

Marché de Fournitures Courantes et Services

MARCHES SUBSEQUENTS N°1 PASSES SUR LE FONDEMENT DE L'ACCORD-CADRE (LOTS 1 ET 2)

LETTRE DE LA CONSULTATION (L.C.)

Objet du marché

ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ELECTRICITE ET DE GAZ NATUREL

Pouvoir adjudicateur

Groupement de commandes dont les membres, prenant part à cette consultation, sont listés en annexe 1 de l'acte d'engagement de l'accord-cadre et dont le coordonnateur est le
Syndicat Intercommunal d'Energie d'Indre-et-Loire (SIEIL)
12-14 Rue Blaise Pascal, BP 51314 37013 Tours Cedex 1
Téléphone : 02 47 31 68 68 - Télécopie : 02 47 05 81 21

Représenté par son Président, Monsieur Jean-Luc DUPONT

Date limite de remise des offres :
le 03/07/2024, à 13 heures 00, terme de rigueur

SOMMAIRE

1. OBJET DES MARCHES SUBSEQUENTS	3
2. PROCEDURE DE REMISE DES OFFRES POUR LES MARCHES SUBSEQUENTS	3
3. CONTENU DU DOSSIER DE CONSULTATION	4
4. PRESENTATION DES OFFRES	4
4.1. POUR LE LOT 1 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE DE GAZ NATUREL	4
4.2. POUR LE LOT 2 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ELECTRICITE.....	5
5. CRIETERES DE SELECTION DES OFFRES DES MARCHES SUBSEQUENTS.....	6
5.1. POUR LE LOT 1 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE DE GAZ NATUREL	6
5.2. POUR LE LOT 2 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ELECTRICITE.....	7
6. AUTORISATION D'ACCES AUX DONNEES TECHNIQUES, CONTRATUELLES ET DE CONSOMMATION ASSOCIEES AUX POINTS DE LIVRAISON	8
7. RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES	9
8. RECOURS	9

1. OBJET DES MARCHES SUBSEQUENTS

Les marchés subséquents objet de la présente consultation sont passés sur le fondement de l'accord-cadre relatif à l'acheminement et la fourniture d'électricité et de gaz naturel pour les besoins propres de chaque membre du groupement de commandes, incluant les prestations ci-dessous :

- la fourniture complète en électricité et en gaz naturel des points de livraison des membres du groupement ;
- toutes prestations définies au CCP de l'accord-cadre et tous services associés à la fourniture d'électricité et de gaz naturel ;
- l'accès aux réseaux publics de transport et de distribution et leurs utilisations (dans le cadre d'un contrat unique) ;
- les prestations annexes aux missions des Gestionnaires de Réseaux de Distribution (GRD) rassemblées dans les catalogues de prestations de chaque GRD.

Le présent document a pour objet de rappeler les règles relatives à la présentation et à la sélection des offres au stade du 1^{er} marché subséquent des lots suivants de l'accord-cadre :

Acheminement et fourniture de gaz naturel

LOT 1	Acheminement et fourniture de gaz naturel pour les points de livraison sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution GRDF.
--------------	---

Acheminement et fourniture d'électricité

LOT 2	Acheminement et fourniture d'électricité pour les points de livraison relevant des segments tarifaires de distribution C2, C3, C4 et C5 sur le périmètre des gestionnaires de réseau de distribution ENEDIS et Synelva (3 points de livraison C4).
--------------	--

2. PROCEDURE DE REMISE DES OFFRES POUR LES MARCHES SUBSEQUENTS

Les marchés subséquents seront attribués après mise en concurrence des titulaires de l'accord-cadre.

Les offres doivent parvenir avant le **03/07/2024, à 13 heures 00**, terme de rigueur.

Les offres sont adressées au coordonnateur via la plateforme dématérialisée (<https://www.achatpublic.com/>) permettant de garantir de façon certaine la date de réception.

Les offres ont une durée de validité de **deux (2) heures** à compter de cette date limite de réception.

Les titulaires de l'accord-cadre sont informés par le coordonnateur, avant **15 heures 00** le même jour, de l'acceptation ou du rejet de leur offre.

