

MARCHÉS SUBSÉQUENTS N°1 PASSÉS SUR LE FONDEMENT DE L'ACCORD-CADRE (LOTS 1, 2 ET 3)

LETTRE DE LA CONSULTATION

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 01/06/2022, à 11 heures 30, terme de rigueur

SOMMAIRE

1. OBJET DE L'ACCORD-CADRE.....	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 LES LOTS 2 ET 3 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ	5
5. CRIETERES DE SELECTION DES OFFRES DES MARCHES SUBSEQUENTS.....	7
5.1. POUR LE LOT 1 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE DE GAZ NATUREL	7
5.2. POUR LES LOTS 2 ET 3 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ	8
6. QUANTITES ET AUTORISATION DE RECUPERATION DES DONNEES TECHNIQUES ET CONTRACTUELLES ASSOCIEES AUX POINTS DE LIVRAISON	10
7. RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES	11

1. OBJET DE L'ACCORD-CADRE

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 et C4 sur le périmètre des gestionnaires de réseau de distribution ENEDIS et Synelva.
LOT 3	Acheminement et fourniture d'électricité pour les points de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 sur le périmètre du gestionnaire de réseau de distribution ENEDIS.

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 **01/06/2022, à 11 heures 30**, 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 13 heures 30 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 :		Lots concernés
Annexe 1	- La liste des points de livraison et des données techniques associées.	1, 2 et 3
Annexe 2	- Les données brutes de consommation des points de livraison telles que produites par les GRD.	
Annexe 3	- Les courbes de charge des points de livraison du segment tarifaire de distribution C2 telles que produites par le GRD Enedis.	2
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 :

- **Termes fixes associés à la fourniture :**

Les termes fixes annuels de fourniture TF_F , exprimés en €/an HTT, commun à l'ensemble des années de livraison, selon la différenciation suivante :

- segments tarifaires de distribution T1/T2 d'une part,
- segments tarifaires de distribution T3/T4 d'autre part.

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

Pour chaque année de livraison, les prix unitaires C en €/MWh HTT :

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 les lots 2 et 3 - Acheminement et fourniture d'électricité

Les candidats remettent les documents relatifs à leur offre constituée :

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

- Termes fixes associés à la fourniture (lot 3) :**

- Pour les points de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 associés à des bâtiments et équipements (hors bornes de recharge pour véhicules électriques), les termes fixes annuels de fourniture **TF_F**, exprimé en €/an HTT, sans différenciation et commun à l'ensemble des Années de Livraison (**AL**).
- Pour les points de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 associés à des installations d'éclairage public ou assimilés, les termes fixes annuels de fourniture **TF_F**, proportionnel à la puissance souscrite exprimé en €/kVA/an HTT, sans différenciation et commun à l'ensemble des Années de Livraison (**AL**).

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

Pour chaque année de livraison et chaque poste horosaisonnier :

- les prix unitaires **ah** en €/MWh HTT :

ah	Prix unitaire couvrant les coûts de gestion et frais pour risques du titulaire du marché subséquent lors du recours au dispositif de l'ARENH.
-----------	---

- Les prix unitaires **C** en €/MWh et les coefficients **α**, **β** et **γ** suivants, sans dimension :

C	Prix unitaire comprenant les coûts de gestion, les provisions pour risques et la marge du titulaire du marché subséquent
α	Coefficients invariables applicables aux prises de position du produit en base pour un approvisionnement complémentaire au prix de marché
β	Coefficients invariables applicables aux prises de position en base sur la part du prix éligible à l'ARENH.
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 pour chaque poste horosaisonnier concerné (sans différenciation dans le cas des points de livraison C5 associés à des installations d'éclairage public ou assimilés) : les coefficients de capacité dans le cas d'un approvisionnement intégrant le dispositif de l'ARENH **$Coeff_{capacité}^{AH}$** et sans recours à un approvisionnement intégrant le dispositif de l'ARENH **$Coeff_{capacité}^M$** , en kW/MWh (hors coefficient de sécurité) et les coefficients de capacité.

POUR RAPPEL : tel que précisé à l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre et 5.4 du CCS des marchés subséquents :

- Les coefficients de capacité **$Coeff_{capacité}^{AH}$** ne peuvent prendre que des valeurs inférieures ou égales à 0 pour les horosaisons suivantes :

Segments tarifaires C5 à quatre postes horosaisonniers	- Heures pleines de saison basse - Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C4	- Heures pleines de saison basse - Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C3	- Heures creuses de saison haute - Heures pleines de saison basse - Heures creuses de saison basse
Segments tarifaires C2	- Heures creuses de saison haute - Heures pleines de saison basse - Heures creuses de saison basse
Segment tarifaire C1	- Heures creuses de saison haute - Heures pleines de saison basse - Heures creuses de saison basse

- Les coefficients de capacité **$Coeff_{capacité}^M$** ne peuvent concerner que pour les horosaisons suivantes :

Segments tarifaires C5 (base-HP/HC)	- Base - Heures pleines et heures creuses
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 2023, 2024 et 2025 : 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 » **$Prix_{CEEClassique}$** (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_{CEE}Précarité** (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. CRIETERES DE SELECTION DES OFFRES DES MARCHES SUBSEQUENTS

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

L'offre économiquement la plus avantageuse du lot 1 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 :

$NG = \frac{(20 \times NT) + (80 \times NE)}{100}$	
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) déterminé selon les modalités ci-dessous :</p>

