



# CONTRAT ÉLECTRICITÉ ET SERVICES ASSOCIÉS

**Société RENEGO - BORDER FORCE - ELEC  
- 24 25**

TERMINAL EUROTUNNEL

62903 COQUELLES CEDEX

Contrat en Fourniture seule :

EDF\_STANDARD\_20231023\_RENEG0 - BORDER FORCE - ELEC -  
24 25

Pour la période du 01/01/2024 au 01/01/2026

# SYNTHÈSE DU CONTRAT

Les éléments repris dans cette synthèse ne constituent pas l'intégralité du Contrat signé, auquel le Client doit se référer.

■ ■ ■ ■ ■



## Offre avec bénéfice ARENH



Date d'effet

01/01/2024



Volume annuel (MWh)  
(prévisionnel 12 mois)

204



Durée (mois)

24



Nombre de sites  
intégrés au Contrat

1

■ ■ ■ ■ ■

### → Contrat de Fourniture Seule

Acheminement facturé par le GRD/RTE au titre du CARD/CART.

### → Prix Monôme

Prix proportionnel à la consommation.

### → Sans Engagements

Prix certifié sans pénalités en cas de baisse de consommation.

### → Sans Plafonds

Prix certifié sans pénalités en cas de hausse de consommation.

### → Conditions de paiement

Règlement des factures par Prélèvement à 15 jours à émission de facture Sans depot de garantie.

### → Prix de la capacité

Moyenne arithmétique des prix des enchères de capacité EPEX pour l'Année de Livraison AL ayant lieu entre la date de signature du Contrat et le début de l'Année de Livraison.

■ ■ ■ ■ ■

### Bilan annuel

Un bilan annuel permettant de recevoir une fois par an un récapitulatif de vos données de facturation et des volumes consommés.

### Alerte dérive consommation

Une alerte en cas d'écart de consommation.

■ ■ ■ ■ ■



Visa Client :

Visa EDF :

→ **Confidentiel**

  
29/07/23



# SOMMAIRE

VALIDITE DE LA PROPOSITION COMMERCIALE	4
VOS CONTACTS EDF	4
ACCORD CLIENT	5
• ARTICLE 1 : OBJET	6
• ARTICLE 2 : DUREE	7
• ARTICLE 3 : SITES CONCERNES	7
• ARTICLE 4 : VOLUMES CONTRACTUELS DE REFERENCE	7
• ARTICLE 5 : ENGAGEMENTS, PLAFONDS DE CONSOMMATION ET EXCLUSIVITE	8
• ARTICLE 6 : PRIX	9
• ARTICLE 7 : DISPOSITIONS RELATIVES AU MECANISME DE CAPACITE	11
• ARTICLE 8 : SERVICES	13
• ARTICLE 9 : MODALITES DE FACTURATION ET DE REGLEMENT	13
• ARTICLE 10 : CORRESPONDANCE	14
ANNEXE 1 : IDENTIFICATION DES SITES	15
ANNEXE 2 : CONDITIONS DES SERVICES	18
ANNEXE 3 : MODALITES APPLICABLES EN CAS D'EVOLUTION DES VOLUMES LIVRES AU TITRE DU DISPOSITIF ARENH	19

ANNEXE – DOCUMENTS APPLICABLES AU CONTRAT DISPONIBLES EN LIEN HYPERTEXTE

  
20/10/23

Pour faire suite à votre appel d'offres en date du 25/09/2023, vous trouverez ci-joint les principales dispositions de notre projet de Contrat pour la fourniture de votre Site disposant d'un CARD ou d'un CART.

Le Client est informé qu'EDF est également en mesure de lui remettre, sur demande, une offre non exclusive.

■ ■ ■ ■ ■

## VALIDITE DE LA PROPOSITION COMMERCIALE

La présente proposition peut être acceptée jusqu'au 23/10/2023 à 17h30. Si vous retenez notre proposition, nous vous remercions de nous faire part de votre accord en complétant et en nous retournant le Contrat signé sans réserves avant l'échéance précitée.