3. CONTENU DU DOSSIER DE CONSULTATION

La présente lettre de consultation commune à l'ensemble des lots	
Le Cahier des Clauses Spécifiques (CCS) commun à l'ensemble des marchés subséquents	
L'acte d'engagement du marché subséquent de chaque lot et les annexes suivantes :	
Annexe 1	● La liste des points de livraison et des données techniques associées.
Annexe 2	● Les données brutes de consommation des points de livraison telles que produites par les GRD.
Le Bordereau des Prix Unitaires (BPU) et le Détail Quantitatif Estimatif (DQE) associé pour chaque lot	

4. PRESENTATION DES OFFRES

Pour chaque lot, les offres remises dans le cadre des marchés subséquents engagent les titulaires de l'accord-cadre. Elles se composent :

4.1. Pour le lot 1 - Acheminement et fourniture de gaz naturel

Pour le lot 1, les candidats remettent les documents relatifs à leur offre constituée :

1. De l'acte d'engagement dûment complété et signé.
2. Du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) dûment complété (et du DQE associé) et signé électroniquement en tenant compte des particularités suivantes :

- Prix unitaires de fourniture proportionnels à la consommation :

Pour chaque année de livraison, les prix unitaires **pg** et **C** suivants exprimés en €/MWh HTT suivants:

pg	Prix unitaire applicable dans le cas de prises de position au prix de clôture du produit Calendar PEG
C	Prix unitaire comprenant les coûts de gestion, les provisions pour risques et la marge du titulaire du marché subséquent

- Prix associés aux obligations d'économies d'énergie (CEE) :

Pour chaque année de livraison :

- Les prix unitaires associés aux CEE dits « classique » **Prix_{CEEClassique}** (hors coefficient multiplicateur d'obligation et tels que définis à l'article R.221-4 du Code de l'énergie), proportionnels aux quantités consommées, exprimé en €/MWh cumac HTT ;
- Les prix unitaires associés au CEE au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique **Prix_{CEEPrécarité}** (hors coefficients multiplicateurs d'obligation et tels que définis à l'article R.221-4-1 du Code de l'énergie), proportionnels aux quantités consommées, exprimé en €/MWh cumac HTT.

4.2. Pour le lot 2 - Acheminement et fourniture d'électricité

Pour le lot 2, les candidats remettent les documents relatifs à leur offre constituée :

1. De l'acte d'engagement dûment complété et signé.
2. Du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) dûment complété (et du DQE associé) et signé électroniquement en tenant compte des particularités suivantes :

- **Prix unitaires de fourniture proportionnels à la consommation :**

- Pour chaque année de livraison et chaque poste horosaisonnier :
 - Les prix unitaires C comprenant les coûts de gestion, les provisions pour risques et la marge du titulaire.
 - Les coefficients α et γ suivants, sans dimension et pour chaque segment tarifaire de distribution et chaque poste horosaisonnier :

α	Coefficients invariables applicables aux prises de position du produit en base pour un approvisionnement complémentaire au prix de marché
γ	Coefficients invariables applicables aux prises de position du produit en pointe pour un approvisionnement complémentaire au prix de marché

- **Prix associés au mécanisme de capacité :**

- Pour chaque année de livraison et chaque poste horosaisonnier concerné : les coefficients de capacité $Coef_{capacité}$ en kW/MWh (hors coefficient de sécurité).

POUR RAPPEL : tel que précisé à l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre, les coefficients de capacité $Coef_{capacité}$ complétés par les titulaires de l'accord-cadre au bordereau des prix des marchés subséquents ne peuvent concerner que pour les horosaisons suivantes

Segments tarifaires C5	- Base
Segments tarifaires C5 à quatre postes horosaisonniers	- Heures pleines de saison haute - Heures creuses de saison haute
Segments tarifaires C4	- Heures pleines de saison haute - Heures creuses de saison haute
Segments tarifaires C3	- Pointe fixe - Heures pleines de saison haute
Segments tarifaires C2	- Pointe fixe - Heures pleines de saison haute

- **Prix associés aux garanties d'origine :**

Pour chaque année de livraison : les prix unitaires associés aux garanties d'origine P_{GO} proportionnels aux quantités consommées, exprimé en €/MWh HTT.

- **Prix associés aux obligations d'économies d'énergie (CEE) :**

Pour chaque année de livraison :

- Les prix unitaires associés aux CEE dits « classique » $P_{CEEClassique}$ (hors coefficient multiplicateur d'obligation et tels que définis à l'article R.221-4 du Code de l'énergie),

- proportionnels aux quantités consommées, exprimé en €/MWh cumac HTT ;
- Les prix unitaires associés au CEE au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique **Prix_{CEEPrécarité}** (hors coefficients multiplicateurs d'obligation et tels que définis à l'article R.221-4-1 du Code de l'énergie), proportionnels aux quantités consommées, exprimé en €/MWh cumac HTT.

