



Connecter les énergies d'avenir

A decorative graphic consisting of several curved teal lines that sweep across the upper half of the page, meeting at a central point marked with a small teal plus sign.

CONTRAT D'ACHEMINEMENT



**SECTION B
RÉSEAU AMONT
VERSION DU 1^{ER} AVRIL 2017**

Sommaire

Article 1	Périmètre de la Section B	5
1.1	Périmètre	5
1.2	Réserves	5
CHAPITRE 1	Capacités et services auxiliaires	6
Article 2	Capacités	6
2.1	Capacités Fermes et Interruptibles	6
2.2	Capacités spécifiques au Réseau Amont	6
2.2.1	Capacités Fermes Restituables	6
2.2.2	Capacités Rebours	6
2.2.3	Capacités UBI (Use-it-and-Buy-It)	6
Article 3	Services Auxiliaires	7
CHAPITRE 2	Commercialisation des capacités et des services auxiliaires	7
Article 4	Commercialisation des capacités - Règles générales	8
4.1	Dispositions communes concernant les réservations de capacités	9
4.2	Souscriptions de capacités aux Points d'Interconnexion Réseau (PIR) Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Alveringem, Oltingue et à la Liaison entre les Zones d'Equilibrage Sud et Nord (Liaison Sud vers Nord)	10
4.2.1	Commercialisation des Capacités Fermes, Interruptibles, Rebours et restituables à préavis long	11
4.2.2	Commercialisation des Capacités Fermes, Interruptibles, Rebours et Restituables à préavis court	14
4.2.3	Commercialisation des Capacités Restituables	16
4.2.4	Procédure Use-It-Or-Lose-It Long Terme (UIOLI Long Terme)	17
4.2.5	Souscriptions trimestrielles de capacités	18
4.2.6	Souscriptions mensuelles de capacités	18
4.2.7	Souscriptions quotidiennes de capacités	20
4.2.8	Souscriptions intra quotidiennes de capacités	21
4.3	Cas particulier des souscriptions de capacités au Point d'Interconnexion Réseau (PIR) Jura	23
4.4	Souscriptions de capacités sur la Liaison entre les Zones d'Equilibrage Nord et sud (Liaison Nord vers sud)	24
4.4.1	Capacités disponibles à compter du premier (1er) octobre 2017	24
4.4.2	Autres modalités de commercialisation des Capacités	25
4.5	Points d'Interface Transport Production (PITP)	25
4.6	Souscriptions de services auxiliaires	26
Article 5	Commercialisation des capacités par allocation automatique aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier (PITTM)	26
5.1	PITTM de Montoir et de Fos	26



Connecter les énergies d'avenir

5.1.1	Capacités annuelles de base	26
5.1.2	Capacités quotidiennes supplémentaires	27
5.1.3	Capacités Base de Déchargement	27
5.1.4	Service « FOS + PEG NORD »	27
5.1.5	Capacités rebours quotidiennes	28
5.2	PITTM de Dunkerque GNL	28
5.2.1	Capacités annuelles	28
5.2.2	Capacités décadaires	28
5.2.3	Capacités quotidiennes	29
5.2.4	Capacités UBI (Use-it-and-Buy-It)	29
Article 6	Commercialisation des capacités par allocation automatique aux Points d'Interface Transport Stockage (PITS) Nord B, Nord-Est, Nord-Ouest, Nord-Atlantique, Sud-Atlantique, Sud-Est	30
6.1	Capacités annuelles	30
6.2	Capacités trimestrielles	30
6.3	Capacités mensuelles	30
6.4	Souscription quotidienne de capacité	30
Article 7	Modalités de Réservation des capacités	31
7.1	Souscriptions annuelles, trimestrielles et mensuelles	31
7.2	Souscriptions quotidiennes	31
7.3	Souscriptions intra quotidiennes	31
CHAPITRE 3	marche secondaire de capacités	31
Article 8	Cession du droit d'usage des capacités	32
Article 9	Cession complète de capacités annuelles, trimestrielles et mensuelles souscrites	32
CHAPITRE 4	Détermination des quantités	33
Article 10	Prévisions, Nominations et programmation	33
Article 11	Détermination des quantités	34
11.1	Cas général	34
11.2	Mise à disposition des valeurs des Quantités Journalières Enlevées, Acheminées et Livrées	34
Article 12	Complément de Prix en un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier	34
12.1	Complément de Prix lié à l'Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée	34
12.2	Complément de Prix lié à l'allocation de Capacité Rebours	35
CHAPITRE 5	Obligations et Limites aux obligations de GRTgaz	35
Article 13	Obligations de GRTgaz	35



Connecter les énergies d'avenir

Article 14	Limites aux obligations d'enlèvement, d'acheminement et de livraison	36
14.1	Limitations relatives aux Capacités Journalières	36
14.2	Limitations résultant de la programmation	37
Article 15	Réductions ou interruptions d'enlèvement, d'acheminement ou de livraison	37
Article 16	Mise en œuvre d'une procédure de rachat de capacité	37
Article 17	Mise en œuvre des limitations, réductions, interruptions	37
CHAPITRE 6	Précisions relatives aux ouvrages d'interconnexion ainsi qu'aux caractéristiques et pression du Gaz	38
Article 18	Précisions relatives aux ouvrages d'interconnexion	38
Article 19	Caractéristiques et pression du Gaz	38
19.1	Aux Points d'Entrée	38
19.2	Aux Points d'Interface Transport Stockage et aux Points d'Interconnexion Réseau	39



Article 1 Périmètre de la Section B

Le Réseau Amont comprend l'ensemble des points suivants :

- les Points d'Interconnexion Réseau,
- les Points d'Interface Transport Stockage,
- les Points d'Interface Transport Terminal Méthanier,
- les Points d'Interface Transport Production,
- les Liaisons,
- les Points de Conversion.

1.1 Périmètre

La présente Section B définit les droits et obligations liés à la commercialisation des capacités et Services Auxiliaires du Réseau Amont, à la cession complète et à la cession de droit d'usage de ces capacités.

À ce titre, GRTgaz met à la disposition de l'Expéditeur sur le Réseau Amont plusieurs types de capacités, disponibles sur des pas de temps différents, ainsi que des Services Auxiliaires (services de conversion de gaz H en gaz B et de gaz B en gaz H).

L'Expéditeur a accès à ces capacités et aux Services Auxiliaires par le biais de demandes de Réservation. Ces capacités et services peuvent faire l'objet de modifications sur l'initiative de l'Expéditeur ou de GRTgaz, dans les termes et conditions de la présente Section B.

Par ailleurs, l'Expéditeur a la possibilité d'échanger avec d'autres expéditeurs des Capacités Journalières d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interconnexion Réseau et sur les Liaisons conformément aux dispositions et modalités de la présente Section B.

1.2 Réserves

L'Expéditeur reconnaît que dans le cas où il souhaite faire usage des capacités du Réseau Amont, la Section D2 doit faire partie intégrante du Contrat.

Par ailleurs, dans le cas où l'Expéditeur souhaite céder l'usage de l'ensemble de ses capacités du Réseau Amont, le cessionnaire des capacités de l'Expéditeur doit être signataire d'un contrat d'acheminement comprenant la Section D2.

CHAPITRE 1 CAPACITÉS ET SERVICES AUXILIAIRES

Article 2 Capacités

2.1 Capacités Fermes et Interruptibles

Sur le Réseau Amont, GRTgaz commercialise des Capacités Journalières en MWh/j (PCS) qui peuvent être Fermes ou Interruptibles.

Les conditions de disponibilités des Capacités sont définies dans l'annexe B2.

2.2 Capacités spécifiques au Réseau Amont

2.2.1 CAPACITÉS FERMES RESTITUABLES

En certains Points d'Interconnexion Réseau, l'Expéditeur ayant souscrit plus de vingt pour cent (20%) de la Capacité Ferme annuelle commercialisable s'engage à remettre à GRTgaz une part de sa Capacité Ferme annuelle afin que d'autres expéditeurs puissent en bénéficier. Ces capacités sont dénommées Capacités Restituables. Elles sont restituées au bénéfice des expéditeurs qui en font la demande selon les dispositions de la présente Section B sur un pas de temps de un (1), deux (2), trois (3) ou quatre (4) ans.

2.2.2 CAPACITÉS REBOURS

Les Capacités Rebours sont des capacités en sens contraire au Sens Physique Principal en un Point d'Interconnexion Réseau.

Le sens entrant à Taisnières H, à Obergailbach et aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier et le sens sortant à Oltingue, Alveringem, et Jura, constituent le Sens Physique Principal en ces points.

En ces points, GRTgaz commercialise des Capacités Rebours.

Les conditions de disponibilités des Capacités sont définies dans l'annexe B2.

2.2.3 CAPACITÉS UBI (USE-IT-AND-BUY-IT)

GRTgaz propose des capacités UBI (Use-it-and-Buy-It) permettant à l'Expéditeur de demander des capacités supplémentaires au-delà de sa Capacité Opérationnelle Initiale. Ces capacités pourront lui être attribuées, totalement ou partiellement, si un ou plusieurs autres expéditeurs n'utilisent pas toutes leurs Capacités Opérationnelles pour un Jour donné sur le point considéré et/ou, dans le cas du Point d'Interconnexion Dunkerque, si toutes les capacités n'ont pas été commercialisées par GRTgaz sur le point.

Ces capacités UBI attribuées à l'Expéditeur peuvent être réduites partiellement ou totalement à tout moment en cas de nouvelle Nomination des expéditeurs détenteurs primaires de la capacité.



Article 3 Services Auxiliaires

Les dispositions relatives aux souscriptions de services de conversion de gaz H en gaz B et de gaz B en gaz H sont décrites dans l'annexe B3 de la présente Section B.

Les dispositions relatives au service de substitution de capacité sont décrites dans l'annexe B6 de la présente Section B.

CHAPITRE 2 COMMERCIALISATION DES CAPACITÉS ET DES SERVICES AUXILIAIRES

La commercialisation des capacités aux Points d'Interconnexion Réseau (PIR) Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Jura, Alveringem, et au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier (PITTM) Dunkerque GNL, ainsi que la commercialisation des capacités sur les Liaisons entre les Zones d'Equilibrage Nord et Sud s'effectuent par le biais de demandes émises par l'Expéditeur auprès de GRTgaz via TRANS@ctions ou par la Plate-forme PRISMA.

Dans le cas du Point d'Interconnexion Réseau Jura, et afin d'assurer la cohérence avec le réseau de transport adjacent, l'Expéditeur doit justifier sa demande conformément aux stipulations de l'Article 4.3.

GRTgaz alloue automatiquement à l'Expéditeur aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier (PITTM), à l'exception du PITTM Dunkerque GNL, des capacités d'entrée et de sortie sur la base des capacités de regazéification qu'il détient sur le ou les terminal(aux) méthanier(s), régulés, dans la limite des capacités du Réseau.

GRTgaz alloue automatiquement à l'Expéditeur aux Points d'Interface Transport Stockage (PITS) des capacités de sortie et d'entrée correspondant aux capacités d'injection et de soutirage qu'il détient sur un groupement de stockages et dans la limite des capacités du Réseau.

Pour les souscriptions quotidiennes de capacités de sortie et d'entrée aux Points d'Interface Transport Stockage (PITS), l'Expéditeur effectue sa demande de capacité par le biais de Nominations.

Ces allocations de capacités aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier (PITTM) et aux Points d'Interface Transport Stockage (PITS) sont détaillées à l'Article 5 et à l'Article 6 ci-dessous.