Cette proposition est consentie pour l'ensemble des Sites référencés dans le Contrat.

Nous attirons votre attention sur le caractère strictement confidentiel des informations contenues dans ce document. Elles ne doivent être transmises en aucun cas à des tiers externes à votre entreprise sans notre autorisation préalable et écrite.

■ ■ ■ ■ ■

## VOS CONTACTS EDF

EDF met en place une structure dédiée à l'accompagnement du Client avec un Responsable Commercial :

[REDACTED]  
[REDACTED]  
[REDACTED]

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

■ ■ ■ ■ ■

  
26/10/23





## ACCORD CLIENT

A nous retourner avant le 23/10/2023 à 17h30 par courrier ou par mail à l'adresse suivante :  
EDF Direction Commerce Région Nord Ouest  
137 rue du Luxembourg - TSA 75020 - 59049 LILLE Cedex

A l'attention de :

[REDACTED]  
[REDACTED]  
[REDACTED]

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

Je vous confirme notre accord sur votre proposition commerciale en date du 20/10/2023.



Options « Protection » (les prix de cette option ne sont pas inclus au prix de fourniture du présent Contrat) :  
Si vous souscrivez à ces options, le prix de ces options sera facturé en sus du prix de la fourniture d'Electricité définis à l'article « Prix ». Le détail de cette option est présenté en Annexe « MODALITES APPLICABLES EN CAS D'EVOLUTION DES VOLUMES LIVRES AU TITRE DU DISPOSITIF ARENH ».

Années	Option Proposée	Taux de couverture (en %)	Prix de l'Option (€/MWh)	Cocher si l'Option retenue
2024	Oui	20	[REDACTED]	<input checked="" type="checkbox"/>
2025	Oui	20	[REDACTED]	<input checked="" type="checkbox"/>

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS



Le 23/10/2023 à  
Signature (1),

[REDACTED]

[REDACTED]  
[REDACTED]

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

(1) Le Contrat devra être signé et paraphé par les représentants habilités de chacune des sociétés qu'il engage ou, à défaut, par une personne dûment habilitée par ces représentants.

23/10/23





Entre

HOME OFFICE - BORDER représenté(e) par [REDACTED] dûment habilité à cet effet, et désigné(e) ci-après par "le client",

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

d'une part,

et

Électricité de France, Société Anonyme au capital de [REDACTED] dont le siège social est situé à Paris 8<sup>e</sup>, 22-30 avenue de Wagram, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Paris sous le numéro 552 081 317, domiciliée à, 137 rue du Luxembourg - TSA 75020 - 59049 LILLE Cedex, représentée par [REDACTED] dûment habilité(e) à cet effet, et désignée ci-après par « EDF »,

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION  
d'autre part.

Le Client et EDF peuvent, selon le contexte, être désignés par « Partie » ou « Parties ». Les termes avec une majuscule dans le présent Contrat s'entendent selon les définitions prévues aux Conditions Générales de Vente.



## • ARTICLE 1 : OBJET

Les présentes conditions particulières (ci-après désignées « Conditions Particulières ») ont pour objet de définir les conditions de fourniture d'Électricité par EDF aux Sites identifiés à l'article « Sites concernés », ainsi que, le cas échéant, les conditions des éventuels services associés.

Par "Contrat" les Parties conviennent expressément d'entendre les documents suivants, à l'exclusion de tout autre :

- les présentes Conditions Particulières,
- les annexes,
- les Conditions Générales de Vente pour la fourniture d'électricité par EDF aux clients ayant souscrit un CARD ou un CART pour leur(s) site(s), en vigueur à la date de signature du Contrat. Un fichier contenant lesdites Conditions Générales de Vente est consultable en annexe « Documents applicables au Contrat disponibles en lien hypertexte ». Ces Conditions Générales de Vente sont également disponibles sur le site internet edfentreprises.fr.