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

$VE = 1,055 \times \sum_{h=1}^m (TF_F(h) \times Q_{TF} \times n) + 1,2 \times \left[\sum_{AL=2023}^{2025} ((P_{FAL} + P_{CEEAL}) \times Q_{FAL}) \right]$	
Où :	
VE	désigne la valeur économique d'une offre en € TVA comprises et hors autres taxes et contributions et hors coûts liés à l'acheminement.
h	Désigne chacune des m structures de différenciation des prix telles que définies à l'article 5.2.1.2 du CCP de l'accord-cadre.
AL	désigne chacun des n année de livraison.
TF_F	en €/an Terme fixe annuel de fourniture par point de livraison tel que défini aux articles 5.2.1.2 et 5.2.1.3.1 du CCP de l'accord-cadre.
Q_{TF}	Nombre Nombre de points de livraison relevant des segments tarifaires de distribution T1/T2 d'une part, et T3/T4 d'autre part.
P_F	en €/MWh Le prix unitaire de fourniture d'électricité tel que décrit à l'article 5.2.1.3.2 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 5.2.5.2 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 Powernext 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.
 - 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.

Dans le cas où des erreurs purement matérielles (de multiplication, d'addition ou de report) seraient constatées entre les indications portées sur le bordereau des prix unitaires et le DQE, le bordereau des prix prévaudra et le montant du DQE sera rectifié en conséquence.

Le coordonnateur pourra déclarer la procédure de passation d'un marché subséquent infructueuse sans qu'aucune indemnité ne puisse être réclamée par les titulaires.

5.2. Pour les lots 2 et 3 - Acheminement et fourniture d'électricité

Pour chacun des lots 2 et 3, l'offre économiquement la plus avantageuse sera 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 :

$NG = \frac{(20 \times NT) + (80 \times NE)}{100}$	
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 :

$$NE = 100 \times \left(\frac{VE \text{ la plus basse}}{VE \text{ proposée}} \right)$$

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) déterminé selon les modalités ci-dessous :

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

$$VE = 1,055 \times \sum (TF_F \times Q_{TF} \times n) + 1,2 \times \left[\sum_{AL=2023}^{2025} \left[\sum_{h=1}^m [(P_F(h)_{AL} + P_C(h)_{AL}) \times Q_F(h)_{AL}] + (P_{CEE_{AL}} \times Q_{F_{AL}}) + (P_{GO_{AL}} \times Q_{GO_{AL}}) \right] \right]$$

Où :

VE		désigne la valeur économique d'une offre en € TVA comprises et hors autres 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.
TF_F	€/an	Terme fixe annuel de fourniture par point de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 associés à des bâtiments et équipements tel que défini aux articles 5.2.1.2 et 5.2.1.3.1. du CCP de l'accord-cadre
	€/kVA/an	Terme fixe annuel de fourniture, proportionnel à la puissance souscrite, par point de livraison relevant du segment tarifaire de distribution C5 associés à des installations d'éclairage public ou assimilés tel que défini aux articles 5.2.1.2 et 5.2.1.3.1 du CCP de l'accord-cadre
Q_{TF}	Nombre	Nombre de points de livraison C5 associés à des bâtiments et équipements.
	en kVA	Cumul des puissances souscrites des points de livraison C5 associés à des installations d'éclairage public ou de signalisation.
P_F	en €/MWh	Le prix unitaire de fourniture d'électricité tel que décrit à l'article 5.2.1.3.3. du CCP de l'accord-cadre
P_C	en €/MWh	Le prix du mécanisme de capacité tel que décrit à l'article 5.2.3.2 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 5.2.5.2. 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	Le prix unitaire associé aux garanties d'origine tel que décrit 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

* Pour le lot 2 et les points de livraison C5 associés à des bornes de recharge pour véhicule électrique du lot 3 : $\sum (TF_F \times Q_{TF} \times n) = 0$

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 :
 - Pour chaque année de livraison 2023, 2024 et 2025 : en considérant le choix du coordonnateur de déterminer les prix unitaires par opérations de couverture (prises de positions) :
 - Un recours à l'ARENH du produit base α_2 .
 - D'une hypothèse de prix de l'ARENH fixée à 46,20 €/MWh.
 - Pour chaque année de livraison 2023, 2024 et 2025, des prix unitaires de l'électricité déterminés sur la base du cours de clôture publié par EEX sur le produit 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 de la remise des offres.
 - 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 des garanties de capacité de 30 000,00 €/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 0,416 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. QUANTITES ET AUTORISATION DE RECUPERATION DES DONNEES TECHNIQUES ET CONTRACTUELLES ASSOCIEES AUX POINTS DE LIVRAISON

Les informations transmises dans les documents précisés à l'article 3.1 du CCS doivent permettre à chaque candidat de mieux analyser le profil et le volume de consommation de chaque point de livraison permettant ainsi d'ajuster leurs offres.

Les consommations réelles annuelles n'engagent pas les membres du groupement en termes d'obligation de consommation.

Le coordonnateur du groupement de commandes autorise les titulaires de l'accord-cadre à demander et à recevoir communication auprès des gestionnaires de réseaux de distribution, des données techniques et contractuelles associées aux points de livraison figurant en annexe 1 de l'acte d'engagement.

Cette autorisation n'est valable que jusqu'à la date limite de remise des offres figurant en page de garde de la présente lettre de la consultation.

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/>.