

PERSONNE PUBLIQUE :

XXXXX
XXX
XXXXXXXXX
Tél:

MARCHES PUBLICS DE FOURNITURES DE GAZ NATUREL ET SERVICES

Acte d'engagement

MARCHE N°

SOMMAIRE

<u>ARTICLE 1 : IDENTIFICATION DE LA PERSONNE PUBLIQUE</u>	<u>3</u>
<u>ARTICLE 2 : IDENTIFICATION DU CONTRACTANT</u>	<u>3</u>
<u>ARTICLE 2 : VALIDITE DE L'OFFRE</u>	<u>4</u>
<u>ARTICLE 3 : DISPOSITIONS GENERALES</u>	<u>4</u>
<u>ARTICLE 4 : PRIX SUR LA DUREE DE L'ACCORD CADRE</u>	<u>4</u>
<u>ARTICLE 5 : DUREE DU MARCHE D'ACCORD CADRE</u>	<u>4</u>
<u>ARTICLE 6 : DELIVRANCE DU CERTIFICAT DE CESSIBILITE DE CREANCES</u>	<u>4</u>
<u>ARTICLE 7 : AVANCE</u>	<u>5</u>
<u>ARTICLE 8 : SIGNATURE</u>	<u>6</u>

Article 1 : Identification de la personne publique

Pouvoir Adjudicateur :

Nom : XXXXXXXX

Coordonnées : XXXXX

Ordonnateur :

Monsieur/Madame XXXXXXXX

Article 2 : Identification du contractant

Après avoir pris connaissance des pièces constitutives du marché indiquées à l'article "pièces contractuelles" du Cahier des clauses Administratives et particulières (CCATP) et conformément à leurs clauses et stipulations ;

☐ Le signataire (Candidat individuel),

M

Agissant en qualité de

☐ m'engage sur la base de mon offre et pour mon propre compte ;

Nom commercial et dénomination sociale

.....

Adresse

.....

Courriel 1

Courriel 2

Numéro de téléphone

Numéro de SIRET

Code APE

Numéro de TVA intracommunautaire

☐ engage la société sur la base de son offre ;

Nom commercial et dénomination sociale

.....

Adresse

.....

Courriel 1

Courriel 2

Numéro de téléphone

Numéro de SIRET

Code APE

Numéro de TVA intracommunautaire

☐ Le mandataire (Candidat groupé),

M

Agissant en qualité de

désigné mandataire :

☐ du groupement solidaire

☐ solidaire du groupement conjoint

☐ non solidaire du groupement conjoint

Nom commercial et dénomination sociale

.....

Adresse

.....

Courriel

Numéro de téléphone

Numéro de SIRET

Code APE

Numéro de TVA intracommunautaire

S'engage, au nom des membres du groupement, sur la base de l'offre du groupement, à exécuter les prestations demandées dans les conditions définies ci-après;

Article 2 : Validité de l'offre

L'offre ainsi présentée n'est valable toutefois que si la décision d'attribution intervient dans un délai de **XX jours** à compter de la date limite de réception des offres fixée par le règlement de la consultation.

Article 3 : Dispositions générales

Le présent Acte d'Engagement concerne :

- la fourniture de gaz naturel pour les points de livraison (PDL) listés en annexe 1 du CCATP
- l'accès et l'utilisation, pour ces points de livraison, dans le cadre d'un contrat unique, au réseau public de distribution
- les services associés à la fourniture de gaz naturel pour ces mêmes points de livraison (plateforme Web, Flux de facturation, traitement des demandes au gestionnaire de réseau de distribution, notamment)

Article 4 : Prix sur la durée du marché

Le titulaire s'engage, sur la base de son offre à exécuter les prestations demandées aux prix indiqués dans le bordereau des prix unitaires (BPU).

Article 5 : Durée du marché

Le marché est conclu avec le titulaire pour une durée de **24/36 mois** à compter du début de fourniture, soit du **XX/XX/20XX** jusqu'au **XX/XX/20XX**.

La durée de fourniture peut être inférieure pour certains points de livraison en fonction des dates de début et de fin de fourniture figurant sur la liste des points de livraison.

Article 6 : Délivrance du certificat de cessibilité de créances

Dans le cadre de marché sans montant minimum et sans montant maximum, le titulaire devra faire une demande de délivrance de certificat de cessibilité de la créance pour le marché dont il souhaitera céder ou nantir la créance.

NANTISSEMENT OU CESSIION DE CREANCES

Copie délivrée en unique exemplaire pour être remise à l'établissement de crédit en cas de cession ou de nantissement de créance de :

☐ La totalité du marché dont le montant est de (indiquer le montant en chiffres et en lettres) :
.....

☐ La totalité du bon de commande n° afférent au marché (indiquer le montant en chiffres et lettres) :
.....

☐ La partie des prestations que le titulaire n'envisage pas de confier à des sous-traitants bénéficiant du paiement direct, est évaluée à (indiquer en chiffres et en lettres) :
.....

☐ La partie des prestations évaluée à (indiquer le montant en chiffres et en lettres) :
.....

et devant être exécutée par : en qualité de :

- ☐ membre d'un groupement d'entreprise
- ☐ sous-traitant

Article 7 : Avance

Conformément aux dispositions du marché, l'entreprise ci-dessus désignée :

- ☐ refuse de percevoir l'avance
- ☐ accepte de percevoir l'avance

NB : Si aucune case n'est cochée, ou si les deux cases sont cochées, le pouvoir adjudicateur considérera que l'entreprise renonce au bénéfice de l'avance.

Article 8 : Signature

ENGAGEMENT DU CANDIDAT

J'affirme (nous affirmons) sous peine de résiliation du marché à mes (nos) torts exclusifs que la (les) société(s) pour laquelle (lesquelles) j'interviens (nous intervenons) ne tombe(nt) pas sous le coup des interdictions découlant des articles L. 2141-1 à L. 2141-14 du Code de la commande publique.

Fait en un seul original

A

Le

Signature du candidat, du mandataire ou des membres du groupement

ACCEPTATION DE L'OFFRE PAR LE POUVOIR ADJUDICATEUR

La présente offre est acceptée

A

Le

Signature du représentant du pouvoir adjudicateur,

ANNEXE 1

DÉSIGNATION DES CO-TRAITANTS ET RÉPARTITION DES PRESTATIONS

Désignation de l'entreprise	Prestations concernées	Montant HT	Taux TVA	Montant TTC
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				
Dénomination sociale : SIRET : Code APE : N° TVA intracommunautaire : Adresse :				

PERSONNE PUBLIQUE

XXXXX
XXX
XXXXXXXXX
Tél:

MARCHES PUBLICS DE FOURNITURES DE GAZ NATUREL ET SERVICES

**Cahier des Clauses Administratives et Techniques Particulières
CCATP**

MARCHE N°

Procédure ouverte

SOMMAIRE

ARTICLE 1 : OBJET DE LA CONSULTATION - DISPOSITIONS GENERALES	11
1.1 - OBJET DU MARCHÉ	11
1.2 - DECOMPOSITION EN TRANCHES ET LOTS	11
1.3 - DUREE DU MARCHÉ	11
1.4 – LIEUX DE FOURNITURE DU GAZ NATUREL	11
ARTICLE 2 : PIECES CONTRACTUELLES DU MARCHÉ	11
ARTICLE 3 : CONDITIONS D'EXECUTION DES PRESTATIONS	11
ARTICLE 4 : PRIX ET EVOLUTION DE LA FOURNITURE DU GAZ NATUREL	12
4.1 – PRIX DE LA FOURNITURE	12
4.2 – STRUCTURE DE LA FOURNITURE D'ENERGIE	12
4.3 – PRIX DE L'ENERGIE GAZ NATUREL / VERSION 1	12
4.3 – PRIX DE L'ENERGIE GAZ NATUREL / VERSION 2	13
4.3 – PRIX DE L'ENERGIE GAZ NATUREL / VERSION 3	13
4.3 – PRIX DE L'ENERGIE GAZ NATUREL / VERSION 4	14
4.4 – PRIX DE L'ACHEMINEMENT	14
4.5 – CERTIFICAT D'ECONOMIE D'ENERGIE (CEE)	15
4.6 – PRIX DES PRESTATIONS REALISEES PAR LE GRD	17
4.7 – TAXES ET CONTRIBUTIONS	17
4.8 – CLAUSE GENERALE DE REEXAMEN EN CAS D'EVOLUTION REGLEMENTAIRE	17
ARTICLE 5 : MODALITES DE REGLEMENT DES COMPTES	17
5.1 – DELAI GLOBAL DE PAIEMENT	17
ARTICLE 6 : PENALITES	18
6.1 - PENALITES DE NON-RATTACHEMENT	18
6.2 - PENALITES DE RETARD SUR LA FACTURATION	18
6.3 - PENALITE POUR TRAVAIL DISSIMULE	19
ARTICLE 7 : RESILIATION DU MARCHÉ	19
ARTICLE 8 : PRESTATIONS A METTRE EN ŒUVRE	19
8.1 – LES MODALITES ET QUALITE DE LA FACTURATION	19
8.2 – LA PLATEFORME INTERNET	20
8.3 – LA RELATION COMMERCIALE	20
8.4 – LA GESTION DE L'ENERGIE	20
8.5 – LA MISE EN ŒUVRE DU MARCHÉ	21
8.6 – L'AJOUT ET LA SUPPRESSION DE SITE EN COURS DE MARCHÉ	21
ARTICLE 9 : DEROGATIONS AU CCAG FCS	22
ARTICLE 10 : ASSURANCES	22