L'ensemble de ces dispositions constitue l'accord des Parties. Le Client est réputé en avoir pris connaissance et déclare les accepter expressément.

En cas de conflit d'interprétation, les présentes Conditions Particulières prévaudront sur les Conditions Générales de Vente.

  
20/10/23



■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 2 : DURÉE

### 2.1. DURÉE

Le Contrat entre en vigueur à sa date de signature par les Parties. Il prend effet le 01/01/2024 à 00 heure, sous réserve du respect des conditions d'exécution figurant aux Conditions Générales de Vente.

Le Contrat est conclu pour une durée de 24 mois à compter du 01/01/2024.

Période Contractuelle Yx	Date de début à 0h00	Date de fin à 0h00
2024	01/01/2024	01/01/2025
2025	01/01/2025	01/01/2026

### 2.2. RÉSILIATION

En complément des dispositions de l'article « Résiliation » des Conditions Générales de Vente, la résiliation du Contrat pourra intervenir à l'initiative du Client par lettre recommandée avec accusé de réception adressée à EDF, moyennant un préavis d'au moins quarante-cinq (45) jours calendaires. Cette résiliation donnera lieu au paiement par le Client, au bénéfice d'EDF, d'une indemnité de résiliation anticipée fixée à [REDACTED] par mois restant dus.

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 3 : SITES CONCERNÉS

Les références du(des) Site(s) fourni(s) au titre du Contrat ainsi que leurs dates d'effet figurent à l'annexe « Identification des Sites ».

Le Client informera EDF de tout changement relatif aux informations concernant ces Sites dans le mois suivant le changement.

■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 4 : VOLUMES CONTRACTUELS DE REFERENCE

Pour chaque Période contractuelle, les conditions du Contrat sont définies à partir de la courbe de charge synchrone de référence (ci-après désignée « Courbe de charge de référence »), établie à partir de la (des) courbe(s) de charge de consommation prévisionnelle du(des) Site(s) du Client.

Les volumes contractuels de référence associés sont déterminés comme suit :

Découpage des périodes horosaisonnnières des Lots :

Lot	Découpage de l'offre
Lot 01	Marché 4 prix

Découpage Marché 4 périodes horosaisonnnières

  
26/10/23



Périodes horosaisonnnières	Définitions
Heures pleines hiver (HPH)	Ensemble des heures de 08h00 à 20h00 inclus du lundi à 00h00 au samedi à 00h00 du 1er octobre à 00h00 au 1er avril à 00h00
Heures creuses hiver (HCH)	Ensemble des heures complémentaires des heures pleines d'hiver ci-dessus du 1er octobre à 00h00 au 1er avril à 00h00.
Heures pleines été (HPE)	Ensemble des heures de 08h00 à 20h00 inclus du lundi à 00h00 au samedi à 00h00 du 1er avril à 00h00 au 1er octobre à 00h00
Heures creuses été (HCE)	Ensemble des heures complémentaires des heures pleines d'été ci-dessus du 1er avril à 00 heure au 1er octobre à 00h00

#### Volumes :

Période contractuelle Yx 2024 Lot 01 :

Périodes Horosaisonnnières H	Volumes de référence (en MWh)
HPH	36
HCH	64
HPE	38
HCE	67

Période contractuelle Yx 2025 Lot 01 :

Périodes Horosaisonnnières H	Volumes de référence (en MWh)
HPH	36
HCH	64
HPE	38
HCE	67

Pour un volume de référence total de 204 MWh

#### Autorisation d'accès aux données de comptage

Afin de pouvoir bénéficier du découpage horosaisonnier défini ci-dessus, le Client, en signant le Contrat, autorise le GRD à communiquer à EDF les données de comptage suivantes (à l'exclusion de tout autre) relatives au(x) Site(s) défini(s) à l'article « Sites concernés » :

- la courbe de charge à fréquence hebdomadaire,
- l'historique de courbe de charge disponible.

