



**PORTS RADE DE TOULON
ZI de Bregailon
663 av de la 1^{ère} Armée Française
83500 LA SEYNE**

**———— C.C.T.P. ————
CAHIER DES CLAUSES TECHNIQUES PARTICULIÈRES**

**ACCORD-CADRE FOURNITURE ÉNERGIE
ÉLECTRIQUE POUR LE POINT DE LIVRAISON
CENAG DU TERMINAL TOULON CÔTE D'AZUR**

Assistance : Studen
Tél : 06 28 97 32 35
Mail : studen@studen.fr

1 - OBJET du présent CCTP : ÉLECTRICITÉ

Le présent Accord-cadre concerne :

- **La fourniture d'énergie électrique active** hors acheminement, responsabilité d'équilibre, mécanisme de capacité, CEE, services associés pour le point de livraison lié aux potences d'alimentation électricité active des navires à quai.
- **Le contrat d'accès au réseau** sera conclu, géré et optimisé selon la décision de l'entité adjudicatrice, soit par l'entité adjudicatrice, soit par le fournisseur titulaire du marché subséquent.

2 - VISITE DU SITE / TRANSMISSION DES DONNÉES

Après acceptation de l'entité adjudicatrice, le candidat peut procéder à toutes les vérifications et à tous les relevés nécessaires à son information pour s'assurer que les installations lui permettent de remplir ses obligations contractuelles de livraison.

L'entité adjudicatrice donne mandat et autorise les fournisseurs d'énergie à recueillir, auprès du gestionnaire de réseau concerné, les données techniques nécessaires à l'élaboration de leurs offres.

3 - ÉLIGIBILITÉ DU SITE

- Le point de livraison est en offre de marché.
- Les éléments de consommations prévisionnelles seront communiqués lors de la passation de chaque marché subséquent.

4 - CARACTÉRISTIQUES ET CONSOMMATIONS PRÉVISIONNELLES

- Le BPU sera actualisé avant la passation de chaque marché subséquent.
- Le fournisseur élaborera le profil de consommation à partir des données communiquées.

5 - MODIFICATION DU PROGRAMME DES LIVRAISONS

L'entité adjudicatrice s'engage à informer le titulaire d'un marché de toute évolution significative pouvant influencer sur le volume des consommations.

6 - SUIVI D'EXÉCUTION PERSONNALISÉ

Le titulaire d'un marché subséquent met à la disposition de l'entité adjudicatrice les outils numériques de suivi de la courbe de charges des points de livraison, signale mensuellement les écarts significatifs, appels de puissance et consommations, et conseille utilement l'entité adjudicatrice sur les possibilités de réaliser des économies et de maîtriser les coûts de l'énergie, de l'acheminement, des charges et contributions.

Le prix du MWh intègre cette prestation.

7 - MODALITÉS DE LIVRAISON

7.1 Offre de base

Architecture et modalités de livraison

Mise à disposition **des volumes d'énergie active** nécessaire à l'alimentation en continu de la totalité des besoins :

- Sans puissance souscrite
- Sans engagement de consommation
- Sans part fixe d'abonnement
- Sans ratio de consommation minimal d'heures creuses
- Les dispositions du mécanisme de capacité et de CEE, s'appliqueront selon les textes publiés, sans frais, ni marge commerciale.

7.2 Variantes

- Les variantes libres à l'initiative du fournisseur ne sont pas autorisées.
- L'entité adjudicatrice peut demander, dans le cadre des marchés subséquents, des variantes libres ou imposées que l'entité adjudicatrice attribuera ou non.

8 – COMPOSANTES TARIFAIRES

Pour l'énergie électrique active de l'offre de base, et le mécanisme de capacité, un prix unique, avec ou sans différenciation horosaisonnaire et sans part fixe d'abonnement par MWh consommé, fixe, ferme, non actualisable, non révisable pour chaque marché subséquent.

- L'électricité est une matière première énergétique courante, sans spécifications techniques propres imposées aux marchés subséquents par l'entité adjudicatrice
Non actualisable, non révisable : en application des articles R2. 112-9, R. 2112-10 et dernier alinéa de l'article R. 2112-14 du code de la commande publique, chaque marché subséquent à l'accord-cadre relatif à la fourniture d'électricité hors Arenh ou variante spécifique sera conclu à prix ferme, non révisable, non actualisable.
- Le prix unique, hors acheminement, exprimé en euros/MWh dans l'offre de base de chaque marché subséquent, s'entend hors toutes taxes, charges et contributions dont les taux, bases d'applications et montants sont précisés dans l'offre remise.
- Aucun dépôt de garantie, ni aucune avance sur une composante tarifaire de l'énergie active et du gestionnaire de réseau pour les contrats uniques.

L'entité adjudicatrice se réserve la possibilité d'introduire à chaque marché subséquent un achat de fourniture d'électricité par clics (% du volume du marché) sur la base d'un indice de cotation fixé par l'entité adjudicatrice.

Dans le cas d'un achat par clic hors frais, le fournisseur retenu pour l'ensemble du marché subséquent sera celui qui propose le meilleur P_0 (ferme, non révisable, tous frais inclus de transaction) en € HT/MWh de fourniture d'électricité active.