Article 1 : Objet de la consultation - Dispositions générales

1.1 - Objet du marché

Les stipulations du présent Cahier des clauses administratives particulières (CCATP) concernent La fourniture et l'acheminement de gaz naturel. Ces prestations comprennent :

- la fourniture de gaz naturel pour les points de livraison (PDL) listés en annexe 1 du CCATP
- l'accès et l'utilisation, pour ces points de livraison, dans le cadre d'un contrat unique, au réseau public de distribution
- les services associés à la fourniture de gaz naturel pour ces mêmes points de livraison (plateforme Web, Flux de facturation, traitement des demandes au gestionnaire de réseau de distribution, notamment)

1.2 - Décomposition en tranches et lots

Il n'est pas prévu de décomposition en tranches ou en lots.

1.3 - Durée du marché

Le marché est conclu avec le titulaire pour une durée de **24/36 mois** à compter du début de fourniture, soit du **XX/XX/20XX** jusqu'au **XX/XX/20XX**.

La durée de fourniture peut être inférieure pour certains PDL en fonction des dates de début et de fin de fourniture figurant sur la liste des PDL

1.4 – Lieux de fourniture du gaz naturel

Les lieux de fourniture du gaz naturel sont les points de livraison.

Les points de livraison sont caractérisés par des données techniques et des données de consommation mis à la disposition du candidat **dans l'annexe XX**.

La personne publique autorise le candidat à demander et recevoir les données de consommation de ses sites raccordés au réseau public de distribution de gaz naturel, dans le cadre du présent appel d'offres (PCE Capacités journalières souscrites, Index, Options tarifaires d'acheminement, profils).

Cette présente autorisation est consentie pour toute la durée de la procédure et jusqu'à la fin d'exécution du marché.

Article 2 : Pièces contractuelles du marché

Par dérogation à l'article 4.1 du CCAG-FCS, les pièces contractuelles du marché sont les suivantes et, en cas de contradiction entre leurs stipulations, prévalent dans cet ordre de priorité :

- l'acte d'engagement (AE) et ses annexes
- le cahier des clauses administratives particulières (CCATP)
- l'annexe n° 1 du CCATP : Liste des points de livraison et données techniques
- Le cahier des clauses administratives générales (CCAG) applicables aux marchés publics de fournitures courantes et de services, approuvé par l'arrêté du 30 mars 2021
- le bordereau des prix unitaires (BPU)
- le cadre mémoire justificatif du candidat

Article 3 : Conditions d'exécution des prestations

Les prestations devront être conformes aux stipulations du marché (les normes et spécifications techniques applicables étant celles en vigueur à la date du marché).

Article 4 : Prix et évolution de la fourniture du gaz naturel

Le présent marché est conclu sans montant minimum et sans montant maximum. Le prix ne pourra en aucun cas être subordonné à un engagement de consommation minimale ou maximale sur une quelconque période.

4.1 – Prix de la fourniture

Le prix de la fourniture comprend les différentes composantes suivantes :

- la fourniture du gaz naturel
- les tarifs d'utilisation des réseaux issue de l'application du tarif d'Accès au Tiers des Réseaux publics de gaz naturel (ATR)
- le prix associé aux obligations d'économies d'énergie visées aux articles L.221-1 et suivants du code de l'énergie
- l'ensemble des taxes et contributions liées à la fourniture d'énergie gaz naturel (CTA, TVA, TICGN)

Les différentes composantes du prix mentionnées ci-dessus sont renseignées séparément dans le bordereau des prix (BPU).

4.2 – Structure de la fourniture d'énergie

La fourniture de l'énergie électrique sera rémunérée selon un tarif « binôme » qui se décompose pour chaque point de livraison de la manière suivante :

- d'un Terme Fixe Acheminement propre à chaque point de livraison (€HTT/an), indépendant des quantités exécutées
- d'un Terme de Quantité unitaire (€ HTT/kWh) appliqué aux quantités consommées ou estimées.
- d'un Terme de Quantité Acheminement (€ HTT/kWh) appliqué aux quantités consommées ou estimées

4.3 – Prix de l'énergie gaz naturel / VERSION 1

Le prix de l'énergie gaz naturel est un prix ferme et non révisable.

Le prix de l'énergie gaz naturel n'inclut pas les coûts liés à l'utilisation des réseaux publics d'acheminement (ATR), ni les prestations supplémentaires du Catalogue des prestations du GRD.

4.3 – Prix de l'énergie gaz naturel / VERSION 2

Le prix de l'énergie gaz naturel est un prix révisable basé sur un indice de marché mensuel PEG Month Ahead.

Le Terme de Quantité unitaire est révisable selon la formule suivante : $TQ = PEGMA + K$

Avec :

- TQ : Prix du Terme de quantité fournisseur du mois en cours, en €/MWh
- PEG : Valeur « PEG Month+1 » de l'indice officiel « Powernext® Gas Futures Monthly Index », moyenne des index quotidiens du contrat "Front Month" (prochain mois de livraison) du mois écoulé. Cet indice est publié le dernier jour ouvré du mois précédant le mois M de l'année A en libre accès sur <http://www.powernext.com> dans la rubrique « Données de Marché Futures/Front Month »
- K : la constante du fournisseur couvrant ses frais et services pour chaque année de fourniture, complétée par le fournisseur au Bordereau des Prix Unitaires

Cette formule est à appliquer sur le terme quantité fournisseur (TQ).

4.3 – Prix de l'énergie gaz naturel / VERSION 3

Le prix de l'énergie gaz naturel est un prix indexé avec possibilité de fixation tout ou partie du volume.

Le prix est déterminé par la formule $TQ = PEG MA + K$

Avec :

- TQ : Prix du Terme de quantité fournisseur du mois en cours, en €/MWh
- L'indice PEG MA est la moyenne arithmétique des prix de règlement « Settlement Price », exprimés en €/MWh Hors Toutes Taxes et contributions du gaz naturel, tels que publiés par Powernext, de la référence « PEG Month », calculée du dernier jour ouvré du mois m-2 à l'avant dernier jour ouvré du mois m-1 pour le mois de livraison m
- K : la constante du fournisseur couvrant ses frais et services pour chaque année de fourniture, complétée par le fournisseur au Bordereau des Prix Unitaires lors de la remise de l'offre

Dans le cas où l'indice PEG MA viendrait à être indisponible ou cesserait d'être publié, cet indice sera remplacé par l'indice le plus voisin parmi ceux existants alors et permettant de maintenir l'équilibre économique du Contrat.

Fixations :

La personne publique souhaite pouvoir fixer ses volumes sur une période donnée (année contractuelle), avec un objectif de prix cible par année de livraison.

Les fixations se feront en OTC avec la possibilité de mise à disposition d'une plateforme de fixation digitale.

Le candidat décrit dans son mémoire technique les conditions et modalités de fixation et devra décrire l'accompagnement à la fixation (nombre de fixation, périodes de fixation, validité des prix, veille sur les marchés, alertes, suivi des fixations, etc...) qu'il propose.

4.3 – Prix de l'énergie gaz naturel / VERSION 4

Le prix de l'énergie gaz naturel est un prix indexé avec possibilité de fixation tout ou partie du volume.

