des activités d'équilibrage, au sein du projet d'intégration Belux, de Fluxys Belgium à Balansys, toutes les dispositions en la matière ont été supprimées dans le STA, ACT et TP de Fluxys Belgium. Les STA, ACT et TP sans les dispositions en matière d'équilibrage du réseau sont entrés en vigueur le 1^{er} juin 2020, après que Balansys est devenue totalement opérationnelle. Depuis lors, les deux TSO (Fluxys Belgium et Creos) ne sont plus responsables de la gestion de l'équilibrage commercial de leur propre réseau de transport.

78. Conformément à l'article 15/13, §6, de la loi gaz, la Direction générale Énergie, à savoir l'instance fédérale pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz, est l'instance compétente au sens de l'article 2.2 du Règlement 994/2010. Ce Règlement 994/2010 a été abrogé et remplacé par le Règlement 2017/1938 (art. 2.7.).

79. Dans le cadre de ses missions, l'instance fédérale pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz est compétente pour l'établissement d'un plan d'action préventif, d'un plan national d'urgence, et est chargée de la mise en œuvre, sur la base d'une évaluation des risques, d'un plan d'action préventif et d'un plan d'urgence (les art. 4, 5, 9 et 10, du Règlement 994/2010 remplacés par les art. 8, 9, 7 et 11, respectivement, du Règlement 2017/1938).

80. Conformément à l'arrêté ministériel du 18 décembre 2013 établissant le plan d'urgence fédéral de l'approvisionnement en gaz naturel, le plan d'urgence est établi par le ministre chargé de l'Énergie, sur proposition de l'instance fédérale pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz.

81. De plus, l'article 134 du Code de bonne conduite exige que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel établisse un plan de gestion d'incidents et l'inclut dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel.

82. En outre, le paragraphe 7 de l'arrêté ministériel du 14 décembre 2014 (ci-dessous : « A.M. Plan d'urgence fédéral ») stipule que le plan d'urgence interne de garantie de livraison du gestionnaire du réseau de transport du gaz naturel constitue la base du Plan de gestion des incidents dans le cadre du règlement d'accès au transport de gaz naturel. Cet arrêté ministériel résulte du Règlement 994/2010.

83. L'ouverture du marché énergétique du gaz naturel entraîne la transformation de l'offre d'énergie et de services énergétiques en activité concurrentielle. C'est aussi un défi pour les acteurs facilitateurs du marché, dont le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et l'autorité de régulation, qui se trouvent incités à mener une politique proactive en matière d'offre de nouveaux services de transport et d'amélioration du service fourni. Tant Fluxys Belgium que la CREG considèrent qu'il est de leur devoir de jouer un rôle de précurseur sur le marché du gaz naturel en Europe occidentale. Cette conviction implique que le cadre réglementaire définissant les règles du jeu pour le

gaz naturel soit soumis à une évaluation permanente. Le modèle de transport, dont les lignes de force ont été exposées aux paragraphes 72 à 74 de la présente décision, est également en évolution permanente. Afin d'améliorer encore l'attractivité du marché belge du gaz naturel, Fluxys Belgium a soumis un certain nombre de propositions d'amélioration au marché après la mise en œuvre du nouveau modèle de transport, en concertation avec les acteurs du marché. Ces propositions ont été soumises à l'approbation de la CREG après consultation du marché. Depuis la décision susmentionnée de la CREG d'approbation du nouveau modèle de transport le 10 mai 2012, Fluxys Belgium a soumis les propositions suivantes à l'approbation de la CREG :

- a) Proposition de modification de l'annexe A « Modèle de transport » de l'ACT visant à éviter d'éventuels comportements opportunistes dans le chef des utilisateurs du réseau et les perturbations de marché du système d'équilibrage basé sur le marché qui résulteraient. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)121122-CDC-1205 du 22 novembre 2012.
- b) Proposition de modification du STA, des annexes A et B de l'ACT et du TP en vue d'offrir de la capacité de transport day ahead via la plate-forme commune d'enchères de capacité de transport aux IP gérés par Prisma. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)130411-CDC-1242 du 11 avril 2013.
- c) Le 10 septembre 2013, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition de modification des annexes A, B et C3 de l'ACT comportant les adaptations apportées aux services de conversion de qualité ainsi que les petites modifications apportées au TP. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)131010-CDC-1283 du 10 octobre 2013.
- d) Dans sa décision (B)131010-CDC-1284 du 10 octobre 2013, la CREG a approuvé la demande d'approbation d'une modification du STA, telle que soumise à la CREG par Fluxys Belgium le 19 septembre 2013. Cette modification concerne une diminution du rating de crédit dans le chef des affréteurs de A Standard&Poor's//Fitch à BBB+ ou de A3 Moody's ou Baa1. De ce fait, Fluxys Belgium se conforme aux conditions de crédit requises par les TSO des pays voisins de la Belgique à leurs affréteurs.
- e) Proposition de modification du TP et des annexes A, B, E et G de l'ACT, visant en particulier à définir des modalités supplémentaires pour la mise en œuvre des trois procédures de gestion de la congestion contractuelle visées à l'annexe I du Règlement gaz. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)131024-CDC-1281 du 24 octobre 2013.
- f) Proposition de modification des annexes A et B et de l'appendice 1 de l'annexe B de l'ACT, visant en particulier l'adaptation de la référence de prix pour le « prix du gaz » suite à l'arrêt de la référence de prix précédente, l'amélioration de l'allocation de capacité pour les utilisateurs finaux S32 raccordés au réseau de distribution et l'adaptation des conditions générales d'utilisation de la plate-forme de capacités PRISMA. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)140123-CDC-1300 du 23 janvier 2014.
- g) Proposition de modification du TP et des annexes A, B, C1, C3 et G de l'ACT, en particulier d'ajout d'un service de *reshuffling* permettant aux utilisateurs du réseau d'adapter leurs contrats et de préparer leurs portefeuilles à l'application à venir du NC CAM visant à modifier les règles d'équilibrage permettant l'achat ou la vente de gaz H là où le marché L n'offre pas de contre-prestation, de transition pour le marché secondaire de la plate-forme capsquare à la plate-forme européenne de capacités Prisma et de modification des procédures de (re)nomination en vue de la compatibilité avec les nouvelles règles figurant dans le NC BAL. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)140515-CDC-1326 du jeudi 15 mai 2014.

- h) Proposition de modification du STA, TP et des annexes A, B, C1 et G de l'ACT, portant en particulier sur l'introduction de deux nouveaux services de conversion de qualité, « Base Load » et « Seasonal Load », qui permettront aux utilisateurs du réseau de convertir pendant toute l'année du gaz H en gaz L, sur l'introduction d'un nouveau service de conversion de qualité H->L « Peak Load » qui permettra aux utilisateurs de réseau de convertir le gaz H en gaz L uniquement en saison transfo, et sur l'adaptation des General terms & Conditions (GT&C) PRISMA en matière de règles d'accès à la plate-forme européenne de capacités PRISMA telles que prévues à l'annexe B de l'ACT . Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)140918-CDC-1362 du 18 septembre 2014.
- i) Au mois d'avril 2014, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition de modification des obligations intra-journalières existantes en vue de poursuivre leur utilisation et de désignation en tant que partie chargée des prévisions en matière d'équilibrage du réseau de transport de gaz naturel. En ce qui concerne la poursuite de l'utilisation des obligations intra-journalières, cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)141016-CDC-1375 du 16 octobre 2014. La CREG estime en effet que la mise à la disposition des utilisateurs du réseau d'informations horaires leur offre la possibilité de corriger leur position par le biais de nominations sur base horaire, afin que le système d'équilibrage guidé par le marché fonctionne mieux. En outre, la CREG estime que ces obligations limitent au minimum le rôle du TSO en matière d'équilibrage et responsabilisent au maximum les utilisateurs du réseau. Dans cette même décision, la CREG a indiqué qu'elle prendrait en temps voulu une décision sur la désignation en tant que partie chargée des prévisions en matière d'équilibrage du réseau de transport de gaz naturel à compter du 1er octobre 2015, après consultation des GRT et des gestionnaires de réseau de distribution concernés, conformément à l'article 39, alinéa 5 du NC BAL.
- j) Proposition de modification du STA, du TP et des annexes A, B, C1 et G de l'ACP portant sur l'introduction de nouveaux IP entre la France et la Belgique et d'un nouveau service de fourniture « Cross Border Delivery » qui permet de relier directement le terminal de Dunkerque et le réseau de transport belge. Par ailleurs, quelques modifications mineures ont été apportées au texte à cette occasion. Cette demande a été approuvée par la CREG dans sa décision (B)150326-CDC-1414 du 26 mars 2015.
- k) Le 15 avril 2015, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition de modification des conditions principales afin de modifier le modèle de transport pour la réalisation du projet visant l'intégration des marchés de gaz naturel de la Belgique et du Luxembourg sous le nom projet BeLux. Le 13 mai 2013, la proposition de modification du STA a été retirée et une nouvelle proposition a été soumise à approbation. Les modifications portent sur le STA pour la réalisation du projet BeLux, la suppression de toutes les dispositions relatives à l'équilibrage dans l'ACT et la suppression des IP entre la Belgique et le Luxembourg de la liste des IP pour la commercialisation de la capacité. En outre, quelques modifications limitées ont été apportées au texte en ce qui concerne le service de conversion de qualité, la suppression du service de *reshuffling*, l'adaptation de la procédure de facturation par l'introduction du « Self Billing » et la révision de l'annexe F de l'ACT relative au plan de gestion des incidents.