5. CRITERES DE SELECTION DES OFFRES DES MARCHES SUBSEQUENTS

Pour chaque lot, au stade des présents marchés subséquents, l'offre économiquement la plus avantageuse est attribuée au regard des critères relatifs à la valeur technique et la valeur économique.

Une note globale **NG** est attribuée à chaque titulaire de l'accord-cadre selon les modalités suivantes :

$NG = \frac{(25 \times NT) + (75 \times NE)}{100}$	
Où :	
NG	désigne la note globale (notée sur 100 points) attribuée à chaque titulaire de l'accord-cadre.
NT	désigne la note technique de l'offre constituée par la reprise de la note technique de l'accord-cadre NT_{AC} (notée sur 100 points) obtenue par les titulaires de l'accord-cadre au stade de l'attribution de ce dernier.
NE	désigne la note économique (notée sur 100 points) attribuée aux titulaires de l'accord-cadre au stade des marchés subséquents selon la formule suivante : $NE = 100 \times \left(\frac{VE \text{ la plus basse}}{VE \text{ proposée}} \right)$ <p>Où VE désigne la valeur économique de l'offre de chaque titulaire de l'accord-cadre appréciée au regard du montant global figurant au Détail Quantitatif Estimatif (DQE).</p>

La valeur économique de l'offre **VE** figurant au Détail Quantitatif Estimatif (DQE) est déterminée selon la formule suivante selon les lots :

5.1. Pour le lot 1 - Acheminement et fourniture de gaz naturel

$VE = \sum_{AL=1}^n [(P_{FAL} + P_{CEEAL}) \times Q_{FAL}]$		
Où :		
VE		désigne la valeur économique d'une offre en € hors toutes taxes et contributions et hors coûts liés à l'acheminement.
AL		désigne chacun des n année de livraison.
P_F	en €/MWh	Les prix unitaires de fourniture de gaz naturel tels que décrits à l'article 5.2.1.3.1 du CCP de l'accord-cadre.
P_{CEE}	en €/MWh	Le prix unitaire associé aux obligations d'économies d'énergie déterminé par application de la formule définie à l'article 5.2.4.2 du CCP de l'accord-cadre.

Q_F	en MWh	Cumul des Consommations Annuelles de Référence de l'ensemble des points de livraison prenant part à la consultation
-------	--------	---

Ces formules utilisées pour la détermination de la valeur économique VE de chaque offre figurant au Détail Quantitatif Estimatif (DQE) tiennent compte des valeurs de références et des hypothèses (scénarios) suivantes :

- des choix du coordonnateur sur le mode de détermination des prix tels que formalisés à l'article 5.2 du CCS des marchés subséquents ;
- des valeurs de références et des hypothèses (scénarios) suivantes :
 - Des prix de l'énergie déterminés sur la base du cours de clôture publié par EEX sur le produit Calendar PEG French future en amont de la publication du présent marché. Ces valeurs seront mises à jour par le pouvoir adjudicateur aux conditions de clôture de la veille du jour de la remise des offres.
 - Un scénario (hypothèses) de couverture des besoins basé sur un achat en totalité du produit PEG au cours de clôture.
 - Des coefficients multiplicateurs d'obligation relatifs aux CEE suivants :
 - un coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE standard de 0,485 kWh cumac/MWh pour l'ensemble des années de livraison,
 - un coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE précarité de 0,620 pour l'ensemble des années de livraison.
- Du nombre de points de livraison et des consommations annuelles de références de chaque point de livraison telles que figurant à l'article 4 du CCS du marché subséquent.

5.2. Pour le lot 2 - Acheminement et fourniture d'électricité

$VE = \sum_{AL=1}^n \left[\sum_{h=1}^m [(P_F(h)_{AL} + P_C(h)_{AL}) \times Q_F(h)_{AL}] + (P_{CEE_{AL}} \times Q_{F_{AL}}) + (P_{GO_{AL}} \times Q_{GO_{AL}}) \right]$		
Où		
VE		désigne la valeur économique d'une offre en € hors toutes taxes et contributions et hors coûts liés à l'acheminement.
h		Désigne chacune des m structures de différenciation (horosaisons) des prix telles que définies aux articles 5.2.1.2 et 5.2.3.1 du CCP de l'accord-cadre.
AL		désigne chacune des n année de livraison.
P_F	en €/MWh	Les prix unitaires de fourniture d'électricité tels que décrits à l'article 5.2.1.3.2 du CCP de l'accord-cadre.
P_C	en €/MWh	Les prix unitaires associés au mécanisme de capacité tels que décrits à l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre.
P_{CEE}	en €/MWh	Les prix unitaires associés aux obligations d'économies d'énergie déterminés par application de la formule définie à l'article 5.2.4.2 du CCP de l'accord-cadre.