Le prix est déterminé par la formule $TQ = PEG MA + K$

Avec :

- TQ : Prix du Terme de quantité fournisseur du mois en cours, en €/MWh
- L'indice PEG MA est la moyenne arithmétique des prix de règlement « Settlement Price », exprimés en €/MWh Hors Toutes Taxes et contributions du gaz naturel, tels que publiés par Powernext, de la référence « PEG Month », calculée du dernier jour ouvré du mois m-2 à l'avant dernier jour ouvré du mois m-1 pour le mois de livraison m
- K : la constante du fournisseur couvrant ses frais et services pour chaque année de fourniture, complétée par le fournisseur au Bordereau des Prix Unitaires lors de la remise de l'offre

Dans le cas où l'indice PEG MA viendrait à être indisponible ou cesserait d'être publié, cet indice sera remplacé par l'indice le plus voisin parmi ceux existants alors et permettant de maintenir l'équilibre économique du Contrat.

Fixations :

La personne publique souhaite pouvoir fixer ses volumes sur une période donnée (mois, semestre, trimestre, année), avec un objectif de prix cible.

Les fixations se feront en OTC avec la possibilité de mise à disposition d'une plateforme de fixation digitale.

Le candidat décrit dans son mémoire technique les conditions et modalités de fixation et devra décrire l'accompagnement à la fixation (nombre de fixation, périodes de fixation, validité des prix, veille sur les marchés, alertes, suivi des fixations, etc...) qu'il propose.

4.4 – Prix de l'acheminement

Le prix de l'acheminement (TFA et TQA) est facturé sur la base de l'ATR en vigueur. Ce prix évoluera en fonction des évolutions de l'ATR avec une refacturation à l'euro près sans surcoût additionnel.

Le terme fixe acheminement intègre la part fixe du fournisseur, la part fixe liée aux dispositions réglementaires facturées à « l'euro l'euro » (ATRT et ATRD, ...), ainsi que la composante liée au stockage.

Ces termes (TFA et TQA) sont révisables par ajustement :

- Chaque année, selon l'évolution de l'ATRT (Accès des Tiers aux Réseaux de Transport), proposé par la Commission de Régulation de l'Energie (CRE) et approuvé par décision Ministérielle
- Chaque année, selon l'évolution de l'ATRD (Accès des Tiers aux Réseaux de Distribution), proposé par la Commission de Régulation de l'Energie (CRE) et approuvé par décision Ministérielle
- Chaque année, en fonction de l'évolution de la CAR

Le TFA se calcule en application des formules suivantes selon les tarifs d'acheminement en vigueur :

Pour les PCE relevant des options tarifaires de distribution T1, T2 ou T3 : $TFA = AA + C_{Jn} \times (TCS + NTR \times TCR + TCL) + TS$

Pour les PCE relevant de l'option tarifaire de distribution T4 : $TFA = AA + TFL + CJs \times (TACJ + TCS + NTR \times TCR + TCL) + TS$

Avec :

- AA : abonnement annuel en € lié à l'option tarifaire de distribution du tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution, fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie publiée sur www.cre.fr.
- C_{Jn} : capacité journalière normalisée où $C_{Jn} = CAR \times A \times Z_i$ avec :
 - CAR : consommation annuelle de référence en MWh, dernière valeur connue du Gestionnaire de Réseau de Distribution (GRD)
 - A : coefficient d'ajustement lié au Gestionnaire du Réseau de Transport (GRT), au GRD et à la Zone d'équilibrage, publié sur l'espace Données publiques de référence/ Table de calcul des capacités normalisées du site www.gtg2007.com
 - Z_i : coefficient lié au profil et à la station météo dont dépend le PITD du PCE, publié sur l'espace Données publiques de référence/ Table de calcul des capacités normalisées du site www.gtg2007.com
- TCS, TCR, TCL : respectivement, terme de capacité de sortie, terme de capacité régional, terme de capacité de livraison, du tarif d'utilisation des réseaux publics de transport fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie publiée sur www.cre.fr
- NTR : niveau de tarification régional, publié sur l'espace Données publiques de référence/ Table des PITD par commune du site www.gtg2007.com
- CJS : capacité journalière souscrite pour le PCE considéré
- TACJ : terme de souscription annuelle de capacité journalière du tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution, fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie publiée sur www.cre.fr
- TFL : terme fixe de livraison du tarif d'utilisation des réseaux publics de transport, fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie publiée sur www.cre.fr, uniquement pour les PCE raccordés directement au réseau de transport
- TS : composante stockage du tarif de transport (ATRT) fixé par délibération de la Commission de régulation de l'énergie publiée sur www.cre.fr

4.5 – Certificat d'économie d'énergie (CEE)

Si le point de livraison est soumis à une obligation de collecte des certificats d'économie d'énergie (CEE), une contribution (C_CEE) sera facturée en sus du prix du gaz naturel.

En application de la réglementation en vigueur pour la 5ème période du dispositif de collecte des CEE, cette C_CEE est définie par la formule ci-dessous :

$$C_CEE = 0,485 \times (P_CEE \text{ Classique} + 0,62 \times P_CEE \text{ Précarité})$$

Avec :

- C_CEE = Contribution CEE exprimé en € / MWh
- P_CEE Classique = prix, exprimé en € / MWh cumac, du CEE collecté auprès de consommateurs qui ne sont pas des ménages en situation de précarité énergétique
- P_CEE Précarité = prix, exprimé en € / MWh cumac, du CEE collecté auprès des ménages en situation de précarité énergétique
- Coefficients réglementaires figurant au Code de l'énergie :

- 0,485 : obligation d'économies d'énergie générée en MWh cumac par MWh de gaz naturel (article R221-4 modifié par le décret n° 2022-1368 du 27 octobre 2022)
- 0,62 : coefficient multiplicateur (sans dimension/unité) pour l'obligation relative aux ménages en situation de précarité énergétique (article R221-4 modifié par le décret n° 2022-1368 du 27 octobre 2022)

Révision des CEE :

La contribution CEE (C_CEE) sera révisée 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 :

- Les coefficients de 0,485 et 0,62 évolueront à la hausse ou à la baisse en cas d'un changement législatif ou réglementaire. Les nouveaux coefficients seront appliqués dès la date d'entrée en vigueur de la loi ou du règlement concerné

L'écart du niveau d'obligation sera répercuté, de manière à prendre en compte la moyenne de l'évolution des niveaux d'obligation de production des CEE classique et des CEE précarité, et sera valorisé sur la base de la moyenne arithmétique des prix de clôture C2EMARKET pour livraison à terme sur les deux prochains semestres des CEE classique et CEE précarité publiés sur www.c2emarket.com au titre du mois de novembre de l'année N-1, N étant l'année d'entrée en vigueur de ladite évolution.

Si les prix de clôture C2EMarket venaient à disparaître, ou étaient indisponibles, leur sera substituée la référence la plus proche existant alors et permettant de maintenir l'équilibre économique du Marché.

Par ailleurs, les coûts induits par la réglementation relative aux CEE pourront être révisés chaque année civile afin de prendre en compte les évolutions de prix des CEE constatées sur C2EMARKET au titre du mois de novembre de l'année N-1 pour la fourniture de gaz de l'année N. Cette révision sera réalisée sur la base, de la moyenne arithmétique des prix de clôture C2EMARKET pour livraison à terme sur les deux prochains semestres des CEE classique et CEE précarité publiés sur www.c2emarket.com au titre du mois de novembre de l'année N-1 pour la fourniture de gaz de l'année N.

Par ailleurs, en cas de nouvelle obligation CEE générée par un site en cours de marché, cette nouvelle obligation CEE sera répercutée ,via une contribution spécifique qui s'appliquera sur les quantités de gaz vendues et qui sera facturée en sus du prix du gaz, de manière à prendre en compte le niveau de la nouvelle obligation de production de CEE classique et de CEE précarité, et sera valorisée sur la base de la moyenne arithmétique des prix de clôture C2EMARKET pour livraison à terme sur les deux prochains semestres des CEE classique et CEE précarité publiés et disponibles sur www.c2emarket.com le mois suivant la publication officielle de cette nouvelle obligation.

4.6 – Prix des prestations réalisées par le GRD

Les dispositions générales relatives à l'accès et à l'utilisation du Réseau Public de Distribution pour les consommateurs en Contrat Unique s'appliquent.

Les Conditions de Distribution du GRD s'appliquent. Elles sont consultables en ligne sur le site Internet de ce dernier ou le cas échéant sur simple demande auprès de ce dernier.

Le titulaire du marché respecte les dispositions du contrat d'acheminement régissant les conditions d'accès aux réseaux publics de transport et de distribution de gaz naturel.

La personne publique a la possibilité de demander au GRD via le titulaire, une prestation figurant au Catalogue des Prestations du GRD (accessible auprès du GRD concerné sur son site Internet). Ces prestations facturées à l'acte selon le tarif public de ce Catalogue (comme par exemple un relevé spécial de compteur) sont dérogatoires aux règles de la commande publique du fait du monopole de la distribution.