De plus, Fluxys Belgium a, le 13 mai 2015, soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification de l'ACT et du TP. Cette proposition de modifications était nécessaire pour que, à compter du 1er octobre 2015 et dans l'attente de l'entrée en vigueur du cadre légal requis pour l'intégration des régimes d'équilibrage des marchés de gaz naturel belge et luxembourgeois, Fluxys Belgium puisse continuer à garantir l'équilibre du réseau par la mise en œuvre de mesures transitoires lui permettant de continuer à assumer toutes les obligations et les tâches relatives à l'équilibrage.

La CREG a pris la décision (B)150520-CDC-1420 du 20 mai 2015 au sujet des deux demandes.

- l) Le 4 août 2015, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition de modification du STA, TP et des annexes A, B, C1, C3, E, G, H et de la nouvelle annexe C5 de l'ACT, afin de modifier le modèle de transport. Au moyen de ces modifications, Fluxys Belgium souhaite adapter son offre de services sur le plan contractuel et opérationnel à la mise en œuvre du NC CAM qui entre en vigueur au 1er novembre 2015. Dans sa lettre d'accompagnement, Fluxys Belgium a indiqué que les modifications principales ont trait à l'introduction d'enchères intra-journalières (within day) et à l'application des règles de souscription et d'allocation au moyen d'enchères pour tous les IP relevant du NC CAM, à l'introduction d'une procédure de nomination commune pour la capacité groupée (single sided nomination), à la possibilité de convertir certains services en OCUC et *wheelings*, et ce pour les services annuels, trimestriels et mensuels, à l'intégration des services du hub dans l'offre de services, à la suppression des différents niveaux d'interruptibilité, à l'expression des tarifs en euros par kWh/h (€/kWh/h) et à l'instauration d'un coefficient à court terme pour les services de capacité. Simultanément, Fluxys Belgium a également proposé d'intégrer totalement les services du hub dans son offre de services afin de simplifier ainsi le modèle de transport. Dans sa décision (B)150917-CDC-1457 du 17 septembre 2015, la CREG a estimé que la mise en œuvre des dispositions visées dans le NC CAM a été incomplète, que l'intégration des services du hub affiche, tant sur le plan contractuel qu'opérationnel, des manquements importants et que les mesures transitoires, telles qu'approuvées par la CREG dans sa décision (B) 150520-CDC-1420, n'ont pas été dûment intégrées dans la proposition relative aux conditions principales. Dès lors, la CREG a décidé de rejeter l'ensemble des modifications proposées. Elle demande à Fluxys Belgium d'élaborer une nouvelle proposition.
- m) À la suite de la décision 1457, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG, à la mi-octobre 2015, une demande révisée de modification du STA, du TP et des annexes A, B, C1, C3, E, G et H de l'ACT. L'objectif de ces modifications était d'adapter l'offre de services à l'introduction du NC CAM. Fluxys Belgium indique également que l'intégration des services du hub se fera ultérieurement. S'agissant des Accords Interconnexion, Fluxys Belgium fait savoir que leur état d'avancement sera communiqué dans le cadre de la mise en œuvre du NC INT. Les adaptations de l'offre de services pour certains types de clients finaux feront enfin l'objet d'une consultation et seront soumises séparément pour approbation. Par sa décision (B)151029-CDC-1469 du 29 octobre 2015, la CREG a approuvé les modifications proposées et a décidé qu'elles entreraient en vigueur à compter du 1er novembre 2015.
- n) Une proposition d'approbation de la nouvelle version des conditions générales d'utilisation de la plate-forme de capacités Prisma (les Prisma General Terms & Conditions - GT&C's), figurant à l'appendice 1 de l'annexe B de l'ACT, a été soumise par Fluxys Belgium à l'approbation de la CREG. La plupart des modifications portent sur l'application des enchères intra-journalières, la clarification de la clause relative au délestage d'un affréteur et la disponibilité de la plate-forme Prisma. Les nouvelles GT&C sont en vigueur depuis le 1er octobre 2015. La CREG a approuvé cette demande dans sa décision (B)151210-CDC-1489 du 10 décembre 2015.

- o) Début décembre 2015, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une demande d'approbation des modifications du TP et des annexes A, B et G de l'ACT. L'objectif est de proposer un nouveau service aux utilisateurs finaux directement raccordés au réseau de transport (comme les centrales électriques et les clients finaux industriels) en plus de l'offre actuelle de services annuels, saisonniers et de court terme. Ce nouveau service sera commercialisé sous le nom Fix/Flex. En outre, les modifications proposées offriront aux utilisateurs du réseau la possibilité de souscrire des services sous le régime jour calendrier. Dans sa décision (B)151217-CDC-1495 du 17 décembre 2015, la CREG a approuvé les modifications proposées. Les modifications sont entrées en vigueur au 1er janvier 2016.
- p) Conformément au NC BAL, Fluxys Belgium demande à la CREG d'être désignée partie chargée des prévisions dans une zone d'équilibrage. Il s'agit plus précisément des prélèvements non mesurés dans la journée sur le réseau de transport de gaz naturel par un utilisateur du réseau et des allocations qui en découlent. Depuis l'introduction au 1er octobre 2012 du nouveau modèle de transport, Fluxys Belgium a déjà été reconnue implicitement comme partie chargée de ces prévisions. Après consultation des GRT et des gestionnaires de distribution concernés sur le projet de décision (B)151203-CDC-1487 de la CREG, la CREG a décidé dans sa décision finale (B)160128-CDC-1487 du 28 janvier 2016 d'approuver définitivement cette demande.
- q) Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition d'approbation des modifications du TP et des annexes A, B, C1, E et G de l'ACT dans le cadre de la mise en œuvre du NC INT. De plus, il est également demandé de ne plus intégrer les GT&C Prisma dans l'ACT, plusieurs erreurs matérielles sont corrigées et les descriptions des services MP, DPRS et odorisation sont complétées. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B)160519-CDC-1531 du 19 mai 2016.
- r) Conformément à la décision 1457, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une nouvelle proposition d'approbation des modifications du STA et des annexes A, B, C1, C3, D, E, F, G et H de l'ACT et du TP pour ce qui est, d'une part, de l'intégration des services de hub dans les services proposés par Fluxys Belgium, de l'introduction de services intra-journaliers à Zeebrugge Beach avec un délai de « full hour + 2 » conformément au délai de renomination, de l'extension du marché secondaire sur PRISMA, de la suppression du paragraphe « Interprétation » de chaque annexe de l'ACT et de la correction de certaines erreurs matérielles, d'autre part. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B)161020-CDC-1571 du 20 octobre 2016.
- s) Au mois de janvier 2017, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une demande d'approbation des modifications du TP et des annexes A, B, C1 et G de l'ACT. Grâce à ces modifications, Fluxys Belgium souhaite introduire un service de conversion de capacités permettant de convertir les capacités non regroupées d'un côté d'un IP en une capacité regroupée, d'introduire un service Imbalance Pooling offrant aux utilisateurs du réseau la possibilité de regrouper leurs positions relatives au gaz, de réunir les IP Poppel et Hilvarenbeek en un IP Hilvarenbeek unique et de corriger plusieurs erreurs matérielles. Fluxys Belgium a déjà organisé elle-même une consultation publique sur ces modifications de la fin du mois de novembre 2016 à la fin du mois de décembre 2016. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B)1613 du 23 février 2017, à la condition suspensive que Fluxys Belgium respecte quelques remarques formulées par la CREG dans son évaluation.