Article 4 Commercialisation des capacités - Règles générales

Les souscriptions de capacités s'effectuent sur plusieurs pas de temps différents, annuel, trimestriel, mensuel, quotidien ou intra-quotidien. Ces souscriptions sont résumées dans le tableau suivant :

Souscriptions annuelles	
Capacités sur les PIR	Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Jura, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Service de conversion	Service de conversion de gaz B en gaz H
Service de conversion	Service de Conversion de Pointe de gaz H en gaz B
Capacités sur les PITTM	Dunkerque GNL
Souscriptions trimestrielles	
Capacités sur les PIR	Taisnières H, Taisnières B, Obergailbach, Oltingue, Jura, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Souscriptions mensuelles	
Capacités sur les PIR (hors PIR Jura)	Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Service de conversion	Service de conversion de gaz B en gaz H
Souscriptions décadaires	
Capacités sur les PITTM	Dunkerque GNL
Souscriptions quotidiennes	
Capacités sur les PIR (hors PIR Jura)	Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Capacités sur les PITTM	Dunkerque GNL
Souscriptions intra quotidiennes	
Capacités sur les PIR (hors PIR Jura)	Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Souscriptions UBI	
Capacités sur les PIR (hors PIR Jura)	Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Oltingue, Alveringem
Capacités de Liaison	Nord→Sud et Sud→Nord
Capacités sur les PITTM	Dunkerque GNL

Les souscriptions annuelles de capacités s'effectuent sur une ou plusieurs années complètes, chaque année étant une période de douze (12) Mois consécutifs commençant le premier (1^{er}) Jour de n'importe quel Mois, à l'exception des capacités annuelles souscrites sur la Plate-forme PRISMA qui commencent obligatoirement le premier (1^{er}) octobre



Les souscriptions trimestrielles de capacités s'effectuent sur la Plate-forme PRISMA pour quatre (4) trimestres consécutifs et indépendants, du premier (1^{er}) octobre au trente et un (31) décembre, du premier (1^{er}) janvier au trente et un (31) mars, du premier (1^{er}) avril au trente (30) juin et du premier (1^{er}) juillet au trente (30) septembre respectivement.

Les souscriptions mensuelles de capacités s'effectuent sur un (1) Mois complet, du premier (1^{er}) au dernier Jour du Mois, à l'exception des souscriptions mensuelles effectuées dans le cadre du Service « FOS + PEG NORD » tel que mentionné au paragraphe 5.1.4 de la présente Section.

Les souscriptions décadaires de capacités s'effectuent sur une période de N jours consécutifs, N étant supérieur ou égal à dix (10) jours.

Les souscriptions quotidiennes de capacités s'effectuent sur un (1) Jour.

Les souscriptions intra-quotidiennes de capacités s'effectuent pour le nombre d'heures restant du Jour à compter de quatre (4) heures après le début la fenêtre de souscription sur PRISMA.

GRTgaz commercialise les capacités dans l'ordre de priorité suivant :

- Capacités Fermes techniques mises à disposition par GRTgaz,
- Capacité proposées par les expéditeurs au titre de l'alinéa 4.2.6.3,
- Capacité rétrocedées par les expéditeurs au titre de l'alinéa 4.2.4,
- Capacités Supplémentaires,
- Capacités Interruptibles

4.1 Dispositions communes concernant les réservations de capacités

L'Annexe 2 du Contrat stipule la Date de Début de Validité et la Date de Fin de Validité de chacune des Capacités Journalières.

GRTgaz s'engage à traiter la demande de Réservation de capacité sur TRANS@ctions émise par l'Expéditeur sous sept (7) Jours Ouvrés à compter de la réception de cette demande ou sous trois (3) Jours Ouvrés à compter de la fin de la période d'Open Subscription Period (OSP), dans le cas d'une demande émise dans ce cadre.

Il est rappelé que toute demande de Réservation de capacité et de service est engageante pour l'Expéditeur. Aucune renonciation à la Capacité Allouée n'est possible.

Lorsque l'Expéditeur émet une demande avec un ou des Expéditeurs Liés sur un même produit lors d'OSP, il doit être désigné parmi eux et identifié auprès de GRTgaz comme expéditeur « chef de file ». En cas de demande supérieure à la capacité disponible sur ce produit, seule la demande de l'expéditeur « chef de file » est prise en compte pour l'allocation des capacités. Il appartient aux Expéditeurs Liés de se répartir la Capacité Allouée au « chef de file » par le biais des échanges de capacités.

A défaut de désignation d'un expéditeur « chef de file » et en cas de demande supérieure à la capacité disponible sur ce produit, l'ensemble des demandes des expéditeurs liés est éliminé de l'allocation des capacités.



4.2 Souscriptions de capacités aux Points d'Interconnexion Réseau (PIR) Dunkerque, Taisnières B, Taisnières H, Obergailbach, Alveringem, Oltingue et à la Liaison entre les Zones d'Équilibrage Sud et Nord (Liaison Sud vers Nord)

A la liaison entre les zones d'équilibrage Sud et Nord (liaison Sud vers Nord) ainsi qu'aux PIR Obergailbach, Taisnières H, Taisnières B, Alveringem et Oltingue, les souscriptions de capacités annuelles sont effectuées par l'Expéditeur sur la Plate-forme PRISMA.

Ces capacités sont commercialisées aux Enchères pour une période de quinze (15) années au maximum consécutives et indépendantes.

Une quote-part de dix pourcent (10 %) de la Capacité Ferme annuelle commercialisable est réservée pour des ventes aux Enchères de capacités trimestrielles. Une quote-part supplémentaire de dix pourcent (10 %) de la Capacité Ferme annuelle commercialisable est réservée aux Enchères de capacités annuelles pour les cinq (5) premières années.

Les souscriptions annuelles de capacité portent sur :

- des capacités fermes
ou
- des capacités interruptibles si au moins quatre-vingt-dix-huit pourcent (98%) des capacités fermes disponibles ont été allouées.

Le calendrier de commercialisation est publié sur le site Internet <http://www.prisma-capacity.eu> ainsi que sur le site Internet www.entsog.eu.

La capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux Expéditeurs participants selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le prix unitaire d'une capacité souscrite annuellement aux Enchères est égal au prix tel que déterminé selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le Prix de Réserve des capacités annuelles mises en vente aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est égal au terme applicable aux souscriptions annuelles de capacités.

En cas de suspension de l'exploitation de la Plate-forme PRISMA, GRTgaz fera ses meilleurs efforts pour mettre en place une autre solution afin d'enregistrer les demandes de souscription de capacité des clients.

Au PIR Dunkerque, les souscriptions annuelles de capacité sont effectuées par l'Expéditeur auprès de GRTgaz sur TRANS@ctions sur un ou plusieurs Bandeaux Annuels selon deux (2) types de préavis :



- Préavis long : avant et y compris le dixième (10^{ème}) jour civil du mois de mars d'une année pour réserver plusieurs années démarrant le premier (1^{er}) Jour du mois d'octobre de cette même année.
- Préavis court : entre le onzième (11^{ème}) jour civil du mois M-7 et le dernier jour civil du mois M-2 pour réserver une capacité d'une durée d'un an démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois M.

Seulement quatre-vingt pour cent (80%) de la Capacité Ferme et quatre-vingt pour cent (80%) de la Capacité Interruptible annuelle peuvent être alloués à préavis long sauf en cas d'utilisation au titre de contrats visés à l'article L 111-98 du Code de l'énergie.

La Capacité Ferme ou Interruptible annuelle qui peut être allouée à préavis court est égale à la capacité annuelle disponible, respectivement Ferme ou Interruptible, déduction faite des capacités déjà allouées dans le cadre des commercialisations à préavis long.

Les souscriptions annuelles de capacité portent sur :

- des capacités fermes
ou
- des capacités interruptibles si la totalité des capacités fermes ont été allouées.

Toute capacité allouée ne peut être remise en cause par une demande nouvelle de l'Expéditeur, à l'exception des Capacités Restituables et des Capacités Restituées.

La demande de capacité de l'Expéditeur peut être servie partiellement ou totalement sous forme de Capacité Interruptible uniquement s'il ne reste plus de Capacité Ferme disponible.

Un autre dispositif, du type appel à candidatures ou « open season », peut être mis en place, à l'initiative de GRTgaz en dehors du présent Contrat, pour des demandes de Réservations de capacités non existantes à un horizon supérieur à quatre (4) ans. Les demandes de capacités émises dans le cadre du Contrat, qui excèdent les capacités disponibles, ne sont pas considérées comme des demandes au titre d'un appel à candidatures.

4.2.1 COMMERCIALISATION DES CAPACITÉS FERMES, INTERRUPTIBLES, REBOURS ET RESTITUABLES À PRÉAVIS LONG

L'Expéditeur a la possibilité d'exprimer plusieurs demandes de capacités de Bandeaux Annuels à préavis long, attribuées selon le principe suivant :

4.2.1.1 DEMANDE DE CAPACITÉ

Une demande de capacité de Bandeaux Annuels à préavis long comporte obligatoirement les informations suivantes :

- Un niveau de capacité strictement positif, soumis à la condition suivante: pour l'Expéditeur et pour un PIR donné, le cumul des demandes de capacité doit être inférieur ou égal au plafond communiqué par GRTgaz avant la période de commercialisation.
- Une durée, exprimée en année entière, supérieure ou égale à deux (2) ans et inférieure ou égale à quinze (15) ans,



- Un profil d'allocation, à définir parmi les deux options « bandeau » ou « maximisation ».
Les capacités allouées au titre d'une demande seront identiques pour toutes les années si l'option « bandeau » a été choisie par l'Expéditeur, pourront être différentes si l'option « maximisation » a été choisie.

4.2.1.2 ORGANISATION DES OSP PORTANT SUR DES CAPACITÉS FERMES, REBOURS ET RESTITUABLES

GRTgaz ouvre deux OSP portant sur des Réservations annuelles de Capacité Ferme, Rebours et Restituable, démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois d'octobre de l'année Y:

- toutes les demandes arrivant entre le dixième (10^{ème}) jour civil du mois de septembre de l'année Y-1 et le vingtième (20^{ème}) jour civil du mois de septembre de l'année Y-1 inclus sont réputées simultanées et reçues le vingtième (20^{ème}) jour civil du mois de septembre de l'année Y-1. A cette date, seules les demandes conformes aux critères indiqués à l'article 4.2.1.1 seront prises en compte dans le processus d'allocation présenté à l'article 4.2.1.3.
- toutes les demandes arrivant entre le dixième (10^{ème}) jour civil du mois de février de l'année Y et le vingtième (20^{ème}) jour civil du mois de février de l'année Y inclus sont réputées simultanées et reçues le vingtième (20^{ème}) jour civil du mois de février de l'année Y. A cette date, seules les demandes conformes aux critères indiqués à l'article 4.2.1.1 seront prises en compte dans le processus d'allocation présenté à l'article 4.2.1.3.

4.2.1.3 RÈGLES D'ALLOCATION DES CAPACITÉS FERMES, REBOURS ET RESTITUABLES

Le processus décrit aux alinéas A, B et C qui suivent s'applique dans un premier temps pour les demandes de capacités d'une durée supérieure ou égale à 5 ans, dans un second temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 4 ans, dans un troisième temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 3 ans, dans un dernier temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 2 ans.

A. Allocation des demandes « bandeau »

A cet alinéa, les capacités allouées seront identiques pour chacune des années incluses dans le période demandée par l'expéditeur. L'allocation des capacités est effectuée selon les étapes d'allocation suivantes :

1. Pour toutes les demandes de capacités des expéditeurs, quelle que soit l'option « bandeau » ou « maximisation » choisie, allocation de la Capacité Ferme disponible, au prorata des niveaux demandés.
2. Calcul de la Capacité Restituable pour les quatre (4) premières années, sur la base de l'allocation totale tenant compte des capacités déjà allouées pour ces années, pour les expéditeurs susceptibles de restituer. Pour chacune des quatre (4) années, les capacités restituables sont égales aux capacités calculées selon les règles de restitution décrites à l'article 4.2.3 ci-dessous.
3. Si les demandes n'ont pas été entièrement satisfaites à l'étape 1, calcul des besoins restants comme la différence entre les demandes et les capacités allouées à l'étape 1, et allocation de la Capacité Restituable aux expéditeurs susceptibles d'en bénéficier, au prorata des besoins restant, et en fonction de la Capacité Restituable disponible telle que calculée à l'étape 2.