Conformément à l'article L-224-8 du code de la consommation, le titulaire facture le montant des prestations du GRD sans marge à l'euro l'euro.

Pour une demande de raccordement au réseau de distribution nécessitant des travaux de branchement (nouveau site, changement d'énergie pour passer au gaz naturel...), la personne publique s'adresse directement au GRD.

4.7 – Taxes et contributions

Les taxes et contributions obligatoires de toutes natures liés à la fourniture et à l'acheminement de gaz naturel seront appliquées et facturées par le titulaire au taux en vigueur à la date de facturation. ces taxes sont les suivantes :

- la contribution tarifaire à l'acheminement (CTA)
- la taxe intérieure sur la consommation de gaz naturel (TICGN)
- la taxe sur la valeur ajoutée (TVA)

En cas d'évolution de la réglementation concernant ces taxes et contributions (évolutions éventuelles du taux ou de l'assiette des taxes applicables en fonction de la législation), les modifications induites sont appliquées prorata temporis.

4.8 – Clause générale de réexamen en cas d'évolution réglementaire

Conformément à l'article R2194-1 du code de la commande publique, pour toute évolution réglementaire n'ayant pas pu être anticipée au moment de la remise des offres et ayant une incidence significative sur l'exécution des prestations, la personne publique et le titulaire se rapprocheront pour préciser les modalités éventuelles de prise en compte du nouveau dispositif. Tous éléments utiles permettant d'évaluer les conséquences générées par l'évolution réglementaire devront être communiquées par le titulaire à la personne publique.

Article 5 : Modalités de règlement des comptes

5.1 – Délai global de paiement

Les sommes dues au titulaire seront payées dans un délai global de 30 jours à compter de la date de réception des demandes de paiement.

En cas de retard de paiement, le titulaire a droit au versement d'intérêts moratoires, ainsi qu'à une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant de 40 €. Le taux des intérêts moratoires est égal au taux d'intérêt appliqué par la Banque centrale européenne à ses opérations principales de refinancement les plus récentes, en vigueur au premier jour du semestre de l'année civile au cours duquel les intérêts moratoires ont commencé à courir, majoré de huit points de pourcentage.

Article 6 : Pénalités

Le montant total des pénalités est plafonné à 1% du montant total facturé hors TVA, hors taxes et contributions et hors acheminement des factures réglées au titulaire sur cette même période de livraison.

6.1 - Pénalités de non-rattachement

Le titulaire du marché encourt des pénalités en cas de défaut de rattachement d'un Point de Livraison de son fait aux dates et heures fixées dans le marché, sous réserve que celui-ci soit transmis 30 jours minimum avant ladite date de livraison.

En phase de déploiement initial, une pénalité peut être appliquée à compter de 15 jours après la date initialement prévue de fourniture d'électricité.

Pour les points de livraison intégrés en cours d'exécution de marché, cette pénalité peut être appliquée dès le 1er jour suivant la date initialement prévue, sous réserve d'un préavis minimum de 15 jours de la part de la personne publique. Le montant de cette pénalité vient en déduction du montant de la première facture correspondant au point de livraison concerné. Elle est de :

- Points de livraison en T1/T2 : 3 € par jour de retard et par site
- Points de livraison en T3 : 50 € par jour de retard et par site
- Points de livraison en T4 : 100 € par jour de retard et par site

Les pénalités pour retard commencent à courir, sans qu'il soit nécessaire de procéder à une mise en demeure, le lendemain du jour où le délai contractuel d'exécution des prestations est expiré.

6.2 - Pénalités de retard sur la facturation

Si l'on pose que le mois de consommation est le mois M, le mois de transmission normale des factures M+1, alors la pénalité s'applique au 10ème jour du mois suivant (M+2). Cette pénalité s'applique, sans qu'il ne soit besoin de procéder à une mise en demeure.

Une pénalité pour erreur de facturation peut être appliquée au titulaire du marché, dans les cas suivants :

- mauvaise prise en compte des données contractuelles (ex : prix facturé erroné par rapport à celui figurant au bordereau des prix en annexe 2 à l'acte d'engagement),
- pour les sites à relève semestrielle, lorsque la consommation estimée est disproportionnée (soit supérieure de plus de 30 % par rapport à la consommation constatée l'année précédente au même mois),
- application indue de pénalités pour retard, contrairement aux stipulations de l'article 14 du CCAG-FCS ci-dessus (le règlement des intérêts moratoires et de l'indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement sont en effet à l'initiative du comptable public et non du titulaire),
- erreur relative à l'adresse de facturation,
- oubli des mentions réglementaires et contractuelles nécessaires pour le traitement de la facture (numéro d'engagement juridique et code exécutant pour les services de l'Etat notamment),
- facture ne faisant pas apparaître distinctement les prix facturés de l'énergie, de l'acheminement, des interventions du gestionnaire de réseau de distribution faites à la demande du bénéficiaire et dont le tarif est issu du catalogue des prestations.

Cette pénalité ne peut s'appliquer qu'après mise en demeure effectuée par la personne publique. La mise en demeure est réalisée sur simple courriel.

Elle n'est exigible que dans le cas où le titulaire peut apporter la preuve que le titulaire s'est bien vu délivrer, dans les délais prévus au marché, les éléments techniques et administratifs nécessaires permettant la facturation.

L'erreur de facturation n'est pas imputable au titulaire quand celui-ci s'est vu remettre des données erronées. Le montant de cette pénalité vient en déduction du montant de la facture. La pénalité encourue par facture erronée est de :

- Points de livraison en T1/T2 : 1 € par jour de retard et par site
- Points de livraison en T3 : 5 € par jour de retard et par site
- Points de livraison en T4 : 25 € par jour de retard et par site

6.3 - Pénalité pour travail dissimulé

Si le titulaire du marché ne s'acquitte pas des formalités prévues par le Code du travail en matière de travail dissimulé par dissimulation d'activité ou d'emploi salarié, la personne publique applique une pénalité correspondant à 10% du montant TTC du marché.

Le montant de cette pénalité ne pourra toutefois pas excéder le montant des amendes prévues à titre de sanction pénale par le Code du travail en matière de travail dissimulé.

Article 7 : Résiliation du marché

Seules les stipulations du C.C.A.G.-F.C.S., relatives à la résiliation du marché, sont applicables.

Article 8 : Prestations à mettre en œuvre

Les clauses ci-dessous sont à mettre en œuvre dans le cadre du marché.

8.1 – Les modalités et qualité de la facturation

Le titulaire du marché adressera, mensuellement une facture unique pour l'ensemble des points de livraison correspondant à la fourniture et à l'acheminement du gaz naturel sur la période concernée.

Les factures sont établies selon les relevés du gestionnaire de réseau.

La facture comprend alors deux éléments :

- la facture de regroupement, qui est une pièce comptable permettant le règlement en une seule fois des montants afférents à un regroupement de points de livraison
- l'annexe qui détaille les informations pour chacun des points de livraison du regroupement

La facturation détaillée permet d'apprécier, pour chaque point de livraison, les différentes composantes de la facture.

La facture comporte au minimum les éléments suivants :

- l'entité juridique de la personne publique
- l'adresse et dénomination juridique exacte du titulaire du marché, telles qu'elles figurent au registre du commerce, en particulier si le sigle ou nom commercial du titulaire sont différents de ceux figurant au dit registre
- le numéro de compte bancaire ou postal tel que précisé à l'acte d'engagement
- le numéro du marché
- le numéro de facture, la date de facture
- Nom et adresse du Point de Livraison
- Référence du Point de Livraison
- Les index de référence
- Nature de l'index (sur estimation ou sur relevé)
- La consommation sur la période de relève et de facturation (en MWh ou KWh)
- Le montant HTT pour la consommation et le prix unitaire

- Le montant HTT pour l'acheminement (détail part fixe et part variable de l'ATR)
- Le montant HT des CEE
- Le montant HTT des prestations annexes du GRD
- Le montant HTT de la TICGN
- Le montant HT de la CTA
- Le montant total HT
- Le montant détaillé de la TVA
- Le montant total TTC
- Historique des consommations / montants facturés

Lorsqu'une facture a été établie sur la base de quantités estimatives, la facture suivant la date à laquelle les informations relatives aux quantités effectivement livrées à la personne publique seront disponibles précisera les éventuelles rectifications de quantité et de prix.

