

## Marché de Fournitures Courantes et Services

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

# CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (C.C.S)

### 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

## SOMMAIRE

<b>1</b>	<b>OBJET DU MARCHE .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>OBJET DU PRESENT CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (CCS) .....</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>PIECES CONSTITUTIVES DES MARCHES SUBSEQUENTS .....</b>	<b>3</b>
3.1	PIECES CONTRACTUELLES.....	3
3.2	PIECES NON CONTRACTUELLES.....	4
<b>4</b>	<b>QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS.....</b>	<b>4</b>
4.1	LOT 1 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE DE GAZ NATUREL .....	4
4.2	LOT 2 - ACHEMINEMENT ET FOURNITURE D'ELECTRICITE .....	4
<b>5</b>	<b>PRIX.....</b>	<b>5</b>
5.1	CONTENU, STRUCTURE ET FORME DES PRIX .....	5
5.2	DETERMINATION DES PRIX UNITAIRES DE FOURNITURE POUR LE MARCHE SUBSEQUENT .....	5
5.3	DETERMINATION DES PRIX UNITAIRES ASSOCIES AUX GARANTIES D'ORIGINE (LOT 2) .....	5
5.4	LES PRIX UNITAIRES ASSOCIES AU MECANISME DE CAPACITE .....	6
5.5	EVOLUTION DES PRIX .....	6
<b>6</b>	<b>DIVERS.....</b>	<b>7</b>
6.1	PERIODE D'EXECUTION DU MARCHE ET UTILISATION DU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION .....	7
6.1.1	Début d'exécution du marché .....	7
6.1.2	Fin d'exécution de l'ensemble des prestations .....	7
6.1.3	Accès au réseau public de distribution, utilisation de ce réseau et fourniture de l'énergie .....	7
<b>7</b>	<b>DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX .....</b>	<b>7</b>

## 1 OBJET DU MARCHÉ

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.

Les clauses de l'accord-cadre s'appliquent intégralement au présent marché qui ne peut les modifier substantiellement, conformément aux dispositions de l'article R2162-7 du code de la commande publique.

## 2 OBJET DU PRESENT CAHIER DES CLAUSES SPECIFIQUES (CCS)

Le présent Cahier des Clauses Spécifiques des marchés subséquents (CCS) est remis lors de la passation du premier marché subséquent de chacun des lots suivants de l'accord-cadre :

### Acheminement et fourniture de gaz naturel

<b>LOT 1</b>	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

<b>LOT 2</b>	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).
--------------	--

Il vise à définir l'ensemble des clauses nécessaires à l'exécution des prestations qui n'auraient pas été définies au sein du CCP de l'accord cadre ou précise et complète certaines des dispositions définies dans le CCP précité.

## 3 PIECES CONSTITUTIVES DES MARCHES SUBSEQUENTS

### 3.1 Pièces contractuelles

Par dérogation à l'article 4.1 du CCAG-FCS, le marché subséquent de chaque lot est constitué par les documents contractuels énumérés ci-après par ordre de priorité décroissante :

- 1) L'acte d'engagement du marché subséquent de chaque lot concerné et les annexes suivantes (et les avenants éventuels de chaque marché subséquent) :

L'acte d'engagement du marché subséquent de chaque lot et les annexes suivantes :	
<b>Annexe 1</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>La liste des points de livraison et des données techniques associées.</li> </ul>
<b>Annexe 2</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Les données brutes de consommation des points de livraison telles que produites par les GRD.</li> </ul>

- 2) Le Bordereau des Prix Unitaires (BPU) de chaque lot.
- 3) Le présent Cahier des Clauses Spécifiques (CCS) commun à l'ensemble des lots.
- 4) Les pièces de l'accord-cadre mentionnées à l'article 3.3.1 du CCP de l'accord-cadre,

- 5) Le (ou les) contrat(s) et l'ensemble de leurs annexes signées entre le GRD et le titulaire, à l'exception des clauses qui seraient contraires au Code de la commande publique et aux stipulations du CCP commun.

Les documents conservés dans les archives du coordonnateur font seuls foi.

## 3.2 Pièces non contractuelles

Le Détail Quantitatif Estimation (DQE) associé au Bordereau des Prix Unitaires (BPU) de chaque lot.

