

N° de consultation : 2025NM000514












## **Accord-cadre**

# **Fourniture et acheminement de gaz naturel et services associés pour le patrimoine des membres du groupement de commandes**






**Groupement de commandes dont Nantes Métropole est le coordonnateur**

## **Cahier des Clauses Particulières (C.C.P.)**

## L'ESSENTIEL DE L'ACCORD CADRE

|   |  |   |
|---|--|---|
|    | <b>Objet</b>                                 | Acheminement de gaz naturel et les services associés  |
|    | <b>Type de contrat</b>                       | Accord-cadre  |
|    | <b>Tranches optionnelles</b>                 | Sans tranches optionnelles  |
|    | <b>Clauses sociales</b>                      | Sans  |
|    | <b>Clauses environnementales</b>             | Avec  |
|    | <b>Critères de jugement des offres de AC</b> | 5 % Prix/ 6 % Développement Durable / 89 % Technique  |
|    | <b>Durée / Délai</b>                         | 4 ans   |
|   | <b>Reconduction</b>                          | Sans  |
|  | <b>Prix</b>                                  | Par marché subséquent   |
|  | <b>Avance</b>                                | Avec  |
|  | <b>Engagement de consommation</b>            | Sans  |
|   | <b>Flexibilité</b>                           | Avec (la flexibilité est nettement, c'est-à-dire que les ajouts et retraits de sites se compensent) |

## L'ESSENTIEL DES MARCHÉS SUBSÉQUENTS

|   |   |   |
|---|---|---|
|  | <b>Forme des MS</b>                           | Ordinaire   |
|  | <b>Fréquence d'attribution des MS</b>         | A la survenance du besoin : concomitant avec l'Accord cadre pour le MS1 |
|  | <b>Critères de jugement des offres des MS</b> | 28 % Technique 2% Développement durable / 70 % Prix                     |
|  | <b>Délai d'exécution des MS</b>               | Défini par marché subséquent : 3 ans pour MS1                           |
|  | <b>Plan de progrès</b>                        | Avec  |

## Table des matières

|   |    |
|---|----|
| 1 – OBJET DE L’ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS .....  | 5  |
| 2 - CARACTERISTIQUES DE L’ACCORD CADRE.....   | 5  |
| 3 - ALLOTISSEMENT .....   | 6  |
| 4 – DUREE ET DELAIS D’EXECUTION.....  | 6  |
| 4.1 – Durée de l’accord-cadre .....   | 6  |
| 4.2 – Durée et délais des marchés subséquents.....  | 6  |
| 5 – PERIMETRE D’EXECUTION DES PRESTATIONS AU TITRE DES MARCHES<br>SUBSEQUENTS.....                          | 6  |
| 5.1 – Quantités fournies .....  | 6  |
| 5.2 – Lieux d’exécution des prestations.....  | 7  |
| 5.3 – Evolution du périmètre .....  | 7  |
| 6 – DOCUMENTS CONTRACTUELS DE L’ACCORD CADRE ET DES MARCHES<br>SUBSEQUENTS.....                             | 9  |
| 6.1 – Accord-cadre .....  | 9  |
| 6.2 – Marchés subséquents .....   | 9  |
| 7 – MODALITES DE MISE EN CONCURRENCE DES MARCHES SUBSEQUENTS.....   | 10 |
| 7.1 – Engagement de réponse .....   | 10 |
| 7.2 – Conditions de mise en concurrence .....   | 10 |
| 7.3 – Les critères de jugement des offres.....  | 11 |
| 8 - REMPLACEMENT DU TITULAIRE INITIAL PAR UN NOUVEAU TITULAIRE EN COURS<br>D’EXECUTION .....                | 14 |
| 9 –AVANCE AU TITRE DES MARCHES SUBSEQUENTS .....  | 15 |
| 10 – RETENUE DE GARANTIE – CESSIION OU NANTISSEMENT DE CREANCES AU TITRE<br>DES MARCHES SUBSEQUENTS .....   | 15 |
| 11 – RESILIATION DE L’ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS.....  | 15 |
| 11.1 – Accord-cadre .....   | 15 |
| 11.2 – Marchés subséquents.....   | 16 |
| 12 – LITIGES ET CONTENTIEUX AU TITRE DE L’ACCORD CADRE ET DES MARCHES<br>SUBSEQUENTS.....                   | 16 |
| 13 – LANGUE ET MONNAIE .....  | 17 |
| 14 – ASSURANCE ET AUTORISATION DE FOURNITURE AU TITRE DES MARCHES<br>SUBSEQUENTS.....                       | 17 |
| 15 – CLAUSE DE REEXAMEN .....   | 17 |
| 15.1 – Clause de réexamen relative à la fixation du prix de l’énergie.....                                  | 17 |
| 15.2 – Clause de réexamen relative à la fixation du prix et/ou au dispositif des CEE .....                  | 18 |
| 15.3 – Clause de réexamen relative à la réversion du Biométhane .....                                       | 18 |
| 15.4 – Clause de réexamen relative au Filet de sécurité du stockage .....                                   | 18 |
| 15.5 – Clause de réexamen relative aux obligations de Certifications de Production de Biogaz<br>(CPB) ..... | 19 |
| 15.6 – Clause de réexamen relative aux obligations de quotas carbone (EUTS2) .....                          | 19 |
| 16 – GESTION DES DONNEES.....   | 19 |
| 16.1 - Identification des données .....   | 20 |
| 16.2 - Utilisation et transmission des données durant l’exécution du contrat .....                          | 20 |
| 16.3 - Hébergement des données .....  | 21 |
| 16.4 - Sobriété dans la collecte et la conservation des données.....  | 21 |
| 16.5 - Algorithmes et intelligence artificielle .....   | 21 |
| 16.6 - Expérimentations .....   | 22 |
| 16.7 - Sort des données .....   | 22 |
| 16.8 - Ouverture des données publiques .....  | 22 |
| 17 - OPERATIONS PREALABLES A LA FOURNITURE .....  | 23 |
| 17.1 – Réunion de cadrage avec le Coordonnateur.....  | 23 |
| 17.2 – Webinaire de bascule à destination des Membres.....  | 23 |

|  |    |
|--|----|
| 17.3 – Mise en œuvre de la bascule .....   | 24 |
| 18 – OPERATIONS DE DEBUT DE FOURNITURE .....   | 24 |
| 18.1 – vérifier le périmètre de la bascule .....   | 24 |
| 18.2 – Réalise le contrôle de la 1ere facture .....  | 24 |
| 18.3 – Réunion de lancement avec le Coordonnateur et les Membres .....                                 | 24 |
| 18.4 – Réunion de lancement du Plan de Progrès avec le Coordonnateur .....                             | 25 |
| 19 – SERVICES ASSOCIES.....  | 25 |
| 19.1 – Espace Client .....   | 25 |
| 19.2 – Flux dématérialisé des données de consommation .....  | 25 |
| 19.3 – Relation Titulaire / GRD / Membre .....   | 25 |
| 19.4 – Optimisation tarifaire annuelle .....   | 26 |
| 20 – FACTURATION ET REGLEMENT .....  | 27 |
| 20.1 – Factures .....  | 27 |
| 20.2 – Récapitulatif des données de facturation mono PCE, par Membre .....                             | 28 |
| 20.3 – Contrôle de la facture et du fichier de données de facturation.....                             | 28 |
| 20.4 – Échéances et modalités d’envoi de la facture .....  | 29 |
| 20.5 – Modalités de règlement des sommes à payer au Titulaire .....                                    | 29 |
| 21 - PENALITES .....   | 30 |
| 21.1 – Généralités .....   | 30 |
| 21.2 – Pénalités applicables (hors mise en œuvre de la bascule).....                                   | 30 |
| 21.3 – Période de rodage.....  | 30 |
| 22 – PLAN DE PROGRES .....   | 31 |
| 22.1 - Philosophie du plan de progrès.....   | 31 |
| 22.2 - Les axes du Plan de Progrès .....   | 31 |
| 23 – GARANTIES D’ORIGINE.....  | 31 |
| 24 – TABLEAU DE SYNTHESE DES TEMPS D’ECHANGE ET DE LIVRABLES .....                                     | 31 |
| 25 – PRIX DE REGLEMENT .....   | 33 |
| 26 – PRIX DE L’ENERGIE .....   | 33 |
| 26.1 – Contenu des prix et structures des BPU .....  | 33 |
| 26.2 – Approvisionnement et fixation.....  | 35 |
| 26.3 – Description, méthode de détermination et d’évolution des coûts des marchés<br>subséquents ..... | 35 |
| 27 - INTERLOCUTEURS COORDONNATEUR.....   | 39 |
| 28 – INTERLOCUTEURS DU TITULAIRE DU MARCHE SUBSEQUENT .....  | 39 |
| 29 – RÔLES RESPECTIFS DES MEMBRES ET DU COORDONNATEUR AU SEIN DU<br>GROUPEMENT DE COMMANDES .....      | 40 |
| 30 – DEROGATIONS AU CCAG FCS .....   | 41 |

# PARTIE I - DISPOSITIONS GÉNÉRALES

## 1 - OBJET DE L'ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS

Le présent accord-cadre a trait à l'**acheminement de gaz naturel et les services associés**, et est conclu au profit d'un groupement de commandes composé autour de Nantes Métropole et de plusieurs Membres dont la liste et les coordonnées complètes sont précisées en Annexe CCP1.

Nantes Métropole agit en qualité de Coordonnateur du groupement de commandes considéré et est ainsi chargé de la préparation, la passation, l'attribution, la signature et la notification (au nom et pour le compte des Membres) de l'accord-cadre et des marchés subséquents.

Chaque Membre est chargé d'exécuter les marchés subséquents pour ce qui le concerne.

Le présent Cahier des clauses particulières (C.C.P.) a ainsi pour objet de définir les termes et conditions pour la fourniture et l'acheminement de gaz naturel alimentant les points de livraison des Membres et les services associés.

### Objectifs

Les objectifs du présent accord-cadre sont les suivants :

- Diminuer le budget global des prestations, qui incluent le prix de la molécule, du transport, de la distribution, et les prestations commerciales associées
- Dynamiser les fournisseurs dans un contexte d'ouverture à la concurrence du marché du gaz afin de répondre aux enjeux économiques des Membres, tout en conservant une réactivité et une qualité de services en relation avec les exigences du présent C.C.P.
- Améliorer les outils de gestion, de suivi et de facturation afin d'obtenir une meilleure lisibilité et une capacité d'actions sur les volumes consommés et réduire les coûts de gestion
- S'inscrire dans la dynamique du Schéma de Promotion des Achats Responsables (SPAR) de Nantes. L'annexe CCP 2 présente le SPAR.

Le Titulaire s'engage à accompagner les Membres de façon active et constructive pour atteindre ces objectifs.

## 2 - CARACTERISTIQUES DE L'ACCORD CADRE

En application des articles R2162-1 à R2162-12 du Code de la commande publique, le présent marché se présente sous les traits d'un **accord-cadre multi-attributaires (sans maximum de titulaires)** donnant lieu à la passation de marchés subséquents, dénué de minimum, mais assorti d'un maximum quantitatif

Ce dernier est arrêté en Annexe CCP3 présentant notamment le Bordereau des Points de Livraison, ainsi que le volume maximum pour chacun des membres, sur la durée totale de l'accord cadre.

Aussi, cet accord-cadre a pour objet de définir les termes régissant les marchés passés sur son fondement, désignés ci-après marchés subséquents.

Au sens du présent contrat, les « Titulaires » renvoient aux titulaires de l'accord-cadre et le « Titulaire » au titulaire de l'un des marchés subséquents.

### 3 - ALLOTISSEMENT

Aucun allotissement n'est prévu pour la raison suivante : La dévolution en lots risque de rendre techniquement difficile ou financièrement plus coûteuse l'exécution des prestations.

### 4 - DUREE ET DELAIS D'EXECUTION

#### 4.1 – Durée de l'accord-cadre

L'accord-cadre est conclu pour une durée de **4 ans ferme** à compter de sa date de notification aux Titulaires.

La période de validité de l'accord-cadre s'entend comme la période pendant laquelle les marchés subséquents peuvent être conclus et renvoie en conséquence à la durée globale de l'accord-cadre telle que définie ci-dessus.

#### 4.2 – Durée et délais des marchés subséquents

Chaque marché subséquent détermine son propre délai ou sa durée d'exécution.

La date de fourniture de gaz des points de livraison est nécessairement postérieure à la date de notification du marché subséquent considéré. Elle tient compte des délais inhérents à la procédure de changement de fournisseur et de bascule.

#### Marché Subséquent N°1

| MS   | DESIGNATION PCE | DUREE | PERIODE                 |
|------|-----------------|-------|-------------------------|
| MS 1 | T1/T2/T3 / T4   | 3 ans | 01/01/2027 – 31/12/2029 |

Les prestations de fourniture s'arrêtent à la date d'expiration du marché subséquent considéré sauf :

- mention contraire dans le bordereau des sites de consommation, en tant qu'il peut être prévu dans celui-ci que le rattachement/le détachement de certains sites de consommation intervienne à une date postérieure à la date de fin de fourniture ;
- en cas de rattachement/détachement d'un site en cours de marché, non prévu au bordereau, selon les modalités prévues à l'article 5.3. : la date de début/de fin d'exécution correspond à la date précisée dans la demande ;
- en cas de survenance de besoins non prévisibles (pouvant faire l'objet d'un marché subséquent spécifique).

Si la bascule de points de livraison n'est pas effective à la fin prévisionnelle du marché subséquent considéré, le Candidat précise dans la Questionnaire Technique les modalités de fonctionnement administratives et financières permettant la continuité d'alimentation en gaz du point de livraison concerné. Etant entendu que la « non bascule » de points de livraison est un cas de figure à caractère exceptionnel.

Par ailleurs, la date d'expiration des marchés subséquents peut être postérieure à la date d'échéance de l'accord-cadre, sans pouvoir excéder d'une année révolue la fin de l'accord cadre.

### 5 - PERIMETRE D'EXECUTION DES PRESTATIONS AU TITRE DES MARCHES SUBSEQUENTS

#### 5.1 – Quantités fournies

La quantité réelle d'énergie qui sera fournie durant la période d'exécution de chacun des marchés subséquents sera constatée au terme de leur exécution. Le recours à un engagement de consommation minimum et maximum sera précisé au marché subséquent.

Le candidat est expressément autorisé à demander et recevoir communication auprès de l'exploitant de réseau les données techniques, contractuelles et historiques de consommation (consommations et profil, capacité journalière, relevé d'index, options tarifaires d'acheminement) dans le cadre du présent appel d'offres pour ses

points de livraison et pour toute la durée de la consultation de l'accord cadre et des marchés subséquents associés.

Cette autorisation est également consentie au fournisseur Titulaire du marché à compter de la date de notification et jusqu'à la fin d'exécution du marché.

Cette autorisation expresse d'accès aux données vaut également en cas de demande d'ajout de points de livraison en cours de marché et pour la réalisation des optimisations tarifaires.