Les prestations du GRD seront facturées par le titulaire du marché conformément au catalogue des prestations annexes en vigueur, sans aucune marge.

Le dépôt, la transmission et la réception des factures électroniques sont effectués exclusivement sur le portail de facturation Chorus Pro. Lorsqu'une facture est transmise en dehors de ce portail, la personne publique peut la rejeter après avoir rappelé cette obligation à l'émetteur et l'avoir invité à s'y conformer.

8.2 – La plateforme internet

Le titulaire du marché doit mettre à disposition de la personne publique un accès à un outil en ligne permettant la consultation des informations relatives aux données de consommation (totale et par point de livraison) et de facturation (totale et par point de livraison), ainsi qu'aux données relatives au marché.

Ces informations doivent être exportables et facilement exploitables (format Excel ou csv.).

A titre d'exemple, cet outil pourrait donner accès à :

- l'ensemble des points de livraison (nom du site, adresse, imputation budgétaire et les informations sur la facturation) dans le respect des textes régissant les données personnelles
- l'historique des consommations et de la facturation depuis l'entrée en vigueur du marché et les exports de données
- Le cas échéant, les données relatives au marché du gaz naturel (veille réglementaire, technique, prix, ...)

La plateforme internet et les identifiants de connexion devront être opérationnels sous 30 jours à compter du début du marché.

8.3 – La relation commerciale

Le titulaire du marché dédie un interlocuteur privilégié au marché pour toutes les questions techniques, financières, administratives et réglementaires de la personne publique contractante.

Il précisera ses coordonnées (e-mail, ligne téléphonique directe) et celles des interlocuteurs pour toutes les questions relatives à la facturation, les conditions techniques de fourniture et les relations avec le Gestionnaire de réseau.

Le titulaire garantit une continuité de service clientèle en l'absence de l'interlocuteur privilégié.

8.4 – La gestion de l'Energie

Le titulaire met à disposition, dans l'espace client, pour chaque période de fourniture d'une durée égale à 12 mois, au format numérique .xls, un feuillet récapitulatif, comportant au

minimum les options tarifaires, les données de consommation et les montants, sur la période écoulée par point de livraison.

Ce récapitulatif comporte ces éléments, présentés selon les regroupements retenus.

Le modèle de feuillet récapitulatif ainsi que les délais et les modalités de sa mise à disposition sont décrits dans le mémoire technique du titulaire.

8.5 – La mise en œuvre du marché

Le titulaire du marché devra accompagner la personne publique dans l'organisation des différentes phases nécessaires à la bascule des points de livraison. Il l'alertera sur les points de vigilance à observer et sur les PDL pouvant poser des difficultés.

Le titulaire portera une attention particulière lors du changement et s'assurera du changement effectif de fournisseur auprès du GRD à la date convenue (démarrage du marché).

8.6 – L'ajout et la suppression de site en cours de marché

Le titulaire s'engage à accepter le rattachement et le détachement du périmètre du marché de tout point de livraison, selon les conditions suivantes :

L'intégration et/ou le retrait de points de livraison sont autorisés et se compensent dans la limite en volume de plus ou moins **10%** de la somme des Quantités Annuelles Déclarées des points de livraison du périmètre initial du marché, mentionnées dans le bordereau de prix du marché, selon les conditions suivantes :

- Les Quantités Annuelles Déclarées sont les consommations initialement prises en compte dans le marché
- Les nouveaux points de livraison à intégrer devront être situés sur la zone de desserte du ou des exploitant(s) concerné(s) par le périmètre initial
- Les nouveaux points de livraison à intégrer devront avoir le(s) même(s) tarif(s) ATR que ceux figurant dans le périmètre initial
- Le retrait de points de livraison pourra s'effectuer sans frais uniquement dans les cas spécifiques de cession, fermeture définitive ou déménagement des sites concernés.

Toute demande d'ajout ou de retrait d'un ou plusieurs point(s) de livraison, dans les limites et conditions définies ci-dessus, sera confirmée par l'envoi d'une notification écrite modifiant la liste des points de livraison du marché initial.

Tout point de livraison ajouté au périmètre contractuel initial, dans les limites et conditions décrites ci-dessus, quelle que soit sa date de début de fourniture, aura pour date de fin de livraison la date d'échéance du marché.

Le ou les terme(s) de prix qui s'appliquent de manière identique à tous les points de livraison du périmètre initial s'appliqueront de la même manière au(x) point(s) de livraison ajouté(s). Les autres éléments de prix, spécifiques à chaque point de livraison, seront précisés dans la notification.

Cas des ajouts de site :

La consommation prise en compte lors d'un ajout de site est :

- Pour un site qui existe depuis plus de 12 mois : la Consommation Annuelle de Référence en vigueur au moment de l'ajout de site, donnée par le distributeur sur l'interface partagée entre le fournisseur et le distributeur (Suivi de Gestion des Echanges).
- Pour un site qui existe depuis moins de 12 mois, ou pour une mise en service, la consommation mentionnée sur l'Ordre de Service envoyé par la personne publique lors de la demande d'ajout de site. A défaut d'avoir cette consommation dans l'ordre de

service, la consommation sera estimée en prenant la consommation d'un site similaire avec même type d'usage.

Atteinte des bornes basses et hautes :

En cas d'atteinte de la borne haute de 110%, un marché spécifique devra être mis en place par la personne publique.

En cas d'atteinte de la borne basse de 90%, les frais ci-après seront facturés sur la dernière facture du site sorti du périmètre :

- 50% du Prix de Gaz défini au marché (en €/MWh) multiplié par la Consommation Annuelle de Référence sur la durée résiduelle du marché, définies comme la Consommation Annuelle de Référence divisée par douze et multipliée par le nombre de mois restant à courir.

Nota : La Consommation Annuelle de Référence en vigueur est la consommation Annuelle de Référence à la date du retrait de site.

Article 9 : Dérogations au CCAG FCS

L'article 2 déroge à l'article 4.1 du CCAG-FCS.

L'article 7.2 déroge à l'article 14 du CCAG-FCS.

Article 10 : Assurances

Dans un délai de quinze jours à compter de la notification du marché et avant tout commencement d'exécution, le titulaire devra justifier qu'il est couvert par un contrat d'assurance au titre de la responsabilité civile découlant des articles 1382 à 1384 du Code civil.

Il devra donc fournir une attestation de son assureur justifiant qu'il est à jour de ses cotisations et que sa police contient les garanties en rapport avec l'importance de la prestation.

A tout moment durant l'exécution de la prestation, le titulaire doit être en mesure de produire cette attestation, sur demande de la personne publique et dans un délai de quinze jours à compter de la réception de la demande.

Article 11 : Droit et Langue

En cas de litige, seul le Tribunal Administratif de XXX est compétent en la matière.

Tous les documents, inscriptions sur matériel, correspondances, demandes de paiement ou modes d'emploi doivent être entièrement rédigés en langue française. S'ils sont rédigés dans une autre langue, ils doivent être accompagnés d'une traduction en français, certifiée conforme à l'original par un traducteur assermenté.

PERSONNE PUBLIQUE

XXXXX
XXX
XXXXXXXXX
Tél:

Fourniture et acheminement de gaz naturel et services associés

Règlement de consultation
RC

MARCHE N°

Procédure ouverte

Date limite de remise des offres : le XX/XX/XXXX, à 15 heures 00, terme de rigueur

SOMMAIRE

<u>ARTICLE 1 : OBJET DE LA CONSULTATION - DISPOSITIONS GENERALES</u>	27
1.1 - OBJET DU MARCHE	27
1.2 - DECOMPOSITION EN TRANCHES ET LOTS	27
1.3 – MONTANT DU MARCHE	27
1.4 - DUREE DU MARCHE	27
1.5 – LIEUX DE FOURNITURE DU GAZ NATUREL	27
1.6 – VARIANTES	27
1.7 – DELAI DE VALIDITE DES OFFRES	27
<u>ARTICLE 2 : CONTENU DU DOSSIER DE CONSULTATION DES ENTREPRISES</u>	28
<u>ARTICLE 3 : MODIFICATION DU DOSSIER DE CONSULTATION</u>	28
<u>ARTICLE 4 : CONTENU DES CANDIDATURES</u>	28
<u>ARTICLE 5 : CONTENU DES OFFRES</u>	29
<u>ARTICLE 6 : CRITERES D'ATTRIBUTION</u>	29
6.1 – NOTATION DE LA VALEUR TECHNIQUE => SI OFFRE AVEC FIXATION	30
6.1 – NOTATION DE LA VALEUR TECHNIQUE => SI OFFRE PRIX FIXE	30
6.2 – NOTATION DE LA VALEUR PRIX	31
<u>ARTICLE 7 : EXAMEN DES OFFRES</u>	31
<u>ARTICLE 8 : COHERENCE DE L'OFFRE</u>	32
<u>ARTICLE 9 : NATURE DES COMMUNICATIONS ET ECHANGES D'INFORMATIONS AVEC LES CANDIDATS</u>	32
<u>ARTICLE 10 : CONDITIONS GENERALES D'ENVOI OU DE REMISE DES CANDIDATURES ET DES OFFRES</u>	32
<u>ARTICLE 11 : CONDITIONS D'ENVOI PAR TRANSMISSION ELECTRONIQUE</u>	33
<u>ARTICLE 12 : COPIE DE SAUVEGARDE</u>	33
<u>ARTICLE 13 : SIGNATURE DE L'OFFRE</u>	33
<u>ARTICLE 14 : DEMANDES DE RENSEIGNEMENTS</u>	33
<u>ARTICLE 15 : LANGUE</u>	33