## 4 QUANTITES AU STADE DES MARCHES SUBSEQUENTS

Pour chaque lot, le volume de points de livraison concerné par le premier marché subséquent et les consommations annuelles sont les suivantes :

### 4.1 LOT 1 - Acheminement et fourniture de gaz naturel

Profils	Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
P011	94	125 MWh
P012	790	48 157 MWh
P013	4	678 MWh
P014	0	-
P015	2	658 MWh
P016	29	18 220 MWh
P017	17	7 327 MWh
P018	48	15 593 MWh
P019	22	7 543 MWh
<b>TOTAL LOT 1</b>	<b>1 006</b>	<b>98 302 MWh</b>

### 4.2 LOT 2 - Acheminement et fourniture d'électricité

Segments tarifaires	GRD	Nombre de points de livraison indicatif	Consommation annuelle indicative
C2	ENEDIS	89	16 132 MWh
C4		746	47 132 MWh
C5 – Bâtiments/équipements		6 381	39 904 MWh
C5 – Eclairage public et assimilés		5 367	19 520 MWh

<b>TOTAL GRDF Enedis :</b>		<b>12 583</b>	<b>122 688 MWh</b>
C4	Synelva	3	133 MWh
<b>TOTAL GRD Synelva :</b>		<b>3</b>	<b>133 MWh</b>
<b>TOTAL LOT 2</b>		<b>12 586</b>	<b>122 821 MWh</b>

Pour chaque lot, la liste des points de livraison à la date de publication du présent marché subséquent figure en annexe 1 de l'acte d'engagement du lot concerné.

## 5 PRIX

### 5.1 Contenu, structure et forme des prix

Le contenu, la structure et la forme des prix sont définis aux articles 5.1 et 5.2 du CCP de l'accord-cadre.

### 5.2 Détermination des prix unitaires de fourniture pour le marché subséquent

Conformément aux dispositions des articles 5.2.1.3.1 et 5.2.1.3.2 du CCP de l'accord-cadre, pour chaque année de livraison, le choix du coordonnateur est de déterminer les prix unitaires de fourniture et de gaz naturel (lot 1) et d'électricité (lot 2) figurant aux bordereaux des prix unitaires **à partir d'opérations de couverture (achats fragmentés par prises de positions)**.

### 5.3 Détermination des prix unitaires associés aux garanties d'origine (lot 2)

Pour le lot 1 (acheminement et fourniture de gaz naturel), aucun besoin en matière de certificats de Garantie d'Origine (GO) biométhane n'a été exprimé par les membres.

Pour le lot 2, conformément aux dispositions de l'article 5.2.2.2 du CCP de l'accord-cadre, le coordonnateur a recensé les besoins des membres en matière d'électricité à associer à des certificats de Garanties d'Origine renouvelable. Chaque membre a indiqué le(s) point(s) de livraison de leurs périmètres pour le(s)quel(s) ils souhaiteraient associer des garanties d'origine pour 100% de leurs consommations d'électricité.

L'ensemble des volumes de chaque membre additionné par le coordonnateur a conduit à identifier un volume de points de livraison et les consommations annuelles indicatives pour chaque lot concerné par les garanties d'origines renouvelables. Ces volumes sont précisés en annexe 1 de l'acte d'engagement du marché subséquent de chacun des lots concernés (champs « Consommations du site à associer à des certificats de Garantie d'Origine (OUI/NON) » et " Part des consommations (en %) ").

Pour rappel des dispositions de l'article 5.2.2.2 du CCP de l'accord-cadre les points de livraison concernés par des certificats de garanties d'origine engagent les membres du groupement concernés sur toute la période d'exécution des prestations de fourniture.

La validation des points de livraison à alimenter à partir d'électricité d'origines renouvelables s'effectuera par le titulaire auprès de chaque membre lors des modalités techniques de bascule, conformément aux dispositions de l'article 15 du CCP de l'accord-cadre.

La synthèse de ces volumes est la suivante :

Nombre de points de livraison	Consommation annuelle estimée
1 291	5 643 MWh

## 5.4 Les prix unitaires associés au mécanisme de capacité

Pour rappel des dispositions de l'article 5.2.3.2 du CCP de l'accord-cadre, pour les segments tarifaires de distribution suivants, 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	<ul style="list-style-type: none"> <li>Base</li> </ul>
Segments tarifaires C5 à quatre postes horosaisonniers	<ul style="list-style-type: none"> <li>Heures pleines de saison haute</li> <li>Heures creuses de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C4	<ul style="list-style-type: none"> <li>Heures pleines de saison haute</li> <li>Heures creuses de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C3	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pointe fixe</li> <li>Heures pleines de saison haute</li> </ul>
Segments tarifaires C2	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pointe fixe</li> <li>Heures pleines de saison haute</li> </ul>

## 5.5 Evolution des prix

Les modalités d'évolution des prix sont définies à l'article 5.3 du CCP de l'accord-cadre.