La communication des données ci-dessus à EDF fait l'objet d'une prestation du GRD au titre de son catalogue des prestations.

Ces données sont nécessaires à l'exécution du Contrat. Par conséquent, tout retrait du consentement du Client pour leur communication entraîne la résiliation du Contrat. Dans ce cas, le Client sera redevable du paiement de l'indemnité de résiliation prévue à l'article « Résiliation » des Conditions Générales de Vente.

■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 5 : ENGAGEMENTS, PLAFONDS DE CONSOMMATION ET EXCLUSIVITE

### 5.1. ENGAGEMENT DE CONSOMMATION

  
20/10/23





Le Client n'est soumis à aucun engagement de consommation au titre du présent Contrat.

## 5.2. PLAFOND DE CONSOMMATION

Le Client n'est soumis à aucun plafond de consommation au titre du présent Contrat.

## 5.3. EXCLUSIVITE

Le Client a choisi de retenir EDF comme fournisseur exclusif et de bénéficier auprès d'EDF d'une fourniture correspondant ainsi à l'intégralité des besoins de son(ses) Site(s) référencé(s) à l'annexe « Identification des Sites ». Les conditions de prix définies à l'article « Prix » tiennent compte de cet engagement du Client. En cas de non-respect par le Client de son engagement d'exclusivité, le Client sera redevable, pour chaque pas demi-horaire concerné, d'une somme correspondant au produit de la consommation du/des Site(s) non fournie par EDF par le prix Pe\_H tel que défini à l'article « Prix », et ce sans préjudice de toute demande de dommages et intérêts.

Pour la bonne application des dispositions ci-dessus, le Client autorise EDF à accéder à l'intégralité des consommations du/des Site(s) visé(s) à l'annexe « Identification des Sites », par pas de 10 minutes, sur la durée du Contrat. L'autorisation correspondante signée du Client est jointe en annexe « Autorisation pour l'accès à l'intégralité des données de consommation des Sites ».

Par ailleurs, le Client s'engage à prendre toutes les dispositions que le gestionnaire de réseau pourrait lui demander pour qu'EDF puisse accéder aux données de consommation intégrales du/des Site(s). Enfin, et plus généralement, le Client s'engage à donner toutes autorisations, accès au(x) Site(s) et codes nécessaires (sans que cela soit exhaustif) pour permettre à EDF de téléreléver les données de comptage du/des Site(s), et ce pour les besoins du présent engagement. EDF s'engage en retour à utiliser ces informations uniquement pour les besoins du contrôle de l'engagement susvisé pour une durée limitée au Contrat.

En cas de manquement grave et répété du Client à son obligation d'exclusivité telle que définie dans le présent article, EDF sera en droit de résilier le Contrat, sans intervention judiciaire, après un préavis d'un (1) mois envoyé par lettre recommandée avec accusé de réception.

■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 6 : PRIX

Les prix sont calculés sur la base des volumes définis à l'article « Volumes contractuels de référence ».

Ils couvrent la fourniture d'Électricité du/des Site(s) fourni(s) au titre du Contrat.

Les prix ont été établis en tenant compte du dispositif d'accès régulé à l'électricité nucléaire historique instauré par la loi n° 2010-1488 du 7 décembre 2010 portant "Nouvelle Organisation du Marché de l'Électricité" (loi NOME) codifiée aux articles L336-1 et suivants et aux articles L337-13 à L337-16 du Code de l'énergie et complétée par ses textes d'applications.

En cas de suspension/suppression du dispositif de l'ARENH ou en cas de suspension des cessions d'électricité au titre de ce dispositif, pour quelque cause que ce soit, et en cas d'écêtement des volumes livrés au titre du dispositif et/ou en cas d'évolution du coefficient de bouclage (tel que défini à l'Arrêté du 17 mai 2011 relatif au calcul des droits à l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique modifié par l'Arrêté du 27 juillet 2023), les dispositions de l'annexe « Modalités applicables en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH » s'appliqueront.