ARTICLE 16 : CLAUSE ATTRIBUTIVE DE JURIDICTION	34
ANNEXE 1 – TRAME MEMOIRE TECHNIQUE => SI OFFRE CLIC	35
ANNEXE 1 – TRAME MEMOIRE TECHNIQUE => SI OFFRE PRIX FIXE	38

Article 1 : Objet de la consultation - Dispositions générales

1.1 - Objet du marché

Les stipulations du présent Cahier des clauses administratives particulières (CCATP) concernent La fourniture et l'acheminement du gaz naturel. Ces prestations comprennent :

- la fourniture de gaz naturel pour les points de livraison (PDL) listés en annexe 1 du CCATP
- l'accès et l'utilisation, pour ces points de livraison, dans le cadre d'un contrat unique, au réseau public de distribution
- les services associés à la fourniture de gaz naturel pour ces mêmes points de livraison (plateforme Web, Flux de facturation, traitement des demandes au gestionnaire de réseau de distribution, notamment)

1.2 - Décomposition en tranches et lots

Il n'est pas prévu de décomposition en tranches ou en lots.

1.3 – Montant du marché

Marché conclu sans minimum, ni maximum.

1.4 - Durée du marché

Le marché est conclu avec le titulaire pour une durée de 24/36 mois à compter du début de fourniture, soit du XX/XX/20XX jusqu'au XX/XX/20XX.

La durée de fourniture peut être inférieure pour certains points de livraison en fonction des dates de début et de fin de fourniture figurant sur la liste des points de livraison.

1.5 – Lieux de fourniture du gaz naturel

Les lieux de fourniture du gaz naturel sont les PDL.

1.6 – Variantes

Les candidats doivent répondre à la solution de base.

Les variantes proposées par les candidats ne sont pas autorisées.

1.7 – Délai de validité des offres

Le délai de validité des offres est fixé à XX jours à compter de la date limite de réception des offres.

Le candidat retenu sera informé de la décision d'attribution de la commission d'appel d'offres dans le délai de validité des offres.

Article 2 : Contenu du dossier de consultation des entreprises

L'accès aux documents de la consultation est gratuit, complet, direct et sans restriction sur le site : **XXXXXX**

Le DCE est composé des documents suivants :

- Cahier des Clauses Techniques et Particulières (CCATP)
- Annexe 1 au CCATP : liste des points de livraison (PDL)
- Acte d'engagement (AE)
- Règlement de Consultation (RC)
- Bordereau des prix unitaires (BPU)
- Détail quantitatif estimatif (DQE)
- Cadre de mémoire technique

Article 3 : Modification du dossier de consultation

L'acheteur se réserve le droit d'apporter des modifications de détail au dossier de consultation au plus tard 10 jours avant la date limite de réception des offres. Les candidats devront alors répondre sur la base du dossier modifié sans pouvoir élever aucune réclamation à ce sujet.

Si, pendant l'étude du dossier par les concurrents, la date limite fixée pour la remise des offres est reportée, la disposition précédente est applicable en fonction de cette nouvelle date.

Article 4 : Contenu des candidatures

Les candidats auront à produire, les pièces ci-dessous définies :

- Formulaire DC1 (lettre de candidature) rempli, daté et signé
- Formulaire DC2 (déclaration du candidat) rempli (rubrique A à G) indiquant le chiffre d'affaire global du candidat
- Document relatif aux pouvoirs de la personne habilitée à engager le candidat (si le signataire est une autre personne physique que le chef d'entreprise ou le gérant)
- Un extrait Kbis datant de moins de 6 mois
- Les attestations et certificats délivrés par les administrations et organismes compétents prouvant que les obligations fiscales et sociales ont été satisfaites ou l'état annuel des certifications reçus
- Les renseignements sur le respect de l'obligation d'emploi mentionnée à l'article L.5212-1 à 4 du code du travail (liste des travailleurs étrangers)
- Attestation d'une assurance pour les risques professionnels (RC) en cours de validité émanant de la compagnie d'assurance
- Certificats de qualifications professionnelles et/ou références similaires au présent marché dont le candidat est titulaire sur ces trois dernières années
- Copie de l'autorisation de fourniture de gaz naturel en vertu du décret n°2004-388 du 30 avril 2004 art L333-1 du code de l'énergie) ;
- Attestation sur l'honneur du respect de la législation en matière de protection et de traitement des données à caractère personnel (fournie à remplir en Annexe 2).

Article 5 : Contenu des offres

Chaque candidat aura à produire un dossier complet comprenant les pièces suivantes :

- L'acte d'engagement et ses annexes éventuelles, complété, paraphé, daté par le candidat
- La décomposition des prix globale et forfaitaire (BPU-DQE) complétée et signée et sous format Excel
- Un mémoire technique dans lequel le candidat fournira tous les renseignements relatifs aux critères de jugement des offres ainsi que tous les autres points jugés utiles par lui

Le mémoire technique est établi selon le cadre de mémoire (en respectant l'ordre et la numérotation des chapitres) annexé au présent règlement de consultation.

Article 6 : Critères d'attribution

L'attention des candidats est attirée sur le fait que toute offre incomplète sera immédiatement écartée. Par ailleurs, toute offre ne répondant à minima aux exigences indiquées dans le CCATP sera déclarée irrégulière et ne sera pas notée.

Si le candidat pressenti ne fournit pas les certificats, attestations ou déclarations mentionnées au article R.2143-6 à R.2143-10 du Code de la Commande Publique, son offre sera rejetée. Dans ce cas, l'élimination du candidat sera prononcée par la personne publique qui présentera la même demande au candidat suivant le classement des offres.

Les critères de choix de l'offre économiquement la plus avantageuse, sont classés et pondérés de la manière suivante :

CRITERE	PONDERATION
Prix	60%
Valeur technique de l'offre	40%

Le critère valeur technique sera noté sur 40 points et le critère prix sur 60 points. Les notes obtenues pour chaque critère de jugement des offres seront ensuite additionnées pour former la note globale de l'offre. L'offre conforme obtenant la note la plus élevée se verra attribuer le marché.

La personne publique pourra, à tout moment, ne pas donner suite à la procédure pour des motifs d'intérêt général. Les candidats en seront informés.

6.1 – Notation de la valeur technique => si offre avec fixation

La valeur technique de l'offre notée sur 100 points et pondérée à 40%, sera jugée en fonction des renseignements fournis par le candidat dans le mémoire technique.

VALEUR TECHNIQUE DE L'OFFRE	
SOUS-CRITERE	PONDERATION
FACTURATION : Modalités et qualité de la facturation (modèle de facture, modalité de transmission des factures, respect des besoins décrits au CCATP)	20 pts
PLATEFORME INTERNET : Pertinence et ergonomie de la plateforme internet	10 pts
RELATION COMMERCIALE (désignation, qualifications, disponibilités des interlocuteurs), organisation pour assurer les prestations du marché, gestion des échanges avec le GRD	15 pts
ACCOMPAGNEMENT AUX FIXATIONS	20 pts
REPORTING DE DONNEES	5 pts
MISE EN OEUVRE DU MARCHÉ : Conditions et organisation relatives à la bascule des points de comptage en début de marché, ainsi qu'à l'ajout et la suppression de site en cours de marché	10 pts
QUALITE GESTION DES RISQUES DU MARCHÉ (Couverture des risques associés à l'évolution et à la volatilité des prix sur le marché, couverture des risques associés à l'évolution futures des consommations (profilage) et Couverture des risques associés à la flexibilité du marché prévue au CCATP)	20 pts

6.1 – Notation de la valeur technique => si offre prix fixe

La valeur technique de l'offre notée sur 100 points et pondérée à 40%, sera jugée en fonction des renseignements fournis par le candidat dans le mémoire technique.