- t) Au mois de mai 2017, Fluxys Belgium a soumis une nouvelle proposition de modification des conditions principales à l'approbation de la CREG. Grâce à cette proposition, Fluxys Belgium souhaite adapter les conditions principales à plusieurs évolutions du marché, et plus particulièrement : la convergence entre les services commerciaux physiques et notionnels sur le ZTP ; l'introduction d'un IP virtuel entre la Belgique et la France (à partir du 1er octobre 2017) ; le nouveau calendrier d'enchères pour la capacité de transport et la nouvelle procédure pour la capacité incrémentielle conformément au NC CAM ; l'attribution révisée des services de transport pour les clients finaux sur les réseaux de distribution à la suite de la constitution de la clearinghouse fédérale, ATRIAS ; l'introduction de 2 nouveaux messages EDI@S conformément à NC INT et la correction de plusieurs erreurs matérielles et remarques signalées par la CREG dans sa décision (B)1613. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B)1653 du 17 juillet 2017, à la condition suspensive que Fluxys Belgium respecte quelques remarques. Les modifications sont entrées en vigueur le 1er octobre 2017.
- u) Dans une lettre du 14 août 2015, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition adaptée des modifications des articles 16.2.3, 16.2.4 et 20.3, de l'annexe 2, du STA, afin de respecter la décision de la CREG du 20 mai 2015 (cf. la décision k). Dans une lettre du 19 avril 2018, Fluxys Belgium a retiré cette proposition. Dès lors, la CREG a joint et approuvé, le 26 avril 2018, un avenant 1457/1 à la décision 1457 (cf. point l).
- v) En mars 2018, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification du STA, des annexes A, B, C1, C2, C3, E, F et G de l'ACT et du TP. Les modifications concernées portent sur l'offre de service de conversion de la capacité, l'introduction d'un nouveau service *reshuffling*, l'introduction d'un service de conversion de capacité L/H, la simplification des services de capacité et de leur procédure de réservation, ainsi que plusieurs adaptations techniques relatives à la qualité, l'interruption et la nomination aux points d'interconnexion. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 1745 du 26 avril 2018.
- w) En février 2019, Fluxys Belgium a soumis à la CREG une proposition d'approbation d'une modification du STA, des annexes A, B, C4 et G de l'ACT et du TP, de modifications relatives à la simplification de la procédure de réservation de services, de l'ajout d'un service d'entrée pour les utilisateurs finals, de l'introduction d'une procédure d'over-nomination, de la simplification des services de substitution, de la réintroduction du point d'interconnexion virtuel (VIP) à la frontière belgo-néerlandaise et de quelques modifications techniques et de l'harmonisation de certaines définitions avec les codes de réseau européens. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 1921 du 11 avril 2019.
- x) En juin 2019, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification du STA, des annexes A, B, C4 et G de l'ACT et du TP. Les modifications proposées concernent la simplification du service de conversion de capacité L/H, la simplification du paiement des factures, la modification du nom du point d'interconnexion virtuel VIP à la frontière belgo-néerlandaise en VIP-BENE et la soumission réitérée de l'article 18 du contrat standard de transport de gaz naturel, ainsi qu'un certain nombre de modifications techniques. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 1955 du 27 juin 2019.
- y) Le 25 novembre 2019, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification du STA, des annexes A et B de l'ACT et du TP. Les modifications proposées portent sur les exigences en matière de solvabilité, la mise en œuvre des tarifs 2020, les services de conversion et une série de modifications techniques. Dans sa décision, la CREG demande à Fluxys Belgium de lui soumettre sa « *Know Your Customer policy* » avant la fin février 2020. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 2046 du 16 janvier 2020.

- z) Le 13 février 2020, la CREG a approuvé dans sa décision (B) 2047 la demande de Fluxys Belgium relative à la modification des documents réglementaires pour le transport de gaz naturel (contrat de transport, programme de transport et règlement d'accès).

Il s'agit notamment du transfert par Fluxys Belgium à Balansys de l'activité de gestion de l'équilibre commercial du réseau, de l'adaptation des exigences de solvabilité, de la mise en œuvre des tarifs 2020, d'une légère adaptation des services de conversion, de la modification du plan de gestion des incidents et d'un certain nombre de modifications techniques visant à faciliter la lisibilité des documents réglementaires.

Dans le cadre de cette décision, la CREG a consulté les acteurs du marché sur l'application de la décision ACER n° 12/2019 du 16 octobre 2019 au contrat standard de transport de gaz naturel, c'est-à-dire l'introduction d'une disposition en vue de la responsabilité conjointe de Fluxys Belgium et de Balansys en matière de gestion de l'équilibre commercial du réseau. Dans sa décision, la CREG demande à Fluxys Belgium de lui soumettre sa « *Know Your Customer policy* » relative aux exigences de solvabilité avant l'entrée en vigueur des modifications susmentionnées.

Fluxys Belgium et Balansys ont informé les acteurs du marché que le transfert de la gestion commerciale de l'équilibre du réseau de la zone Belux intégrée débutera le 1^{er} juin 2020. A partir de ce jour, les acteurs du marché devront conclure un contrat d'équilibrage avec Balansys.

- aa) Le 23 novembre 2020, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification du STA, des annexes A, B, C1, C2, C4 et D de l'ACT et du TP. Les modifications proposées concernent l'intégration du point d'interconnexion Zelzate 2 dans le VIP BENE, l'harmonisation des définitions et des services d'injection concernant de nouveaux gaz (e.a. le biométhane) dans le réseau de transport de gaz naturel, la clarification de la définition de garantie, en tenant compte des réservations à court terme, et une série de modifications techniques. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 2157 du 10 décembre 2020.
- bb) Le 25 juin 2021, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification du STA, des annexes A, B et C4 de l'ACT et du TP. Les modifications proposées portent sur l'introduction du VIP THE-ZTP qui remplacera les points d'interconnexion Eynatten 1 et Eynatten 2 à partir du 1^{er} avril 2022, l'introduction d'un service supplémentaire *Shipper Code* qui permettra aux utilisateurs du réseau de distinguer les données relatives au biométhane de celles relatives au gaz naturel conventionnel, et sur un certain nombre de modifications techniques. La CREG a approuvé cette proposition dans sa décision (B) 2270 du 20 août 2021.

2.2. PROPOSITION DE MODIFICATION DES CONDITIONS PRINCIPALES

2.2.1. Principe du mélange

84. Dans sa lettre du 23 décembre 2021, Fluxys Belgium a soumis à l'approbation de la CREG une proposition de modification des conditions principales. Cette proposition de modification (annexe 1) porte sur :

- la possibilité d'injecter du H₂ dans le réseau de gaz naturel ;
- l'ajout des spécifications sur la qualité du gaz avec un plafond de 2 % pour le H₂ ;
- la clarification des spécifications pour le CO₂ sur le point d'injection domestique ;
- l'alignement de la disponibilité du service de conversion H/L sur le programme de conversion physique ;
- la modification du service de conversion de capacité L/H en un service de conversion de capacité L, où il sera possible de convertir au gaz L à la fois des services de transport d'entrée et de sortie ;
- la suppression du tableau reprenant les allocations mensuelles pour le lissage du déséquilibre;
- quelques modifications techniques.

85. Le principe de mélange est inscrit dans la directive n° 2009/73/CE, où à l'article 1^{er}, paragraphe 2, il est prévu que les règles :

« s'appliquent également, de manière non discriminatoire, au biogaz et au gaz issu de la biomasse ou à d'autres types de gaz, dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de gaz naturel. »

L'hydrogène ou H₂ appartient au groupe des autres types de gaz qui peuvent être mélangés au gaz naturel. Tant que le produit mélangé peut être techniquement injecté et transporté dans le réseau de gaz naturel de manière sûre, la CREG est d'avis que le produit mélangé peut être considéré comme du « gaz naturel » au sens de l'article premier, 2° de la loi gaz belge¹³ :

« tout produit combustible gazeux constitué essentiellement de méthane d'origine souterraine, y compris le gaz naturel liquéfié, en abrégé « GNL » ».