#### Marché Subséquent N°1

| MS   | DESIGNATION PCE | ENGAGEMENT DE CONSOMMATION |
|------|-----------------|----------------------------|
| MS 1 | T1/T2/T3/T4     | non                        |

Le bordereau des sites transmis à l'accord cadre ne sera pas modifié pour le marché subséquent N°1. Cette liste fait foi pour le périmètre sur lequel repose l'offre du Candidat.

Pour autant, les quantités d'énergies consommées sont susceptibles d'évoluer au regard de 3 considérations :

- Les Membres sont engagés dans des démarches concourant à réduire leurs consommations d'énergie afin de répondre à la réglementation sur le Décret Eco Energie Tertiaire pour atteindre des réductions de consommations d'énergies de 40 % d'ici 2030, 50 % d'ici 2040 et 60 % d'ici 2050. Les éventuelles baisses de consommations sur la durée du MS ne sont pas précisées.
- Nantes Métropole contribue à développer des réseaux de chaleur dans différentes collectivités de son périmètre géographique. Les PCE concernés par des changements de sources d'énergies (Gaz vers Réseau de Chaleur) sont mentionnés dans le Bordereau des sites avec une date de fin d'exécution anticipée et/ou un commentaire.
- Le Membre « SEMITAN » est engagé dans l'électrification de la flotte de bus. A cet effet, le volume des 2 T4 va subir des évolutions de consommations. Les prévisions de consommations des T4 sur la durée du marché sont portées ci-dessous.

|                     | 2027 | 2028 | 2029 |
|---------------------|------|------|------|
| GWh de Gaz des 2 T4 | 65   | 64   | 59   |

Dans l'hypothèse où la date de sortie réelle du site serait postérieure à celle indiquée sur le bordereau des sites, le Titulaire précise dans le BPU / DQE, les conditions tarifaires afférentes (maintien du prix du marché + ajout d'une constante ou pas,  $P_{site} = PM + C$  avec  $PM$  = prix du site sur l'année considérée et  $C$  une constante (différente sur chacune des années le cas échéant). Une constante égale à 0 signifie que le prix de marché s'applique sans surcout.

### **5.2 – Lieux d'exécution des prestations**

Les lieux d'exécution des prestations (lieux de fourniture) concernent les sites de consommation : Points de Comptage et d'estimation (PCE) des Membres, conformément à la liste des sites, qui est remise au stade des marchés subséquents.

### **5.3 – Evolution du périmètre**

Le périmètre du marché subséquent considéré ne saurait être modifié, hormis dans les cas prévus ci-après.

#### • **Transfert de compétences**

Le Titulaire pourra être informé d'une substitution / d'une fusion en cas de transfert de compétences ou de fusion.

En vertu du principe de continuité contractuelle des marchés publics attachés au patrimoine transféré/fusionné, la structure recevant le patrimoine se voit transférer les droits et obligations attachés au marché public à son nom pour les sites concernés

Ainsi, le Titulaire, informé du changement de titulaire du contrat, devra apporter la même qualité d'intervention dans la gestion de ses relations avec cette nouvelle structure et lui adresser la facturation, selon les mêmes modalités, à compter de la réception de l'information du transfert de compétences/de la fusion et de la liste des

sites de consommation concernés. Les droits et obligations découlant du marché subséquent en cours demeurent inchangés.

- **Détachement/Rattachement/Flexibilité**

Le Titulaire doit obligatoirement s'adapter à l'évolution des besoins : variations positives ou négatives du nombre de sites de consommation (évolution patrimoniale).

La faculté d'intégrer ou de supprimer des sites de consommation aux mêmes conditions de marché, sans frais ni pénalités, sera déterminée au sein de chacun des marchés subséquents. Les entrées et sorties de sites de consommation se compenseront.

Par ailleurs, la variation négative du nombre de sites de consommation sera supérieure à la variation positive et ce notamment pour les raisons évoquées à l'article 5.1.

Enfin, il est attendu des fournisseurs une flexibilité nette, c'est-à-dire que les ajouts et les retraits de sites se compensent.

NOTA : Les contrats interlocutifs impactent à la hausse (rattachement) comme à la baisse (détachement) la flexibilité, étant précisé que le volume de référence du PDL s'apprécie au prorata temporis de la période de fourniture stipulé dans l'ordre de service de rattachement et non sur l'année entière.

Marché Subséquent N°1

| MS   | DESIGNATION PCE | Flexibilité en %            |
|------|-----------------|-----------------------------|
| MS 1 | T1/T2/T3 / T4   | -15 / + 5<br>Ou<br>-5 / + 5 |

Le bordereau des sites transmis à l'accord cadre ne sera pas modifié pour le marché subséquent N°1. Le candidat remet dans son offre (acte d'engagement) le volume « pricé » pour chacune des années ainsi que le volume de flexibilité sur la durée totale du marché. La fourchette de flexibilité sur laquelle le Candidat s'engage est également à préciser dans l'acte d'engagement selon sa stratégie :

**Option 1**

Les dates de sorties anticipées des PCE ne rentrent pas dans le calcul du volume de flexibilité autorisé. Dans ce cas, la flexibilité est de - 5 % / + 5 %

**Option 2**

Les dates de sorties anticipées des PCE rentrent dans le calcul du volume de flexibilité autorisé. Dans ce cas, la flexibilité est de - 15 % / + 5 %

En cas d'atteinte de la borne basse (- 5 % ou - 15%), le Candidat précisera dans son Questionnaire technique les modalités techniques et financières qui s'appliquent. Celles-ci seront rendues exécutoires si le Candidat devient Titulaire du marché Subséquent.

- **Motifs légitimes de retraits**

Dans la limite des bornes de flexibilité choisies par le candidat au stade de chaque marché subséquent, les seuls motifs légitimes pour le retrait de sites en cours de marché subséquent seront les motifs tels que :

- Déménagement, démolition, vente ou cession d'un site à un tiers ;
- Cessation définitive d'activité sur le site ;
- Mise en location ou mise à disposition d'un local, y compris à usage d'habitation ;
- Changement définitif d'énergie.

Les membres du groupement de commandes s'engagent à respecter les motifs légitimes de retrait et il appartient au titulaire de refuser les motifs illégitimes de retrait, sur la base des justificatifs transmis par les membres.

Dans le cas particulier de passation d'une délégation de service public, le titulaire propose la mise en place d'un dispositif de payeur divergent entre le membre, le délégataire et le titulaire. Si le membre refuse ce dispositif et détache le ou les sites concernés, le retrait sera considéré comme illégitime.



Pour tout ajout de site en cours d'exécution, le titulaire veille à ce que la date d'échéance de la fourniture soit celle du marché subséquent auquel le site est ajouté.

Au demeurant, en cas de retrait illégitime de site ou d'atteinte du plancher de flexibilité, le titulaire pourra être indemnisé (pénalité **partielle**<sup>1</sup> ou bien frais de débouclage) selon les modalités à préciser, à titre indicatif, dans son Questionnaire technique et qui sera encadrée dans l'Acte d'Engagement valant Cahier des Clauses Spécifiques de chaque marché subséquent. Les éventuels pénalités partielles ou frais de débouclage seront appliqués aux membres concernés.

De même, en cas d'atteinte du plafond de la flexibilité, le titulaire devra proposer une solution pour faciliter la contractualisation de nouveaux besoins dans son Questionnaire Technique.

## 6 - DOCUMENTS CONTRACTUELS DE L'ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS

### 6.1 – Accord-cadre

L'accord-cadre est constitué par les documents contractuels énumérés ci-dessous, par ordre de priorité décroissante :

- L'Acte d'engagement (A.E.)
- Le présent Cahier des Clauses Particulières (C.C.P. Accord-cadre) et ses annexes :
  - Annexe CCP1 : Liste des membres,
  - Annexe CCP2 : SPAR,
  - Annexe CCP3 : Bordereau des points de livraison et volume maximum par membre du groupement,
  - Annexe CCP4 : Données de la collectivité
- Le Cahier des Clauses Administratives Générales applicable aux marchés publics de Fournitures Courantes et Services, désigné ci-après C.C.A.G.-F.C.S, approuvé par arrêté du 30 mars 2021, où le terme « pouvoir adjudicateur » est remplacé par le terme Coordonnateur du groupement de commandes
- Le Questionnaire Technique remis par le candidat à l'appui de son offre
- La dernière version en vigueur du catalogue des prestations de GRDF (Gaz Réseau Distribution France) proposées aux clients et aux fournisseurs de gaz naturel

### 6.2 – Marchés subséquents

Les pièces contractuelles de chaque marché subséquent sont classées par **ordre décroissant de priorité** :

- L'Acte d'engagement (A.E.) du marché subséquent valant Cahier des clauses particulières (C.C.P.) du marché subséquent et ses éventuelles annexes
- Le présent Cahier des Clauses Particulières (C.C.P.) de l'accord-cadre
- Le Cahier des Clauses Administratives Générales applicable aux marchés publics de Fournitures Courantes et Services, désigné ci-après C.C.A.G.-F.C.S, approuvé par arrêté du 30 mars 2021
- La liste des sites de livraison Annexe CCP3
- Le Bordereau des prix unitaires (B.P.U.)
- Le questionnaire technique de l'accord-cadre valant questionnaire technique pour le marché subséquent, **le cas échéant amendé par le complément remis par le Titulaire au titre de ce même marché subséquent.**

#### Marché Subséquent N°1

| MS   | DESIGNATION PCE | Possibilité d'amender le Questionnaire Technique |
|------|-----------------|--|
| MS 1 | T1/T2/T3 / T4   | non  |

Pour le marché subséquent 1, les éléments remis dans le Questionnaire Technique de l'Accord Cadre seront utilisés pour l'analyse de l'offre.

<sup>1</sup> Une pénalité est partielle si et seulement si elle est égale à une quote-part des prix unitaires de fourniture ou des CEE ou de capacité ou de Garanties d'Origine et s'applique à la totalité du solde de consommations prévisionnelles du PDL entre la date de retrait en dessous de la borne basse de flexibilité ou pour motif illégitimes de retrait.

## 7 - MODALITES DE MISE EN CONCURRENCE DES MARCHES SUBSEQUENTS

A compter de la date de notification de l'accord-cadre, les attributaires seront mis en concurrence dans le cadre de marchés subséquents. La conclusion des marchés passés sur le fondement de cet accord-cadre ne peut se faire que pendant la durée de validité de l'accord-cadre.

### 7.1 – Engagement de réponse

Les attributaires de l'accord-cadre s'engagent à formuler une réponse et ce, à chaque mise en concurrence, selon les modalités fixées à l'accord-cadre et précisées au stade des marchés subséquents.

Il appartient aux attributaires de l'accord-cadre de prendre toutes les mesures pour faire face aux engagements. En cas de non-réponse pour un marché subséquent, l'attributaire de l'accord-cadre devra alerter Nantes Métropole avant la date limite de remise des offres et motiver, justifications formelles à l'appui, de son absence de soumission à la consultation.

Nantes Métropole se réserve le droit de prononcer la résiliation de l'accord-cadre à l'attributaire n'ayant pas apporté les justifications suffisantes à l'appui de son absence de soumission à la consultation, sans que celui-ci ne puisse prétendre à une quelconque indemnisation ou contrepartie financière et sans que décision n'entraîne la résiliation avec les autres attributaires de l'accord-cadre.

### 7.2 – Conditions de mise en concurrence

La remise en concurrence pour un marché subséquent s'effectuera uniquement auprès des titulaires du présent accord-cadre.

La mise en œuvre de la procédure de consultation des marchés subséquents se déroulera de la manière suivante :

- lancement de la consultation par l'acheteur à travers son profil acheteur ;
- réception par les titulaires d'un message les invitant à remettre une offre après avoir consulté et/ou téléchargé les pièces de la consultation ;
- remise des offres via le profil acheteur au plus tard à la date prévue dans la lettre de consultation relative au marché subséquent ;
- analyse des offres par l'acheteur conformément aux critères énoncés dans la lettre de consultation ;
- notification dématérialisée du contrat au Titulaire retenu pour le marché subséquent.

Les soumissionnaires non retenus au titre du marché subséquent seront informés par l'acheteur du rejet de leur offre à travers le profil acheteur.

Les Titulaires ne peuvent prétendre à aucune indemnité d'attente ou de dédit avant le lancement de la procédure de mise en concurrence des marchés subséquents correspondants ou en l'absence de survenance du besoin

#### Modalités spécifiques de passation du marché subséquent N°1 concomitant à l'Accord Cadre

Eu égard au lancement simultané de l'Accord Cadre et du marché subséquent n°1 et à la durée de validité des prix des prestations objet des marchés subséquents, la passation accord-cadre / marché subséquent sera organisée avec deux dates de remises d'offres :

- une 1<sup>ère</sup> consultation permettant aux Candidats de transmettre leur offre de l'Accord Cadre
- une 2<sup>nde</sup> consultation à l'occasion de laquelle les Titulaires déposeront leur offre financière du marché subséquent (étant rappelé que le questionnaire technique de l'accord-cadre vaut également pour le MS n°1, sans possibilité d'amendement).

La date limite de la 1<sup>ère</sup> consultation précédera de quelques jours celle de la 2<sup>nde</sup> consultation.

### Modalités spécifiques de passation des marchés subséquents suivants

Eu égard à la durée de validité des prix des prestations objet des marchés subséquents, de la quasi-concomitance entre l'attribution du présent accord-cadre et le lancement du 1<sup>er</sup> marché subséquent, et afin de garantir la possibilité pour les Titulaires de ce même accord-cadre d'actualiser les éléments techniques de leur offre pour ce dernier, la passation du 1<sup>er</sup> marché subséquent sera organisée comme décrit ci-dessous.

La passation sera décomposée en 2 consultations :

- une 1<sup>ère</sup> consultation permettant aux Titulaires de transmettre les éléments techniques ayant connu une modification ou une évolution depuis la remise de l'offre à l'accord-cadre et affectant les éléments spécifiques au marché subséquent ;
- une 2<sup>nde</sup> consultation à l'occasion de laquelle les Titulaires déposeront leur offre financière intégrant l'ensemble des éléments concourant à la formation du prix du marché subséquent.

La date limite de la 1<sup>ère</sup> consultation précédera de quelques jours celle de la 2<sup>nde</sup> consultation.

Sur la base des éléments indiqués ci-dessus, une lettre de consultation relative à la passation du 1<sup>er</sup> marché subséquent sera transmise à l'ensemble des Titulaires. Cette lettre précisera les modalités spécifiques à chacune des 2 consultations, ainsi que les éléments à remettre pour chacune d'elles.

### 7.3 – Les critères de jugement des offres

Lors de la passation des marchés subséquents (hors MS1 cf. encadré), les titulaires de l'accord-cadre pourront modifier les informations issues du questionnaire technique relevant de l'offre. Toutefois, les titulaires de l'accord-cadre ont la possibilité de ne pas modifier les informations issues du questionnaire technique s'ils considèrent que ces informations ne font pas l'objet de modifications.