Q_F	en MWh	Cumul des Consommations Annuelles de Référence de l'ensemble des points de livraison prenant part à la consultation
P_{GO}	en €/MWh	Les prix unitaires associés aux garanties d'origine tels que décrits à l'article 5.2.2. du CCP de l'accord-cadre.
Q_{GO}	en MWh	Cumul des Consommations Annuelles de Référence des points de livraison auxquels sont associés de certificats de Garantie d'Origine tel que prévu à l'article 5.2.2.2. du CCP de l'accord-cadre.

Ces formules utilisées pour la détermination de la valeur économique **VE** de chaque offre figurant au Détail Quantitatif Estimatif (DQE) tiennent compte des valeurs de références et des hypothèses (scénarios) suivantes :

- des choix du coordonnateur sur le mode de détermination des prix tels que formalisés à l'article 5.2 du CCS des marchés subséquents ;
- des valeurs de références et des hypothèses (scénarios) suivantes :
 - Des prix de l'énergie déterminés sur la base du cours de clôture publié par EEX sur les produits Calendar Baseload French future et Calendar Peakload French future en amont de la publication du présent marché. Ces valeurs seront mises à jour par le pouvoir adjudicateur aux conditions de clôture de la veille du jour de la remise des offres.
 - Un scénario (hypothèses) de couverture des besoins basé sur un achat en totalité des produits base **a** et pointe **b** à 50 % au cours de clôture et 50% en OTC.
 - Un montant estimatif des coûts associés au mécanisme de capacité fonction :
 - d'un coefficient de sécurité applicable à la capacité de 0,99 (invariable selon les Années de Livraison) ;
 - d'un prix unitaire de la capacité de 28 000,00 €/MW (invariable selon les Années de Livraison).
 - Des coefficients multiplicateurs d'obligation relatifs aux CEE suivants :
 - un coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE standard de 0,422 kWh cumac/MWh pour l'ensemble des années de livraison,
 - un coefficient multiplicateur d'obligation relatif aux CEE précarité de 0,412 pour l'ensemble des années de livraison.
- Du nombre de points de livraison et des consommations annuelles de références de chaque point de livraison telles que figurant à l'article 4 du CCS du marché subséquent.

6. AUTORISATION D'ACCES AUX DONNEES TECHNIQUES, CONTRACTUELLES ET DE CONSOMMATION ASSOCIEES AUX POINTS DE LIVRAISON

Le coordonnateur du groupement autorise :

- les titulaires de l'accord-cadre à demander et à recevoir communication auprès du gestionnaire du réseau de distribution concerné, des données techniques, contractuelles, des historiques des consommations (et puissances atteintes et dépassements de puissance ou de capacité), des historiques des relevés d'index (et de puissance maximale) ainsi que des historiques de courbe de charge (ou de relevés journaliers) associées aux points de livraison figurant en annexe de l'acte d'engagement du marché subséquent. Cette autorisation n'est valable que jusqu'à la date limite de remise des offres figurant dans la présente lettre de consultation ;

- le titulaire d'un marché subséquent à recevoir communication du GRD des données techniques, contractuelles, des historiques des consommations (et puissances atteintes et dépassements de puissance ou de capacité), des historiques des relevés d'index (et de puissance maximale) ainsi que des historiques de courbe de charge (ou de relevés journaliers) associées aux points de livraison prenant part au marché et ce, pendant la durée d'exécution du marché subséquent concerné.

7. RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES

En application de l'article R2132-6 du Code de la commande publique, les renseignements complémentaires sur les documents de la consultation sont envoyés aux opérateurs économiques deux (2) jours au plus tard avant la date limite fixée pour la réception des offres, pour autant qu'ils en aient fait la demande en temps utile.

Les candidats sont invités à poser toute question nécessaire à l'établissement de leur offre par l'intermédiaire de la plate-forme de dématérialisation à l'adresse suivante :

<https://www.achatpublic.com/>.

8. RECOURS

En cas de recours contentieux, la loi française est seule applicable et le tribunal compétent est le tribunal administratif d'Orléans.

Tribunal administratif d'Orléans.

28, rue de la Bretonnerie

45057 Orléans Cedex 1

Téléphone : 02 38 77 59 00

Télécopie : 02 38 53 85 16

Courriel : greffe.ta-orleans@juradm.fr

Site internet : <http://orleans.tribunal-administratif.fr/>

Les recours peuvent être déposés sur <https://www.telerecours.fr/> ou adressés par courrier