86. La disposition susmentionnée de la directive gaz a été transposée à l'article 2, § 4 de la loi gaz belge par la loi du 8 janvier 2021. A la condition « dans la mesure où il est techniquement possible de les injecter et de les transporter en toute sécurité dans le réseau de gaz naturel », le législateur belge a ajouté la condition que « les exigences de qualité du gaz (naturel) qui sont d'application sur le réseau de transport de gaz naturel doivent être respectées (PCS, indice de Wobbe, H₂ et Stot) ». La définition de « gaz naturel », telle que mentionnée dans la note de bas de page 13 a été modifiée par la loi du 18 mai 2021 dans le but d'autoriser le mélange de gaz naturel avec d'autres types de gaz.

¹³ Modifiée par la loi du 18 mai 2021, publiée au MB le 27 mai 2021.

87. Le pourcentage maximal de H₂ autorisé dans le gaz naturel n'est pas mentionné explicitement dans la loi gaz mais l'ajout de H₂ est conditionné par le fait que le mélange qui en résulte est conforme aux exigences de qualité existantes pour le gaz naturel. Le pourcentage maximal de H₂ autorisé est donc limité de manière implicite par l'exigence minimale relative au PCS. Une spécification explicite pour le H₂ est plus claire et répond mieux aux besoins du marché. Conformément à l'annexe informative sur le H₂ jointe à la norme européenne relative à la qualité du gaz H (EN16726:2016) et à la prescription G8/011 de Synergrid (en cours de révision, spécification H₂ inchangée), la teneur en H₂ est fixée à 2 % maximum.

88. En plus de ce qui précède, il convient de préciser que l'article 20 de la proposition de règlement gaz, publiée par la Commission européenne le 15 décembre 2021, prévoit ce qui suit : « *Les gestionnaires de réseau de transport acceptent à compter du [1^{er} octobre 2025] des flux transfrontaliers de gaz dont la teneur en hydrogène représente au maximum 5 % du volume* », introduisant pour la première fois un plafond harmonisé européen. La spécification de 2 % pour le H₂ que Fluxys Belgium soumet dans la présente proposition cadre donc avec la vision européenne à plus long terme et participe aux objectifs climatiques avancés par l'Europe ainsi que par la Belgique.

89. Pour les raisons susmentionnées, la CREG approuve donc le principe de limiter à 2 % le mélange de H₂ avec le gaz naturel. Il est de la responsabilité de Fluxys Belgium de veiller à ce que ce produit mélangé, qui est toujours considéré comme du gaz naturel, puisse techniquement être injecté et transporté dans le réseau de gaz naturel de manière sûre.

2.3. CONSULTATION

90. Fluxys Belgium a organisé une consultation publique sur les modifications proposées du 18 octobre 2021 au 8 novembre 2021. Le rapport de consultation numéro 54, qui offre un aperçu des documents consultés, des observations reçues et de la réponse de Fluxys Belgium, a été joint à la demande du 23 décembre 2021 (Annexe 2). Les conditions principales modifiées soumises par Fluxys Belgium sont basées sur les conditions principales approuvées par la CREG dans sa décision du 20 août 2021¹⁴.

91. Les documents modifiés étaient disponibles sur le site Internet de Fluxys Belgium, sous la rubrique « Consultations publiques », avec mention et lien sur la page d'accueil. Tous les utilisateurs du réseau enregistrés, acteurs de marché et organisations représentatives en ont également été informés par e-mail.

92. Dans son rapport de consultation numéro 54, Fluxys Belgium indique que quatre utilisateurs du réseau et deux organisations représentatives ont soumis des remarques pendant la période de consultation. Deux remarques des utilisateurs du réseau sont confidentielles et concernent la demande d'adaptations qui ne relèvent pas de cette consultation. Les demandes des utilisateurs du réseau seront examinées par Fluxys Belgium et pourront, après concertation avec la CREG, faire l'objet d'une nouvelle consultation.

93. En ce qui concerne la question de savoir si le mélange doit être autorisé ou non, la CREG renvoie à ce qui a été expliqué à ce sujet dans les paragraphes 84, 85, 86, 88 et 89 de la présente décision. Par conséquent, la section 3 de la présente décision ne traite plus des commentaires des acteurs du marché qui remettent en cause le principe du mélange par injection de H₂ dans le réseau de transport de gaz naturel.

94. La CREG discutera du rapport de consultation dans la partie 3 de la présente décision et uniquement lorsque la CREG est en désaccord avec une remarque d'un utilisateur du réseau ou lorsque la réponse de Fluxys Belgium à une remarque d'un utilisateur du réseau n'est pas satisfaisante pour la CREG.

95. Compte tenu de ce qui précède, la CREG estime qu'elle ne doit organiser aucune consultation sur la présente décision conformément à l'article 40, 2°, du règlement d'ordre intérieur de la CREG, étant donné que l'objet de la présente décision a fait l'objet d'une communication préalable suffisante et qu'une consultation publique préalable a été organisée sur l'objet de la présente décision pendant une période suffisamment longue, si bien que le marché a eu assez de temps pour réagir aux propositions. En application de l'article 108 du code de bonne conduite, la consultation publique portant le numéro 54, organisée par Fluxys Belgium, satisfait à ces conditions.

96. Le rapport de consultation figure à l'Annexe 2 de la présente décision.

2.4. ENTREE EN VIGUEUR DES CONDITIONS PRINCIPALES

97. L'article 107 du code de bonne conduite précise que les conditions principales approuvées ainsi que leurs modifications sont publiées sans délai sur le site Web du gestionnaire concerné, tout comme leur date d'entrée en vigueur.

¹⁴ Décision (B)2270 du 20 août 2021 relative à la demande de la SA Fluxys Belgium d'approbation du Contrat standard de transport de gaz naturel, du Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et du Programme de transport de gaz naturel modifiés.

98. Fluxys Belgium est invitée à communiquer la date d'entrée en vigueur à la CREG en même temps qu'aux utilisateurs du réseau.

3. EXAMEN

99. Il est examiné ci-dessous si les propositions de modification des conditions principales introduites par Fluxys Belgium dans sa lettre du 23 décembre 2021 sont conformes à la législation en vigueur et à l'intérêt général.

100. L'absence de remarques sur les modifications proposées par Fluxys Belgium, ou leur acceptation, ne porte nullement préjudice à un futur usage (motivé) de la compétence d'approbation de la CREG, même si le point est à nouveau proposé ultérieurement de manière identique pour la même activité.

101. S'écartant de la structure habituelle des décisions de la CREG portant sur les conditions principales (où l'analyse suit l'ordre dans lequel les parties, annexes, chapitres et titres apparaissent dans la proposition), l'examen des modifications peut être évalué par thème. Cette méthode présente l'avantage que chacune des modifications peut être envisagée dans son ensemble et permet d'intégrer de manière cohérente les résultats de la consultation publique dans l'évaluation. L'analyse conserve bien la répartition entre les parties respectives des conditions principales, à savoir le STA, l'ACT et le TP.

102. Si certains éléments de la proposition ont trait à un sujet commun, la CREG se réserve le droit de traiter ces éléments conjointement plutôt que point par point. Si nécessaire, la CREG tient compte du caractère particulier des modifications proposées et les commente point par point.

3.1. EXAMEN DES MODIFICATIONS DU CONTRAT STANDARD DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL - STA

103. Sous ce titre, la CREG examine la proposition de modification du STA, soumise le 23 décembre 2021.

104. Le corpus, l'annexe 1 Confirmation de services et l'annexe 2 Conditions générales n'ont pas été modifiés.

Annexe 3 : définitions

105. La liste de définitions a été modifiée sur certains points. Il y a eu des adaptations, suppressions et ajouts de définitions.

106. Les définitions de « Joule » et « Kelvin » ont été supprimées. Il s'agit de concepts définis à l'échelle internationale qui ne doivent par conséquent plus être repris dans cette annexe.

107. La définition de « service de conversion de la qualité » a été adaptée et comprend désormais à la fois le service où du gaz H peut être injecté dans la zone L et le service où du H₂ et du gaz L peuvent être injectés dans la zone H. Il existe donc deux types de services de conversion de la qualité : le « service de conversion de la qualité H -> L » et la « conversion de la qualité au service H ».