#### Marché Subséquent N°1

Pour le marché subséquent 1, les éléments remis dans le Questionnaire Technique de l'Accord Cadre seront utilisés pour l'analyse de l'offre.

L'absence de questionnaire technique dans le contenu de l'offre lors de la passation du marché subséquent sera considérée comme l'expression de la volonté du titulaire de l'accord-cadre de ne pas modifier son offre technique remise à l'Accord-Cadre.

Les critères de jugement pour les marchés subséquents s'appuieront sur les fourchettes de prix définies ci-dessous

| MS | Critère TECHNIQUE | Critère DEVELOPPEMENT DURABLE | Critère FINANCIER |
|----|-------------------|-------------------------------|-------------------|
|    | 18 à 35           | 2 à 5                         | 60 à 80           |

#### Marché Subséquent N°1

| MS   | Critère TECHNIQUE | Critère DEVELOPPEMENT DURABLE | Critère FINANCIER |
|------|-------------------|-------------------------------|-------------------|
| MS 1 | 28                | 2                             | 70                |

#### Méthode de calcul de la note technique :

Par défaut et lors de la passation du marché subséquent n°1, la note attribuée sur le critère lié à la valeur technique correspond à la note ayant été obtenue par les titulaires de l'accord-cadre.

#### Méthode de calcul de la note prix :

Le prix le plus bas reçoit une note de prix égale à la note maximale de la valeur prix.

Note prix maximale est de 70.

Note de prix (offre) =  $70 \times [\text{Prix le plus bas} / \text{Prix de l'offre considérée}]$

Le candidat doit indiquer dans le bordereau des prix unitaires son offre de prix pour les années 2027, 2028 et 2029 :

- Le prix unitaire de fourniture de gaz naturel, exprimé en € HTVA/MWh, ferme déterminable par une formule de fixation différée :

#### **Ferme et déterminable par une formule de fixation différée :**

$P_{\text{ferme}}(202N)(P_i) = P_{\text{moy Transactions Cal}}(202N) \text{ PEG} + \text{Fee} (P_{\text{moy Transactions Cal}} 202N \text{ PEG}) + ci(202N)$

Avec :

- $N = 7 \text{ à } 9$
- «  $P_{\text{ferme}}(202N)(P_i)$  = Prix de fourniture 202N » pour chaque option tarifaire, « i » allant de 1 à 4 (T1/T2/T3/T4) ;
- «  $P_{\text{moy Transactions Cal}}(202N) \text{ PEG}$  » est, pour le dépouillement du prix, la valeur du prix de clôture de la veille de la remise des offres ;
- «  $\text{Fee} (P_{\text{moy Transactions Cal}} 202N \text{ PEG})$  » sont les frais de réplcation en cours de clôture du produit PEG 202N **A RENSEIGNER DANS LE BPU par le candidat, en précisant l'unité valeur absolue ou %** ;
- « Ci » est un terme fixe, strictement positif, exprimé en €HTVA/MWh, **A RENSEIGNER DANS LE BPU par le candidat** et qui contient l'ensemble des coûts précisés à l'article 26.1 du CCP mais aussi l'ensemble des coûts associés aux prises de position selon la formule de fixation : profilage, frais d'accès au marché, autre.

Avec en prix OTC la particularité que :

$\text{Fee} (P_{\text{moy Transactions Cal}} 202N \text{ PEG}) = 0 \text{ €/MWh}$

- le prix unitaire associé aux certificats d'économies d'énergie (CEE), « standards » et « précarités », exprimé en €HTVA/MWh cumac ;
  - les coefficient de la 6<sup>ème</sup> période doivent être utilisés par les candidats pour le marché subséquent, sous réserve que ces derniers soient connus à la date de remise des offres
- le prix unitaire associé aux Certificats de Production de Biogaz (CPB), exprimé en €HTVA/MWh qui doit être au maximum égal au prix de la pénalité
  - si les enchères de CPB sont ouvertes lors de la remise des offres, ces dernières doivent être privilégiées sous réserve que le prix résultant de la cotation soit inférieur à celui de la pénalités. A défaut, le prix unitaire de la pénalité est utilisé.
- Le prix du surcoût unitaire éventuel pour une fourniture de biométhane certifiée par garantie d'origine, à hauteur du pourcentage du volume de chaque PDL, tel que présenté dans l'annexe technique,

exprimé en €/HTVA/MWh. Les pourcentages d'énergie certifiée par des garanties d'origine précisé dans l'annexe technique au stade de chaque marché subséquent engagent les membres concernés.

Les valeurs indiquées dans le bordereau indicatif de cotation sont obligatoirement arrondies à la deuxième décimale après la virgule pour les prix unitaires exprimés en €/HTVA/MWh ou en €/HTVA /MWh cumac.

Le Détail Quantitatif Estimatif est précalculé sur la base du tarif d'acheminement en vigueur, avec anticipation du terme de débit.

# PARTIE II - DISPOSITIONS ADMINISTRATIVES

## 8 - REMPLACEMENT DU TITULAIRE INITIAL PAR UN NOUVEAU TITULAIRE EN COURS D'EXECUTION

Le titulaire unique pourra à son initiative, se voir substituer par un nouveau titulaire.

Ce remplacement ne pourra toutefois advenir que dans les hypothèses suivantes :

- cessation d'activité ;
- cession de contrat ;
- décès ;
- difficultés techniques (affectant les moyens humains et/ou matériels) et/ou financières empêchant ou risquant d'empêcher la mise en œuvre des obligations contractuelles ;
- défaillance dans l'exécution des obligations contractuelles.

L'acheteur vérifiera que le remplaçant proposé par le titulaire ne relève pas d'un des cas d'interdiction de soumissionner et appréciera ses capacités professionnelles, techniques et financières, et ce à l'aune des mêmes pièces que celles produites par le titulaire à l'appui de sa candidature.

Au terme de cet examen, l'acheteur acceptera ou non la mise en œuvre de la substitution, substitution qui ne pourra, en toutes hypothèses, emporter d'autres modifications substantielles des clauses contractuelles.

### Cas particulier d'un Titulaire répondant en groupement

Dans le cadre d'un groupement titulaire (au sens des dispositions des articles R2142-19 du Code de la commande publique), cette même latitude de substitution, au titre de l'une des hypothèses visées *supra*, sera offerte à chacun des membres du groupement, sous réserve de l'accord de l'ensemble des co-traitants (en ce compris le mandataire) et de l'acheteur.

Le remplaçant proposé pourra être :

- dans le cadre d'un groupement conjoint : soit l'un des membres du groupement, soit une entreprise tierce
- dans le cadre d'un groupement solidaire : une entreprise tierce

En cas de désaccord d'un des membres du groupement ou de l'acheteur sur la substitution (et, conséquemment, sur la mise en œuvre de cette dernière), il sera procédé comme suit :

- dans le cadre d'un groupement solidaire : le retrait d'un cotraitant (pour l'une des raisons énumérées au 2<sup>nd</sup> alinéa du présent article) emportera automatiquement le déploiement de la solidarité des autres membres du groupement ;
- dans le cadre d'un groupement conjoint : la part non exécutée du cotraitant retiré (pour l'une des raisons énumérées au 2<sup>nd</sup> alinéa du présent article) sera résiliée, les autres membres poursuivront la réalisation de la part des prestations ou travaux qui leur ont été confiés

Si la substitution vise le mandataire du groupement titulaire, le groupement recomposé désignera un nouveau mandataire dans les conditions fixées à l'article 3.5.4 du C.C.A.G.-F.C.S. , et ce quelle que soit la nature du groupement.

Dans le cas d'un groupement conjoint avec mandataire solidaire, si le nouveau mandataire désigné en vertu de l'alinéa précédent se refuse d'être solidaire, l'acheteur se réservera la possibilité :

- soit d'accepter que le mandataire ne soit pas solidaire ;
- soit de résilier le présent marché (dans son ensemble), sans que toutefois cette résiliation donne lieu à une quelconque indemnisation du groupement titulaire.

En toutes hypothèses, la substitution donnera lieu à l'établissement d'un avenant.

## 9 -AVANCE AU TITRE DES MARCHES SUBSEQUENTS

Le versement de l'avance est accordé individuellement par chaque Membre à concurrence du montant du marché subséquent le concernant, lorsque le montant initial du marché subséquent est supérieur à 50 000 euros hors taxes et dans la mesure où le délai d'exécution est supérieur à deux mois

Cette avance est fixée à 10% du montant TTC estimatif de l'offre pour chaque Membre sur la base de la CAR telle que renseignée dans le Bordereau des sites, ajusté à chaque marché subséquent en fonction des prix renseignés au B.P.U., si la durée du marché subséquent est de 12 mois. Si cette durée est supérieure à douze mois l'avance est égale à 10% d'une somme égale à douze fois le montant mentionné ci-dessus divisé par cette durée exprimée en mois.

Le remboursement de l'avance est effectué par précompte sur les sommes dues ultérieurement au Titulaire, lorsque le montant des prestations exécutées au titre du marché subséquent atteint 65%.

Le remboursement doit être terminé lorsque le montant des prestations exécutées atteint 80% du montant initial, toutes taxes comprises, du marché subséquent

Pour le versement de l'avance, le Titulaire doit justifier, auprès de chaque Membre concerné, la constitution d'une garantie à première demande à concurrence de 100% du montant de l'avance. Le délai global de paiement de l'avance est de 30 jours. Il commence à courir le jour de la réception de cette garantie.

## 10 - RETENUE DE GARANTIE - CESSION OU NANTISSEMENT DE CREANCES AU TITRE DES MARCHES SUBSEQUENTS

Il n'est pas prévu de retenue de garantie.

La demande de cession ou de nantissement des créances est faite par le Titulaire auprès de chacun des Membres à concurrence du montant du marché subséquent le concernant dans les conditions fixées par le Code de la commande publique.

Il ne sera pas remis d'exemplaire unique au Titulaire, seuls les certificats de cessibilité seront acceptés par les Membres.

## 11 - RESILIATION DE L'ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS

### 11.1 – Accord-cadre

Conformément à la convention de groupement de commandes, en matière de résiliation du présent accord-cadre, le Coordonnateur, c'est-à-dire Nantes Métropole, est seul compétent.

L'accord-cadre et les marchés subséquents pourront être résiliés par le pouvoir adjudicateur dans les conditions prévues au chapitre 7 du CCAG-F.C.S et notamment son article 42.

La résiliation pourra être également prononcée unilatéralement :

- En cas de non-respect des dispositions contractuelles générales dans le cadre de l'exécution des prestations ;

- En cas de faute d'une gravité suffisante dans le cadre de l'exécution des prestations ;
- En cas de non-respect de l'obligation de confidentialité décrite à l'article 14 du présent document ;
- En cas de manquements aux formalités mentionnées aux articles L. 8221-3 à L. 8221-5 du code du travail ;
- En cas d'anomalie constatée dans les offres du marché subséquent, suggérant une entente entre les titulaires de l'accord-cadre ;
- En cas d'inexactitude ou de refus de produire les documents et renseignements mentionnés aux articles R. 2143-7 à R. 2143-10 du code de la commande publique, il est fait application des conditions suivantes de résiliation.

La décision de résilier l'accord-cadre aux torts du titulaire est notifiée au titulaire par lettre recommandée avec avis de réception.

Une mise en demeure préalable, assortie d'un délai d'exécution précisé dans le courrier de mise en demeure, est notifiée au titulaire par lettre recommandée avec accusé de réception et précise le manquement aux obligations contractuelles et mentionne la sanction envisagée. Si la mise en demeure est infructueuse, l'accord-cadre est résilié par le pouvoir adjudicateur, aux torts du titulaire.

Tout autre cas de résiliation aux torts du titulaire est prévu par l'article 41 du CCAG-F.C.S.

En cas de résiliation de l'accord-cadre aux torts du titulaire, le pouvoir adjudicateur exige la réalisation de toutes les prestations en cours d'exécution et la remise des livrables dans le cadre de cet accord-cadre ainsi que la restitution, sans délai, de toutes les pièces fournies par le pouvoir adjudicateur ou Le membre durant l'exécution de l'accord-cadre et dont il est le dépositaire.

De plus, en application de l'article 45 du CCAG-F.C.S., le pouvoir adjudicateur se réserve le droit de passer, aux frais et risques du titulaire, un marché public pour l'exécution de tout ou partie des prestations non réalisées dans le cadre du présent accord-cadre.

Après résiliation de l'accord-cadre avec l'un de ses titulaires, ledit accord-cadre peut continuer à être exécuté avec les Titulaires restants.

### *11.2 – Marchés subséquents*

Conformément à la convention de groupement de commandes, en matière de résiliation de chacun des marchés subséquents, le Coordonnateur, c'est-à-dire Nantes Métropole, est seul compétent.

Le marché subséquent pourra être résilié par le pouvoir adjudicateur selon les stipulations du chapitre 7 du CCAG – FCS et notamment son article 42.

En application de l'article 45 du CCAG – F.C.S le coordonnateur se réserve la possibilité de faire exécuter par un tiers les prestations aux frais et risques du titulaire.

## **12 - LITIGES ET CONTENTIEUX AU TITRE DE L'ACCORD CADRE ET DES MARCHES SUBSEQUENTS**

Le droit français est seul applicable aux présents accord-cadre et marchés subséquents. Les tribunaux administratifs français sont seuls compétents en cas de litige concernant l'application ou l'exécution du présent accord-cadre.

En cas de litige résultant de l'application des clauses du présent accord-cadre ou des marchés subséquents, le tribunal compétent est le tribunal administratif dont relève le siège social des Membres du groupement de commandes.

Par dérogation à l'article 46.2 du C.C.A.G.-F.C.S, le délai de réclamation envisagé de ce même C.C.A.G.-F.C.S. est ramené à 1 mois.



## 13 - LANGUE ET MONNAIE

Les Titulaires du présent accord-cadre et de chacun des marchés subséquents emploient la langue française dans tous leurs échanges avec les Membres quel qu'en soit le support (factures, documents, rapports, correspondances écrites ou orales).

Les prix des prestations sont formulés et payés en euros.

## 14 - ASSURANCE ET AUTORISATION DE FOURNITURE AU TITRE DES MARCHES SUBSEQUENTS

Le Titulaire doit contracter les assurances permettant de garantir sa responsabilité à l'égard des Membres et des tiers, victimes d'accidents ou de dommages causés par l'exécution des prestations. Le Titulaire doit justifier, dans un délai de 15 jours à compter de la notification du marché subséquent et avant tout début d'exécution de celui-ci, qu'il est titulaire de ces contrats d'assurances, au moyen d'une attestation établissant l'étendue de la responsabilité garantie.

A tout moment durant l'exécution du marché subséquent, le Titulaire doit être en mesure de produire cette attestation sur demande du pouvoir adjudicateur et dans un délai de 10 jours ouvrés à compter de la réception de la demande.

Le Titulaire est par ailleurs tenu d'informer le Coordonnateur de toute modification afférente à ses assurances et notamment la résiliation et le changement de compagnie.

En cas d'existence d'une franchise, cette dernière est à la charge exclusive du Titulaire.