4. Les Bandeaux Annuels de capacité demandés selon un profil d'allocation « bandeau » sont ainsi alloués.

B. Allocation des demandes « maximisation »

A cet alinéa, seules les demandes avec un profil d'allocation « maximisation » sont considérées et les capacités disponibles sont réduites des capacités déjà allouées selon le processus décrit à l'alinéa A du présent article. Les capacités allouées peuvent être différentes année par année.

Pour chacune des quinze (15) années démarrant le 1er octobre, en cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition des capacités est effectuée au prorata des demandes selon les étapes d'allocation suivantes :

1. Allocation de la Capacité Ferme disponible au prorata de chacune des demandes des expéditeurs.
2. Calcul de la Capacité Restituable pour les quatre (4) premières années, sur la base de l'allocation totale tenant compte des capacités déjà allouées pour ces années, pour les expéditeurs susceptibles de restituer. Pour chacune des quatre (4) années, les capacités restituables sont égales aux capacités calculées selon les règles de restitution décrites à l'article 4.2.3 ci-dessous.
3. Si les demandes n'ont pas été entièrement satisfaites à l'étape 1, calcul des besoins restant comme la différence entre les demandes et les capacités allouées à l'étape 1, et allocation de la Capacité Restituable aux expéditeurs susceptibles d'en bénéficier, au prorata des besoins restant, et en fonction de la Capacité Restituable disponible telle que calculée à l'étape 2.

C. Compensation des capacités restituées par des capacités interruptibles

Sous réserve de disponibilité de la Capacité Interruptible et d'acceptation par les expéditeurs concernés sous vingt-quatre (24) heures ouvrées à compter de la notification de la compensation, compensation des capacités restituées par de la Capacité Interruptible.

4.2.1.4 ORGANISATION DES OSP PORTANT SUR DES CAPACITÉS INTERRUPTIBLES

Dans le cas où, à l'issue de l'une des deux (2) allocations de capacités Fermes, Rebours et Restituables, la totalité de ces capacités a été allouée pour une année parmi les quinze années commercialisées, GRTgaz ouvre deux OSP portant sur des Réservations annuelles de Capacité Interruptibles démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois d'octobre de l'année Y:

- toutes les demandes arrivant entre le premier (1^{er}) jour civil du mois d'octobre de l'année Y-1 et le dixième (10^{ème}) jour civil du mois d'octobre de l'année Y-1 inclus sont réputées simultanées et reçues le dixième (10^{ème}) jour civil du mois d'octobre de l'année Y-1. A cette date, seules les demandes conformes aux critères indiqués à l'article 4.2.1.1 seront prises en compte dans le processus d'allocation présenté à l'article 4.2.1.5.
- toutes les demandes arrivant entre le premier (1^{er}) jour civil du mois de mars de l'année Y et le dixième (10^{ème}) jour civil du mois de mars de l'année Y inclus sont réputées simultanées et reçues le dixième (10^{ème}) jour civil du mois de mars de l'année Y. A cette date, seules les demandes conformes aux critères indiqués à l'article 4.2.1.1 seront prises en compte dans le processus d'allocation présenté à l'article 4.2.1.5.



4.2.1.5 RÈGLES D'ALLOCATION DES CAPACITÉS INTERRUPTIBLES

Le processus décrit aux alinéas A et B qui suivent s'applique dans un premier temps pour les demandes de capacités d'une durée supérieure ou égale à 5 ans, dans un second temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 4 ans, dans un troisième temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 3 ans, dans un dernier temps pour les demandes de capacités d'une durée égale à 2 ans.

A. Allocation des demandes « bandeau »

A cet alinéa, les capacités allouées seront identiques pour chacune des années incluse dans le période demandée par l'expéditeur.

Pour toutes les demandes de capacités des expéditeurs, quelle que soit l'option « bandeau » ou « maximisation » choisie, allocation de la Capacité Interruptible disponible, au prorata des niveaux demandés. Les Bandeaux Annuels de capacité demandés selon un profil d'allocation « bandeau » sont ainsi alloués.

B. Allocation des demandes « Maximisation »

A cet alinéa, seules les demandes avec un profil d'allocation « Maximisation » sont considérées et les capacités disponibles sont réduites des capacités déjà allouées selon le processus décrit à l'alinéa A du présent article. Les capacités allouées peuvent être différentes année par année.

Pour chacune des quinze (15) années démarrant le 1^{er} octobre, en cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition des capacités interruptible est effectuée au prorata de chacune des demandes des expéditeurs.

4.2.2 COMMERCIALISATION DES CAPACITÉS FERMES, INTERRUPTIBLES, REBOURS ET RESTITUABLES À PRÉAVIS COURT

Les demandes de capacités de Bandeaux Annuels à préavis court sont attribuées selon le principe suivant :

A. Organisation des OSP portant sur des capacités Fermes, Rebours et Restituables

GRTgaz ouvre une OSP portant sur des Réservations annuelles de Capacité Ferme, démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois M : toutes les demandes arrivant entre le onzième (11^{ème}) jour civil du mois M-7 et le vingtième (20^{ème}) jour civil du mois M-7 inclus sont réputées simultanées et reçues le vingt-et-unième (21^{ème}) jour civil du mois M-7 à zéro heure (0h00).

B. Règles d'allocation des capacités Fermes, Rebours et Restituables

En cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition des capacités est effectuée au prorata des demandes selon les étapes d'allocation suivantes :

1. Éventuel écrêtement des demandes des expéditeurs au plafond correspondant à la somme de la Capacité Ferme disponible et de la Capacité Restituable disponible.
2. Allocation de la Capacité Ferme disponible au prorata des demandes des expéditeurs.
3. Calcul de la Capacité Restituable pour le Mois M (sur la base de l'allocation totale tenant compte des capacités déjà allouées pour ce Mois) pour les expéditeurs



susceptibles de restituer. Ce calcul est effectué selon les règles de restitution décrites à l'article 4.2.3 ci-dessous.

4. Si les demandes n'ont pas été entièrement satisfaites à l'étape 2, calcul des besoins restant comme la différence entre les demandes et les capacités allouées à l'étape 2, et allocation de la Capacité Restituable aux expéditeurs susceptibles d'en bénéficier, au prorata des besoins restant, et en fonction de la Capacité Restituable disponible.

5. Sous réserve de disponibilité de la Capacité Interruptible et d'acceptation par les expéditeurs concernés sous vingt-quatre (24) heures ouvrées à compter de la notification de la compensation, compensation des capacités restituées par de la Capacité Interruptible.

C. Organisation des OSP portant sur des capacités Interruptibles

Dans le cas où, à l'issue de la précédente allocation, la totalité de la Capacité Ferme et de la Capacité Restituable a été allouée, GRTgaz ouvre une OSP portant sur des Réservations annuelles de Capacité Interruptible, démarrant le premier (1er) Jour du Mois M : toutes les demandes arrivant entre le vingt-et-unième (21ème) jour civil du mois M-7 et le dernier jour civil du mois M-7 inclus sont réputées simultanées et reçues le premier (1er) jour civil du mois M-6 à zéro heure (0h00).

D. Règles d'allocation des capacités Interruptibles

En cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition des capacités est effectuée au prorata des demandes selon les étapes d'allocation suivantes :

1. Éventuel écrêtement des demandes des expéditeurs au plafond correspondant à la Capacité Interruptible disponible.
2. Allocation de la Capacité Interruptible disponible, au prorata des demandes des expéditeurs.

E. Allocation de capacité selon le principe « premier arrivé – premier servi »

- a. si GRTgaz n'ouvre pas d'OSP de Capacité Interruptible, les demandes arrivant entre le vingt-et-unième (21ème) jour civil du mois M-7 et le dernier jour du mois M-2 à vingt-quatre heures (24h00) sont attribuées selon le principe « premier arrivé – premier servi ».
- b. si GRTgaz ouvre une OSP de Capacité Interruptible, les demandes arrivant entre le premier (1er) jour du mois M-6 et le dernier jour du mois M-2 à vingt-quatre heures (24h00), sont attribuées selon le principe « premier arrivé – premier servi ».

F. Conversion de Capacités Interruptibles en Capacités Fermes

CAS DU POINT DE DUNKERQUE

GRTgaz effectue de manière automatique, un (1) mois avant la date d'effet de la souscription, la conversion pour une durée de un (1) an de la Capacité Interruptible souscrite à préavis long en Capacité Ferme annuelle, dans le cas où il reste de la Capacité Ferme disponible. En cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition de la Capacité Ferme annuelle est effectuée au prorata des Capacités Interruptibles annuelles détenues.

CAS DES POINTS OBERGAILBACH, OLTINGUE, ALVERINGEM, TAISNIÈRES H, TAISNIÈRES B ET DE LA LIAISON ENTRE LES ZONES D'ÉQUILIBRAGE SUD ET NORD (LIAISON SUD VERS NORD)

GRTgaz effectue de manière automatique, la conversion pour une durée de un (1) an de la Capacité Interruptible annuelle souscrite à préavis long avant mars 2014 en Capacité Ferme annuelle, dans le cas où il reste de la Capacité Ferme disponible au-delà du quota de dix pourcent (10%) dédié aux Capacités Fermes trimestrielles.

GRTgaz effectue de manière automatique, sur une base mensuelle, la conversion de la Capacité Interruptible annuelle souscrite par les Expéditeurs en mars 2014 en Capacité Ferme. Les capacités interruptibles automatiquement affermies par GRTgaz sont facturées sur la base de la valeur maximale entre le prix régulé de la capacité mensuelle et le douzième (1/12^{ème}) du prix d'adjudication de la Capacité Interruptible lors des enchères annuelles.

4.2.3 COMMERCIALISATION DES CAPACITÉS RESTITUABLES

- A. Dans le cas où l'Expéditeur a obtenu, via une souscription ou une cession de capacité d'un autre expéditeur au titre de l'Article 9 de la Section B, plus de vingt pour cent (20%) des Capacités Fermes annuelles commercialisables sur les points visés dans le tableau ci-dessous, une fraction R de la part de la capacité qu'il détient au-delà de vingt pour cent (20%) des Capacités Fermes annuelles commercialisables est convertie en Capacité Restituable.

Lorsque l'Expéditeur cède, au titre de l'Article 9 de la Section B, une partie de la Capacité Ferme annuelle qu'il détient, la part de sa capacité convertie en Capacité Restituable est recalculée en conséquence. Toutefois, la capacité déjà restituée n'est pas remise en cause.

La fraction R de Capacité Restituable est définie dans le tableau suivant :

Point concerné	Dunkerque	Taisnières H	Taisnières B
R	20%	0%	0%

- B. La Capacité Restituable de l'Expéditeur est restituée à la demande de GRTgaz, mois par mois, partiellement ou totalement, uniquement s'il ne reste plus ou pas assez de Capacité Ferme disponible. L'Expéditeur s'engage à restituer à tout moment à la demande de GRTgaz, tout ou partie de chaque Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interconnexion Réseau restituable, stipulée dans l'Annexe 2 du Contrat.
- C. La Capacité Restituable de l'Expéditeur ne peut être restituée qu'au bénéfice d'un autre expéditeur qui souscrit une capacité pour une durée d'une ou plusieurs années complètes, et qui détient une capacité strictement inférieure à vingt pour cent (20%) de la Capacité Ferme annuelle totale après avoir bénéficié de cette restitution au point considéré.
- D. Si, en un point donné, plusieurs expéditeurs détiennent de la Capacité Restituable, les capacités effectivement restituées sont prélevées au prorata des Capacités Restituables détenues.
- E. La restitution de tout ou partie des Capacités Restituables n'entraîne pas de nouvelle conversion de Capacité Ferme annuelle en Capacité Restituable.