L'entité adjudicatrice se réserve la possibilité d'introduire notamment, en variante une des offres suivantes, avec ou sans exclusivité de fourniture :

- Toute possibilité de SWAP
- Offre mixte, pour partie à prix fixe et pour partie à prix indexé sur des indices précisés par l'entité adjudicatrice.
- Offre avec une part des volumes incluant un CPPA souscrit ou non avec le même fournisseur
- Offre basée sur une part fixe de marge avec la fourniture à prix indexé journalier sur indice défini
- Offre comportant une cotation BLOC + SPOT
- Offre comprenant double ou triple source de fourniture :
 - Issu pour partie de centrales photovoltaïques avec batterie de régulation
 - Issu pour partie de pile hydrogène produit par centrales photovoltaïques
 - Issu pour partie de soutirage réseau via marché subséquent attribué

9 – RESPONSABILITÉ D'ÉQUILIBRE

Pour chaque marché subséquent le titulaire assure la responsabilité d'équilibre vis-à-vis du gestionnaire de réseau.

Le prix du MWh intègre cet engagement.

10 – CLAUSE ÉNERGIE RENOUVELABLE

- Dans le cadre de la prise en compte des objectifs de développement durable et de la transition énergétique le candidat proposera la possibilité de pouvoir acheter de l'énergie verte produite à partir d'énergies renouvelables.
Dans ce cas, le candidat précisera sur le bordereau de prix, le surcoût éventuel au MWh et les modalités de délivrance et d'utilisation des certificats.
- L'entité adjudicatrice demande aux titulaires des marchés subséquents un diagnostic gratuit de sensibilisation aux problématiques environnementales liées ou non à l'exécution des marchés.

11 – OPTIMISATION DES COÛTS D'UTILISATION DU RÉSEAU PUBLIC

Avant la date d'effet de chaque marché subséquent, à chaque évolution tarifaire du TURPE, et au moins une fois tous les 12 mois, le titulaire d'un marché subséquent devra proposer à l'entité adjudicatrice une étude tarifaire gratuite pour chaque point de livraison :

- **Réaliser et proposer** pour accord, une étude de l'ensemble des composantes du TURPE en vigueur pour déterminer les meilleurs coûts d'acheminement sur le réseau.
- **Effectuer** ensuite le rattachement de chaque point de livraison à son périmètre d'équilibre pour la date d'effet du marché subséquent.
- **Proposer** à tout moment opportun les possibilités d'optimisation des coûts d'utilisation du réseau et après accord, effectuer la mise en place de l'optimisation.
- Le prix du MWh d'énergie électrique active intègre cet engagement.

12 – AJOUT/RETRAIT DE POINT DE LIVRAISON

Jusqu'à 10 % (dix) du volume de consommation prévisionnelle de chaque marché subséquent, tout ajout ou retrait d'un ou plusieurs points de livraison s'effectue avec le maintien des conditions tarifaires du marché en cours, **sans aucun frais**.

À noter que les motifs légitimes de retraits de point de livraison en cours de marché sont les suivants :

- Déménagement,
- Démolition,
- Vente ou cession d'un site à un tiers,
- Cessation définitive d'activité sur le site,
- Changement définitif d'énergie,

Les retraits n'entraînent aucune pénalité, ni aucune facturation des volumes restants du marché en cours, en référence à la clause de flexibilité de 10% évoquée.

Au-delà d'un seuil de tolérance de 10 % (dix) le mémoire technique du fournisseur précise les conditions techniques, la méthodologie et les délais de retrait et ajout de point de livraison durant un marché subséquent.

Le Titulaire assiste l'entité adjudicatrice pour la demande de raccordement de point de livraison selon les procédures en vigueur édictées par le gestionnaire du réseau de distribution. Le cas échéant, le Titulaire apporte également une aide concernant le raccordement au réseau d'un nouvel équipement. L'entité adjudicatrice notifie au Titulaire du marché subséquent un ordre de service contenant au minimum les informations suivantes :

- Objet,
- Informations relatives au lieu de consommation à rattacher (adresse du PDL, puissance, ou type de bâtiment et d'usage avec la consommation prévisionnelle...),
- La date de mise en service souhaitée.

Avant tout rattachement au réseau, après notification, ou en cours, de marché subséquent le fournisseur prend contact par mail avec le consommateur concerné, pour actualiser et valider les données techniques de chaque point de livraison, notamment :

- RAE
- TARIF
- VERSION
- PUISSANCE
- DATE DE RATTACHEMENT

Les conditions financières de rattachement des nouveaux sites s'exécutent selon les conditions en vigueur au sein du marché subséquent en cours. Les termes fixes seront proratisés en fonction de la date d'entrée dans le parc du marché subséquent en cours. Le terme fixe du PDL est déterminé en application du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) du marché subséquent, ou pour les rattachements de PDL non prévus au BPU, en application des formules de calcul ou précisions apportées au BPU du marché subséquent. Le terme de quantité du PDL est déterminé en application du Bordereau des Prix Unitaires (BPU) du marché subséquent fixé par option tarifaire et par profil.

13 – COTATION INDICATIVE

Au niveau de l'accord-cadre et dans le respect de la réglementation en vigueur, l'entité adjudicatrice demande une cotation du point de consommation pour l'année 2024 – 12 mois.

Chaque candidat à l'accord-cadre, complète et chiffre le bordereau de prix en respectant les indications suivantes :

Volume indicatif 2000 MWh/2024

Profil selon les données de temps à quai et de consommations jointes

P0 ferme et cotation sur indice EEX French Power Futur CAL 2024.