Le Titulaire d'un marché subséquent doit également produire, dans un délai de 10 jours ouvrés après le début de fourniture, la copie de l'autorisation de fourniture de gaz ou copie de la demande d'autorisation délivrée par le ministère en charge de l'énergie, conformément aux dispositions réglementaires en vigueur (art. R443-2 et suivants du Code de l'énergie).

## 15 - CLAUSE DE REEXAMEN

Une procédure de réexamen des conditions d'exécution de l'accord-cadre peut être menée en application des articles L. 2194-1 1° et R. 2194-1 du Code de la commande publique. Toute modification des conditions d'exécution acceptée à l'issue de cette procédure de réexamen fait l'objet d'un avenant au présent accord-cadre.

Cette procédure s'applique lorsque la teneur des modifications a été prévue initialement dans l'accord-cadre, et ce pendant toute la durée de son exécution.

La présente clause n'implique pas un droit acquis au réexamen des conditions d'exécution. Le cas échéant, le titulaire doit notamment produire tous les justificatifs nécessaires à l'instruction de la demande. Le pouvoir adjudicateur peut également procéder à un contrôle des informations données par le titulaire.

Si le principe et les conditions de mise en œuvre du réexamen sont acceptés par les parties, il trouve à s'appliquer quel que soit le montant des modifications qu'il induit.

L'initiative de la demande de réexamen appartient aux deux parties, et la procédure de réexamen n'interrompt en aucun cas l'exécution des prestations.

La demande doit être transmise par tout moyen matériel ou dématérialisé permettant de déterminer de façon certaine la date de sa réception.

A compter de la date de réception de la demande, la partie destinataire dispose d'un délai de 15 jours pour se prononcer sur les conditions de réexamen. Si aucun accord n'est intervenu dans ce délai, il est convenu que la position du pouvoir adjudicateur est retenue par défaut, cette stipulation ne valant pas renonciation à recours pour le titulaire.

### *15.1 – Clause de réexamen relative à la fixation du prix de l'énergie*

Dans le cas de la disparition de tout ou partie des indices de marché sur lesquels le marché subséquent est conclu, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent.

Les modifications contractuelles pourraient donner lieu éventuellement à la mise en place d'un avenant au marché.

### *15.2 – Clause de réexamen relative à la fixation du prix et/ou au dispositif des CEE*

Les contributions CEE Classiques et CEE Précarités seront révisées en cas d'évolution réglementaire ou législative modifiant le niveau d'obligation de collecte des certificats d'économie d'énergie, à la date d'application de la nouvelle obligation.

L'écart du niveau d'obligation de collecte sera répercuté sur la base du prix moyen mensuel pondéré (1 à n mois) de cession des certificats d'économies d'énergie classiques (respectivement Précarités) publié par EMMY ou C2E MARKET. Le titulaire indiquera son mode de fonctionnement dans l'acte d'engagement.

Si des sites non soumis à obligation de collecte des certificats d'économie d'énergie venaient à être éligibles, ils y seraient alors soumis

Dans le cas de la disparition de la plateforme EMMY ou C2E MARKET, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent.

Dans le cas d'une modification législative ou réglementaire relative au dispositif des Certificats d'Economies d'Energie de nature à modifier substantiellement l'équilibre économique du marché subséquent pendant la durée du marché subséquent, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent.

Les modifications contractuelles pourraient donner lieu éventuellement à la mise en place d'un avenant au marché.

### *15.3 – Clause de réexamen relative à la réversion du Biométhane*

La réversion du biométhane correspond, en France, au mécanisme de redistribution financière lié aux contrats d'achat de biométhane injecté dans le réseau de gaz naturel. Concrètement, les producteurs de biométhane bénéficient d'un tarif d'achat garanti. Ce tarif est supérieur au prix de marché du gaz fossile. L'écart est compensé par l'État, sur le principe de réversion.

La CRE a publié le 07/05/2025 une délibération qui modifie la méthodologie relative à la valorisation des garanties d'origine de biométhane pour le calcul de la réversion.

Pour rappel, s'agissant des contrats d'achats de biométhane conclus avant le 9 novembre 2020, l'article R. 121-31 du Code de l'énergie précise que le montant des charges imputables à l'achat de biométhane injecté dans les réseaux de gaz naturel incombant aux fournisseurs de gaz naturel acheteurs de biométhane est « réduit d'une part, fixée par arrêté du ministre chargé de l'énergie, du montant des valorisations financières des garanties d'origine ». La part de réversion du montant de la valorisation des GO est fixée à 75%, conformément à l'arrêté du 23 novembre 2011. Désormais, la réversion du montant des GO est calculée en tenant compte d'une « valeur plancher normative », laquelle est définie comme "la moyenne arithmétique des prix moyens pondérés des enchères portant sur les GO de biométhane organisées par EEX en France s'étant tenues au cours de l'année précédant l'année au titre de laquelle les charges sont déclarées. Cette valorisation financière des GO évoluera ainsi chaque année en fonction des enchères de GO de l'année N-1 : elle sera égale en année N à la moyenne arithmétique des enchères ayant eu lieu en N-1. La valeur plancher normative qui sera retenue par les pouvoirs publics n'est donc pas connue à la signature du contrat.

Dans le cas d'une application de la réversion du Biométhane de nature à modifier substantiellement l'équilibre économique du marché subséquent pendant la durée du marché subséquent, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent. Les modifications contractuelles pourraient donner lieu éventuellement à la mise en place d'un avenant au marché.

### *15.4 – Clause de réexamen relative au Filet de sécurité du stockage*

Depuis la loi n° 2017-1839 du 30 décembre 2017, les obligations des fournisseurs en matière de souscription aux capacités de stockage ainsi que règles de commercialisation de ces capacités de stockage ont évolué. Ce nouveau dispositif laisse la possibilité au ministre de l'énergie, dans l'hypothèse où « après un cycle d'enchères portant sur l'ensemble des infrastructures de stockage mentionnées à l'article L 421-3-1 du code de l'énergie, les capacités correspondant aux stocks minimaux mentionnés à l'article L. 421-4 du code de l'énergie n'ont pas été souscrites », de demander aux fournisseurs d'établir des stocks complémentaires pour couvrir les besoins

de modulation de leurs clients dans les conditions prévues par l'article L. 421-6 et les articles D 421-12 et D421-13 du Code de l'énergie.

Dans le cas d'une application du Filet de sécurité de nature à modifier substantiellement l'équilibre économique du marché subséquent pendant la durée du marché subséquent, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent.

Les modifications contractuelles pourraient donner lieu éventuellement à la mise en place d'un avenant au marché.

#### *15.5 – Clause de réexamen relative aux obligations de Certifications de Production de Biogaz (CPB)*

En complément des stipulations de l'article relatif au prix, si la fourniture sur l'un ou l'ensemble des sites génère une obligation relative au dispositif de certificats de production de biogaz en vertu notamment des dispositions des articles L446-31 et suivants et R446-96 et suivants du Code de l'énergie, alors un coût en €/MWh relatif à ce dispositif s'appliquera sur les quantités vendues et sera facturé en plus du prix.

Ce coût en €/MWh sera déterminé comme le produit entre le coefficient relatif aux certificats au titre de l'article R446-113 du Code de l'énergie et le prix moyen mensuel pondéré (1 à n mois) des certificats publiés en année n-1 pour l'année n sur le marché de référence des certificats de production de biogaz. Le candidat préciser ses modalités dans l'acte d'engagement.

Dans le cas où les prix de vente ne seraient pas publiés avant le 15 décembre de l'année n-1 ou dans l'hypothèse où ces prix seraient décorrélés des coûts réels supportés par le fournisseur, les parties se rencontreront pour définir les modalités de détermination du coût relatif au dispositif de certificats de production de biogaz. Il est précisé que ce prix de substitution ne pourra pas dépasser le montant prévu à l'article L446-46 du Code de l'énergie.

Le coût relatif au dispositif de certificats de production de biogaz pourra être révisé, sur toute la durée du Marché, en cas d'évolution législative et/ou réglementaire modifiant le niveau d'obligation.

Il est notamment précisé que les Membres non soumis au dispositif CPB à la date d'attribution du marché subséquent peuvent y être soumis en cours d'exécution du marché subséquents dans l'hypothèse où leur code APE initial est modifié et remplacé par un nouveau code APE soumis au dispositif CPB.

#### *15.6 – Clause de réexamen relative aux obligations de quotas carbone (EUTS2)*

La présente clause a pour objet de permettre un réexamen des conditions financières du contrat, dans le cas d'une variation significative des coûts liés aux obligations d'achat, de restitution ou de compensation de quotas carbone (ou instruments équivalents). Ces obligations peuvent résulter de dispositions européennes (notamment le système d'échange de quotas d'émission de l'UE, "EU ETS") ou nationales, nouvelles ou existantes.

Le réexamen pourra être déclenché à la demande de l'une des parties (le Fournisseur ou la Collectivité) dans les cas suivants :

- Absence de connaissance du dispositif et de ses obligations au moment de la remise des offres
- Modification des obligations réglementaires : L'introduction d'une nouvelle législation, qu'elle soit européenne ou nationale, qui imposerait au Fournisseur de nouvelles obligations en matière d'achat ou de gestion de quotas carbone et qui aurait pour conséquence une augmentation significative de ses coûts.
- Extension du champ d'application de l'EU ETS : L'inclusion du secteur du bâtiment, du transport ou d'autres activités de la Collectivité dans un système d'échange de quotas ou un mécanisme équivalent, ce qui créerait de nouvelles charges financières pour l'une ou l'autre des parties.

Dans le cas d'une application de la clause relative aux quotas de carbone (EUTS2) de nature à modifier substantiellement l'équilibre économique du marché subséquent pendant la durée du marché subséquent, le Titulaire et le Coordonnateur se rencontreront afin d'évaluer de bonne foi les modifications contractuelles à apporter au marché subséquent.

Les modifications contractuelles pourraient donner lieu éventuellement à la mise en place d'un avenant au marché.

## **16 - GESTION DES DONNEES**

Nantes Métropole a adopté le 19 juin 2019 une Charte métropolitaine de la donnée : <https://metro-pole.nantes.fr/charte-donnee>.

Ce document définit la doctrine institutionnelle de la collectivité relative à l'ensemble des données publiques et traduit notamment l'attention qu'elle entend porter à l'usage des données publics dans le cadre de l'exécution de ses contrats.

La notion de données publiques inclut tant les données collectées, traitées ou gérées directement par la collectivité que celles d'un tiers intervenant pour le compte de celle-ci, dans le cadre de ses activités de service public et en lien avec ses compétences.

La présente clause a pour objet l'application de cette charte et des dispositions légales introduites notamment par la loi n°2016-1321 pour une République Numérique du 7 octobre 2016.

### **Éléments préliminaires :**

- **Propriété**

Conformément aux dispositions de l'article 37.2.3 du CCAG FCS, les données produites ou collectées dans le cadre du contrat appartiennent à l'acheteur.

- **Format**

Le format répond aux exigences définies à l'article 26 du CCAG FCS.

- **Sécurité**

Le titulaire prend toutes les mesures nécessaires pour assurer la conservation, la confidentialité et l'intégrité des données pendant l'exécution du contrat.

Il décrit ces mécanismes de sécurisation et les modalités d'hébergement pour chacun des jeux de données du contrat dans le Questionnaire technique et informe l'acheteur de toute évolution de ces dispositifs.

- **Contrôle**

Le titulaire donne accès à l'acheteur ou à toute personne désignée par lui à l'ensemble du système et des données du contrat en cas de demande de contrôle.

En complément, l'acheteur peut diligenter un audit de sécurité auprès du titulaire ou le cas échéant de ses sous-traitants conformément à l'article 19.3 du CCAG Prestations intellectuelles.

Le titulaire rend compte à l'acheteur de la mise en œuvre des prescriptions du présent article dans les rapports relatifs à l'exécution du présent contrat. La mise en œuvre du présent article est inscrite à l'ordre du jour des réunions de suivi du marché et la transmission des données fait l'objet du même contrôle que les autres livrables prévus par le marché.

L'acheteur se réserve le droit de communiquer sur la mise en œuvre du présent article lors de la présentation du rapport annuel relatif à la Charte de la donnée ou lors de toute autre communication portant sur le même thème.

### ***16.1 - Identification des données***

Conformément à l'article 26 du CCAG FCS, l'intégralité des données du contrat figure dans l'annexe « **données de la collectivité** ». Le titulaire précise la nature de ces données, la fréquence et le(s) format(s) de leur transmission ou de leur mise à disposition, leur finalité, leur lieu d'hébergement et leur durée de conservation.

Pendant l'exécution du contrat, toute collecte d'autres données que celles qui figurent à l'annexe « **données de la collectivité** » fera, si elle est à l'initiative du titulaire, l'objet d'une information par le titulaire à l'acheteur qui disposera d'un délai d'un mois pour faire part de son éventuelle opposition via le profil acheteur. Toute nouvelle collecte à l'initiative de l'acheteur fera l'objet d'une information par l'acheteur au titulaire, par courrier électronique. Une version actualisée du tableau figurant à l'annexe CCP4 « **données de la collectivité** » sera tenue à jour par le titulaire pour inclure l'ensemble des données collectées dans le cadre du marché.

### ***16.2 - Utilisation et transmission des données durant l'exécution du contrat***

Conformément à 37.2.3 du CCAG FCS, l'acheteur consent au titulaire un droit d'usage non exclusif des données durant l'exécution du contrat. Il est formellement interdit au titulaire :

- d'utiliser, les données visées au présent article à des fins autres que celles utiles à l'exécution du présent contrat. Toute autre finalité, y compris l'amélioration du service par le titulaire, fera l'objet d'une information par ce dernier à l'acheteur qui disposera d'un délai d'un mois pour faire part de son éventuelle opposition via le profil acheteur ;
- de transmettre ces données ou une partie de celles-ci à des tiers, sauf tiers autorisés par un fondement légal ou suite à l'autorisation préalable et expresse de l'acheteur.

Le titulaire veille à ce que ses prestataires respectent les interdictions susmentionnées.

### *16.3 - Hébergement des données*

L'ensemble des données du présent contrat est hébergé soit dans l'Union Européenne, soit en France selon les dispositions prévues par l'article 3 de la Charte métropolitaine de la donnée.

L'acheteur devra préalablement être informé de toute modification relative à l'hébergement des données par le titulaire ou par ses prestataires au cours du contrat.

### *16.4 - Sobriété dans la collecte et la conservation des données*

Le titulaire, et ses prestataires le cas échéant, s'engagent à collecter les seules données nécessaires à l'exécution du présent contrat et en limitent le stockage.

La durée de conservation par le titulaire, de toutes les données, personnelles ou non, est déterminée en fonction de leur nature et de l'objectif poursuivi (à l'exception des données conservées et archivées à des fins de recherche scientifique ou historique).

La durée de conservation, par le titulaire, de chaque donnée est précisée à l'annexe « **données de la collectivité** ».