  
20/10/23

L'Arrêté du 27 juillet 2023 précité, publié au Journal officiel le 24 août 2023, a abaissé la valeur du coefficient de bouclage utilisé pour le calcul des droits ARENH, qui est désormais de 0,844 pour les années 2024 et 2025. Cette modification a été prise en compte dans votre présent Contrat.

### 6.1. PRIX DE LA FOURNITURE D'ELECTRICITE

Les prix unitaires de la fourniture d'Electricité  $Pe_{H,Yx}$  appliqués à la consommation d'Electricité en euros/MWh sont facturés à terme échu.

Période Contractuelle 2024 Lot 01 :

Periode Horosaisonnière H	Pe_H (en €/MWh)
HPH	
HCH	
HPE	
HCE	

Période Contractuelle 2025 Lot 01 :

Periode Horosaisonnière H	Pe_H (en €/MWh)
HPH	
HCH	
HPE	
HCE	

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

Au début de chaque période contractuelle  $Yx$ , les prix de fourniture  $Pe_{H,Yx}$  seront revus selon la formule suivante pour prendre en compte une évolution du prix de l'ARENH et/ou des volumes livrés au titre du dispositif ARENH et qui serai(en)t applicable(s) au 01/01/ $Yx$  :

$$Pe'_{H,Yx} = Pe_{H,Yx} + \text{Taux ARENH}_{H,Yx} \times (P_{\text{ARENH},01/01/Yx} - P_{\text{ARENH}(Y0)})$$

Avec :

- $Pe'_{H,Yx}$  : nouveaux prix de la fourniture d'électricité pour la Période contractuelle  $Yx$  ;
- $Pe_{H,Yx}$  : prix de la fourniture d'électricité pour la Période contractuelle  $Yx$ , tels que définis ci-dessus ;
- $P_{\text{ARENH},01/01/Yx}$  : prix de l'ARENH en vigueur pour la Période contractuelle  $Yx$  connu en date du 01/01/ $Yx$ . Il sera remplacé par  $P_{\text{Prix}_{\text{remplacement},01/01/Yx}}$  en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH, en application de l'annexe « Modalités applicables en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH ».
- $P_{\text{ARENH}(Y0)}$  : prix de l'ARENH en vigueur à la date de remise du présent Contrat au Client.
- Taux  $\text{ARENH}_{H,Yx}$  : taux d'ARENH pour chacune des Périodes contractuelles  $Yx$ , déterminés à la signature du présent Contrat, sur la base du coefficient de bouclage connu à la date de remise du Contrat au Client, de la manière suivante :

Période contractuelle  $Yx$  2024 Lot 01 :

Poste_Horosaisonnier	Taux d'ARENH $Yx$ (%)
HPH	
HCH	
HPE	
HCE	

Période contractuelle  $Yx$  2025 Lot 01 :

Poste_Horosaisonnier	Taux d'ARENH $Yx$ (%)
HPH	
HCH	
HPE	
HCE	

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

→ **Confidentiel**

### 6.1.1. Prise en compte de l'évolution du prix de l'ARENH en cours de période contractuelle

En cas d'évolution du prix de l'ARENH après le début de la période contractuelle  $Y_x$ , les prix  $Pe'_{H,Y_x}$  tels que calculés au début de la période contractuelle seront revus selon les modalités décrites ci-après :

$$Pe'_{H,Y_x}(n+1) = Pe'_{H,Y_x}(n) + \text{Taux ARENH}_{H,Y_x} \times (P_{ARENH}(n+1) - P_{ARENH}(n))$$

Avec :