4.2.4 PROCÉDURE USE-IT-OR-LOSE-IT LONG TERME (UIOLI LONG TERME)

GRTgaz peut mettre en œuvre une procédure de UIOLI Long Terme qui a pour objet de remettre à la disposition des expéditeurs les capacités souscrites et non utilisées par un ou plusieurs expéditeurs aux Points d'Interconnexion Réseau. La procédure UIOLI Long Terme peut être mise en place si les conditions suivantes sont réunies :

1. Pendant deux durées successives de six (6) Mois consécutifs, démarrant le premier (1^{er}) octobre ou le premier (1^{er}) avril, les Quantités Journalières Programmées pour l'Expéditeur en enlèvement, respectivement en livraison, en un Point d'Interconnexion Réseau, sont inférieures en moyenne à quatre-vingt pour cent (80%) de la Capacité Journalière d'Entrée, respectivement de Sortie, souscrite par l'Expéditeur au dit Point d'Interconnexion Réseau pour une durée supérieure ou égale à un an et qui n'a pas fait l'objet d'une cession à un autre expéditeur en application du CHAPITRE 3 de la Section B ou d'une restitution en application de l'article 4.2.3 ci-dessus ;
2. GRTgaz n'a pas pu satisfaire au moins une demande dûment justifiée d'un autre expéditeur pour une souscription annuelle de Capacité Journalière d'Entrée, respectivement de Sortie au dit Point d'Interconnexion Réseau.

GRTgaz, saisi d'une demande d'un expéditeur dans les conditions visées à l'alinéa 2 ci-dessus, examine conformément aux dispositions de l'alinéa 1 ci-dessus, si un ou plusieurs expéditeurs sont susceptibles de rétrocéder de la Capacité Journalière d'Entrée, respectivement de Sortie, au dit Point d'Interconnexion Réseau. GRTgaz informe la Commission de régulation de l'énergie de cette situation.

Si l'Expéditeur est concerné par la mise en œuvre de la procédure UIOLI Long Terme, GRTgaz notifie à l'Expéditeur concerné, une demande maximale de rétrocession correspondant à toute ou partie de la Capacité Journalière d'Entrée ou de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau souscrite par l'Expéditeur.

L'Expéditeur, s'il est concerné par la mise en œuvre de la procédure UIOLI Long Terme, s'engage à apporter, le cas échéant, une justification de la sous-utilisation de ses capacités souscrites sous dix (10) Jours Ouvrés à compter de la notification par GRTgaz de la demande maximale de rétrocession. GRTgaz transmet alors ces justifications à la Commission de régulation de l'énergie et, le cas échéant, une proposition de retrait de la capacité.

Dans le cas où la Commission de régulation de l'énergie décide la mise en œuvre pour l'Expéditeur de la procédure UIOLI Long Terme, GRTgaz notifie alors à l'Expéditeur une demande définitive de rétrocession sur la base de la décision de la Commission de régulation de l'énergie.

La part de capacité ayant fait l'objet d'une demande définitive de rétrocession et qui a été allouée aux expéditeurs participants à l'OSP portant sur des Capacités Fermes au Point d'Interconnexion Réseau concerné est considérée comme une Capacité Restituée.

L'Expéditeur cède l'ensemble des droits et obligations portant sur la Capacité Restituée, hormis l'obligation de paiement du différentiel de prix, s'il est positif, entre le montant dû par l'Expéditeur au titre de cette Capacité Restituée si la rétrocession n'avait pas eu lieu et le montant dû par les expéditeurs au titre de cette Capacité Restituée. Le cas échéant, GRTgaz informe l'Expéditeur des quantités de Capacités Restituées trois (3) Jours Ouvrés à compter de la fin de la période de commercialisation correspondantes.

Tant que la capacité n'est pas allouée, l'Expéditeur conserve ses droits et obligations au titre du Contrat.



4.2.5 SOUSCRIPTIONS TRIMESTRIELLES DE CAPACITÉS

A la liaison entre les zones d'équilibrage Sud et Nord (liaison Sud vers Nord) ainsi qu'aux PIR Obergailbach, Oltingue, Jura, Alveringem et Taisnières H, les souscriptions de capacités trimestrielles sont effectuées par l'Expéditeur sur la Plate-forme PRISMA.

Ces capacités sont commercialisées aux Enchères pour une période de quatre (4) trimestres consécutifs et indépendants.

Les souscriptions trimestrielles de capacité portent sur :

- des capacités fermes
ou
- des capacités interruptibles si au moins quatre-vingt-dix-huit pourcent (98%) des capacités fermes disponibles ont été allouées.

Le calendrier de commercialisation est publié sur le site Internet <http://www.prisma-capacity.eu> ainsi que sur le site internet www.entsog.eu.

La capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux expéditeurs participants selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le prix unitaire d'une capacité trimestrielle souscrite aux Enchères est égal au prix tel que déterminé selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » - disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le Prix de Réserve des capacités trimestrielles mises en vente aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est égal au terme applicable aux souscriptions de capacités trimestrielles.

En cas de suspension de l'exploitation de la Plate-forme PRISMA, GRTgaz fera ses meilleurs efforts pour mettre en place une autre solution afin d'enregistrer les demandes de souscription de capacité des clients.

4.2.6 SOUSCRIPTIONS MENSUELLES DE CAPACITÉS

4.2.6.1 CAS DU POINT DE DUNKERQUE

Entre le premier (1^{er}) jour civil du mois M-1 et le troisième (3^{ème}) jour ouvré précédent le premier (1^{er}) jour du mois M, l'Expéditeur peut effectuer une souscription mensuelle de Capacités sur le Mois M.

GRTgaz ouvre une OSP portant sur des Réservations mensuelles de capacités démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois M organisée de la manière suivante:

- des capacités fermes seront proposées si elles sont disponibles le premier (1^{er}) jour civil du mois M-1 à zéro heure (0h00),
- si aucune Capacité Ferme n'est disponible le premier (1^{er}) jour civil du mois M-1 à zéro heure (0h00), des capacités interruptibles seront proposées si elles sont disponibles,



Connecter Les énergies d'avenir

- toutes les demandes reçues entre le premier (1^{er}) jour civil du mois M-1 et le dixième (10^{ème}) jour civil du mois M-1 sont réputées simultanées et reçues le dixième (10^{ème}) jour civil du mois M-1,
- en cas de demande supérieure à la capacité disponible, la répartition des capacités est effectuée au prorata des demandes, limitées à la capacité mensuelle disponible.

Toutes les demandes reçues entre le onzième (11^{ème}) jour civil du mois M-1 et troisième (3^{ème}) jour ouvré précédent le premier (1^{er}) jour du mois M sont attribuées selon le principe « premier arrivé – premier servi »

- sous la forme de capacités fermes
ou
- sous la forme de capacités interruptibles si toutes les capacités fermes disponibles ont été allouées.

4.2.6.2 CAS DES POINTS OBERGAILBACH, OLTINGUE, TAISNIÈRES H, TAISNIÈRES B, ALVERINGEM ET DE LA LIAISON ENTRE LES ZONES D'ÉQUILIBRAGE SUD ET NORD (LIAISON SUD VERS NORD)

GRTgaz commercialise aux Enchères des capacités portant sur des Réservations mensuelles démarrant le premier (1^{er}) Jour du Mois M.

Les souscriptions mensuelles de capacité portent sur :

- des capacités fermes
ou
- des capacités interruptibles si au moins quatre-vingt-dix-huit pourcent (98%) des capacités fermes disponibles ont été allouées.

Le calendrier de commercialisation est publié sur le site Internet <http://www.prisma-capacity.eu> ainsi que sur le site internet www.entsog.eu.

La capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux expéditeurs participants selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le prix unitaire d'une capacité souscrite mensuellement aux Enchères est égal au prix tel que déterminé selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » - disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le Prix de Réserve des capacités mensuelles mises en vente aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est égal au terme applicable aux souscriptions mensuelles de capacités.

En cas de suspension de l'exploitation de la Plate-forme PRISMA, GRTgaz fera ses meilleurs efforts pour mettre en place une autre solution afin d'enregistrer les demandes de souscription de capacité des clients.



4.2.6.3 PROCÉDURE DE RESTITUTION DE CAPACITÉS D'UNE DURÉE D'UN OU PLUSIEURS MOIS

GRTgaz accepte toute demande de restitution de Capacité Ferme détenues par l'Expéditeur d'un ou plusieurs mois. La demande doit être formulée par courrier électronique à l'adresse acces-reseau-accueil@GRTgaz.com dix (10) jours calendaires avant l'ouverture de la période de commercialisation des souscriptions mensuelles de capacité. La demande de restitution de Capacité Ferme précise le Point d'Interconnexion Réseau concerné, la quantité, la date de début et la date de fin et doit être faite par une personne dûment habilitée à cet effet.

Toute demande de restitution de Capacité Ferme est engageante pour l'Expéditeur qui en aucun cas ne peut revenir sur sa demande.

Lorsque la commercialisation est réalisée sur la Plate-forme PRISMA, l'ouverture de la période de commercialisation correspond à la date de publication des capacités à commercialiser.

Les demandes de restitution de capacité réalisées en premier sont réallouées en premier. Une demande de restitution de capacité ne délie pas l'Expéditeur de ses droits et obligations au titre du présent Contrat.

La part de capacité ayant fait l'objet d'une demande de restitution et qui a été allouée aux expéditeurs participants à l'OSP ou à l'enchère portant sur des Capacités Fermes d'une durée d'un Mois au Point d'Interconnexion Réseau concerné est considérée comme une Capacité Restituée. L'Expéditeur cède l'ensemble des droits et obligations portant sur la Capacité Restituée, hormis l'obligation de paiement du différentiel de prix, s'il est positif, entre le montant dû par l'Expéditeur au titre de cette Capacité Restituée si la restitution n'avait pas eu lieu et le montant dû par les expéditeurs au titre de cette Capacité Restituée. Le cas échéant, GRTgaz informe l'Expéditeur trois (3) Jours Ouvrés à compter de la fin de la période d'OSP ou de la période d'enchère des quantités de Capacités Restituées.

Tant que la capacité n'est pas allouée, l'Expéditeur conserve ses droits et obligations au titre du Contrat.

4.2.7 SOUSCRIPTIONS QUOTIDIENNES DE CAPACITÉS

4.2.7.1 CAS DU POINT DUNKERQUE

Les souscriptions quotidiennes de capacité pour chaque Jour du Mois M sont commercialisées avec un préavis supérieur à dix-sept (17) heures et après allocation des capacités fermes du Mois M considéré, à partir deuxième (2^{ème}) jour ouvré précédent le premier (1^{er}) jour du mois M. Ces capacités sont attribuées selon le principe « premier arrivé – premier servi ».

GRTgaz commercialise aux Enchères, chaque jour entre quatorze heures (14h00) et quinze heures (15h00) pour le lendemain, les Capacités Fermes quotidiennes restant disponibles.

La capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux expéditeurs participants dans l'ordre décroissant des prix qu'ils proposent.

Le prix unitaire d'une capacité souscrite quotidiennement aux Enchères est égal :

- au Prix de Réserve si la totalité de la capacité mise en vente aux Enchères n'est pas souscrite par les expéditeurs participants,
- au minimum des prix unitaires proposés par les expéditeurs auxquels de la capacité est allouée aux Enchères si la totalité de la capacité mise en vente aux Enchères est souscrite par les expéditeurs participants.



4.2.7.2 CAS DE LA LIAISON ENTRE LES ZONES D'ÉQUILIBRAGE SUD ET NORD (LIAISON SUD VERS NORD) ET DES POINTS TAISNIÈRES H, TAISNIÈRES B, ÔLTINGUE, ALVERINGEM ET OBERGAILBACH

GRTgaz commercialise aux Enchères les Capacités Fermes quotidiennes restant disponibles, après allocation des capacités du Mois M considéré.

Les souscriptions quotidiennes de capacité pour chaque Jour du Mois M sont effectuées sur la Plate-forme PRISMA.

Le calendrier de commercialisation est publié sur le site Internet <http://www.prisma-capacity.eu>.

La capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux expéditeurs participants selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le prix unitaire d'une capacité souscrite quotidiennement aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est déterminé selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le Prix de Réserve des Capacités quotidiennes mises en vente aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est égal au terme applicable aux souscriptions quotidiennes de capacités.

En cas de suspension de l'exploitation de la Plate-forme PRISMA, GRTgaz fera ses meilleurs efforts pour mettre en place une autre solution afin d'enregistrer les demandes de souscription capacité des clients.

4.2.8 SOUSCRIPTIONS INTRA QUOTIDIENNES DE CAPACITÉS

4.2.8.1 CAS DU POINT DUNKERQUE

Les capacités réservées par l'Expéditeur et non nominées, ainsi que les capacités qui n'ont pas été commercialisées par GRTgaz, peuvent être allouées par GRTgaz à d'autres expéditeurs présents en ce point et ayant fait une demande de capacités UBI. Cette demande est réputée égale à la différence entre la Nomination de l'expéditeur et la Capacité Opérationnelle Initiale en ce Point d'Interconnexion Réseau (sur-nomination).

Aux points où des capacités UBI sont susceptibles d'être proposées dans le cadre de l'alinéa 2.2.3 de la présente Section B, un excès de Nomination par rapport à la Capacité Opérationnelle Initiale est considérée comme une demande de UBI entre le Jour J-1 à quatorze heures (14h00) et le Jour J à trois heures (3h00).

Les capacités UBI sont allouées à l'issue de chaque cycle et publiées par l'intermédiaire exclusif du SI sous le nom « UIOLI » dans le Bordereau de Capacité Opérationnelle de l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas.



Les capacités UBI sont allouées en traitant en priorité les demandes des expéditeurs dans le cadre de leurs Droits puis les demandes des expéditeurs hors Droits.

Les capacités UBI demandées le Jour J (demande « intra-J » ou « within-day ») sont allouées à l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas à l'issue de chaque cycle du Jour J sur une base journalière. Les capacités sont attribuées au prorata temporis des heures restant à courir pour le Jour J et sont considérées définitivement attribuées à raison de un vingt-quatrième (1/24^{ème}) par heure du Jour J déjà écoulée.

GRTgaz peut interrompre à tout moment d'un Jour la commercialisation des capacités UBI sur un ou plusieurs Points d'Interconnexion Réseau ou Liaisons sans préavis. GRTgaz modifie alors en conséquence le Bordereau de Capacité Opérationnelle en supprimant les capacités UBI allouées le Jour concerné.

Les capacités UBI facturées à l'Expéditeur correspondent à la différence, si elle est positive entre la Quantité Journalière Enlevée, le cas échéant Livrée, et la somme des Droits Fermes et des Droits Interruptibles de l'Expéditeur.

4.2.8.2 CAS DE LA LIAISON ENTRE LES ZONES D'ÉQUILIBRAGE SUD ET NORD (LIAISON SUD VERS NORD) ET DES POINTS TAISNIÈRES H, TAISNIÈRES B, OLTINGUE, ALVERINGEM ET OBERGAILBACH

4.2.8.2.1 Souscriptions de Capacités intra quotidiennes

Tant que le reliquat de Capacités Fermes non commercialisées est supérieur au seuil de un (1) GWh/j, GRTgaz commercialise aux Enchères les Capacités Fermes intra-quotidiennes disponibles, après allocation des Capacités quotidiennes du Jour J considéré.

Les souscriptions de Capacités intra quotidiennes sont effectuées sur la Plate-forme PRISMA.

Le calendrier de commercialisation est publié sur le site Internet <http://www.prisma-capacity.eu>.

La Capacité mise en vente aux Enchères est allouée aux expéditeurs participants selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le prix unitaire d'une Capacité souscrite intra quotidiennement aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est déterminé selon les règles décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

Le Prix de Réserve des Capacités intra quotidiennes mises en vente aux Enchères sur la Plate-forme PRISMA est égal au terme applicable aux souscriptions intra quotidiennes de capacités.

GRTgaz peut interrompre à tout moment d'un Jour la commercialisation des Capacités intra quotidiennes sur un ou plusieurs Points d'Interconnexion Réseau ou Liaisons sans préavis.

4.2.8.2.2 Souscriptions de capacités UBI

Lorsque le reliquat de Capacités Fermes non commercialisées sur un point est inférieur au seuil de un (1) GWh/jours, les Capacités réservées par l'Expéditeur et non nominées peuvent être allouées par GRTgaz à d'autres expéditeurs présents en ce point et ayant fait une demande de

capacités UBI. Cette demande est réputée égale à la différence entre la Nomination de l'expéditeur et la Capacité Opérationnelle Initiale en ce Point d'Interconnexion Réseau (sur-nomination).

Aux points où des Capacités UBI sont susceptibles d'être proposées dans le cadre de l'alinéa 2.2.3 de la présente Section B, un excès de Nomination par rapport à la Capacité Opérationnelle Initiale est considérée comme une demande de UBI entre le Jour J-1 à quatorze heures (14h00) et le Jour J à trois heures (3h00).

Les Capacités UBI sont allouées à l'issue de chaque cycle et publiées par l'intermédiaire exclusif du SI sous le nom « UIOLI » dans le Bordereau de Capacité Opérationnelle de l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas.

Les Capacités UBI sont allouées en traitant en priorité les demandes des expéditeurs dans le cadre de leurs Droits puis les demandes des expéditeurs hors Droits.

Les Capacités UBI demandées le Jour J (demande « intra-J » ou « within-day ») sont allouées à l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas à l'issue de chaque cycle du Jour J sur une base journalière. Les Capacités sont attribuées au prorata temporis des heures restant à courir pour le Jour J et sont considérées définitivement attribuées à raison de un vingt-quatrième ($1/24^{\text{ème}}$) par heure du Jour J déjà écoulée.

GRTgaz peut interrompre à tout moment d'un Jour la commercialisation des Capacités UBI sur un ou plusieurs Points d'Interconnexion Réseau ou Liaisons sans préavis. GRTgaz modifie alors en conséquence le Bordereaux de Capacité Opérationnelle en supprimant les capacités UBI allouées le Jour concerné.

Les Capacités UBI facturées à l'Expéditeur correspondent à la différence, si elle est positive entre la Quantité Journalière Enlevée, le cas échéant Livrée, et la somme des Droits Fermes et des Droits Interruptibles de l'Expéditeur.

4.3 Cas particulier des souscriptions de capacités au Point d'Interconnexion Réseau (PIR) Jura

Capacité de Sortie au PIR Jura

Afin d'assurer la cohérence avec le réseau de transport adjacent, GRTgaz alloue les Capacités Journalières de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau Jura à l'Expéditeur qui en fait la demande avec un préavis minimum de quinze (15) jours et sous réserve qu'il justifie d'un contrat de transport avec l'Opérateur du réseau de transport adjacent ou d'un contrat de vente de gaz avec un autre expéditeur disposant de droits d'acheminement sur le réseau de transport dudit Opérateur.

Les Capacités Journalières de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau Jura attribuées par GRTgaz sont strictement égales en quantité et en durée aux capacités attribuées par l'Opérateur du réseau de transport adjacent.

Capacité d'Entrée au PIR Jura

Les Capacités d'Entrée au PIR Jura sont commercialisées aux Enchères trimestrielles.

Dans le cas où la totalité de la capacité en vente ne serait pas souscrite aux enchères trimestrielles, la capacité résiduelle pourra être proposée aux enchères mensuelles, à condition toutefois qu'elle soit supérieure à un (1) GWh/j. Cette capacité n'est pas proposée en quotidien.



4.4 Souscriptions de capacités sur la Liaison entre les Zones d'Equilibrage Nord et sud (Liaison Nord vers sud)

4.4.1 CAPACITÉS DISPONIBLES À COMPTER DU PREMIER (1ER) OCTOBRE 2017

4.4.1.1 CAPACITÉ FERME

La commercialisation des Capacités fermes est effectuée aux enchères sur la Plate-forme PRISMA.

La commercialisation est organisée en mars deux mille dix-sept (2017) sur PRISMA selon des enchères ascendantes multi-tours conformément aux règles décrites dans les conditions générales d'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » avec les particularités suivantes :

- Cent (100) pour cent (%) de la capacité disponible sera proposée pour l'année gazière commençant le premier (1^{er}) octobre deux-mille-dix-sept (2017)
- Cinquante (50) pour cent (%) de la capacité disponible sera proposée pour l'année gazière commençant le premier (1^{er}) octobre deux-mille-dix-huit (2018)
- A partir du deuxième tour d'enchère les Expéditeurs ne sont pas autorisés à soumettre un volume de capacité supérieur à un cinquième (1/5^{ème}) du total de la capacité disponible
- En cas de demandes émanant d'Expéditeurs liés au sens de l'article 4.1 de la section B du contrat d'acheminement, à partir du deuxième tour d'enchère seul l'Expéditeur préalablement déclaré « chef de file » auprès de GRTgaz est autorisé à soumettre un volume de capacité.

Les volumes définitifs de capacités disponibles pour chacune des deux (2) années de commercialisation seront publiés en février deux mille dix-sept (2017)-sur PRISMA.

Un quota de dix (10) pour cent (%) de la capacité technique annuelle (27 000 MWh/j à 0°C) est mis de côté à partir du premier (1^{er}) octobre deux mille dix-sept (2017) pour être commercialisé sous forme de produits trimestriels.

Les éventuelles Capacités Fermes de l'année gazière deux mille dix-sept (2017) invendues à l'issue des enchères seront commercialisées en tant que produits trimestriels sur PRISMA pour les quatre (4) trimestres de l'année gazière (2017) (01/10/17 – 30/09/18) puis, si nécessaire, en tant que produits mensuels.

4.4.1.2 CAPACITÉ INTERRUPTIBLE

La commercialisation des Capacités interruptibles est effectuée aux enchères sur la Plate-forme PRISMA, si au moins quatre-vingt (95%) des capacités fermes disponibles ont été allouées.

La commercialisation est organisée en avril deux mille dix-sept (2017) sur PRISMA selon des enchères ascendantes multi-tours conformément aux règles décrites dans les conditions générales d'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » avec les particularités suivantes :



Connecter les énergies d'avenir

- Cent (100) pour cent (%) de la capacité disponible sera proposée pour l'année gazière commençant le premier (1^{er}) octobre deux-mille-dix-sept (2017)
- Cinquante (50) pour cent (%) de la capacité disponible sera proposée pour l'année gazière commençant le premier (1^{er}) octobre deux-mille-dix-huit (2018)
- A partir du deuxième tour d'enchère les Expéditeurs ne sont pas autorisés à soumettre un volume de capacité supérieur à un cinquième (1/5^{ème}) du total de la capacité disponible
- En cas de demandes émanant d'Expéditeurs liés au sens de l'article 4.1 de la section B du contrat d'acheminement, à partir du deuxième tour d'enchère seul l'Expéditeur préalablement déclaré « chef de file » auprès de GRTgaz est autorisé à soumettre un volume de capacité.

Les volumes définitifs de capacités disponibles pour chacune des deux (2) années de commercialisation seront publiés en avril deux mille dix-sept (2017) sur PRISMA.

4.4.1.3 REPRISE EXCEPTIONNELLE DE CAPACITÉ

Lorsque sur une durée d'un an, il est constaté que la consommation moyenne journalière d'un site gazo-intensif ayant obtenu, directement ou par un mandataire, des capacités en phase 1 est inférieure à la capacité obtenue en phase 1, la capacité excédentaire est restituée par l'Expéditeur à GRTgaz pour la période de souscription restant à couvrir. De même, si un site gazo-intensif est retiré de la liste des sites gazo-intensifs publiée par l'autorité administrative, la capacité obtenue en phase 1 par ce site ou par son mandataire est restituée par l'Expéditeur à GRTgaz pour la période de souscription restant à couvrir.

Les capacités excédentaires acquises par les consommateurs gazo-intensifs au titre de la phase 1 ne peuvent être remises en vente en phase 2 par ceux-ci.