Un tableau de gestion documentaire des jeux de données élaboré par l'acheteur pourra modifier ou compléter en cours d'exécution du contrat, l'annexe « **données de la collectivité** » complétée par le titulaire. Il précisera le sort final des données (conservation ou élimination), leur durée de conservation chez le titulaire et la fréquence d'extraction ou de purge qu'il devra respecter.

### *16.5 - Algorithmes et intelligence artificielle*

L'acheteur a pris des engagements particuliers concernant l'usage d'algorithmes de prise de décision individuelle, quel qu'en soit la méthode, et l'usage de traitements faisant appel à des méthodes d'intelligence artificielle.

La création ou l'utilisation d'algorithmes de prise de décision individuelle ou de traitements fondés sur l'intelligence artificielle sur les données collectées dans le cadre du présent contrat est soumise à l'accord express et préalable de l'acheteur.

Elle entraînera une obligation de transmission par le titulaire des éléments de documentation de l'algorithme listés à l'annexe « **données de la collectivité** » et l'acheteur sera tenu de publier ces éléments dès lors qu'ils entraînent une décision individuelle automatisée.

Pour tout algorithme de prise de décision individuelle, le titulaire est en outre tenu d'assurer dans le cadre de sa prestation prévue pour le présent marché, les obligations prévues aux articles R311-3-1-1 et R311-3-1-2 du Code des relations entre le public et l'administration :

- informer explicitement l'intéressé que la décision le concernant a été prise sur le fondement d'un traitement algorithmique en faisant figurer sur toute décision individuelle une mention explicite précisant les finalités du traitement, un rappel du droit à la communication des règles définissant ce traitement et des principales caractéristiques de sa mise en œuvre, et les modalités d'exercice de ce droit ;
- fournir à tout intéressé qui en fait la demande, une information individuelle sous une forme intelligible indiquant : le degré et le mode de contribution du traitement algorithmique à la prise de décision ; les

données traitées et leurs sources ; les paramètres de traitement et leur pondération, appliqués à la situation de l'intéressé ; les opérations effectuées par le traitement.

### *16.6 - Expérimentations*

Dans l'hypothèse où les parties souhaiteraient mettre en place des expérimentations, elles s'engagent par un protocole à définir ensemble les conditions de la mise en œuvre des expérimentations, de leur évaluation et de leur déploiement. Ce protocole s'inscrit dans les principes de la charte métropolitaine de la donnée.

Dans l'hypothèse où une expérimentation nécessiterait de déroger à l'un ou l'autre de ces principes, le protocole encadrera la dérogation. Il limitera notamment la durée de conservation des données.

Le modèle de protocole et sa méthodologie d'élaboration seront fournis par l'acheteur.

### *16.7 - Sort des données*

Le titulaire conserve les données tant qu'elles n'ont pas été transmises à l'acheteur.

A l'issue du contrat, une fois les données transmises à l'acheteur, le titulaire supprime les données concernées conformément à l'article 31 du CCAG Prestations intellectuelles. La restitution et la destruction des données sont constatées par un procès-verbal daté et signé par le titulaire.

Si le titulaire conserve les données au-delà de la fin du contrat, il devra demander une dérogation auprès de l'acheteur pour les conserver et justifier de leur utilisation.

La destruction de données qui n'auraient pas été préalablement restituées à l'acheteur par le titulaire n'est envisageable qu'après l'accord exprès de l'acheteur, conformément à la réglementation relative aux archives publiques.

### *16.8 - Ouverture des données publiques*

L'acheteur s'est engagé dans une politique pour l'innovation et le développement numérique faisant une place prioritaire au logiciel libre et à la réutilisation des données publiques conformément au Code des relations entre le public et l'administration concernant la réutilisation des informations du secteur public.

Pour cela, il permet aujourd'hui à des tiers de réutiliser librement les données publiques diffusées sur sa plateforme accessible à l'adresse <http://data.nantesmetropole.fr>. **Sont expressément exclues de cette démarche les données à caractère personnel ainsi que celles sur lesquelles des tiers détiendraient des droits de propriété intellectuelle.**

L'acheteur se réserve la possibilité de publier sous une licence de réutilisation publique, qui précise les droits et les obligations rattachés aux données, les données issues de l'exécution du présent marché. A cette fin, le titulaire met à disposition gratuitement sous format ouvert (c'est-à-dire, selon l'article 4 de la Loi pour la Confiance dans l'économie du Numérique du 21 juin 2004 « *tout protocole de communication, d'interconnexion ou d'échange et tout format de données interopérable et dont les spécifications techniques sont publiques et sans restriction d'accès ni de mise en œuvre* ») toutes les données non couvertes par des droits de propriété intellectuelle et relative à l'exécution du présent marché. A défaut, en vue de la mise à disposition à titre gratuit des informations publiques, le titulaire fournira les outils permettant d'extraire et d'exploiter librement tout ou partie des données et bases de données.

Lorsque les données concernées sont régulièrement mises à jour, le titulaire veillera à mettre à disposition les données via un dépôt de type FTP ou assimilé ou bien via un Web Service. Le titulaire apportera une attention particulière à documenter les opérations d'accès. Il devra également accorder les autorisations afin que les services de la personne publique puissent exploiter les données à la fréquence de leur production.

Le titulaire désigne dans le Questionnaire Technique une personne ressource pour répondre aux questions éventuelles des ré-utilisateurs de données, que l'espace d'échange soit mis en place par l'acheteur ou le titulaire.



# PARTIE III - DISPOSITIONS TECHNIQUES ET FACTURATION AU TITRE DES MARCHÉS SUBSÉQUENTS

## 17 - OPERATIONS PREALABLES A LA FOURNITURE

La notification du marché subséquent n'emporte pas début de fourniture, mais engage le Titulaire à exécuter l'ensemble des démarches préalables et nécessaires à la fourniture d'énergie.

A *minima*, après la notification du marché subséquent, et impérativement avant la date de début de fourniture, le Titulaire :

- participe à une réunion de cadrage avec le Coordonnateur;
- organise un webinaire auprès des membres pour présenter les modalités de bascule et outils associés
- vérifie les données de paramétrage auprès des Membres;
- met en œuvre la bascule.

### 17.1 – Réunion de cadrage avec le Coordonnateur

Cette réunion sera organisée entre le Coordonnateur et le Titulaire dès notification. Elle se tiendra dans les locaux du Coordonnateur, ou visio le cas échéant. Elle aura pour but de :

- Présenter les interlocuteurs réciproques
- S'assurer de la bonne compréhension réciproque des exigences du marché
  - modalités de rattachement/détachement de site (ordre de service et/ou mail,...)
  - délais de rattachement/détachement de site pour le Titulaire (hors délai Gestionnaire du réseau de distribution - GRD)
  - partager une structuration d'un « guide pratique » du marché, réalisé par le Coordonnateur, ce guide sera mis à jour au regard des évolutions réglementaires, ainsi que pour toute évolution de l'organisation du Titulaire (changement d'interlocuteurs,...)
  - présenter le montant maximum des pénalités applicables par Membre ( 2 % du montant estimatif de l'offre pour le Membre) ;
  - partager la philosophie du plan de progrès
- Définir les modalités d'achats dynamiques
  - services proposés (suivi intérêt, mandat, alertes...) ;
  - modalités d'aide à la détermination des planchers/plafonds ;
  - convenir des modalités spécifiques liées au plan de progrès au regard de l'intéressement à la démarche d'achat dynamique des couvertures 2028 et 2029 (cf Article 22).
- Préparer la bascule
  - modalités de bascule (calendrier, modalités de prise de contact avec les membres),
  - organiser les paramétrages administratifs pour chaque Membre (facturation, modalités de paiement...)
  - définir les choix par défaut (si absence de réponse membre) ;
- Définir le planning prévisionnel du marché

A l'issue de cette réunion, le Coordonnateur met à jour le guide pratique du marché destiné à chaque Membre, qui servira de document unique pour l'exécution du marché. Le Titulaire en validera le contenu afin de servir de document de présentation pour la réunion de lancement avec le Coordonnateur et les Membres.

### 17.2 – Webinaire de bascule à destination des Membres

Elle sera organisée entre le Coordonnateur et le Titulaire, en présence des Membres et se tiendra en visio.

Cette réunion a lieu préalablement à la bascule et a notamment pour but :

- de présenter les interlocuteurs dédiés ;

- de présenter les modalités de vérifications des paramétrages administratifs pour chaque Membre (facturation, modalités de paiement...) ;
- de présenter les choix par défaut convenus entre le Coordonnateur et le Titulaire dans le cas où le Membre ne répond pas dans le temps imparti ;
- de présenter les modalités de bascule ;

Ce webinaire sera enregistré par le Titulaire afin de le mettre à disposition des membres

### *17.3 – Mise en œuvre de la bascule*

La notification du marché subséquent vaut ordre de service de rattachement selon les dates de début de fourniture figurant au bordereau des sites de consommation.

Le Titulaire procède ainsi aux opérations suivantes :

- demande GRD ;
- fourniture d'un justificatif au Coordonnateur/à XX : Demande GRD N° XXX faite le XXX ou mail, avec détail des PCE (dans la mesure du possible par Membre)

Si le début de fourniture n'avait pas lieu dans les délais prévus, du fait d'une défaillance du fournisseur, hors responsabilité qui incomberait au GRD, le Titulaire assumera les éventuelles conséquences financières d'un tel retard.

Le périmètre des PDL des Membres est susceptible de continuer d'évoluer entre la date de demande du périmètre à basculer par le Titulaire au GRD et la date de début de marché. Le Candidat précisera sa méthodologie dans le Questionnaire Technique et notamment sa capacité à intégrer ces PDL avec des conditions techniques et financières identiques à l'année 1 du marché ou sur la base de conditions différentes à détailler.

## **18 - OPERATIONS DE DEBUT DE FOURNITURE**

Après le début de fourniture, le Titulaire :

- Vérifie le périmètre de la bascule
- Réalise le contrôle de la 1<sup>ère</sup> facture
- Participe à la réunion de lancement avec le Coordonnateur et les Membres ;
- Participe à la réunion de lancement du Plan de Progrès avec le coordonnateur (cf article 22)

### *18.1 – vérifier le périmètre de la bascule*

A l'issue de la bascule, 20 jours ouvrables après le début du marché subséquent, le Titulaire réalise un export des informations intégrées dans son SI, la liste des sites basculés et l'adresse à chaque Membre pour vérification sous 15 jours (l'absence de réponse valant acceptation de la bascule du périmètre définitif de chaque membre).

### *18.2 – Réalise le contrôle de la 1<sup>ère</sup> facture*

Le candidat portera une attention particulière dans le cadre du Questionnaire Technique à décrire ses modalités de contrôle de la 1<sup>ère</sup> facture avant envoi sur Chorus.

### *18.3 – Réunion de lancement avec le Coordonnateur et les Membres*

Elle sera organisée entre le Coordonnateur et le Titulaire, en présence des Membres et se tiendra dans les locaux du Coordonnateur.

Cette réunion a lieu après l'édition de la 1<sup>ère</sup> facture et au plus tard 3 mois après le début de fourniture et a notamment pour but de :

- présenter les interlocuteurs dédiés ;
- partager le guide pratique du marché
- rappeler les règles spécifiques de flexibilité
- présenter l'espace client
- présenter la facture
- répondre aux interrogations des membres



#### *18.4 – Réunion de lancement du Plan de Progrès avec le Coordonnateur*

Elle sera organisée entre le Coordonnateur et le Titulaire, et se tiendra dans les locaux du Coordonnateur dans la continuité de la réunion de lancement exposée en 18.3.

Cette réunion a notamment pour but :

- De partager la philosophie du Plan de Progrès
- D'établir conjointement les objectifs du Plan de progrès

## **19 - SERVICES ASSOCIES**

#### *19.1 – Espace Client*

Le Titulaire du marché mettra à disposition de chaque membre, une plate-forme internet personnalisée accessible via un navigateur standard. Elle permettra d'accéder à l'ensemble des informations concernant les PCE de façon unitaire ou via des regroupements enregistrés.

Les fonctionnalités suivantes sont demandées :

- recherche multicritères (seuils de consommation, groupe, dénomination ...)
- comparaison par période
- export des données sous format numérique standard (csv, xls, ods)

L'espace client devra également permettre différents profils d'accès dont (non exhaustif) :

- pour chaque membre, un accès personnalisé à son périmètre
- pour un profil multi acheteur, un accès à plusieurs membres avec un seul identifiant
- pour le coordonnateur, un accès à l'ensemble des données de tous les membres avec les mêmes fonctionnalités que ces derniers

Le Candidat apportera des précisions sur les fonctionnalités telles que demandées dans le Questionnaire Technique.

L'accès à l'espace client sera effectif au plus tard à la réception de la 1ère facture.

#### *19.2 – Flux dématérialisé des données de consommation*

Certains Membres disposent d'outils de suivi des consommations d'énergies permettant d'avoir un suivi multifournisseurs et multi fluides. Les données de facturation et de consommations sont aujourd'hui intégrées dans les outils propres à chaque Membre via des fichiers type csv, xls, ods. Pdf, .XML, .JSON, FactureX...

Au croisement des transitions numériques et énergétiques, un lien direct entre les outils de suivi de consommations et les données fournisseurs revêt un intérêt certain.

L'application met à disposition une interface pour que les données métier qu'elle génère ou enrichit puissent être reversées dans un entrepôt de données tiers. Cette portabilité des données se fait soit via une API, soit par mise à disposition de fichiers sur un espace de stockage sécurisé. La fréquence de réversion dépend de la fréquence de mise à jour des données, toutefois la collectivité doit pouvoir y avoir accès au moins quotidiennement

A la demande des membres, Le Titulaire mettra en place ce service sans surcoût en précisant ses modalités dans le Questionnaire Technique.

#### *19.3 – Relation Titulaire / GRD / Membre*

Le Titulaire est réputé avoir été mandatés par GRDF pour toute question portant sur l'acceptation, l'interprétation, l'exécution et la résiliation des Conditions Standards de Livraison (CSL) par les Membres du groupement de commandes.

Le Titulaire doit respecter les dispositions du contrat d'acheminement régissant les conditions d'accès aux réseaux publics de distribution de gaz naturel de GRDF pour les fournisseurs.

Pour les prestations relevant de la compétence du GRD, le Titulaire assure la transmission par tout moyen, des demandes de prestations des Membres auprès du GRD.

Dans le cadre de sites en conditions standards de livraison (CSL), ces prestations seront facturées par le Titulaire conformément au catalogue des prestations de GRDF, à l'euro/l'euro (sans marge), après justification auprès des Membres que les prestations ont bien été réalisées.

#### *19.4 – Optimisation tarifaire annuelle*

Le Titulaire mène, chaque année, une étude d'optimisation de l'option tarifaire d'acheminement visant à proposer à chaque membre et pour chaque point de livraison les puissances souscrites et formules tarifaires optimales.

A ce titre, le titulaire du marché s'engage à proposer à chaque membre et pour chaque point de livraison les options et formules tarifaires optimales :

- Au moins une fois par an, entre le 1<sup>er</sup> juin et le 15 septembre. ;
- Ponctuellement sur demande du membre.