108. La définition du « service de conversion de la qualité L à H » est supprimée et remplacée par celle de la « conversion de la qualité au service H ». Ce service proposé par le GRT offre la possibilité d'injecter du H₂ ou du gaz L dans la zone H où ils peuvent être mélangés au gaz H de manière à faire de ce mélange un « gaz compatible ».

109. La définition du « service de conversion de capacité L » a été adaptée et permet désormais, dans le cadre de la conversion physique du réseau de gaz L en réseau de gaz H, aux utilisateurs du réseau de convertir la « capacité d'entrée non groupée » éligible à un « point d'interconnexion de gaz L » en une « capacité (non) groupée » à un « point d'interconnexion de gaz H » ou « point d'installation », et de convertir la « capacité de sortie non groupée » éligible à un « point d'interconnexion de gaz L » en une « capacité de sortie (non) groupée » à un autre « point d'interconnexion de gaz L ».

110. La définition de « gaz synthétique » a été adaptée et est désormais conforme à la définition qui lui est donnée à l'échelle internationale.

111. Les acteurs du marché n'ont pas formulé de commentaires sur ces adaptations lors de la consultation numéro 54.

112. La CREG approuve les modifications proposées à l'annexe 3.

3.2. EXAMEN DES MODIFICATIONS DU REGLEMENT D'ACCES POUR LE TRANSPORT DE GAZ NATUREL - ACT

113. Sous ce titre, la CREG examine la proposition de modification de l'ACT, introduite par Fluxys Belgium auprès de la CREG en date du 23 décembre 2021.

Annexe A : Modèle de transport

114. Dans le présent règlement d'accès modifié pour le transport de gaz naturel, les modifications suivantes ont été apportées à l'annexe A - Modèle de transport :

Point 3.1.1 Résumé et caractéristique des MTSR souscrits pour des Services d'Entrée et de Sortie : Un nouveau point d'installation H₂ est ajouté au tableau reprenant un aperçu du type de capacité . Il s'agit du point rendant possible l'injection d'hydrogène dans le réseau de transport. A ce point, la « conversion de la qualité au service H » est implicitement allouée en même temps que le service Entry ou service d'entrée. Ce service sera proposé au plus tôt à compter du 1^{er} juillet 2023, moyennant un préavis de 4 semaines.

La conversion de la qualité au service H permet d'injecter du H₂ dans la zone H, où il est mélangé avec du gaz H de manière à faire du mélange un gaz compatible.

Le service de conversion de la qualité H à L cessera à partir du 1^{er} avril 2023. Ce service ne sera plus proposé étant donné que la conversion L/H sera terminée, selon le planning, fin 2024.

- Point 3.4.2. Conversion de la qualité aux services H :

Ce point a été adapté pour permettre l'injection de H₂. La conversion de la qualité au service H permet d'injecter, en plus du gaz L, du H₂ dans la zone H, où cela est mélangé avec du gaz H de manière à faire du mélange un gaz compatible. Ce service est proposé au point d'installation H₂-LN pour ce qui concerne le H₂ et au point d'installation « conversion de la qualité QC » pour ce qui concerne le gaz L.

- Point 3.6.2 Service de conversion de capacité L :

Ce point a été scindé en deux nouveaux points, à savoir le service de conversion de capacité L pour les services de transport d'entrée et le service de conversion de capacité L pour les services de transport de sortie.

Le point 3.6.2.1 décrit le service de conversion de capacité L pour les services de transport d'entrée. A ce point a été ajoutée la possibilité, proposée aux utilisateurs du réseau, de convertir, une fois la conversion L/H complètement terminée, la capacité restante en services de transport d'entrée fixes aux points d'interconnexion de la zone H.

La CREG demande à Fluxys Belgium de rendre possible le service de conversion sur une base mensuelle et éventuellement pour d'autres périodes et ce, en cohérence avec le développement d'un service de conversion similaire par GTS (GRT aux Pays-Bas) qui, en concertation avec l'ACM (régulateur aux Pays-Bas), sera annoncé le 1^{er} avril 2022.

La CREG demande que le mot « tussen » utilisé dans la version en Néerlandais au paragraphe 3 (ligne 3) de ce point soit supprimé car il apparaît deux fois dans la même phrase (erreur matérielle).

Le point 3.6.2.2 décrit le service de conversion de capacité L pour les services de transport de sortie. Ce point, ajouté à la demande de certains utilisateurs du réseau, permet de convertir

sur une base mensuelle des services de transport de sortie au sein de la zone L. La quantité à convertir tient compte du ratio de conversion en France, tel que repris dans le tableau inséré.

- Point 6.2.4 Indemnité mensuelle de capacité conversion de la qualité au service H :

Ce point a été adapté en tenant compte de la modification de ce service.

115. Enfin, des modifications techniques et des corrections matérielles ont été apportées à plusieurs endroits de l'annexe A du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel afin d'améliorer la lisibilité et la cohérence.

116. Avec sa proposition de modification de l'*Annexe A Modèle de transport*, Fluxys Belgium entend permettre le mélange de H₂ dans le gaz naturel transporté dans son réseau, en introduisant un nouveau point d'installation (H₂-IN), en modifiant le service de conversion de la qualité en un service de conversion de la qualité pour le service H et en ajoutant une spécification H₂ dans les exigences de qualité du gaz.

117. Il convient de noter que le H₂ n'est pas actuellement injecté dans le réseau de gaz naturel belge et qu'il n'est pas non plus fourni en quantités importantes par les gestionnaires de réseau de transport (GRT) voisins aux points d'interconnexion où il est actuellement considéré comme une impureté dans les conventions d'interconnexion. Les chromatographes gaz aux points d'interconnexion IZT, Eynatten et VIP Bene ont montré que le H₂ n'est présent jusqu'ici que dans le champ ppm.

118. Conformément à la décision (B)2191 de la CREG du 11 mars 2021 relative au contrat de raccordement des producteurs locaux (§ 43), Fluxys Belgium doit informer les clients finals qui pourraient être impactés par l'injection de nouveaux gaz à chaque réception d'une demande de raccordement de la part d'un producteur local. Fluxys Belgium doit continuer à tout mettre en œuvre pour garantir un flux de gaz stable et prévisible partout sur le réseau gazier dans le respect des exigences de qualité contractuelles et légales et informera les utilisateurs du réseau sur la qualité du gaz sur son réseau de transport (§ 42).

119. Un acteur du marché fait remarquer qu'on ne voit pas clairement si les propositions de Fluxys Belgium visent une augmentation unique de la teneur en H₂ autorisée à 2 % ou si l'intention est de relever encore ce plafond dans les années à venir.

120. Fluxys Belgium n'envisage pas, à ce stade, d'augmenter encore la teneur en H₂ autorisée dans le gaz naturel. Bien que la loi gaz permette d'augmenter encore le pourcentage de H₂ dans le gaz naturel, cela dépend principalement de la demande et des contraintes du marché ainsi que de la réglementation européenne applicable. A l'heure actuelle, Fluxys Belgium défend l'idée que, si des volumes supplémentaires importants de H₂ devaient arriver sur le marché, ses applications pures devraient être privilégiées par rapport à un mélange dans le gaz naturel.

121. Un acteur du marché se demande si l'effet potentiel d'une part plus importante d'hydrogène dans le gaz naturel utilisé pour produire de l'électricité a été évalué de manière approfondie en termes d'efficacité des turbines. En cas de nouvelle augmentation du pourcentage de H₂ dans le gaz naturel, cela devra être examiné par le client final en concertation avec Fluxys Belgium.

122. Certains acteurs de marché souhaitent obtenir des informations sur l'état d'avancement de l'harmonisation, avec les GRT voisins, du mélange de gaz naturel avec du H₂.