4.4.2 AUTRES MODALITÉS DE COMMERCIALISATION DES CAPACITÉS

Les modalités d'allocation des capacités aux Points d'Interconnexion Réseau définies aux articles

- 4.2.4 Procédure Use-It-Or-Lose-It Long Terme (UIOLI Long Terme),
- 4.2.6 Souscriptions mensuelles de capacité
- 4.2.6.3 Procédure de restitution de capacités d'une durée d'un ou plusieurs Mois,
- 4.2.7.1 Souscriptions quotidiennes de capacité
- 4.2.8 Souscriptions intra quotidiennes de capacités

sont applicables aux capacités de liaison entre les Zones d'Equilibrage Nord et Sud (Liaison Nord vers Sud).

4.5 Points d'Interface Transport Production (PITP)

L'Expéditeur disposant de gaz produit en amont d'un Point d'Interface Transport Production se voit attribuer, à sa demande, avec un préavis minimal d'un (1) mois, les capacités annuelles d'entrée existantes en ce Point d'Interface Transport Production qui correspondent à ses besoins.

Pour les installations de production de biométhane, les capacités annuelles d'entrée devant être souscrites par l'Expéditeur correspondent aux capacités réservées telles que précisées dans la procédure de gestion des réservations de capacité d'injection de biométhane sur les réseaux de transport et de distribution de gaz naturel publiée sur le site public internet de GRTgaz www.grtgaz.com



4.6 Souscriptions de services auxiliaires

Les dispositions relatives aux souscriptions de Services Auxiliaires (services de conversion de gaz H en gaz B et de gaz B en gaz H) sont décrites dans l'annexe B3 de la présente Section B.

Article 5 Commercialisation des capacités par allocation automatique aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier (PITTM)

5.1 PITTM de Montoir et de Fos

Un dispositif d'allocation automatique par GRTgaz des Capacités Journalières d'Entrée aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier est mis en œuvre, sur la base des capacités de regazéification souscrites auprès de l'Opérateur du terminal méthanier et transmises par ce dernier à GRTgaz.

L'objectif de ce dispositif est de garantir à l'Expéditeur la disponibilité des Capacités Journalières d'Entrée cohérentes avec les capacités de regazéification qu'il détient sur un ou des terminal (aux) méthanier(s), dans la limite des capacités du Réseau.

Dans ce cadre, GRTgaz alloue trois (3) types de Capacités Journalières d'Entrée aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier :

- une capacité annuelle de base, calculée en fonction de la capacité de regazéification souscrite en service « continu » auprès du ou des Opérateur(s) de terminal (aux) méthanier(s),
- une capacité quotidienne supplémentaire, calculée a posteriori en fonction de la différence entre l'émission journalière maximale pour chaque Jour d'un Mois et la capacité annuelle de base,
- une ou des capacités décadaires Base de Déchargement, calculée en fonction de la capacité de regazéification souscrite en « option bandeau » et/ou en service « spot » auprès du ou des Opérateur(s) de terminal(aux) méthanier(s).

Chaque Capacité Journalière d'Entrée en un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier stipulée dans l'Annexe 2 du Contrat peut être modifiée par GRTgaz en fonction des informations transmises par l'Opérateur du terminal méthanier.

5.1.1 CAPACITÉS ANNUELLES DE BASE

Si l'Expéditeur a souscrit un service « continu » auprès de l'Opérateur de terminal méthanier il se voit attribuer, pour chaque année où il a souscrit des capacités auprès de l'Opérateur du terminal méthanier, une capacité annuelle ferme de base égale à la capacité de regazéification souscrite auprès de l'Opérateur du terminal méthanier, multipliée par la Capacité Journalière Ferme totale d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier et divisée par :

- pour le PITTM de Montoir, la capacité technique ferme totale annuelle de regazéification du terminal méthanier



- pour le PITTM de Fos, la somme de la capacité technique ferme totale annuelle de regazéification du terminal méthanier de Fos Cavaou et de la capacité souscrite ferme totale annuelle de regazéification du terminal de Fos Tonkin.

Si des capacités de regazéification supplémentaires ont été souscrites en service « continu » auprès de l'Opérateur du terminal méthanier en cours d'année pour l'année en cours, la Capacité Allouée est recalculée en conséquence.

Les valeurs de la capacité journalière ferme totale d'entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier et de la capacité technique ferme totale annuelle de regazéification du terminal méthanier, à Montoir et à Fos, sont publiées sur le site public Internet de GRTgaz à l'adresse www.grtgaz.com.

5.1.2 CAPACITÉS QUOTIDIENNES SUPPLÉMENTAIRES

Les Capacités quotidiennes supplémentaires sont définies à l'Article 12 de la présente Section B.

5.1.3 CAPACITÉS BASE DE DÉCHARGEMENT

L'Expéditeur qui a souscrit une « option bandeau » ou « spot » auprès de l'Opérateur de terminal méthanier se voit attribuer une Capacité Base de Déchargement ferme de base égale à la capacité de regazéification souscrite auprès de l'Opérateur du terminal méthanier. Cette capacité est allouée par périodes de N jours consécutifs, N étant supérieur ou égal à dix (10) jours, à partir de la date de fin du déchargement initialement convenue entre l'Opérateur du terminal méthanier et l'Expéditeur. Chaque jour supplémentaire au-delà de la Capacité Base de Déchargement est facturé au prix de la capacité supplémentaire quotidienne telle que prévue à l'Article 12. En cas de décalage du déchargement, la période d'allocation de la capacité n'est pas modifiée ; toutefois, les quantités émises au Point d'Interconnexion Terminal Méthanier sont programmées en cohérence avec ce décalage et conformément à l'Annexe D2.1 de la Section D2. En cas d'annulation du déchargement, la capacité allouée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier reste due.

5.1.4 SERVICE « FOS + PEG NORD »

L'Expéditeur qui a souscrit le Service « FOS + PEG NORD » se voit attribuer une capacité mensuelle ferme de base au PITTM de Fos conformément aux stipulations du paragraphe 5.1.1 ainsi qu'une capacité mensuelle de Liaison Sud vers Nord égale à la capacité mensuelle ferme de base au PITTM Fos et allouée sur la même période de 30 jours.

A la date de souscription du Service « FOS + PEG NORD », GRTgaz vérifie la disponibilité de la capacité de Liaison Sud vers Nord pour la période demandée. En cas d'indisponibilité totale ou partielle de Capacité Ferme, il est proposé de la Capacité Interruptible à l'Expéditeur : dans ce cas l'Expéditeur a la possibilité de refuser la Capacité Interruptible et d'accepter une allocation partielle de Capacité Ferme, ou bien refuser la Capacité Interruptible et la Capacité Ferme.

Si la date de souscription du Service « FOS + PEG NORD » se situe dans une période d'OSP telle que définie au paragraphe 4.4 de la présente Section, GRTgaz vérifie la disponibilité de la capacité de Liaison Sud vers Nord après avoir alloué les capacités demandées au titre de cette OSP.

En cas d'annulation du déchargement, la capacité de Liaison Sud vers Nord attribuée au titre du Service « FOS + PEG NORD » reste allouée à l'Expéditeur.

Le Service « FOS + PEG NORD » est souscrit avec un préavis supérieur ou égal à trois (3) Jours Ouvrés.



5.1.5 CAPACITÉS REBOURS QUOTIDIENNES

L'Expéditeur se voit attribuer au début du mois M une Capacité Rebours quotidienne égale la capacité attribuée par l'Opérateur du terminal méthanier pour chaque Jour du mois M-1.

Cette Capacité Rebours quotidienne fait l'objet d'un Complément de Prix défini à l'Article 12.2 de la présente Section B.

La Capacité Rebours quotidienne pour chaque Jour du mois M en un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier peut être modifiée par GRTgaz en fonction des informations transmises par l'Opérateur du terminal méthanier.

5.2 PITTM de Dunkerque GNL

Le dispositif d'allocation automatique par GRTgaz des Capacités Journalières d'Entrée aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier présenté au paragraphe précédent ne s'applique pas au PITTM Dunkerque GNL.

L'Expéditeur peut souscrire de la Capacité annuelle et/ou décadaire au PITTM Dunkerque GNL auprès de GRTgaz via TRANS@ctions. L'Expéditeur peut souscrire de la Capacité quotidienne au PITTM Dunkerque GNL auprès de GRTgaz via TRANS@ctions, sous réserve que la Capacité quotidienne soit consécutive à une Capacité décadaire.

Chaque Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier stipulée dans l'Annexe 2 du Contrat peut être modifiée par GRTgaz en fonction des informations transmises par l'Opérateur du terminal méthanier.

5.2.1 CAPACITÉS ANNUELLES

Les Capacités annuelles sont attribuées à l'Expéditeur qui en fait la demande sous réserve qu'il justifie de capacités annuelles de regazéification souscrites auprès de l'Opérateur du terminal méthanier de Dunkerque GNL cohérentes, et que ces capacités soient disponibles en ce point.

Toute capacité allouée ne peut être remise en cause par une demande nouvelle de l'Expéditeur

Les souscriptions de Capacités annuelles sont effectuées par l'Expéditeur auprès de GRTgaz sur un (1) ou plusieurs Bandeaux Annuels démarrant le premier (1^{er}) Jour de n'importe quel Mois, au plus tard sept (7) Jours Ouvrés avant le premier (1^{er}) Jour des Capacités.

5.2.2 CAPACITÉS DÉCADAIRES

Les Capacités décadaires sont attribuées à l'Expéditeur qui en fait la demande sous réserve qu'il justifie de capacités de regazéification souscrites auprès de l'Opérateur du terminal méthanier de Dunkerque GNL cohérentes, et que ces capacités soient disponibles en ce point.

Toute capacité allouée ne peut être remise en cause par une demande nouvelle de l'Expéditeur

Les souscriptions de Capacités décadaires sont effectuées par l'Expéditeur auprès de GRTgaz sur une période de N jours consécutifs, N étant supérieur ou égal à dix (10) jours commençant un Mois M, au plus tard sept (7) Jours Ouvrés avant le premier (1^{er}) Jour des Capacités.



En cas de décalage du déchargement, la période d'allocation de la capacité n'est pas modifiée. En cas d'annulation du déchargement, la capacité allouée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier reste due.

5.2.3 CAPACITÉS QUOTIDIENNES

Les Capacités quotidiennes sont attribuées à l'Expéditeur qui en fait la demande sous réserve qu'il justifie de capacités de regazéification souscrites auprès de l'Opérateur du terminal méthanier de Dunkerque GNL cohérentes, et que ces capacités soient disponibles en ce point.

Toute capacité allouée ne peut être remise en cause par une demande nouvelle de l'Expéditeur

Les souscriptions de Capacités quotidiennes sont effectuées par l'Expéditeur auprès de GRTgaz sur un (1) ou plusieurs Jours consécutifs, et au plus tard trois (3) Jours Ouvrés avant le premier (1^{er}) Jour des Capacités.

5.2.4 CAPACITÉS UBI (USE-IT-AND-BUY-IT)

GRTgaz propose des Capacités UBI (Use-it-and-Buy-It) permettant à l'Expéditeur de demander des capacités supplémentaires au-delà de sa Capacité Opérationnelle Initiale. Ces capacités pourront lui être attribuées, totalement ou partiellement, si un ou plusieurs autres expéditeurs n'utilisent pas toutes leurs Capacités Opérationnelles et/ou si toutes les capacités n'ont pas été commercialisées par GRTgaz sur le point pour un Jour donné.

Ces Capacités UBI attribuées à l'Expéditeur peuvent être réduites partiellement ou totalement à tout moment en cas de nouvelle Nomination des expéditeurs détenteurs primaires de la capacité. Les capacités réservées par l'Expéditeur et non nommées, ainsi que les capacités qui n'ont pas été commercialisées par GRTgaz, peuvent être allouées par GRTgaz à d'autres expéditeurs présents en ce point et ayant fait une demande de capacités UBI. Cette demande est réputée égale à la différence entre la Nomination de l'expéditeur et la Capacité Opérationnelle Initiale en ce Point d'Interconnexion Réseau (sur-nomination).