- $n$  : période antérieure à une évolution de prix ARENH en cours de période contractuelle
- $n+1$  : période postérieure à une évolution de prix ARENH en cours de période contractuelle
- $Pe'_{H,Y_x}(n+1)$  : nouveaux prix unitaires "Electricité" après une évolution du prix de l'ARENH en cours de période contractuelle ;
- $Pe'_{H,Y_x}(n)$  : anciens prix unitaires "Electricité" avant une évolution du prix de l'ARENH en cours de période contractuelle ;
- $P_{ARENH}(n+1)$  : nouveau prix ARENH publié par arrêté applicable en cours de période contractuelle. Il sera remplacé par  $P_{\text{Remplacement}_{n+1,Y_x}}$  en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH en application de l'annexe « Modalités applicables en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH »
- $P_{ARENH}(n)$  : prix ARENH en vigueur (avant évolution). Il sera remplacé par  $P_{\text{Remplacement}_{n,Y_x}}$  en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH en application de l'annexe « Modalités applicables en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH »

Les modifications de prix résultantes s'appliqueront de plein droit au Contrat. Elles prennent effet à la date d'entrée en vigueur du nouveau prix de l'ARENH fixé par les pouvoirs publics.

En cas de modification de prix résultant de l'indexation intervenant entre deux factures, les consommations portées sur la facture suivant la date d'entrée en vigueur du nouveau prix ARENH sont facturées pour partie aux anciens prix unitaires et pour partie aux nouveaux prix unitaires, au prorata temporis du nombre de jours où ces prix sont en vigueur.

## 6.2. INTERLOCUTEURS

Pour l'application du présent article, le Client et EDF conviennent des interlocuteurs suivants :

Pour le Client	Pour EDF
Nom : [REDACTED]	Nom : [REDACTED]
Fonction : [REDACTED]	Fonction : [REDACTED]
Email : [REDACTED]	Tel : [REDACTED]
	Email : [REDACTED]

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

En cas de modification, chaque Partie en informera l'autre dans les meilleurs délais.

\*\*\*\*\*

## • ARTICLE 7 : DISPOSITIONS RELATIVES AU MECANISME DE CAPACITE

### 7.1. CADRE REGLEMENTAIRE

Les articles L 335-1 à L335-8 et R335-1 à R335-53 du code de l'énergie instaurent un mécanisme d'obligation de capacité, obligeant les fournisseurs à justifier de leur capacité à satisfaire la consommation de pointe de

  
23/10/23



leurs clients. Pour cela, ils devront acquérir des garanties de capacité auprès d'exploitants de capacité (de production ou d'effacement). Ces dispositions législatives et réglementaires sont complétées par les règles du mécanisme de capacité, prises par arrêté ministériel, et dont la dernière version est disponible sur le site internet de RTE (ci-après les « Règles »). Toute modification ultérieure des Règles et plus généralement toute évolution législative ou réglementaire impactant le calcul de l'Obligation de capacité sera répercutée de plein droit au présent Contrat.

## 7.2. COUT DE LA CAPACITE

Les prix de fourniture de chaque Site seront majorés du coût de la capacité en €/MWh selon la formule suivante :

$$\text{CoutCapacité}_{H,AL} = \text{Coeffsécurité}_{\text{Année } AL} * \text{CoeffCapacité}_{H,\text{Année } AL} * P_{\text{Capacité,Année } AL}$$

Avec :

$\text{Année } AL$  : année calendaire du 1er janvier au 31 décembre au cours de laquelle intervient la livraison.

$\text{Coeffcapacité}_{\text{Année } AL}$  (en kW/MWh) : correspond à l'obligation de capacité rapportée au volume global prévisionnel du Site, hors Coefficient de sécurité, tel que défini en annexe 1, suivant le tableau ci-dessous.

$P_{\text{Capacité,Année } AL}$  (en €/kW) : moyenne arithmétique des prix des enchères de capacité EPEX pour l'Année de Livraison  $AL$  ayant lieu entre la date de signature du Contrat et le début de l'Année de Livraison. Ce prix sera majoré de frais d'accès marché de [REDACTED] REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

Toutefois, le  $P_{\text{Capacité, } AL}$  sera égal à  $1,2 \times \text{PREC}^1$  dans les cas suivants :

- si la date de signature et le premier jour de l'année de livraison n'interviennent pas la même année et qu'aucune Enchère n'a eu lieu entre ces deux dates,
- si la date de signature et le premier jour de l'année de livraison interviennent la même année.