Ces optimisations sont notamment à l'aune (i) des évolutions en niveau et en structure de l'ATRD fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie, (ii) des caractéristiques de consommation des membres, (iii) le cas échéant, des coûts liés à l'optimisation et (iv) de l'historique des optimisations réalisées.

Le processus de réalisation et de mise en œuvre des optimisations est le suivant :

- Organisation d'une réunion entre le Coordonnateur et le titulaire afin d'échanger sur les éléments méthodologiques de la campagne d'optimisation ainsi qu'à son calendrier ;
- Réalisation de l'étude tarifaire, en précisant le gain potentiel engendré par l'optimisation de l'option tarifaire, en valeur et pourcentage en précisant le numéro de Fiche associé du catalogue des prestations GRDF ou autre GRD ;
- Transmission par le Titulaire du rapport d'optimisation au Coordonnateur du groupement dans un délai d'un mois ;
- Validation de l'étude par le Coordonnateur du groupement dans les meilleurs délais dont détermination, en concertation avec le Titulaire, du seuil de gain relatif et/ou absolu déclenchant l'optimisation, intervention du GRD comprise ;
- Envoi par le Titulaire à l'ensemble des membres concernés des propositions d'optimisation pour validation par le membre, dont une relance (copie par envoi dématérialisé au coordonnateur) ;
- Relances ultérieures des membres par le coordonnateur ;
- Demande de devis par le titulaire auprès du GRD le cas échéant et envoi au membre concerné avant validation de l'optimisation ; Validation définitive de l'optimisation par le membre du groupement auprès du titulaire ;
- Mise en œuvre de l'optimisation auprès du GRD par le Titulaire après accord définitif du membre du groupement.

Au pas mensuel, le Titulaire s'engage à livrer au coordonnateur du groupement un fichier de suivi des optimisations demandées par l'ensemble des membres du groupement, en précisant explicitement :

- Les optimisations mises en œuvre ;
- Leur date de mise en œuvre ;
- Les gains potentiels annuels ;

- Les nouvelles options tarifaires d'acheminement.

Le Titulaire de chaque marché subséquent sera autorisé à recevoir du distributeur les points journaliers au pas mensuel pour réaliser les optimisations tarifaires.

## 20 - FACTURATION ET REGLEMENT

La facturation est effectuée individuellement pour chaque Membre. Elle est à terme à échoir pour les abonnements et à terme échu pour les consommations.

Pour tous les sites T1, T2, T3 et T4, la facturation est mensuelle.

Concernant les PCE relevant des options tarifaires de distribution à souscription, en cas de dépassement de la capacité journalière d'acheminement souscrite, le Titulaire répercute à l'euro près les pénalités prévues par le tarif public en vigueur d'accès des tiers aux réseaux de distribution et de transport.

### 20.1 – Factures

Pour chaque Membre, sur la base de ses consommations et selon les choix de regroupement opérés par celui-ci le cas échéant (cf. art. 21.1.3 et 21.1.4), le Titulaire émet et transmet la facture.

En cas de cotraitance, seul le mandataire du groupement est habilité à présenter les demandes de paiement, et à accepter les factures.

#### 20.1.1 Facturation via Chorus

Conformément aux dispositions de la loi n°2014-1 du 2 janvier 2014, de l'ordonnance n°2014-697 du 26 juin 2014 et de l'arrêté du 9 décembre 2016 relatif au développement de la facturation électronique, la transmission des factures dématérialisées doit être effectuée pour les entités publiques via le portail Chorus (<https://communaute-chorus-pro.finances.gouv.fr>)

Dans le cadre du dispositif Chorus, les informations suivantes sont indispensables pour déposer les factures ou les bordereaux de regroupement avec en pièces jointes les factures par PDL sur Chorus Pro :

- le n° SIRET (du budget de la collectivité concernée par la facturation) ;
- le n° d'engagement ;
- le code service (facultatif), cette information sera précisée au plus tard à la réunion de cadrage, par chaque Membre concerné.

#### 20.1.2 Facturation hors Chorus pour certains des Membres

Certains des Membres ne sont pas soumis à la facturation via Chorus. A cet effet les modalités ci-dessous s'appliquent pour ces membres.

#### Le Voyage à Nantes

Le Titulaire devra **adresser en direct les factures** (et non adresser un lien de téléchargement de celles-ci) **par format électronique EXCLUSIVEMENT** (PDF, JPEG, PNG et d'un poids **inférieur à 100ko**) à l'adresse courriel suivante :

[factures.fournisseurs@lvan.fr](mailto:factures.fournisseurs@lvan.fr)

Afin d'en garantir un traitement rapide, il conviendra pour le Titulaire d'indiquer systématiquement le nom du contact au Voyage à Nantes : Cécilia BERTEAUD

#### Nantes Métropole Aménagement

Les factures devront être adressées exclusivement par mail à l'adresse suivante :

[compta-fournisseurs@nantes-am.com](mailto:compta-fournisseurs@nantes-am.com)

### 20.1.3 Les factures mono PCE

C'est une pièce comptable qui permet d'obtenir un détail des consommations et des taxes par point de livraison, par Membre et par période, elle prévoit les éléments suivants *a minima* :

La facture comprend des données générales :

- les données relatives au Titulaire (nom, contact) ;
- le contact du gestionnaire de réseau ;
- les données relatives au contrat (nom, adresse de facturation) ;
- les données relatives à la facturation (numéro de facture, date d'émission, date d'exigibilité, modalités de paiement (numéro de compte)).

Elle comprend également des données spécifiques par site relatives :

- au site/PCE (nom et adresse du site, CAR/Profil) ;
- à ses consommations (date de début et date de fin d'index, index, nature des index par poste horosaisonnier) ;
- à la facturation de la fourniture (période considérée, volumes, prix unitaire, montant par poste horosaisonnier) ;
- à la facturation de l'acheminement (période considérée, volumes, prix unitaire, montant) ;
- à la facturation des autres prestations techniques ;
- aux taxes et contributions (assiette, prix unitaire/taux, montant) ;
- à la facturation de la TVA (assiette, taux, montant) ;
- aux montants TTC.

### 20.1.4 Les factures multisites

C'est une pièce comptable permettant le règlement mensuel en une seule fois, des montants afférents à un regroupement de points de livraison pour un même Membre.

Le critère de regroupement choisi par un Membre pour ses PCE peut se faire selon une clé de répartition pouvant répondre à différentes logiques.

Dans le cas où un Membre a émis une exigence en matière de regroupement de PCE, le Titulaire émet des factures selon les regroupements définis par ledit Membre. Les regroupements souhaités seront transmis lors du paramétrage administratif de la bascule. Le Candidat précise dans son Questionnaire Technique sa capacité à accepter que les regroupements déclarés lors de la bascule puissent être créés, modifiés ou supprimés au cours de l'exécution du marché (après concertation le titulaire/fournisseur).

## 20.2 – Récapitulatif des données de facturation mono PCE, par Membre

Lors de chaque émission de facture, et dans des délais proches (tels que précisés dans le questionnaire technique), le Titulaire met à disposition des Membres qui en expriment le souhait, un fichier reprenant une liste minimale de champs tels qu'exprimés dans le questionnaire technique.

L'ensemble des informations relatives aux données de facturation seront sous un format ODS, XLS ou CSV et doublé le cas échéant par un flux XML (à la demande du membre)..

Le récapitulatif des données de facturation s'accordera notamment sur les exigences suivantes ;

- les fichiers disposent d'une seule colonne par champ ;
- les cellules de ces fichiers ne contiennent qu'une seule donnée ;
- pour une même facture et un même PCE, la description s'effectue sur une seule ligne ;
- chaque avoir et facture rectificative fera l'objet d'une ligne dans le fichier ;
- absence de cellule fusionnée

## 20.3 – Contrôle de la facture et du fichier de données de facturation

La date de réception de la facture sur Chorus fait foi juridiquement.

La réglementation impose à l'acheteur public de vérifier la réalité du service fait, sans quoi le paiement de la prestation ne peut être effectué ; d'où la nécessité d'un fichier de données de facturation ou d'un accès aux informations sur une plateforme client.

L'article R2192-17 du Code de la commande publique dispose à cet effet que « *Lorsque le marché prévoit une procédure de vérification de la conformité des prestations, il peut prévoir que le délai de paiement court à compter de la date à laquelle cette conformité est constatée, si cette date est postérieure à la date de réception de la demande de paiement* ».

Toute incohérence entre les 2 pièces est considérée comme une absence de pièce.

Le Titulaire s'engage à mettre en place des contrôles préalables à l'envoi de tout document de facturation afin d'éviter au maximum l'envoi de fichiers comportant des anomalies.

Chacun des Membres peut réaliser un contrôle à plusieurs niveaux :

- cohérence entre la facture et le fichier de données de facturation ;
- vérification du périmètre (facturation du PCE au bon Membre et avec le bon numéro d'engagement) ;
- vérification du prix ;
- données de consommations pour expertise technique.

**En cas de facture non conforme ou en cas d'absence d'éléments de contrôle requis, le délai de paiement ne court qu'à compter de la date à laquelle le correctif est apporté ;** en application de l'article R2192-17 du code de la Commande Publique précité.

#### *20.4 – Échéances et modalités d'envoi de la facture*

L'envoi des factures et des bordereaux de regroupement s'effectue par voie électronique).

L'envoi du « fichier récapitulatif des données de facturation » s'exécute au plus près de la date d'envoi de la facture (conformément au délai précisé dans le questionnaire technique) et selon les modalités présentées par le candidat dans son offre.

#### *20.5 – Modalités de règlement des sommes à payer au Titulaire*

Le paiement des sommes dues au titre de chacun des marchés subséquents interviendra dans un délai global maximum de 30 jours conformément aux articles R2192-10 du Code de la commande publique.

La date de départ de ce délai pour le paiement de l'avance, prévue le cas échéant pour le marché, est celle de la réception par le Membre de la garantie à première demande conformément à l'article R 2191-7 du Code de la commande publique.

Le délai de paiement prend fin lors de la mise en paiement par le Comptable assignataire des Finances et n'inclut donc pas les délais bancaires.

#### **Index de début de marché : index de changement de fournisseur faisant foi**

L'index de changement de fournisseur correspond à l'index contractuel commun aux deux fournisseurs conformément au référentiel « Procédure de changement de fournisseur » adopté par le Groupe de Travail Gaz et Electricité 2007 (GTG 2007).

Ainsi, l'index dit de « changement de fournisseur » faisant foi contractuellement pour l'ensemble des fournisseurs et des consommateurs est l'index déterminé par le Gestionnaire de Réseau de Distribution (GRD), monopole régulé par la Commission de Régulation de l'Énergie.

En cas de reconduction du précédent Titulaire, par définition, il n'y a pas de changement de fournisseur (au sens du référentiel fonctionnement du monopole de la distribution) et donc pas d'index « changement de fournisseur » relevé spécifiquement en début de marché par le Gestionnaire de Réseau de Distribution (GRD).

Ainsi, pour les sites à relevé semestriel, le Titulaire reconduit utilise un index estimé *prorata temporis* selon l'historique de consommation.

Pour autant, deux factures distinctes sont à prévoir avec les références de marchés respectifs.

## 21 - PENALITES

### 21.1 – Généralités

L'application des pénalités est du ressort individuel de chaque membre.  
Les pénalités s'entendent nettes de taxes.

Les pénalités sont mises en œuvre à l'expiration d'un délai de 7 jours calendaires à compter de la relance effectuée par mail, dans les conditions prévues à l'article 21.2.

Une fois le montant des pénalités déterminé, un titre de recette est émis pour le recouvrement.

Par dérogation à l'article 14.1 .3 du CCAG FCS, les pénalités seront recouvrées dès le 1<sup>er</sup> euro, et une pénalité minimum de 150 € sera facturée pour toute pénalité inférieure à ce montant.

Les pénalités sont cumulables par année, mais le montant total des pénalités au titre d'une période annuelle de livraison ne peut toutefois pas représenter plus de 2% du montant total hors TVA hors taxes et contributions et hors acheminement des factures réglées au Titulaire sur cette même période annuelle de livraison.

### 21.2 – Pénalités applicables (hors mise en œuvre de la bascule)

Par dérogation à l'article 14.1.1 du CCAG FCS, en cas de non-respect des engagements pris dans son offre, et tels que définis dans le questionnaire technique, le Titulaire s'expose, après relance par mail émanant de la plateforme de dématérialisation ou un courrier en accusé de réception (électronique ou papier) du Membre concerné, et à l'expiration d'un délai de 7 jours calendaires après ladite relance :

- à une pénalité de **100 €** par jour calendaire de retard, à compter de la date attendue de la prestation (selon les cas, par demande, par document/ livrable, par information, par fonctionnalité, par facture).

En cas de manquement par le titulaire à son obligation de transmission ou de mise à disposition des données du contrat, une pénalité financière de 150 euros par jour calendaire de retard, sera appliquée par jeu de donnée et par jour de retard par manquement.

### 21.3 – Période de rodage

Une période de rodage est prévue pour une appropriation totale des exigences du marché par le Titulaire, et pour aider à l'appropriation de la prestation de part et d'autre. Elle est également activée chaque début d'année en cas de changement de prix.

Durant cette période, le Titulaire s'exonère de tout risque d'application de pénalités. A l'issue de cette période et en cas de dysfonctionnements récurrents, le Titulaire s'expose à l'application de pénalités, conformément aux dispositions des deux articles précédents.

#### Marché Subséquent N°1

Les durées des périodes de rodage sont précisées ci-dessous.

| 2027            | 2028           | 2029           |
|-----------------|----------------|----------------|
| Janvier à Avril | Janvier à Mars | Janvier à Mars |

Par ailleurs, concernant le démarrage du MS 1 (2027), il est envisagé :

- Au bout de 2,5 mois : le Coordonnateur réalisera une enquête auprès des Membres pour connaître leur niveau de satisfaction (commerciale, technique, bascule, facturation, outil...).
- Au bout de 3 mois : une présentation des résultats de l'enquête sera faite auprès du Titulaire pour actions correctives, à déployer dans le délai des 4 mois de la période de rodage

Enfin, les périodes de rodage de 2028 et 2029 ne concernent que la facturation sur la base des nouveaux tarifs et non pas la facturation par exemple en Février 2028 des consommations de Décembre 2027.

## 22 - PLAN DE PROGRES

### 22.1 - Philosophie du plan de progrès

Un plan de progrès permet de ne pas figer définitivement le marché. Il vise à améliorer sa performance financière, technique, sociale et environnementale au fil du marché. C'est aussi un cadre favorable aux expérimentations.