Un excès de Nomination par rapport à la Capacité Opérationnelle Initiale est considérée comme une demande de UBI entre le Jour J-1 à quatorze heures (14h00) et le Jour J à trois heures (3h00).

Les Capacités UBI sont allouées à l'issue de chaque cycle et publiées par l'intermédiaire exclusif du SI sous le nom « UIOLI » dans le Bordereau de Capacité Opérationnelle de l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas.

Les Capacités UBI sont allouées en traitant en priorité les demandes des expéditeurs dans le cadre de leurs Droits puis les demandes des expéditeurs hors Droits.

Les Capacités UBI demandées le Jour J (demande « intra-J » ou « within-day ») sont allouées à l'Expéditeur bénéficiaire dans ce cas à l'issue de chaque cycle du Jour J sur une base journalière. Les Capacités sont attribuées au prorata temporis des heures restant à courir pour le Jour J et sont considérées définitivement attribuées à raison de un vingt-quatrième (1/24^{ème}) par heure du Jour J déjà écoulée.

GRTgaz peut interrompre à tout moment d'un Jour la commercialisation des Capacités UBI sans préavis. GRTgaz modifie alors en conséquence le Bordereau de Capacité Opérationnelle en supprimant les Capacités UBI allouées le Jour concerné.



Les Capacités UBI facturées à l'Expéditeur correspondent à la différence, si elle est positive entre la Quantité Journalière Enlevée et la somme des Droits de l'Expéditeur.

Article 6 Commercialisation des capacités par allocation automatique aux Points d'Interface Transport Stockage (PITS) Nord B, Nord-Est, Nord-Ouest, Nord-Atlantique, Sud-Atlantique, Sud-Est

Les Capacités aux Points d'Interface Transport Stockage sont de type « Capacité d'Interface Transport Stockage ».

De façon à garantir à l'Expéditeur la disponibilité des Capacités Journalières de Sortie et d'Entrée au Point d'Interface Transport Stockage correspondant aux capacités d'injection et de soutirage qu'il détient sur un groupement de stockage, les Capacités Journalières d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interface Transport Stockage sont allouées automatiquement par GRTgaz à l'Expéditeur, dans la limite des capacités du Réseau, sur la base des capacités nominales du produit de stockage qui lui a été attribuée par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage.

6.1 Capacités annuelles

Pour les produits de stockage d'une durée supérieure ou égale à (1) une année, des Capacités d'Interface Transport Stockage annuelles d'Entrée, respectivement de Sortie, aux Points d'Interface Transport Stockage, correspondent aux débits maximum de soutirage, respectivement d'injection, établis par le (ou les) Opérateur(s) de stockage.

6.2 Capacités trimestrielles

Pour des produits de stockage d'une durée inférieure à (1) une année et supérieure ou égale à (3) trois Mois qui sont attribués à l'Expéditeur par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage, des Capacités d'Interface Transport Stockage trimestrielles d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interface Transport Stockage sont allouées automatiquement par GRTgaz à l'Expéditeur, dans la limite des capacités du Réseau, sur la base des capacités de stockage qui lui a été attribuées par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage.

6.3 Capacités mensuelles

Pour des produits de stockage d'une durée inférieure à (3) trois Mois et supérieure ou égale à (1) un Mois qui sont attribués à l'Expéditeur par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage, des Capacités d'Interface Transport Stockage mensuelles d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interface Transport Stockage sont allouées automatiquement par GRTgaz à l'Expéditeur, dans la limite des capacités du Réseau, sur la base des capacités de stockage qui lui a été attribuées par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage.

6.4 Souscription quotidienne de capacité

Pour des produits de stockage d'une durée inférieure à (1) un Mois et supérieure ou égale à (1) Jour qui sont attribués à l'Expéditeur par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage, des Capacités



d'Interface Transport Stockage quotidiennes d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interface Transport Stockage sont allouées automatiquement par GRTgaz à l'Expéditeur, dans la limite des capacités du Réseau, sur la base des capacités de stockage qui lui a été attribuées par l'(ou les) Opérateur(s) de stockage.

En cas de Quantité Journalière Programmée de l'Expéditeur supérieure à la somme des Capacités d'Interface Transport Stockage souscrites par l'Expéditeur en un Point d'Interface Transport Stockage et un sens donnés (entrant ou sortant), GRTgaz alloue automatiquement *ex post* des Capacités d'Interface Transport Stockage quotidiennes égales à la différence entre la Quantité Journalière Programmée de l'Expéditeur et la somme des Capacités d'Interface Transport Stockage préalablement souscrites par l'Expéditeur au Point d'Interface Transport Stockage et dans le sens considéré.

Article 7 Modalités de Réservation des capacités

7.1 Souscriptions annuelles, trimestrielles et mensuelles

GRTgaz publie sur son site public Internet à l'adresse www.grtgaz.com et sur TRANS@ctions les capacités disponibles sur le Réseau Amont. Ces données font l'objet de mises à jour régulières.

Les demandes de capacités émises par l'Expéditeur pour les Réservations annuelles, trimestrielles et mensuelles se font par l'intermédiaire de TRANS@ctions ou par la Plate-forme PRISMA.

7.2 Souscriptions quotidiennes

L'Expéditeur effectue des souscriptions quotidiennes par l'intermédiaire de TRANS@ctions ou de la Plate-forme PRISMA.

La réponse de GRTgaz à une demande de souscription quotidienne est matérialisée par la mise à jour du Portefeuille de Services et de Capacités modifié sur TRANS@ctions.

7.3 Souscriptions intra quotidiennes

Les souscriptions de capacité UBI émises par l'Expéditeur se font par l'intermédiaire du SI selon les modalités décrites à l'alinéa 4.2.8.

CHAPITRE 3 MARCHE SECONDAIRE DE CAPACITÉS

L'Expéditeur peut procéder à des échanges de Capacités Journalières d'Entrée et de Sortie aux Points d'Interconnexion Réseau et de Capacités Journalières de Liaison avec d'autre(s) expéditeur(s) du Réseau, et de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, soit en cédant le droit d'usage soit en cédant l'ensemble des droits et obligations.



GRTgaz peut refuser la cession de capacité, qu'elle concerne le droit d'usage ou l'ensemble des droits et obligations, si cette capacité fait l'objet d'une demande de restitution par l'Expéditeur, conformément à l'alinéa 4.2.6.3 .

Lors d'une cession, l'Expéditeur s'engage à ne pas dégroupier des capacités qu'il a souscrites en tant que produit groupé sur la Plate-forme PRISMA.

Article 8 Cession du droit d'usage des capacités

L'Expéditeur peut céder à un autre expéditeur, disposant d'un contrat d'acheminement en vigueur avec GRTgaz, le droit d'usage de tout ou partie de chaque Capacité Journalière d'Entrée Ferme ou Interruptible au Point d'Interconnexion Réseau, Capacité Journalière de Sortie Ferme ou Interruptible au Point d'Interconnexion Réseau ou Capacité Journalière de Liaison Ferme ou Interruptible ou de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier stipulée dans l'Annexe 2 du Contrat. Dans ce cas, l'Expéditeur premier détenteur de la capacité reste débiteur vis-à-vis de GRTgaz, au titre du Contrat, de l'ensemble des obligations relatives à la capacité dont le droit d'usage est cédé, en particulier de l'obligation de paiement.

L'Expéditeur ayant acquis le droit d'usage d'une capacité par le biais d'une cession dudit droit d'usage, en reste détenteur même dans le cas où l'Expéditeur premier détenteur de la capacité n'exécute pas ses obligations au titre du Contrat.

Le droit d'usage d'une capacité qui a été acquis par l'expéditeur cessionnaire, peut être cédé par celui-ci, en tout ou partie, à un expéditeur tiers disposant d'un contrat d'acheminement en vigueur avec GRTgaz. Dans ce cas également, l'Expéditeur premier détenteur de la capacité reste débiteur vis-à-vis de GRTgaz, au titre du Contrat, de l'ensemble des obligations relatives à la capacité dont le droit d'usage est cédé, en particulier de l'obligation de paiement.

La cession du droit d'usage de capacités ne peut en aucun cas concerner des Capacités Restituables. Toute cession du droit d'usage réalisée au titre du présent Article 8 est effectuée via la Plate-forme PRISMA. Les règles relatives aux cessions de droit d'usage (transfer of use) sont décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.

En cas d'indisponibilité prolongée de la Plate-forme PRISMA, GRTgaz s'engage à faire ses meilleurs efforts pour mettre en place une autre solution afin d'enregistrer les cessions de droit d'usage.

Article 9 Cession complète de capacités annuelles, trimestrielles et mensuelles souscrites

L'Expéditeur peut céder à un autre expéditeur ses droits et obligations au titre de tout ou partie de chaque Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interconnexion Réseau, Capacité Journalière de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau, Capacité Journalière de Liaison, ou Capacité Journalière



d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, stipulée dans l'Annexe 2 du Contrat, sous réserve que :

- la cession porte sur des souscriptions de capacités annuelles pour une durée d'un an ou de plusieurs années, ou la cession porte sur des souscriptions de capacités trimestrielles pour la durée d'un trimestre ou de plusieurs trimestres, ou la cession porte sur des souscriptions de capacités mensuelles pour une durée d'un Mois, ou la cession porte sur des souscriptions de Capacités décadaires pour une durée de dix (10) Jours consécutifs, ces souscriptions pouvant être fermes ou interruptibles et que,
- la Période de Validité de la capacité cédée commence le premier (1er) Jour d'un Mois et prend fin le dernier Jour d'un Mois, à l'exception du produit décadaire.

Toute cession de capacité, réalisée au titre du présent Article 9 est effectuée

- soit via la Plate-forme PRISMA. Dans ce cas, la cession est réalisée selon les modalités opérationnelles relatives aux cessions complètes (assignment) décrites dans les conditions générales de l'utilisation de la Plate-forme PRISMA « General Terms and Conditions for Use of the PRISMA Capacity Platform » disponibles à l'adresse suivante : <http://www.prisma-capacity.eu>.
- soit par notification cohérente à GRTgaz, de la part de l'Expéditeur cédant et de l'expéditeur cessionnaire, mentionnant la capacité concernée, sa Période de Validité, l'Expéditeur cédant et l'expéditeur cessionnaire, et parvenant à GRTgaz avant le vingt (20) du mois précédant le Mois du premier (1^{er}) Jour de validité de la capacité cédée. Dans ce cas, GRTgaz s'engage à traiter la demande, dès réception par GRTgaz des deux notifications cohérentes, sous trois (3) Jours Ouvrés. Dans le cadre des Capacités décadaires d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier seule cette possibilité de cession est ouverte.

Toute cession réalisée au titre du présent Article 9 fait l'objet d'un avenant au Contrat.

CHAPITRE 4 DÉTERMINATION DES QUANTITÉS

Après avoir souscrit de la capacité, et s'il n'a pas cédé cette capacité, l'Expéditeur demande à GRTgaz d'acheminer sur le Réseau, un Jour donné, une quantité d'énergie au moyen de Nominations.

Le lendemain du Jour, GRTgaz détermine les quantités qui ont été enlevées, livrées et acheminées.

Article 10 Prévisions, Nominations et programmation

Les modalités de prévisions, Nominations et programmation sont définies à l'Annexe D 2.1 de la Section D2.



Article 11 Détermination des quantités

11.1 Cas général

Chaque Jour, la Quantité Journalière Enlevée ou le cas échéant Livrée à un Point d'Interconnexion Réseau, à un Point d'Interface Transport Production, à un Point d'Interface Transport Stockage, à un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, à un Point d'Echange de Gaz, est égale à la Quantité Journalière Programmée par GRTgaz en ce point.

Chaque Jour, la Quantité Journalière Acheminée sur une Liaison est égale à la Quantité Journalière Programmée par GRTgaz sur cette Liaison.