Enchère : pour chaque année de livraison, EPEX SPOT réalisera une à plusieurs enchères sur un marché organisé des garanties de capacité.

$\text{Coeffsécurité}_{\text{Année } AL}$  : Coefficient de sécurité fixé par le ministère de l'Energie (après avis de la CRE) en vigueur pour l'année  $AL$ . A la souscription du Contrat, ce coefficient a une valeur de 0,99. Toute évolution de ce coefficient sera répercutée au Contrat.

### Coefficients Capacité horosaisonnalisés

Année Yx 2024 Lot 01 | C1 :

Période horosaisonnière H	Coefficient capacité
HPH	0,4747
HCH	-0,0410
HPE	-0,0970
HCE	-0,1286

Année Yx 2025 Lot 01 | C1 :

Période horosaisonnière H	Coefficient capacité
HPH	0,4614
HCH	-0,0430
HPE	-0,0978

  
26/10/23

<sup>1</sup> Le PREC est la référence de prix pour le calcul des écarts de capacité pour l'année  $AL$  tel que défini à l'article R335-57 du code de l'énergie, il est publié par la CRE sur son site internet au plus tard le 31 décembre  $AL-1$ .



HCE	-0,1173
-----	---------



## • ARTICLE 8 : SERVICES

En complément de la fourniture d'Electricité, le Client bénéficie du(des) service(s) suivant(s) dont la description est disponible en annexe « Conditions des services ».

### 8.1. SERVICES INCLUS

Le coût des services suivants est inclus au prix de la fourniture d'Electricité:

- Alerte dérive consommation
- Bilan annuel



## • ARTICLE 9 : MODALITES DE FACTURATION ET DE REGLEMENT

A l'issue de chaque mois M de consommation, EDF établira une facture comprenant l'ensemble des éléments détaillés à l'article « Prix », ainsi que le coût de la capacité détaillés à l'article « Dispositions relatives au mécanisme de capacité », et, le cas échéant, celui des éventuels services optionnels payants.

Les éventuelles régularisations annuelles seront portées sur une facture émise après la fin de la période annuelle de livraison, dès que l'ensemble des paramètres seront connus.

### 9.1. MODALITES D'ENVOI DES FACTURES

Les factures sont adressées à :

Compte de facturation	Adresse de facturation
BORDER FORCE	TERMINAL EUROTUNNEL, 62903 COQUELLES CEDEX

### 9.2. MODALITES DE REGLEMENT DES FACTURES

Les factures sont réglées selon les modalités de paiement précisées dans le tableau ci-dessous :

Compte de facturation	Rythme de facturation	Moyen de paiement	Délai de Paiement
BORDER FORCE	Mensuel	Prélèvement	15 jours à émission de facture

  
26/10/23





■ ■ ■ ■ ■

## • ARTICLE 10 : CORRESPONDANCE

Tout courrier relatif à l'exécution du Contrat devra être adressé exclusivement à l'attention de :

Pour le Client

Pour EDF

██████████  
TERMINAL EUROTUNNEL, 62903 COQUELLES  
CEDEX

██████████  
137 rue du Luxembourg - TSA 75020 -  
59049 LILLE Cedex

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

ou de leurs successeurs éventuels. En cas de modification, chaque Partie en informera l'autre dans les meilleurs délais.

Fait en deux exemplaires originaux,

Pour le Client<sup>2</sup>

Pour EDF

A ██████████, le 23/10/2023

A ██████████, le

Qualité du signataire :  
DIRECTEUR

Qualité du signataire :  
DIRECTEUR

██  
REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

Chaque page du Contrat et des annexes devra être paraphée par les Parties.