VALEUR TECHNIQUE DE L'OFFRE	
SOUS-CRITERE	PONDERATION
FACTURATION : Modalités et qualité de la facturation (modèle de facture, modalité de transmission des factures, respect des besoins décrits au CCATP)	20 pts
PLATEFORME INTERNET : Pertinence et ergonomie de la plateforme internet	15 pts
RELATION COMMERCIALE (désignation, qualifications, disponibilités des interlocuteurs), organisation pour assurer les prestations du marché, gestion des échanges avec le GRD	20 pts
REPORTING DE DONNEES	5 pts
MISE EN OEUVRE DU MARCHÉ : Conditions et organisation relatives à la bascule des points de comptage en début de marché, ainsi qu'à l'ajout et la suppression de site en cours de marché	10 pts
QUALITE GESTION DES RISQUES DU MARCHÉ (Couverture des risques associés à l'évolution et à la volatilité des prix sur le marché, couverture des risques associés à l'évolution futures des consommations (profilage) et Couverture des risques associés à la flexibilité du marché prévue au CCATP)	30 pts

6.2 – Notation de la valeur prix

La valeur prix (prix des prestations) est notée sur 100 points et pondérée à 60%, et selon la formule suivante appliquée au prix HTT :

$$\text{Note de l'offre} = 100 * (\text{Valeur de l'offre moins disante}) / (\text{Valeur de l'offre étudiée})$$

La valeur de l'offre étant le montant annuel/ total de la prestation calculé conformément au DQE.

Le calcul du montant total de l'offre n'inclut pas les coûts liés au dispositif des CEE.

Le calcul du montant total de l'offre inclut les coûts liés à l'ATR.

Le calcul du montant total de l'offre inclut les coûts liés aux contributions et taxes.

Article 7 : Examen des offres

Avant tout classement des offres, celles-ci sont examinées en terme de conformité. Les offres inappropriées, irrégulières ou inacceptables sont éliminées sans être classées :

- Une offre inappropriée est une offre sans rapport avec le marché public parce qu'elle n'est manifestement pas en mesure, sans modification substantielle, de répondre au besoin et aux exigences de l'acheteur formulées dans les documents de la consultation.
- Une offre irrégulière est une offre qui ne respecte pas les exigences formulées dans les documents de la consultation notamment parce qu'elle est incomplète, ou qui méconnaît la législation applicable notamment en matière sociale et environnementale.
- Une offre inacceptable est une offre dont le prix excède les crédits budgétaires alloués au marché public tels qu'ils ont été déterminés et établis avant le lancement de la procédure.

Article 8 : Cohérence de l'offre

En cas de discordance constatée dans une offre, les indications portées sur le bordereau des prix unitaires prévaudront sur toutes les autres indications de l'offre dont les montants pourront être rectifiés en conséquence. Les erreurs de multiplication, d'addition ou de report qui seraient constatées seront également rectifiées et pour le jugement des offres, c'est le montant ainsi rectifié à partir des documents ci-dessus qui sera pris en considération.

Dans le cas où des erreurs de multiplication, d'addition ou de report seraient constatées dans le sous-détail d'un prix unitaire figurant dans l'offre d'un candidat, il n'en sera pas tenu compte dans le jugement de la consultation.

Toutefois si le candidat concerné est sur le point d'être retenu, il sera invité à rectifier le sous-détail pour les mettre en harmonie avec le prix unitaire correspondant ; en cas de refus, son offre sera éliminée comme non cohérente.

Article 9 : Nature des communications et échanges d'informations avec les candidats

Les communications et les échanges d'informations, dont l'envoi des candidatures et des offres liés à la présente consultation sont effectués uniquement par voie électronique, conformément à la réglementation.

Les candidats ne peuvent pas recourir à des modes différenciés de transmission pour la candidature et pour l'offre.

Tout candidat qui s'aperçoit d'une anomalie dans les clauses qui lui sont proposées, peut avant de remettre son offre, avertir le service de la commande publique, afin que celui-ci, si il le juge utile, rectifie l'erreur et informe tous les candidats potentiels de cette rectification.

De même, les candidats devront faire-part, dans leur dossier, de toute observation concernant le cahier des charges lors de la remise de leur offre, notamment sur les impossibilités techniques qu'ils pourraient y déceler, les incompatibilités avec les utilisations envisagées, les incohérences...

Article 10 : Conditions générales d'envoi ou de remise des candidatures et des offres

Les candidatures ou offres sont transmises en une seule fois. Si plusieurs candidatures ou offres sont adressées ou transmises successivement par un même candidat, seule la dernière reçue dans le délai fixé pour la remise des candidatures ou offres sera ouverte.

En application des dispositions prévues aux articles R. 2132-7 et suivants du code de la commande publique, le dossier du candidat (comprenant les documents relatifs à la candidature et les documents relatifs à l'offre), est transmis obligatoirement par voie électronique.

Les offres devront parvenir à destination avant la date figurant sur la page de garde du règlement de consultation.

Article 11 : Conditions d'envoi par transmission électronique

Les candidats présenteront leur réponse au moyen de fichiers comprenant à la fois les documents relatifs à la candidature et ceux relatifs à l'offre.

La transmission dématérialisée est effectuée via le profil d'acheteur suivant : <https://XXXX>

Les frais d'accès au réseau sont à la charge des candidats. Chaque transmission dématérialisée fera l'objet d'une date certaine de réception et d'un accusé de réception électronique. Le fuseau horaire de référence est celui qui est indiqué sur le site du profil d'acheteur.

Il est rappelé que seule la transmission électronique complète avant l'heure limite de réception des offres constitue une offre électronique remise dans les délais. Une offre électronique, en cours de transmission au moment de l'heure limite de réception des offres, constitue une offre reçue hors délai.

Article 12 : Copie de sauvegarde

L'offre peut être doublée d'une copie de sauvegarde transmise dans les délais impartis, sur support physique électronique (clé USB, CD-ROM), remis contre récépissé ou envoyée par courrier recommandé avec avis de réception à l'adresse figurant sur la page de garde du présent document.

Le contenant de la copie de sauvegarde devra comporter les mentions suivantes : NE PAS A OUVRIR : COPIE DE SAUVEGARDE, et préciser l'objet du marché, le numéro de lot, le nom du candidat et son adresse.

La copie de sauvegarde ne peut être envoyée par courriel ou via une plateforme externe de téléchargement (dont Google drive, Dropbox, Wetransfer, etc.).

Les candidats sont informés que la copie de sauvegarde ne peut être ouverte que dans les cas suivants :

- lorsqu'un programme informatique malveillant est détecté,
- lorsque le pli électronique est reçu de façon incomplète, hors délai ou n'a pu être ouvert, sous réserve que le pli ait commencé à être déposé sur la plateforme de dématérialisation avant la date et heure limite de réception des plis.

Les éventuels frais d'accès au réseau sont à la charge des candidats.

Article 13 : Signature de l'offre

Pour tout document pour lequel une signature est exigée, cette dernière doit être électronique. Elle doit émaner d'une personne habilitée à engager le candidat :

- le représentant légal de l'entreprise
- ou bien toute personne bénéficiant d'une délégation de pouvoir ou de signature établie par le représentant légal de l'entreprise.

Article 14 : Demandes de renseignements

Pour obtenir tous les renseignements complémentaires qui leur seraient nécessaires au cours de leur étude, les candidats devront faire parvenir une demande au moyen du profil d'acheteur au plus tard 10 jours calendaires avant la date limite de remise des offres.

Article 15 : Langue

L'ensemble des documents fournis par le candidat en réponse au présent appel d'offres est rédigé en langue française.

Dans l'hypothèse où le candidat étranger produit un document émanant d'une administration de son pays d'origine, ce document doit être accompagné d'une traduction en langue française dont le candidat atteste l'exactitude.

Article 16 : Clause attributive de juridiction

La loi française est seule applicable au présent marché. En cas de litige, la compétence juridictionnelle sera celle du tribunal du ressort du lieu du siège de la personne publique.

ANNEXE 1 – TRAME MEMOIRE TECHNIQUE => si offre clic

Les offres seront jugées sur la base de caractéristiques techniques des prestations appréciées selon les critères et sous-critères présentés dans la trame de cette présente annexe.