123. Fluxys Belgium indique qu'il n'y a actuellement aucun accord avec les GRT et GSS voisins pour l'échange de gaz naturel mélangé avec du H₂, aux points d'interconnexion et à Loenhout (voir paragraphe 117 de la présente décision). Compte tenu du maillage du réseau de transport de gaz naturel de Fluxys Belgium, le H₂ fourni à un point d'interconnexion peut en effet atteindre tous les autres points d'interconnexion. Par conséquent, un accord entre Fluxys Belgium et tous les GRT voisins, formalisé par la modification des conventions d'interconnexion concernées, est une condition

nécessaire pour accepter du gaz naturel mélangé à du H₂ aux points d'interconnexion. Fluxys Belgium ne s'attend pas à ce que de tels accords soient conclus dans un avenir proche, à moins qu'ils ne soient rendus contraignants par la législation européenne. Par conséquent, le mélange de H₂ avec du gaz naturel injecté dans le réseau de transport de gaz naturel est limité aux parties du réseau qui ne sont pas raccordées à des GRT ou GSS voisins. Les exigences applicables en matière de qualité du gaz aux points d'interconnexion et à Loenhout, telles qu'elles figurent à l'annexe C4 du règlement d'accès au réseau de transport (voir plus loin dans la présente décision), n'ont donc pas été modifiées.

124. Un acteur du marché souligne qu'une limite de H₂ de 2 % dans le gaz naturel ne figure pas dans les spécifications de certaines turbines à gaz sur le marché, et qu'une augmentation de la limite de H₂ nécessiterait une analyse supplémentaire pour validation par les fabricants des équipements d'origine.

125. Un acteur de marché indique qu'une teneur en H₂ de 2 % pourrait être trop élevée pour certains clients finals et par conséquent affecter l'exploitation normale de leurs actifs ainsi que la planification et les coûts de leur maintenance à long terme. Un autre acteur estime que le GRT devrait être obligé d'obtenir les approbations nécessaires des clients finals démontrant que leurs infrastructures et installations sont compatibles avec la présence de H₂.

126. Fluxys Belgium reconnaît que tous les clients finals ne sont peut-être pas prêts, en termes d'exploitation et d'entretien, à fournir du gaz naturel mélangé avec jusqu'à 2% de H₂, et que, par conséquent, les spécifications de certaines applications gazières actuellement utilisées en Belgique ne permettent pas explicitement de mélanger jusqu'à 2% de H₂ avec du gaz naturel. La CREG indique donc qu'il serait indiqué que Fluxys Belgium réalise des analyses et évaluations complémentaires avec les clients finals et les fabricants des installations concernées lorsqu'il y a une demande en ce sens. Jusqu'ici, diverses études ont été menées pour déterminer si toute la chaîne de valeur du gaz est prête pour le mélange de gaz naturel avec de l'hydrogène. Il semble exister un consensus technique selon lequel la grande majorité des applications gazières, moyennant des adaptations limitées, permettent de mélanger le gaz naturel avec jusqu'à 2 % de H₂.

127. A la question de savoir si le réseau de transport de gaz naturel est prêt à recevoir un tel mélange, il est vrai que l'injection de gaz naturel mélangé à du H₂ pose un certain nombre de défis et de risques technologiques, mais ceux-ci diffèrent selon la teneur en H₂ prise en compte et sont très limités, surtout lorsque le mélange ne dépasse pas 2% de H₂. Fluxys Belgium assume la responsabilité de ne pas permettre l'injection de H₂ dans son réseau de transport de gaz naturel sans études et tests appropriés sur la résistance et le fonctionnement des composants du réseau.

128. Fluxys Belgium dispose de plusieurs turbines à gaz dans des stations de compression sur son réseau. La compatibilité de ces turbines à gaz avec du gaz naturel mélangé et une teneur en H₂ allant jusqu'à 10% a été étudiée fin 2020. Les principales conclusions de l'étude de Fluxys Belgium pour le mélange de gaz naturel avec jusqu'à 2% de H₂ sont les suivantes :

- Les turbines à gaz peuvent être exploitées moyennant des coûts d'adaptation très limités et un impact limité sur l'efficacité de fonctionnement ;
- Une évaluation spécifique (avec les fabricants des équipements d'origine) est nécessaire pour chaque turbine à gaz ;

129. Conformément à la décision (B)2191 de la CREG du 11 mars 2021 sur le contrat de raccordement des producteurs locaux (§ 43), Fluxys Belgium informera en temps utile les clients finals concernés chaque fois qu'une demande de raccordement d'un producteur local est reçue, afin de leur permettre d'effectuer leur analyse et leurs évaluations, et de réorganiser comme il se doit leurs infrastructures, leur fonctionnement et leur maintenance. Néanmoins, Fluxys Belgium ne considère pas que des approbations explicites de ces clients finals soient nécessaires pour transporter du gaz naturel mélangé avec la teneur maximale en H₂ proposée de 2%. En ce qui concerne la responsabilité en cas de dommage, Fluxys Belgium renvoie à l'article 8 du STA.

130. Un acteur du marché demande quelles sont les sources d'injection de H₂ prévues dans un avenir proche. Fluxys Belgium déclare qu'au moment de la consultation du marché, il n'existe pas, à sa connaissance, de plan d'injection de H₂ en Belgique qui dispose déjà d'une décision finale d'investissement (FID). Un projet d'électrolyse dans la région de Zeebrugge est toutefois déjà à l'étude.

131. Un acteur du marché fait valoir que les utilisateurs du réseau qui n'ont aucune connexion avec le gaz naturel mélangé à l'hydrogène injecté dans le réseau de transport de gaz naturel doivent être légalement protégés contre les modifications de la qualité du gaz et contre la diminution de la valeur énergétique. Un acteur du marché demande si les modifications proposées pourraient augmenter la volatilité de la composition du gaz.

132. Fluxys Belgium confirme qu'une augmentation du nombre de sources d'approvisionnement, y compris (mais pas uniquement) des sources d'approvisionnement décentralisées (renouvelables), augmente généralement la volatilité de la composition du gaz. C'est une conséquence de la diversification des sources d'approvisionnement et de la transition vers un secteur énergétique à faible émission de carbone. Toutefois, comme indiqué dans la décision (B)2191 de la CREG relative au contrat de raccordement des producteurs locaux (§42), Fluxys Belgium garantira un flux de gaz stable et prévisible sur son réseau dans le respect des exigences contractuelles et légales applicables en matière de qualité du gaz et continuera à informer les utilisateurs de son réseau de la qualité du gaz naturel sur son réseau.

133. Un acteur du marché demande de plus amples informations sur les éventuelles conséquences de la proposition sur les autres spécifications de qualité du gaz, car il s'inquiète de la fréquence et de l'intensité des variations de la teneur en H₂. Fluxys Belgium confirme que les spécifications de qualité du gaz déjà existantes restent applicables. Le mélange de H₂ avec du gaz naturel réduit principalement le PCS (et dans une moindre mesure l'indice de Wobbe). Une propriété importante du H₂ est qu'il se diffuse dans le méthane, ce qui signifie que plus le client final est éloigné du point d'injection du H₂, plus les variations de la teneur en H₂ du gaz naturel redistribué seront faibles.

134. En ce qui concerne les variations, Fluxys Belgium continuera à appliquer les limites opérationnelles actuelles pour les variations du PCS et de l'indice de Wobbe, de sorte que l'intensité des variations de la teneur en H₂ dans la période d'une heure sera limitée à bien moins de 2 %. A ce jour, dans les cas exceptionnels où ces limites opérationnelles pour les variations du PCS et de l'indice de Wobbe ne peuvent être respectées, les clients finals en sont informés par Fluxys Belgium.

135. Jusqu'à présent, la fréquence des variations de la qualité du gaz n'a pas été considérée comme un paramètre pour l'exploitation du réseau de transport de gaz naturel. Cela n'a pas non plus été demandé par les clients finals jusqu'à présent. Parallèlement au développement de la production décentralisée, Fluxys Belgium étudie actuellement différents instruments pour pouvoir détecter à l'avenir les variations de qualité du gaz dans le réseau, y compris les variations liées à la teneur en H₂. Il convient toutefois de préciser que ce contrôle n'est pas considéré comme nécessaire pour des variations de la teneur en H₂ inférieures à 2 %, notamment lorsque l'effet de diffusion intervient.

136. La CREG constate que les utilisateurs du réseau sont très préoccupés par l'impact sur leur infrastructure et leurs installations. La CREG constate que Fluxys Belgium est consciente de ces problèmes et agira avec la plus grande prudence en concertation avec les utilisateurs du réseau concernés et avec le temps et les moyens nécessaires.

137. La CREG constate que le mélange/injection d'H₂ dans le gaz naturel transporté par Fluxys Belgium sera rendu possible au plus tôt à partir du 1^{er} juillet 2023.