En précision des dispositions de l'article 5.3.4 du CCP de l'accord-cadre, en cas d'évolution des obligations d'économies d'énergie dans le cadre du dispositif des certificats d'économies d'énergie, le titulaire du marché subséquent concerné applique la formule ci-dessous :

$$P_{CEE_N} = P_{CEE_0} + (Coef_{CEE_{C_N}} - Coef_{CEE_{C_0}}) \times Prix_{CEE_{C_N}} + (Coef_{CEE_{C_N}} \times Coef_{CEE_{P_N}} - Coef_{CEE_{C_0}} \times Coef_{CEE_{P_0}}) \times Prix_{CEE_{P_N}}$$

Où :

$P_{CEE_0}$	en €/MWh	Prix unitaire associé aux obligations d'économie d'énergie applicable lors de la remise des offres du marché subséquent, conformément aux dispositions de l'article 5.2.4.2 du CCP de l'accord-cadre.	
$Coef_{CEE_{C_0}}$	en MWh cumac/MWh	Désigne le coefficient multiplicateur d'obligation en vigueur lors de la remise des offres du marché subséquent	Coefficients d'obligation applicables lors de la remise des offres du marché subséquent, tel que publié au Journal Officiel.
$Coef_{CEE_{P_0}}$	Sans dimension	Désigne le nouveau coefficient multiplicateur d'obligation au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique en vigueur lors de la remise des offres du marché subséquent	
$Coef_{CEE_{C_N}}$	en MWh cumac/MWh	Désigne le nouveau coefficient multiplicateur d'obligation	Nouveaux coefficients d'obligation applicables à la période de livraison concernée tel que publié au Journal Officiel.
$Coef_{CEE_{P_N}}$	Sans dimension	Désigne le nouveau coefficient multiplicateur d'obligation au bénéfice des ménages en situation de précarité énergétique	
$Prix_{CEE_{C_N}}$	en €/MWh cumac	Désigne le nouveau prix d'un CEE classique déterminé sur la base de la moyenne arithmétique des prix de clôture des CEE classique pour une livraison à terme sur les deux semestres de l'année de livraison <b>AL</b> , tels que publiés par la plateforme d'échange C2E Market le mois de novembre de l'année <b>AL</b> -1.	
$Prix_{CEE_{C_P}}$	en €/MWh cumac	Désigne le nouveau prix d'un CEE précarité déterminé sur la base de la moyenne arithmétique des prix de clôture des CEE précarité pour une livraison à terme sur les deux semestres de l'année de livraison <b>AL</b> , tels que publiés par la plateforme d'échange C2E Market le mois de novembre de l'année <b>AL</b> -1.	

## 6 DIVERS

### 6.1 Période d'exécution du marché et utilisation du réseau public de distribution

#### 6.1.1 *Début d'exécution du marché*

La notification du marché vaut ordre de service pour le titulaire d'effectuer les démarches mises à sa charge par le contrat distributeur de gaz - fournisseur (CDG-F) – lot 1 - ou le contrat GRD – Fournisseur – lot 2 - ou qu'il a conclu avec le GRD et toutes les prestations nécessaires à la préparation de la bascule.

#### 6.1.2 *Fin d'exécution de l'ensemble des prestations*

Par dérogation à l'article 13.2 du CCAG-FCS, les prestations d'accès au réseau public de distribution, d'utilisation de ce réseau et de fourniture de l'énergie prennent fin à la date d'achèvement du marché, soit le 31 décembre 2028 inclus.

#### 6.1.3 *Accès au réseau public de distribution, utilisation de ce réseau et fourniture de l'énergie*

La bascule pour les points de livraison entrant dans le périmètre du marché subséquent intervient le 01/01/2026 inclus sauf mention expresse contraire indiquée dans l'annexe 1 de l'acte d'engagement concerné (colonne « Date d'intégration du PDL dans le marché »).

Dans les cas d'intégration de nouveaux points de livraison en cours de marché, la date de bascule sera spécifiée dans l'ordre de service.

## 7 DEROGATIONS AUX DOCUMENTS GENERAUX

Articles du CCAG-FCS auxquels il est dérogé	Articles du CCS correspondant
Article 4.1	Article 3.1 du CCS
Article 13.2	Article 6.1.2 du CCS