Les modalités appliquées aux Quantités Journalières relatives aux Services Auxiliaires et à la prestation de conversion de gaz H en gaz B sont décrites dans l'annexe B3 de la présente Section B.

11.2 Mise à disposition des valeurs des Quantités Journalières Enlevées, Acheminées et Livrées

Les Quantités Journalières Enlevées, les Quantités Journalières Livrées et les Quantités Journalières Acheminées sont déterminées conformément au présent Article 11.

Une estimation de chaque Quantité Journalière Enlevée, Livrée et Acheminée au cours du Jour J, est mise à disposition de l'Expéditeur le Jour J+1 par l'intermédiaire du SI, ou par télécopie en cas d'indisponibilité du SI. GRTgaz met ces informations à disposition de l'Expéditeur avant treize heures (13h00) le Jour J+1 dans l'avis de réalisation du Jour J. Un bordereau de quantités provisoire contenant les Quantités Journalières Enlevées, les Quantités Journalières Livrées et les Quantités Journalières Acheminées, éventuellement rectifiées, de chaque Jour depuis le premier (1^{er}) Jour du Mois en cours, est simultanément publié.

Au plus tard le dixième (10^{ème}) Jour Ouvré du Mois M+1, GRTgaz met à disposition de l'Expéditeur par l'intermédiaire du SI les valeurs des Quantités Journalières Enlevées, des Quantités Journalières Livrées et des Quantités Journalières Acheminées qui seront utilisées pour la facturation en publiant un bordereau de quantités définitif du Mois M.

Article 12 Complément de Prix en un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier

12.1 Complément de Prix lié à l'Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée

Pour chaque Point d'Interface Transport Terminal Méthanier et pour les expéditeurs ayant souscrit un service « continu », pour chaque Jour du Mois pendant lequel la Capacité Journalière d'Entrée au dit Point d'Interface Transport Terminal Méthanier allouée annuellement, est non nulle pour ce Jour, l'écart, s'il est positif entre :

- la valeur de la Quantité Journalière Enlevée pour ce Jour,



Connecter les énergies d'avenir

- et la valeur de la Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier pour ce Jour
- constitue une Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier concerné.

Pour chaque Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, un Complément de Prix est dû par l'Expéditeur, calculé comme suit :

$$\text{CPASQCJE} = \text{PUACJE} \times \text{ASQCJE} \times 1/365$$

Où :

- CPASQCJE est le Complément de Prix pour Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier considéré,
- PUACJE est le Prix Unitaire Annuel de la Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier considéré,
- ASQCJE est la valeur de l'Allocation Supplémentaire Quotidienne de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier.

12.2 Complément de Prix lié à l'allocation de Capacité Rebours

Pour chaque Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, la Capacité Rebours attribuée par GRTgaz fait l'objet d'un Complément de Prix dû par l'Expéditeur, calculé comme suit :

$$\text{CPACR} = \text{PUACJE} \times \text{Capacité Rebours} \times 1/1200$$

Où :

- CPACR est le Complément de Prix lié à l'Allocation de Capacité Rebours au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier considéré,
- PUACJE est le Prix Unitaire Annuel de la Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier considéré,
- Capacité Rebours est la capacité attribuée par GRTgaz au Point d'Interface Transport Terminal Méthanier considéré.

CHAPITRE 5 OBLIGATIONS ET LIMITES AUX OBLIGATIONS DE GRTGAZ

Article 13 Obligations de GRTgaz

GRTgaz s'engage à mettre à disposition de l'Expéditeur les capacités souscrites sous réserve des limites définies dans le présent Chapitre.



Article 14 Limites aux obligations d'enlèvement, d'acheminement et de livraison

14.1 Limitations relatives aux Capacités Journalières

Les Capacités Journalières visées au présent alinéa 14.1 sont celles définies dans l'Annexe 2 du Contrat, réduites le cas échéant en application du Chapitre « Rupture de la continuité de service » de la Section A ou de l'Article 15 ci-dessous.

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever en un Point d'Entrée, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à la Capacité Journalière d'Entrée en ce Point d'Entrée. Cette limitation est sans objet pour les Points d'Interface Transport Terminal Méthanier.

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever, respectivement de livrer en un Point d'Interconnexion Réseau, Point d'Interface Transport Stockage, Point d'Interface Transport Production, une Heure quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à un vingt-quatrième (1/24ème) de la Capacité Journalière d'Entrée, respectivement de Sortie en ce point.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer en un Point d'Interconnexion Réseau, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à la Capacité Journalière de Sortie en ce Point d'Interconnexion Réseau.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer en un Point d'Interface Transport Stockage, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à la Capacité Journalière de Sortie en ce Point d'Interface Transport Stockage.

GRTgaz n'est pas tenu d'acheminer sur une Liaison, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à la Capacité Journalière de Liaison entre les deux Zones d'Equilibrage.

GRTgaz n'est pas tenu d'acheminer sur une Liaison, une Heure quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur à un vingt-quatrième (1/24ème) de la Capacité Journalière de Liaison en ce point.

Avant la Date de Début de Validité, et après la Date de Fin de Validité d'une Capacité Journalière, figurant dans l'Annexe 2 du Contrat, ladite Capacité Journalière est réputée égale à zéro (0).

Dans le cas d'un Jour d'une durée de vingt-trois (23) ou vingt-cinq (25) heures, les limitations relatives aux Capacités Journalières, établies au présent alinéa 14.1 sont affectées d'un coefficient vingt-trois vingt-quatrième (23/24ème), respectivement vingt-cinq vingt-quatrième (25/24ème).

Les limitations relatives aux Services Auxiliaires et à la prestation de conversion de gaz H en gaz B sont décrites dans l'annexe B3 de la présente Section B.



14.2 Limitations résultant de la programmation

Les limitations résultant de la programmation sont définies à l'alinéa « Limitations relatives à la programmation » de la Section D2.

Article 15 Réductions ou interruptions d'enlèvement, d'acheminement ou de livraison

GRTgaz peut réduire ou interrompre temporairement les Capacités Interruptibles dans les conditions précisées à l'Annexe B.2. GRTgaz peut réduire ou interrompre temporairement les capacités UBI dans les conditions précisées à l'alinéa 4.2.8.

En cas de mise en œuvre par GRTgaz des dispositions visées au paragraphe précédent, ses obligations d'enlèvement, d'acheminement ou de livraison sont réduites en conséquence.

Sauf mention expresse contraire stipulée au Contrat, les obligations de l'Expéditeur, notamment les obligations d'équilibrage visées à l'Article « Obligations de l'Expéditeur » de la Section D2, les obligations de l'Expéditeur Prestataire de Conversion gaz H en gaz B visées à l'Article « Obligations de l'Expéditeur Prestataire de Conversion gaz H en gaz B » de la Section D3, ainsi que les obligations de paiement du Prix, ne sont pas modifiées du fait d'une telle mise en œuvre.

Article 16 Mise en œuvre d'une procédure de rachat de capacité

Sur les points où de la Capacité Supplémentaire est proposée à la commercialisation, GRTgaz peut racheter pour une journée ou une partie de journée des Capacités Fermes dans les conditions précisées à l'annexe B5.

Article 17 Mise en œuvre des limitations, réductions, interruptions

GRTgaz peut prendre toute mesure qu'il juge utile pour éviter d'enlever, d'acheminer ou de livrer, un Jour ou une Heure quelconque, une quantité de Gaz ne respectant pas l'une quelconque des limitations visées au présent □, sans que l'Expéditeur ne puisse invoquer un préjudice quelconque de ce fait.

CHAPITRE 6 PRÉCISIONS RELATIVES AUX OUVRAGES D'INTERCONNEXION AINSI QU'AUX CARACTÉRISTIQUES ET PRESSION DU GAZ

Article 18 Précisions relatives aux ouvrages d'interconnexion

- A. GRTgaz établit, exploite et entretient des ouvrages d'interconnexion relatifs aux Points d'Interface Transport Stockage, dans le cadre d'Accords d'Interconnexion conclus avec l'Opérateur du ou des stockage(s).
- B. GRTgaz établit, exploite et entretient des ouvrages d'interconnexion relatifs aux Points d'Interconnexion Réseau, dans le cadre d'Accords d'Interconnexion conclus avec l'Opérateur du réseau adjacent.
- C. La livraison par GRTgaz est conditionnée à l'existence d'un Accord d'Interconnexion avec l'Opérateur concerné. Les obligations de GRTgaz stipulées dans un Accord d'Interconnexion sont établies exclusivement au profit de l'Opérateur concerné, et n'ouvrent aucun droit au profit de l'Expéditeur.
GRTgaz est délié de ses obligations de livraison au titre du Contrat en un Point d'Interface Transport Stockage, en un Point d'Interconnexion Réseau, quelconque en cas d'absence de conclusion, de suspension ou de résiliation d'un Accord d'Interconnexion relatif au dit Point de Livraison, ou de non-respect par l'Opérateur concerné de ses obligations au titre dudit Accord d'Interconnexion.

Dans les cas visés au paragraphe précédent, les obligations de paiement de l'Expéditeur au titre du Contrat sont réduites dans les conditions prévues à l'alinéa « Force majeure de GRTgaz » de la Section A.

Article 19 Caractéristiques et pression du Gaz

19.1 Aux Points d'Entrée

Le Gaz mis à disposition par l'Expéditeur en chaque Point d'Entrée doit être conforme aux spécifications, y compris les conditions de pression, définies en Annexe A4 de la Section A pour le Point d'Entrée considéré.

Si, un Jour donné, l'Expéditeur met à disposition de GRTgaz en un Point d'Entrée quelconque des quantités de Gaz non conformes aux spécifications stipulées au Contrat, GRTgaz a le droit d'accepter ou de refuser d'enlever lesdites quantités.

Dès que GRTgaz, agissant en Opérateur Prudent et Raisonnable, a connaissance de la livraison par l'Expéditeur au Point d'Entrée de quantités de Gaz non conforme aux spécifications définies



Connecter les énergies d'avenir

au premier paragraphe du présent alinéa 19.1, il en informe l'Expéditeur, ainsi que de son acceptation ou de son refus d'enlever lesdites quantités.

Si des quantités de Gaz non conforme aux spécifications stipulées au Contrat ont été enlevées par GRTgaz agissant en Opérateur Prudent et Raisonnable, sans avoir été expressément acceptées comme telles par GRTgaz dans les conditions stipulées au paragraphe précédent, l'Expéditeur rembourse à GRTgaz toutes les charges et conséquences financières que ce dernier a supportées du fait de cette non conformité, et notamment les pénalités, dommages ou autres indemnités de toute nature qu'il a été amené à payer à des tiers, et les frais qu'il a supportés le cas échéant pour remettre le Gaz en conformité avec les spécifications stipulées au Contrat, dans la limite des plafonds définis à l'Article « Responsabilité » de la Section A.

Si des quantités de Gaz non conforme aux spécifications stipulées au Contrat ont été enlevées par GRTgaz après avoir été acceptées comme telles par GRTgaz, GRTgaz renonce à réclamer à l'Expéditeur quelque indemnisation que ce soit à ce titre.

19.2 Aux Points d'Interface Transport Stockage et aux Points d'Interconnexion Réseau

Les obligations de GRTgaz relatives aux caractéristiques et à la pression du Gaz livré en un Point d'Interface Transport Stockage, en un Point d'Interconnexion Réseau sont définies par l'Accord d'Interconnexion relatif au dit point.

Les obligations de GRTgaz relatives aux caractéristiques et à la pression du Gaz livré sont stipulées exclusivement au bénéfice de l'Opérateur au titre de l'Accord d'Interconnexion et ne créent aucun droit au bénéfice de l'Expéditeur à quelque titre que ce soit.

GRTgaz garantit l'Expéditeur contre tout recours d'un Opérateur ayant pour origine un manquement prouvé imputable à GRTgaz aux dites obligations au titre de l'Accord d'Interconnexion relatif au dit Opérateur.