138. La CREG attire l'attention sur les mesures visées aux paragraphes 118, 127, 132, 134 et 135 et de la présente décision.

139. La CREG demande à Fluxys Belgium de fournir, en temps utile, aux clients finals concernés, qui peuvent être affectés par l'injection de nouveaux gaz et d'H₂, des informations détaillées chaque fois qu'une demande de raccordement au réseau de transport est introduite par un producteur local ou un utilisateur du réseau souhaitant injecter du H₂ dans le réseau de transport de gaz naturel.

140. La CREG demande également à Fluxys Belgium de mettre tout en œuvre pour garantir un flux de gaz stable et prévisible partout sur le réseau gazier dans le respect des exigences de qualité contractuelles et légales et pour continuer à informer les utilisateurs du réseau sur la qualité du gaz sur son réseau de transport.

141. Enfin, la CREG demande à Fluxys Belgium de rendre possible le service de conversion sur une base mensuelle et éventuellement pour d'autres périodes et ce, en cohérence avec le développement d'un service de conversion similaire par GTS (GRT aux Pays-Bas) qui, en concertation avec l'ACM (régulateur des Pays-Bas), sera annoncé le 1^{er} avril 2022 et que le mot « tussen » utilisé dans la version en Néerlandais au point 3.6.2.1, paragraphe 3 (ligne 3) soit supprimé car il apparaît deux fois dans la même phrase (erreur matérielle).

142. La CREG approuve les modifications proposées à l'annexe A.

Annexe B : Souscription et allocation de services

143. Dans ce règlement d'accès modifié pour le transport de gaz naturel, les modifications suivantes ont été apportées à l'annexe B - Souscription et Allocation de Services :

- Point 3.1 Souscription et Allocation de Services :

Le tableau récapitulatif de la méthode d'allocation a été adapté. Le point d'installation H₂-IN a été ajouté. Le service d'entrée à ce point d'installation peut être souscrit via Prisma sur une base annuelle et est attribué selon le mécanisme du « premier arrivé, premier servi » (FCFS).

Le service de conversion de qualité pour le service H au point d'installation QC est attribué selon le mécanisme « premier arrivé, premier servi » (FCFS) pour au moins un jour gazier.

Le service de conversion de qualité H->L est attribué selon le mécanisme « premier arrivé, premier servi » (FCFS) à l'issue de la fenêtre de souscription annuelle. La possibilité de souscrire ce service via Prisma est en cours de développement. La date de début sera annoncée et confirmée sur le site internet de Fluxys Belgium. Jusqu'à cette date, ce service ne peut être souscrit que par le biais de la procédure écrite.

La conversion de la qualité du service H au point d'installation H₂-IN est implicitement attribuée avec le service d'entrée via Prisma pour une durée d'un an.

- Point 3.2 Types de tarifs :

Ce point a été complété par l'indication que tant pour le service d'entrée à un point de connexion domestique que pour le service d'entrée et la conversion de qualité connexe pour le service H au point d'installation H₂-IN, le type de tarif est toujours annuel.

- Point 3.6.2 Services de conversion de qualité H->L :

Le service de conversion de qualité H->L est attribué selon le mécanisme « premier arrivé, premier servi » (FCFS) à l'issue de la fenêtre de souscription annuelle avec une date de fin fixe pour « Seasonal » et « Peak Load » et une durée librement choisie pour « Base Load ».

- Point 3.6.3. Conversion de qualité -> services H :

Le service de conversion de qualité pour le service H au point d'installation QC est souscrit via Prisma et attribué selon le mécanisme « premier arrivé, premier servi » (FCFS) pour au moins un jour gazier. La conversion de la qualité du service H au point d'installation H₂-IN est implicitement attribuée avec le service d'entrée via Prisma pour une durée d'un an.

- Point 3.6.7.2 Service de conversion de capacité L :

Les services de transport de sortie fixe dans la zone L peuvent être convertis entre eux.

- Point 3.7.3 Conversion de qualité -> service H au point d'installation H₂-IN :

La conversion de qualité en service H est implicitement attribuée en même temps que l'attribution du service de transport d'entrée au point d'installation H₂-IN.

144. Les acteurs du marché ont posé de questions et formulé de remarques à ce sujet lors de la consultation numéro 54.

145. Un acteur du marché a fait appel à la consultation du marché pour demander une modification de la durée du service de conversion de qualité H -> L. Cet acteur du marché souhaiterait réserver, pendant l'année, le service de conversion de qualité H -> L « Base Load » à court terme pour une durée plus courte que celle actuellement prévue dans le règlement d'accès pour le transport de gaz naturel, annexe B.

146. Fluxys Belgium a accepté cette demande après concertation avec la CREG et proposera ce service à plus court terme via PRISMA. Dès que ce service sera disponible, Fluxys Belgium l'annoncera en temps utile sur son site web et aux acteurs du marché.

147. Des modifications techniques et des corrections matérielles sont apportées à plusieurs endroits de l'annexe B du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel afin d'améliorer la lisibilité et la cohérence.

148. La CREG n'a pas de remarques et approuve les modifications proposées de l'annexe B..

Annexe C1 : Procédures opérationnelles

149. Dans ce règlement d'accès modifié pour le transport de gaz naturel, les modifications suivantes ont été apportées à l'annexe C1 - Procédures opérationnelles :

- Point 6.1.3.3 Processus de lissage des déséquilibres du réseau

Le GRT envoie des allocations de lissage de déséquilibre aux utilisateurs du réseau qui alimentent les réseaux de distribution. Ces allocations sont destinées à limiter l'effet du profil de prélèvement (prévisible) des consommateurs sur le réseau de distribution.

Les allocations mensuelles de lissage des déséquilibres sont répertoriées dans un tableau. Fluxys Belgium propose de ne plus inclure ce tableau dans l'annexe C1 mais de le publier sur son site web. Toute révision de ces allocations mensuelles de lissage sera évaluée avec la CREG et sera annoncée en temps utile sur le site web et la plate-forme de données électroniques de Fluxys Belgium.

150. Le maintien du tableau dans l'annexe C1 signifierait que des adaptations ne peuvent être apportées qu'après consultation des acteurs du marché et une décision ultérieure de la CREG. La conversion L/H a un impact sur le portefeuille d'approvisionnement des utilisateurs du réseau qui alimentent les réseaux de distribution et sur l'offre éventuelle de flexibilité supplémentaire par Fluxys Belgium. L'allocation de lissage de déséquilibre devra être adaptée à plusieurs reprises dans le futur

au rythme de la conversion L/H. La CREG se concerta avec Fluxys Belgium sur l'évolution de l'offre de flexibilité pour le lissage de déséquilibre.

151. Les acteurs du marché ont formulé des remarques lors de la consultation numéro 54. Il est nécessaire, afin de maintenir la flexibilité concernant le déséquilibre du réseau, de limiter le nombre de modifications dans les allocations mensuelles pour le lissage du déséquilibre de transport et d'annoncer ces modifications aussi longtemps à l'avance que possible. Fluxys répond à cette exigence et, après concertation avec la CREG, annoncera toute modification sur son site web et sur la plateforme de données électroniques.

152. Des modifications techniques et des corrections matérielles sont apportées à plusieurs endroits de l'annexe C1 du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel afin d'améliorer la lisibilité et la cohérence.

153. La CREG approuve les modifications proposées de l'annexe C1.

Annexe C3 : Procédures opérationnelles pour les services de conversion de qualité

154. Dans ce règlement d'accès modifié pour le transport de gaz naturel, les modifications suivantes ont été apportées à l'annexe C3 - Procédures opérationnelles pour les services de conversion de qualité:

- Point 3.2 Topologie et services de conversion de qualité :

Ce point a été modifié et décrit le concept sous-jacent des services de conversion de qualité proposé par Fluxys Belgium aux utilisateurs du réseau.

- Point 6 Conversion de la qualité au service H :

Ce point a été modifié et comprend maintenant également la conversion de la qualité au service H pour le H₂ au point d'installation H₂-IN.

- Point 7.1 Processus et messages :

Les règles relatives à la fourniture d'informations et aux messages, telles que décrites à l'annexe C.1. Procédures opérationnelles, s'appliquent également à l'annexe C.3 Procédures opérationnelles pour les services de conversion de qualité au point d'installation « QC », mais pas au point d'installation « H₂-IN » où des nominations ne sont pas requises.