Lors de la réunion de cadrage (cf. art.17.2 *supra*), il est convenu un temps d'échange entre le Titulaire et le Coordonnateur pour élaborer présenter la philosophie du plan de progrès, et évoquer les différents axes ciblés

### 22.2 - Les axes du Plan de Progrès

Au regard de l'objet du marché, le coordonnateur a ciblé les axes suivants :

Les discussions futures avec le titulaire du marché, peuvent aboutir à définir des axes de progrès complémentaires.

| Axes ciblés   | Périmètre d'actions |
|---|---------------------|
| <b>Axe 1</b> : Créer un «calculateur » permettant pour les membres d'identifier la décomposition de la facture au fil des évolutions tarifaires   | Tous les membres    |
| <b>Axe 2</b> : Fiabiliser les ouvertures /fermetures de sites via l'espace clients  | Tous les membres    |
| <b>Axe 3</b> : Faire des enquêtes de satisfaction auprès des membres et du fournisseur pour alimenter un observatoire de la bonne exécution réciproque du marché (facturation, pénalités, intérêts moratoires...) | Tous les membres    |
| <b>Axe 4</b> : Identifier des indicateurs pour la prise en compte d'enjeux sociétaux et environnementaux dans le cadre de l'exécution du marché   | Tous les membres    |

## 23 - GARANTIES D'ORIGINE

Par défaut, le gaz naturel fourni à chaque PDL relève du mix énergétique national.

Si un membre du groupement de commandes en fait la demande, pour un volume défini au stade des marchés subséquents, le gaz naturel fourni est d'origine renouvelable sous couvert qu'il soit attesté par des garanties d'origine.

Le pourcentage de biométhane, certifié par des garanties d'origine, précisé dans les pièces de chaque marché subséquent engage le membre. Il est donné au stade de l'accord-cadre et vaut engagement pour le marché subséquent.

## 24 - TABLEAU DE SYNTHSE DES TEMPS D'ECHANGE ET DE LIVRABLES

| Livrable (L) et/ou Réunion (RDV)  | Fréquence                         | Dates relatives au marché                    | Destinataire            | Références du marché |
|---|-----------------------------------|--|-------------------------|----------------------|
| Guide pratique du marché  | Mise à jour à chaque modification | Avant début de Fourniture                    | Coordonnateur           | CCP – Article 17.1   |
| Enregistrement webinaire préparation à la bascule                         | /                                 | Avant début de Fourniture                    | Coordonnateur + Membres | CCP – Article 17.2   |
| Export des informations intégrées dans le SI du Titulaire pour la bascule | /                                 | 20 jours ouvrables après début de fourniture | Coordonnateur + Membres | CCP - Article 18.1   |
| Accès Espace client   | Mise à jour à chaque modification | A la 1ere facture                            | Coordonnateur + Membres | CCP - Article 19.1   |

|   |          |   |                         |   |
|---|----------|---|-------------------------|---|
| Rapport d'optimisation tarifaire                    | annuelle | Après actualisation des CAR de l'année N le 01/04/202N et avec l'ATRD du 01/07/202N | Coordonnateur + Membres | Questionnaire technique – E_Services Associés |
| Bilan de consommation et de facturation synthétique | annuelle | < 30 avril de chaque année  | Coordonnateur + Membres | Questionnaire technique – E_Services Associés |



# PARTIE IV – CLAUSES FINANCIÈRES

## 25 - PRIX DE REGLEMENT

Les prix sont valables pour l'ensemble des sites de consommation figurant au bordereau des sites et ceux qui seraient rattachés ultérieurement ou en cours d'exécution des marchés subséquents.

Le prix de règlement contient :

- **Le tarif d'acheminement du gaz** (ATRT et ATRD) jusqu'au lieu de livraison.

Il est constitué d'un terme fixe ATRT, d'un terme fixe ATRD, et d'un terme variable ATRD.

Il est facturé par le Titulaire sans marge ni frais supplémentaires, sur la base des prix fixés par la réglementation, conformément aux modalités contractuelles qui régissent le contrat unique en vigueur.

Concernant les PCE relevant des options tarifaires de distribution à souscription, en cas de dépassement de la capacité journalière d'acheminement souscrite, le Titulaire du marché subséquent répercute à l'euro près les pénalités prévues par le tarif public en vigueur d'accès des tiers aux réseaux de distribution et de transport.

Toute évolution réglementaire, législative ou résultant d'une délibération de la CRE en cours d'exécution du marché impactant ceux-ci sera répercutée à l'euro près

*Remarque : Conformément aux articles L 421-1 à L 421-16 du Code de l'énergie, la composante de compensation stockage, qui permet de réguler le revenu des opérateurs de stockage, est incluse dans les coûts de transport.*

- **Les prix figurant dans le Catalogue des prestations du Gestionnaire du Réseau de Distribution** (GRD).

Ils sont facturés sans marge ni frais du Titulaire sur la base des prix fixés dans le catalogue des prestations du GRD en vigueur. Toute évolution réglementaire, législative ou résultant d'une délibération de la CRE en cours d'exécution du marché impactant ceux-ci, sera répercutée à l'euro près.

- Toutes les **taxes et contributions** frappant obligatoirement la fourniture d'énergie.

Elles sont facturées selon les taux en vigueur. Toute évolution impactant le taux ou l'assiette des taxes applicables ou toutes nouvelles taxes ou contributions environnementales s'appliquant obligatoirement sur le prix de vente et/ou de distribution sera répercutée à l'euro près. Dans le cas où les sites donnent droit à une exonération totale ou partielle de certaines taxes, le Titulaire répercute cette exonération selon les règles en vigueur.

- Le **prix de l'énergie** (cf. ci-après)

## 26 - PRIX DE L'ENERGIE

### 26.1 – Contenu des prix et structures des BPU

Le prix de l'énergie contient :

- **Les prix unitaires de la fourniture d'énergie** figurant dans le B.P.U. du marché subséquent, remis par le Titulaire.

Ils incluent toutes les dépenses nécessaires à l'exécution des prestations et couvrent notamment :

- les coûts de la fourniture d'énergie et services associés et de manière générale toutes les sujétions nécessaires à la bonne exécution du marché subséquent ;
- les coûts liés à l'équilibrage ;

- **le cas échéant, les coûts unitaires résultants pour le Titulaire des obligations d'économies d'énergie visées aux articles L.221-1 et suivants du Code de l'énergie, ainsi que les coûts**

### des obligations d'économies d'énergies spécifique au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique.

Les prix associés aux certificats d'économies d'énergie applicables à chaque MWh livré s'élèvent à la somme des prix associés aux certificats d'économie d'énergie dits :

- « standard » relevant de l'article R 221-4 du code de l'énergie et égale, selon le fournisseur, à  $X \text{ €/MWh cumac} \times \text{Coeff Classique}$ ) =  $\text{CuCEE}_{\text{STANDARD}} \text{ €/MWh}$
- « précarité » relevant de l'article R 221-4-1 du code de l'énergie et égale, selon le fournisseur, à  $Y \text{ €/MWh cumac} \times \text{Coeff Classique} \times \text{Coefficient Précarité}$ ) =  $\text{CuCEE}_{\text{PRECARITE}} \text{ €/MWh}$

Les prix unitaires associés aux Certificats d'Economies d'Energies remis au BPU ne s'appliquent qu'aux sites soumis au dispositif.

#### • Les Certificats de production de biogaz (CPB)

Aux termes de la réglementation relative aux certificats de production de biogaz introduite par l'article 95 de la loi « Climat et Résilience » d'août 2021 pour « *favoriser la production de biogaz injecté dans les réseaux de gaz naturel* » et complétée par le [décret n°2024-718 du 6 juillet 2024](#), les fournisseurs autorisés de gaz naturel en France ont l'obligation à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2026, de restituer périodiquement à l'Etat un nombre de certificats de production de biogaz égal à la quantité de gaz naturel livrée à certaines catégories de clients déterminées en particulier, les consommateurs finals domestiques et les entités du secteur tertiaire.

Le dispositif CPB est applicable aux seuls Membres dont l'activité principale exercée, déterminée par le code APE (ou code NAF) attribué par l'INSEE, est soumise au dispositif CPB.

Les prix associés aux **Certificats de production de biogaz** applicable à chaque MWh livré s'élève à :  $\text{CuCPB} \times \text{Volume} \times C_{\text{CPB}}$

Où :

- CuCPB : prix fixe déterminé à la date à hauteur de la pénalité, égal à 100,00 € par certificat tant que les enchères n'ont pas eu lieu et au minimum entre la pénalité et le prix issus des enchères, si les enchères ont eu lieu ;
- Volume : quantité consommée de gaz par le Client, exprimée MWh le cas échéant ;
- $C_{\text{CPB}}$  : coefficient en vigueur tel que défini par l'article R446-113 du code de l'énergie correspondant au niveau d'obligation pour une année donnée et se traduisant en une quantité de CPB/MWh de l'assiette des consommations. A la date, les coefficients ( $C_{\text{CPB}}$ ) applicables sont ceux mentionnés ci-après :

| Année                        | 2026   | 2027   | 2028   | 2029 |
|------------------------------|--------|--------|--------|------|
| Coefficient $C_{\text{CPB}}$ | 0,0041 | 0,0182 | 0,0415 | NC   |

A la date, le(s) coefficient(s) indiqué(s) comme « Non communiqué » ne sont pas connus par le Candidat en l'absence de publication d'un décret au Journal officiel de la République Française (JORF). Ils seront pris en compte et répercutés dans la facturation des coûts relatifs aux CPB dès l'entrée en vigueur du décret permettant au Candidat d'en prendre connaissance.

Le Candidat portera donc la valeur de 2028 pour l'année 2029.

#### • Le prix unitaire « Gaz d'Origine renouvelable » le cas échéant

Ils couvrent notamment :

- le coût des preuves exigées accompagnant la fourniture,
- le coût des prestations complémentaires exigées accompagnant la fourniture, précisées dans le questionnaire technique.

Le cas échéant, il s'ajoute au prix unitaire de la fourniture d'énergie figurant dans le B.P.U. du marché subséquent.

Le prix unitaire « **Gaz d'Origine renouvelable** » est ferme par année sur la durée du marché subséquent

Les prix n'incluent pas de coûts liés à une obligation de stockage portant sur les fournisseurs de gaz naturel.

## 26.2 – Approvisionnement et fixation

Au stade des marchés subséquents, Nantes Métropole déterminera la forme de prix du marché subséquent considéré et la méthode d'approvisionnement. Au sein d'un même marché subséquent, la méthode d'approvisionnement peut être différente selon les années de livraison.

Le prix de fourniture pourrait être ferme ou indexé. Le choix sera effectué au stade des marchés subséquents.

### 26.2.1 Coût de fourniture ferme

En cas d'absence d'achat dynamique, il est déterminé par le Titulaire dans le B.P.U. le jour de la remise des offres.

En cas d'achat dynamique, il est déterminé à l'issue d'une ou plusieurs prises de position :

- selon les coefficients et frais de transactions renseignés par le Titulaire dans le B.P.U. le jour de la remise des offres
- selon une méthodologie contractuelle élaborée conjointement avec le Titulaire après l'attribution du marché subséquent.

Le Titulaire mettra en œuvre tous les moyens nécessaires pour accompagner l'élaboration et la mise en œuvre du processus d'achat dynamique, tel qu'exposé dans son questionnaire technique

### 26.2.2 Coût de fourniture indexé (Indexation PEG EEX Monthly Index)

Le prix du gaz naturel est indexé sur le prix du produit de référence PEG EEX Monthly Index pour le mois (m) considéré.

Dans le cas d'une forme de prix indexée, selon les capacités et les modalités du Titulaire telles que précisées dans le questionnaire technique, le Titulaire peut donner la possibilité **de basculer d'un prix indexé à un prix fixe (opération de « swap »)** selon une méthodologie contractuelle élaborée conjointement avec le Titulaire après l'attribution du marché subséquent.

La fixation des volumes restants pourra concerner tout ou partie du périmètre du marché, et pourra être fixée en une ou plusieurs prises de position. Il sera demandé aux candidats de remettre au sein de leur offre technique, les modalités et les clauses de fixation

#### Marché Subséquent N°1

Pour le Marché Subséquent n°1, il est retenu la forme de prix et la méthode d'approvisionnement ci-dessous..

| MS  | Année | Forme de prix | Méthode d'approvisionnement |
|-----|-------|---------------|-----------------------------|
| MS1 | 2027  | CAL PEG       | Achats dynamiques           |
| MS1 | 2028  | CAL PEG       | Achats dynamiques           |
| MS1 | 2029  | CAL PEG       | Achats dynamiques           |

## 26.3 – Description, méthode de détermination et d'évolution des coûts des marchés subséquents

Dans le cas où les dispositifs ci-dessus évoluent selon des modalités qui ne sauraient être prévues dans les pièces contractuelles (exemple : évolution des sites éligibles CEE, CPB, EUTS2 etc.), les parties se rapprocheront sur la base des textes publiés et le cas échéant un avenant sera contractualisé (cf Article 15 sur les clauses de réexamen).

### 26.3.1 Le coût unitaire de la fourniture d'énergie et services associés (Cuf)

Un nouveau B.P.U. sera établi par le Titulaire, applicable à dater de l'entrée en vigueur du prix déterminé tel que calculé selon les modalités ci-dessous.

#### • Calcul des coûts de fourniture (en cas d'achat dynamique)

En cas d'achat dynamique, le coût est calculé selon les dispositions ci-dessous :

$$Cufn = \sum \%v \times Cuf \text{ (prise de position)}$$

Avec :

- **Cufn (€/MWh)** : cout unitaire de la fourniture Energie par segment applicable au cours de l'année civile n ;
- **%v** : Pourcentage du volume total annuel associé à chaque clic ;
- **Cuf (prise de position)** est défini comme suit :

$$Cuf \text{ (prise de position )} = PEG + C$$

Avec :

- **C (€/MWh)** : définis par le Titulaire à la remise de l'offre du marché subséquent, par segment, applicable au cours de l'année considérée qui contient l'ensemble des coûts précisés à l'article 26.1 du CCP mais aussi l'ensemble des coûts associés aux prises de position selon la formule de fixation : profilage, frais d'accès au marché, autre
- **PEG (€ /MWh)** : prix du produit de référence PEG FRANCE du Calendar de la période (n) utilisé pour chaque clic.

Au choix du groupement, il pourra s'agir soit:

- des cours de clôture du jour de chaque prise de position disponibles sur <https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub> (SETTLEMENT PRICE) auxquelles peuvent s'ajouter des frais de fixation telles que prévues dans le Bordereau des prix unitaires ;
- de prix obtenus de gré à gré (OTC) par le Titulaire le jour de chaque prise de position de l'acheteur.