Les offres sont jugées en fonction de la qualité des propositions faites par les candidats dans leur mémoire technique et appréciée par rapport aux sous-critères techniques pondérés comme suit :

1 - FACTURATION	15 pts
2 - PLATEFORME INTERNET	10 pts
3 - RELATION COMMERCIALE	15 pts
4 - ACCOMPAGNEMENT AUX FIXATIONS	30 pts
5 - REPORTING DE DONNEES	5 pts
6 - MISE EN OEUVRE DU MARCHÉ	10 pts
7 - QUALITE GESTION DES RISQUES DU MARCHÉ	15 pts

La note sera assortie d'un coefficient pondérateur : pour attribuer la note sur le critère valeur technique et ses sous critères, il sera fait application des coefficients suivants :

COEFFICIENT	EVALUATION
0	Inacceptable, non conforme
0,25	Acceptable mais présence de réserves significatives
0,50	Correcte, réserves mineures
0,75	Conforme au CCATP
1	Supérieur aux exigences du CCATP

Ce cadre de réponse technique sera rendu contractuel, l'entreprise s'engage donc à respecter l'ensemble de ce qu'il y est écrit.

Le présent fichier est en format Word modifiable et transposable sur un support interne du candidat. Des annexes pourront être intégrées à la fin du document. L'ordre des chapitres doit être respecté par le candidat.

1 - LES MODALITES ET QUALITE DE LA FACTURATION 15 points

- **Modalités et périodicité de facturation** (modalités de facturation, dématérialisation des factures, périodicités de facturation, champs personnalisables)
- **Gestion des anomalies** (Organisation du contrôle et du traitement des anomalies, Processus de gestion des erreurs de facturation, Délai d'envoi d'une facturation corrigée)

2 - LA PLATEFORME INTERNET 10 points

- **Présentation de l'Espace client** (ergonomie, caractéristiques principales, supports d'information, différents profils d'accès possibles)
- **Export des données** (Préciser les exports disponibles, les alertes disponibles)
- **Espace de démonstration** (Le candidat propose un accès provisoire permettant d'apprécier les fonctionnalités proposées)

3 - LA RELATION COMMERCIALE 15 points

- **Description des moyens mis à disposition** par le titulaire du marché pour assurer une relation clientèle permanente et de qualité (interlocuteurs dédiés, numéros dédiés, plages horaires, modalités de contact, délais de réponse aux questions relative à la facturation, organisation de suivi du marché)
- **Relation avec le gestionnaire de réseau** (modalités de traitement des demandes techniques, ajout et suppression de sites)

4 – L'ACCOMPAGNEMENT AUX FIXATIONS 30 points

- **Description des moyens mis à disposition** (plateforme digitale, veille sur les marchés, accompagnement à la stratégie de fixation, alertes)
- **Modalités et processus de fixation** (nombre de fixation, périodes de fixation, validité des prix, suivi des fixations, etc...)

5 – LE REPORTING DE DONNEES 5 points

- **Feuilles récapitulatifs** (modèle de feuillet récapitulatif, délais et modalités de mise à disposition)
- **Bilan annuel** (Bilan des facturations, Evolution du périmètre, Exports possibles)

6 - LA MISE EN ŒUVRE DU MARCHE ET L'AJOUT ET LA SUPPRESSION DE SITE EN COURS DE MARCHE 10 points

Gestion des opérations préalables à l'exécution :

- **Organisation** (Présentation des étapes entre la notification du marché et la bascule des contrats, calendrier prévisionnel avec délais, mise en avant des points d'attention relatifs au basculement, moyens et ressources dédiés à ces opérations)
- **Préparation des opérations** (Présentation des méthodes et moyens pour le recueil des informations)
- **Préparation et mise en œuvre de la procédure de bascule avec le gestionnaire de réseau** (Procédures d'échanges avec le gestionnaire de réseau, Points d'attention, Traitement des cas particuliers)

Intégration et retrait de pdl :

- **Présentation des éléments nécessaires à l'intégration ou suppression d'un nouveau PDL**
- **Présentation des moyens et des procédures associées** (modalités d'accompagnement, délais, processus, gestion des problématiques avec le GRD)

7 – LA QUALITE DE GESTION DES RISQUES DU MARCHE 15 points

- Couverture des risques associés à l'évolution et à la volatilité des prix sur le marché
- Couverture des risques associés à l'évolution futures des consommations (profilage)
- Couverture des risques associés à la flexibilité du marché prévue au CCATP

ANNEXE 1 – TRAME MEMOIRE TECHNIQUE => si offre prix fixe

Les offres seront jugées sur la base de caractéristiques techniques des prestations appréciées selon les critères et sous-critères présentés dans la trame de cette présente annexe.

Les offres sont jugées en fonction de la qualité des propositions faites par les candidats dans leur mémoire technique et appréciée par rapport aux sous-critères techniques pondérés comme suit :

1 - FACTURATION	20 pts
2 - PLATEFORME INTERNET	15 pts
3 - RELATION COMMERCIALE	30 pts
4 - REPORTING DE DONNEES	5 pts
5 - MISE EN OEUVRE DU MARCHÉ	10 pts
6 - QUALITE GESTION DES RISQUES DU MARCHÉ	20 pts

La note sera assortie d'un coefficient pondérateur : pour attribuer la note sur le critère valeur technique et ses sous critères, il sera fait application des coefficients suivants :

COEFFICIENT	EVALUATION
0	Inacceptable, non conforme
0,25	Acceptable mais présence de réserves significatives
0,50	Correcte, réserves mineures
0,75	Conforme au CCATP
1	Supérieur aux exigences du CCATP

Ce cadre de réponse technique sera rendu contractuel, l'entreprise s'engage donc à respecter l'ensemble de ce qu'il y est écrit.

Le présent fichier est en format Word modifiable et transposable sur un support interne du candidat. Des annexes pourront être intégrées à la fin du document. L'ordre des chapitres doit être respecté par le candidat.

1 - LES MODALITES ET QUALITE DE LA FACTURATION 20 points

- **Modalités et périodicité de facturation** (modalités de facturation, dématérialisation des factures, périodicités de facturation, champs personnalisables)
- **Gestion des anomalies** (Organisation du contrôle et du traitement des anomalies, Processus de gestion des erreurs de facturation, Délai d'envoi d'une facturation corrigée)

2 - LA PLATEFORME INTERNET 15 points

- **Présentation de l'Espace client** (ergonomie, caractéristiques principales, supports d'information, différents profils d'accès possibles)
- **Export des données** (Préciser les exports disponibles, les alertes disponibles)
- **Espace de démonstration** (Le candidat propose un accès provisoire permettant d'apprécier les fonctionnalités proposées)

3 - LA RELATION COMMERCIALE 30 points

- **Description des moyens mis à disposition** par le titulaire du marché pour assurer une relation clientèle permanente et de qualité (interlocuteurs dédiés, numéros dédiés, plages horaires, modalités de contact, délais de réponse aux questions relative à la facturation, organisation de suivi du marché)
- **Relation avec le gestionnaire de réseau** (modalités de traitement des demandes techniques, ajout et suppression de sites)

4 – LE REPORTING DE DONNEES 5 points

- **Feuilles récapitulatifs** (modèle de feuillet récapitulatif, délais et modalités de mise à disposition)
- **Bilan annuel** (Bilan des facturations, Evolution du périmètre, Exports possibles)

5 - LA MISE EN ŒUVRE DU MARCHE ET L'AJOUT ET LA SUPPRESSION DE SITE EN COURS DE MARCHE 10 points

Gestion des opérations préalables à l'exécution :

- **Organisation** (Présentation des étapes entre la notification du marché et la bascule des contrats, calendrier prévisionnel avec délais, mise en avant des points d'attention relatifs au basculement, moyens et ressources dédiés à ces opérations)
- **Préparation des opérations** (Présentation des méthodes et moyens pour le recueil des informations)
- **Préparation et mise en œuvre de la procédure de bascule avec le gestionnaire de réseau** (Procédures d'échanges avec le gestionnaire de réseau, Points d'attention, Traitement des cas particuliers)

Intégration et retrait de pdl :

- **Présentation des éléments nécessaires à l'intégration ou suppression d'un nouveau PDL**
- **Présentation des moyens et des procédures associées** (modalités d'accompagnement, délais, processus, gestion des problématiques avec le GRD)

6 – LA QUALITE DE GESTION DES RISQUES DU MARCHE 20 points

- Couverture des risques associés à l'évolution et à la volatilité des prix sur le marché
- Couverture des risques associés à l'évolution futures des consommations (profilage)
- Couverture des risques associés à la flexibilité du marché prévue au CCATP)