Le point 7.1.1 SDT, TDT, Délai de Traitement Applicable pour la Renomination et Délai de Traitement Applicable pour l'Interruption/Contrainte et le point 7.1.2 Procédures de nominations journalières ont été adaptés en ce sens et complétés aux endroits nécessaires.

- Point 7.2 Confirmations :

Les points 7.2.1 Contrôle de capacité, 7.2.2 Interruption de la conversion de qualité, 7.2.3 Contrainte de la conversion de qualité et 7.2.4 Règle de réduction ont été légèrement modifiés et rendus conformes aux services de conversion de la qualité modifiés proposés.

- Point 8 Allocations :

Le point 8 a été rendu conforme aux services de conversion de la qualité proposés.

155. Des modifications techniques et des corrections matérielles ont été apportées à plusieurs endroits de l'annexe C3 du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel afin d'améliorer la lisibilité et la cohérence.

156. Les acteurs du marché n'ont pas formulé de remarques lors de la consultation numéro 54.

157. La CREG n'a pas non plus de remarques et approuve les modifications proposées de l'annexe C3.

Annexe C4 : Exigences spécifiques aux points d'interconnexion

158. Dans ce règlement d'accès modifié pour le transport de gaz naturel, les modifications suivantes ont été apportées à l'annexe C4 - Exigences spécifiques aux Points d'Interconnexion:

- Tableau 14 Spécifications de la qualité au point d'installation H₂-IN : il s'agit d'un nouveau tableau où les spécifications de la qualité auxquelles le gaz doit répondre après injection de H₂ sont définies.
- Tableau 15 Spécifications aux points domestiques pour l'injection : ce tableau a été adapté après consultation et une spécification relative au propane a été ajoutée.
- Les tableaux 1 à 13 inclus n'ont pas été modifiés. L'injection de H₂ reste limitée au réseau de transport de gaz naturel de Fluxys Belgium.

159. Dans sa proposition de modification du tableau 15 soumise aux acteurs du marché, Fluxys Belgium a inclus un abaissement, de 2,5 % à 0,5 %, de la spécification CO₂ au point d'injection domestique. Il s'agit d'une éventuelle mesure visant à limiter les variations de l'indice de Wobbe résultant du raccordement de ce point d'injection domestique.

160. A la suite de la consultation numéro 54, les acteurs du marché ont formulé une série de remarques. Deux acteurs du marché ne sont pas d'accord avec la proposition, estimant qu'elle compliquerait considérablement le processus de traitement du gaz et en augmenterait le coût, notamment pour les installations de biométhane. Ils ont proposé de limiter l'abaissement à 2 % du CO₂.

161. Fluxys Belgium reconnaît que cette proposition pourrait avoir un impact sur la complexité du processus et sur les coûts pour les producteurs locaux. Cependant, il est également important de tenir compte du fait que les variations de la qualité du gaz sont une préoccupation majeure pour les clients finals, car elles peuvent affecter l'efficacité et les émissions de leurs processus et, en fin de compte, la qualité de leurs produits. Afin d'améliorer l'acceptabilité de l'injection décentralisée de gaz naturel compatible, qui est une condition importante pour la transition énergétique, Fluxys Belgium entend garder sous contrôle les variations de la qualité du gaz, et notamment de l'indice de Wobbe, liées à l'injection décentralisée de gaz naturel compatible. Les variations les plus fortes de l'indice de Wobbe se produisent lorsque l'indice de Wobbe du gaz naturel injecté à un point d'injection domestique diffère sensiblement de l'indice de Wobbe du gaz naturel circulant déjà dans le réseau de transport de gaz naturel, même lorsque les deux gaz sont conformes aux spécifications de qualité du gaz définies dans l'annexe C4. La manière la plus efficace d'éviter de grandes variations de l'indice de Wobbe est donc d'aligner, si nécessaire, l'indice de Wobbe du gaz naturel injecté avec l'indice de Wobbe du gaz naturel qui circule déjà dans le réseau de transport de gaz naturel à proximité du point d'injection domestique.

162. Fluxys Belgium reconnaît qu'une modification de la spécification CO₂ n'est pas la seule option disponible pour augmenter l'indice de Wobbe. Les producteurs locaux peuvent entre autres abaisser la teneur en N₂, H₂ ou O₂ ou ajouter du C₃H₈ au gaz avant l'injection. Fluxys Belgium a également adapté le tableau 15 de l'annexe C4 en ce sens. Afin de limiter les variations de l'indice de Wobbe, variations qui peuvent résulter de l'injection de gaz par un producteur local, Fluxys Belgium imposera si nécessaire des mesures supplémentaires, et le producteur local, en ajustant la quantité de O₂, de CO₂, de H₂ ou de C₃H₈, harmonisera le plus possible l'indice de Wobbe en question avec l'indice de Wobbe du gaz naturel transporté dans le réseau à proximité du point d'injection.

163. Des modifications techniques et des corrections matérielles sont apportées à plusieurs endroits de l'annexe C4 du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel afin d'améliorer la lisibilité et la cohérence.

164. La CREG n'a pas de remarques et approuve les modifications proposées de l'annexe C4.

3.3. EXAMEN DES MODIFICATIONS APPORTEES AU PROGRAMME DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL - TP

165. Sous ce titre, la CREG examine la proposition de modification du TP, introduite par Fluxys Belgium auprès de la CREG en date du 23 décembre 2021.

166. Le TP fournit une description simplifiée, conviviale et lisible du modèle de transport et de l'offre de services

167. Le TP a été adapté à plusieurs endroits en tenant compte des modifications proposées par Fluxys Belgium sur la possibilité de mélanger du H₂ avec le gaz naturel injecté dans le réseau de transport de gaz naturel, de l'ajout des spécifications sur la qualité du gaz avec un plafond de 2 % pour le H₂, de la clarification des spécifications relatives au CO₂ au point d'injection domestique, de l'alignement de la disponibilité du service de conversion H/L sur le programme de conversion physique et de la modification du service de conversion de capacité L/H en un service de conversion de capacité L, où il sera possible de convertir au gaz L à la fois des services de transport d'entrée et de sortie..

168. Il ressort du rapport de consultation 54 que les acteurs du marché n'ont formulé aucune remarque concernant les modifications proposées dans le TP.

169. La CREG n'a pas de remarques non plus et approuve les modifications proposées du TP.

4. DÉCISION

Conformément aux articles 15/14, § 2, deuxième alinéa, 6° de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et des articles 2, §1^{er} et 107 de l'arrêté royal du 23 décembre 2010 relatif au code de bonne conduite en matière d'accès aux réseaux de transport de gaz naturel, à l'installation de stockage de gaz naturel et à l'installation de GNL et portant modification de l'arrêté royal du 12 juin 2001 relatif aux conditions générales de fourniture de gaz naturel et aux conditions d'octroi des autorisations de fourniture de gaz naturel, la CREG approuve la proposition de modification apportée au Contrat standard de transport de gaz naturel, au Règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et au Programme de transport de gaz naturel, telles que soumises par Fluxys Belgium le 23 décembre 2021.

S'agissant de l'injection de H₂, la CREG demande à Fluxys Belgium de prêter une attention particulière aux dispositions des paragraphes 138, 139 et 140.

La CREG demande à Fluxys Belgium de l'informer en temps utile des mesures prises pour l'adaptation du service de conversion (paragraphe 11641 de la présente décision), l'offre du service de conversion de qualité H en L « Base Load » (paragraphe 146 de la présente décision) et le lissage de déséquilibre du réseau (paragraphe 151 de la présente décision).

La CREG demande à Fluxys Belgium de corriger l'erreur matérielle mentionnée au paragraphe 141 avant la publication sur son site internet des modifications approuvées des conditions principales.

Il appartient à Fluxys Belgium de veiller à ce que la version française du contrat standard de transport de gaz naturel, du règlement d'accès pour le transport de gaz naturel et du programme de transport de gaz naturel soit totalement conforme à la version néerlandaise, dont les modifications ont été approuvées en application de la présente décision.

///

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

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Président f.f. du comité de direction

ANNEXE 1

Proposition de modification des conditions principales, soumise en néerlandais – version du 23 décembre 2021

ANNEXE 2

Rapport de consultation de Fluxys Belgium numéro 54, en anglais – 23 décembre 2021