*A minima*, le processus de fixation respectera les modalités ci-dessous :

- Chaque prise de position sera réalisée pour un volume minimum correspondant à l'offre du Candidat
- Si la prise de position respecte les modalités établies dans la stratégie de fixation, elle est incontestable.
- Le jour ouvré suivant chaque prise de position, le Titulaire confirme celle-ci.
- Dans le cas où 100% du prix n'aurait pas été fixé au xx/12/n-1 (date à préciser par le titulaire dans son mémoire technique) pour une période relative à l'année civile n, le Titulaire effectuera une prise de position pour le pourcentage restant ouvert, au cours de clôture du yy/12/n-1 (date à préciser par le titulaire dans l'annexe du questionnaire technique) des produits de référence de l'année de livraison concernée n identifiés dans la formule ci-dessus

#### • Calcul des coûts de fourniture (en cas de coût de fourniture indexé – indexation PEG EEX Monthly Index)

Chaque mois (indexation PEG EEX Monthly Index'), le nouveau coût de fourniture est calculé selon les dispositions ci-dessous :

$$Cuf(m) = PEG(m) + C$$

Avec :

- **C (€/MWh)** : définis par le Titulaire à la remise de l'offre du marché subséquent, par segment, par année qui contient l'ensemble des coûts précisés à l'article 26.1 du CCP;
- **PEG (m) (€ /MWh)** : prix du produit de référence PEG EEX Monthly Indexi.e. prochain mois de livraison publié sur pour la période (m) considérée, disponible sur <https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub>.

#### • Calcul des coûts de fourniture en cas de swap

En cas d'une forme de prix indexé, selon les capacités du Titulaire tel qu'identifié dans le questionnaire technique, l'acheteur peut demander à basculer en prix fixe en réalisant une opération de « swap » pour tout ou partie des volumes restants de l'ensemble d'un lot.

L'acheteur effectuera une demande de « swap » au Titulaire, lequel formulera une proposition de prix fixe de remplacement pour tout ou partie.

Une fois les prix modifiés, les volumes consommés seront facturés selon le prix fixe de remplacement pour la période considérée par l'opération de « swap ».

Le processus de fixation sera déterminé en collaboration avec le Titulaire lors de la réunion « Opération préalables à la bascule » et devra respecter les modalités ci-dessous :

- si la prise de position respecte les modalités établies dans la stratégie de fixation, elle est incontestable ;
- il y aura (*a minima*) une prise de position pour l'ensemble du volume restant à consommer du marché subséquent et elle devra avoir lieu au plus tard 1 mois avant le début de la période considérée. Pour PEG MA la date limite pour fixer est précisée par chaque Candidat dans son offre (Elle pourra être du type : le 25 du mois M-2)
- le jour ouvré suivant la prise de position, le Titulaire confirme l'opération de « swap » et indique le prix fixe de remplacement utilisé.

### 26.3.2 Les coûts résultants des obligations d'économies d'énergies (CuCEE)

Un nouveau B.P.U. sera établi par le Titulaire, applicable à dater de l'entrée en vigueur du prix déterminé tel que calculé selon les modalités ci-dessous.

Ces coûts sont visés aux articles L.221-1 et suivants du Code de l'énergie.

Ils sont calculés et modifiés (en cas d'évolution des coefficients du code de l'énergie, sans marge, ni frais) selon les dispositions ci-dessous :

$$\begin{aligned} \text{CuCEE (€/MWh)} = & \text{CoeffCLASSIQUE} \times (\text{PCEECLASSIQUE} + \text{CoeffPRECARITE} \times \text{PCEEPRECARITE}) \\ & + (\text{CoeffCLASSIQUE}_{\text{nouv}} - \text{CoeffCLASSIQUE}) \times \text{NPCEECLASSIQUE} \\ & + (\text{CoeffPRECARITE}_{\text{nouv}} \times \text{CoeffCLASSIQUE}_{\text{nouv}} - \text{CoeffPRECARITE} \times \text{CoeffCLASSIQUE}) \times \\ & \text{NPCEEPRECARITE} \end{aligned}$$

avec

- **PCEE<sub>CLASSIQUE</sub>** (€/MWh *cumac*) = prix du CEE collecté auprès de consommateurs qui ne sont pas des ménages en situation de précarité énergétique, tel que renseigné par le Titulaire dans le B.P.U.
- **PCEE<sub>PRECARITE</sub>** (€/MWh *cumac*) = prix du CEE collecté auprès des ménages en situation de précarité énergétique, tel que renseigné par le Titulaire dans le B.P.U.
- **Coeff<sub>CLASSIQUE</sub>** et **Coeff<sub>PRECARITE</sub>** = coefficients réglementaires figurant au Code de l'énergie en vigueur au moment de l'attribution du marché subséquent
- **Coeff<sub>CLASSIQUE</sub><sub>nouv</sub>** et **Coeff<sub>PRECARITE</sub><sub>nouv</sub>** = nouveaux coefficients réglementaires figurant au Code de l'énergie
- **NPCEE<sub>CLASSIQUE</sub>** et **NPCEE<sub>PRECARITE</sub>** (€/MWh *cumac*) = prix d'achat des CEE complémentaires de la période considérée, tel que précisé par le Titulaire dans le B.P.U.

**Important :** Les modalités de la 6<sup>e</sup> période seront appliquées dès connaissance.

**NPCEE<sub>CLASSIQUE</sub>** et **NPCEE<sub>PRECARITE</sub>** correspondent à un prix opposable, issu d'un prix moyen mensuel pondéré de cession des CEE publié par EMMY ou C2E Market, sans surcoût, selon un calendrier à préciser par le Titulaire dans l'Acte d'Engagement. Le prix définitif sera établi à l'issue de la période de publication EMMY ou C2E Market. Ils peuvent aussi être égal à **PCEE<sub>CLASSIQUE</sub>** et **PCEE<sub>PRECARITE</sub>**, tels que renseignés dans le B.P.U. initial.

### 26.3.3 Les coûts résultants des obligations de production de biogaz (CuCPB)

Un nouveau B.P.U. sera établi par le Titulaire, applicable à date de l'entrée en vigueur du prix déterminé tel que calculé selon les modalités ci-dessous.

Dans le cas de la publication au Journal officiel d'une modification du coefficient  $C_{CPB}$  pour une ou plusieurs années, cette évolution sera répercutée sur la période d'application concernée selon les modalités suivantes :

*Nouveau montant CPB facturé au Membre = Nouveau prix CPB' x Volume x  $C_{CPB}$ '*

Avec :

➤ Nouveau prix CPB' =  $CuCPB \cdot n \cdot C_{CPB} \cdot n + CuCPB' \cdot n(C_{CPB} \cdot n' - C_{CPB} \cdot n) \cdot n \cdot C_{CPB} \cdot n'$

Où :

- $C_{CPB} \cdot n$  = Coefficients pris en compte pour l'année n à la signature du marché subséquent ;
- $C_{CPB}' \cdot n$  = Nouveau coefficient en vigueur pour l'année n considérée ;
- $CuCPB$  : Dans le cas où la publication des coefficients  $C_{CPB}'$  est intervenue à une date postérieure à la remise de l'offre,  $uCPB$  sera valorisé à partir des conditions de marché en vigueur à la date de la publication des nouveaux coefficients selon les modalités à préciser par le Candidat dans son mémoire et l'Acte d'Engagement du Marché subséquent.
- Volume : volume consommée de gaz par le Client, exprimée en MWh le cas échéant ;
- $C_{CPB}'$  : nouveau coefficient applicable.

#### **26.3.4 Les coûts unitaires résultants des obligations de stockage (en cas de nécessité de constituer des stocks de gaz complémentaires)**

Un nouveau B.P.U. sera établi par le Titulaire, applicable à dater de l'entrée en vigueur du prix déterminé tel que calculé selon les modalités ci-dessous.

Conformément à l'article L. 421-6 du Code de l'énergie, après l'échéance d'un cycle d'enchères portant sur l'ensemble des capacités des infrastructures de stockage, si les capacités correspondant aux stocks minimaux n'ont pas été souscrites, les fournisseurs et/ou les opérateurs de stockage peuvent se voir imposer, en dernier recours, de constituer des stocks complémentaires (Filet de sécurité).

Dans l'hypothèse où les fournisseurs supporteraient, même partiellement, des coûts liés à l'obligation de dernier recours de stockage, le Titulaire et Nantes Métropole se rapprocheront pour convenir de la prise en compte des coûts :

- dans le cas où ces coûts sont appliqués de manière transparente et justifiée, et que le Titulaire donne accès à l'ensemble des éléments associés à la mise en œuvre du dispositif de dernier recours, ledit Titulaire pourra refacturer ces coûts, après avoir communiqué le détail explicatif et fourni les justificatifs ;
- dans le cas contraire, Nantes Métropole et le Titulaire devront passer par la signature d'un avenant afin de valider la facturation complémentaire. Le Titulaire devra en particulier démontrer que ces coûts correspondent au niveau de stock généré par la consommation du périmètre valorisé au prix prévu par les textes législatifs et réglementaires applicables.

# PARTIE V – RÔLES DES PARTIES PRENANTES DANS L'EXÉCUTION DES MARCHÉS SUBSÉQUENTS

## 27 - INTERLOCUTEURS COORDONNATEUR

**Nathalie DEBEC**

**Acheteuse**

Direction de la commande publique (DCP)

02 40 41 51 05 / 07 64 61 70 09

[nathalie.debec@nantesmetropole.fr](mailto:nathalie.debec@nantesmetropole.fr)

**Catherine LEVERRIER**

**Conseillère marché public**

Département du BATII

02 40 41 97 19 / 06 74 65 05 49

[catherine.leverrier@nantesmetropole.fr](mailto:catherine.leverrier@nantesmetropole.fr)

**Emmanuel DION**

**Chef de projet – Stratégie et achats d'énergies**

Département du BATII

06 08 91 75 94

[emmanuel.dion@nantesmetropole.fr](mailto:emmanuel.dion@nantesmetropole.fr)

## 28 - INTERLOCUTEURS DU TITULAIRE DU MARCHÉ SUBSÉQUENT

Chaque Titulaire doit :

- désigner dès la notification du marché une ou plusieurs personnes physiques ayant qualité pour le représenter vis-à-vis de la personne publique pour l'exécution du marché ;
- communiquer immédiatement à la personne publique les modifications, survenant au cours de l'exécution du marché, qui se rapportent :
  - aux personnes ayant le pouvoir de l'engager ;
  - à la forme juridique, à la raison et dénomination sociales de l'entreprise ;
  - à son domicile ou à son siège social ;
  - au montant de son capital social.

Il est précisé, que le titulaire n'est pas autorisé à :

1. Entreprendre à son initiative des démarches commerciales physiques ou téléphoniques vers les différents services de ou des acheteurs.
2. Faire bénéficier de cadeaux promotionnels ou de fin d'année, les services concernés par cet accord cadre.

### Probité

En conformité avec la loi « Sapin 2 » du 9 décembre 2016 et les recommandations de l'Agence Française Anticorruption (AFA), l'acheteur s'est doté d'une charte de déontologie des élus ainsi que d'un guide de déontologie des agents exprimant la volonté d'accompagner, au quotidien, l'engagement de tous et toutes à agir pour un service public exemplaire.

Pour les opérateurs économiques (fournisseurs, prestataires...), ces référentiels sont notamment une garantie du respect des principes cardinaux de la commande publique que sont la liberté d'accès à la commande publique, l'égalité de traitement des candidats et la transparence des procédures.

Il est ainsi rappelé :

- qu'en aucun cas un agent de l'acheteur ne peut solliciter ou accepter, directement ou indirectement, des offres, promesses, dons, présents ou des avantages quelconques, pour son compte ou pour autrui, ou abuser de son influence en vue de faire obtenir d'une autorité ou d'une administration publique des marchés ou toute autre décision favorable ;
- que les opérateurs économiques (dont le titulaire du présent marché) s'abstiennent de proposer et de faire bénéficier de cadeaux de toute nature (argent, privilèges, présents...) et préviennent toute situation de conflit d'intérêts ;
- qu'ils s'abstiennent également d'entreprendre à leur initiative des démarches commerciales physiques ou téléphoniques vers les différents services de l'acheteur.

Il convient de souligner que les atteintes à la probité (corruption, trafic d'influence, prise illégale d'intérêt, favoritisme, concussion et détournement de fonds publics) constituent des délits pénaux.

Les cocontractants de la collectivité, leurs sous-traitants ou, lorsqu'il s'agit de personnes morales, les membres de l'organe d'administration, de direction ou de surveillance de ces cocontractants et sous-traitants ainsi que les membres de leur personnel ont la possibilité de réaliser une alerte auprès du référent alerte éthique de la collectivité qui recueille les signalements émis. Le cas échéant cette alerte doit avoir pour objet de signaler ou divulguer, sans contrepartie financière directe et de bonne foi, des informations portant sur un crime, un délit, une menace ou un préjudice pour l'intérêt général, une violation ou une tentative de dissimulation d'une violation d'un engagement international régulièrement ratifié ou approuvé par la France, d'un acte unilatéral d'une organisation internationale pris sur le fondement d'un tel engagement, du droit de l'Union européenne, de la loi ou du règlement.

Ils peuvent à cette fin saisir le référent alerte éthique :

- en adressant un courriel à l'adresse : [alerte@cdg44.fr](mailto:alerte@cdg44.fr) avec en objet « Confidentiel – Signalement d'une alerte » ;
- en adressant un courrier à l'adresse suivante :

Collège de déontologie (réfèrent alerte)

Centre de gestion de la fonction publique territoriale

de Loire-Atlantique

6 rue du Pen Duick II

CS 66225

44262 NANTES cedex 2

Pour plus d'informations : <https://www.cdg44.fr/catalogue-des-prestations/le-referent-deontologue>

## 29 - RÔLES RESPECTIFS DES MEMBRES ET DU COORDONNATEUR AU SEIN DU GROUPEMENT DE COMMANDES

Chaque Membre du groupement de commande a la faculté, dans le cadre de l'exécution des prestations le concernant, d'agir individuellement pour :

- délivrer un certificat de cessibilité en cas de cession ou nantissement de créances ;
- payer les factures, ou un éventuel solde de résiliation ;



- relancer le Titulaire pour l'envoi factures et fichiers de données de facturation ;
- appliquer les pénalités
- suspendre le délai de paiement jusqu'à la conformité aux exigences relatives aux modalités de facturation ;
- demander un ou plusieurs regroupement(s) de facture en fonction des pratiques en usage au sein de la collectivité (par code d'imputation budgétaire, par usage, par service...), les Membres ayant la possibilité que tout ou partie de leurs points de livraison ne soit pas regroupés ;
- Émettre une demande de rattachement, de détachement ou d'évolution de la puissance de souscription d'un PCE.

Le Coordonnateur est habilité auprès des Membres, à :

- recenser les éventuelles difficultés d'exécution majeures à l'échelle de l'ensemble du groupement ;
- coordonner la diffusion des informations, les éventuelles modifications contractuelles à l'échelle du groupement

Le Coordonnateur est habilité auprès du Titulaire, à :

- fixer les modalités relatives aux achats dynamiques ;
- résilier les marchés subséquents ;
- établir les avenants à l'échelle du groupement.

## 30 - DEROGATIONS AU CCAG FCS

Les dérogations au C.C.A.G.-FCS, explicitées dans les articles désignés ci-après du C.C.A.P., sont apportées aux articles suivants :

L'article 6 déroge à l'article 4 du CCAG FCS

L'article 21 déroge à l'article 14 du CCAG FCS

L'article 12 déroge à l'article 46.2 du CCAG.FCS est ramené à 1 mois.