<sup>2</sup> Le Contrat devra être signé par le représentant habilité de la société qu'il engage ou, à défaut, par une personne dûment habilitée par ce représentant en vertu d'un pouvoir qui sera joint à l'acceptation.

  
26/10/23



## ANNEXE 1 : IDENTIFICATION DES SITES

Lot 01 :

Id	Segment	Nom du site	Adresse du site	SIRET du site	Ref. CARD I CART	Réf. Acheminement Electricité	Date d'effet	C E E N o n
1-BA60J Q-S	C1	TERMINAL EUROTUNNEL	TERMINAL EUROTUNNEL, 62903 COQUELLES CEDEX	Inconnu		RTE0000517250	01/01/24	

Périodes horosaisonnnières

Les Périodes horosaisonnnières H du découpage de prix choisi pour le ou les Sites disposant d'un CARD ou d'un CART sont définies de la manière suivante :

Heures Pleines Hiver (HPH)	1er octobre au 1er avril	Ensemble des heures de 08h00 à 20h00 inclus du lundi à 00h00 au samedi à 00h00 du 1er octobre à 00h00 au 1er avril à 00h00
Heures Creuses Hiver (HCH)	1er octobre au 1er avril	Ensemble des heures complémentaires des heures pleines d'hiver ci-dessus du 1er octobre à 00h00 au 1er avril à 00h00.
Heures Pleines Eté (HPE)	1er avril au 1er octobre	Ensemble des heures de 08h00 à 20h00 inclus du lundi à 00h00 au samedi à 00h00 du 1er avril à 00h00 au 1er octobre à 00h00
Heures Creuses Eté (HCE)	1er avril au 1er octobre	Ensemble des heures complémentaires des heures pleines d'été ci-dessus du 1er avril à 00 heure au 1er octobre à 00h00

  
29/10/23

**Autorisation de transmission de données issues des comptages RTE (pour les clients CART et contrat de prestations annexes uniquement)**

HOME OFFICE - BORDER FORCE représentée par Monsieur [REDACTED] dûment habilité(e) à cet effet,

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

**Autorise**

RTE Réseau de Transport d'Electricité, société anonyme à conseil de surveillance et directoire au capital de [REDACTED] immatriculée au registre du commerce et des sociétés de Nanterre sous le numéro 444 619 258, dont le siège social est situé Immeuble Window, 7C, Place du Dôme, 92073 La Défense Cedex,

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS  
avec laquelle il a conclu [REDACTED] en date du [REDACTED], pour le(s) site(s) de consommation :

Code décompte	Nom	Adresse du site	N° Contrat
		Adresse (rue, code postal, commune)	
		Adresse (rue, code postal, commune)	
		Adresse (rue, code postal, commune)	

**A communiquer à**

Électricité de France, Société Anonyme au capital de [REDACTED] dont le siège social est situé à Paris 8e, 22-30 avenue de Wagram, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Paris sous le numéro 552 081 317, en sa qualité de fournisseur d'électricité, dont le code d'Identification Energie (EIC) est 17X100A100R00182,

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

les données physiques de ces sites, c'est-à-dire le volume total d'énergie consommée par ces sites (non ajustée des fournitures convenues, participation au mécanisme d'ajustement, ...), en points 1 minutes ou 10 minutes<sup>3</sup>.

La présente autorisation est nominative et ne peut être cédée. Elle s'applique aux données à partir du 01/01/2024 au 01/01/2026

HOME OFFICE - BORDER FORCE déclare qu'il a obtenu l'autorisation préalable des éventuels Sites en décompte sur son Site et/ou du client de tête lui permettant d'autoriser le/les tiers susmentionné(s) à accéder aux données brutes de comptage des Installations de Comptage des Sites susvisés. HOME OFFICE - BORDER FORCE reconnaît qu'il reste seul responsable des conséquences engendrées par la transmission des données brutes de comptage à des tiers et déclare que cette transmission respecte les principes du droit de la concurrence. Par ailleurs, en cas de nouveau client en décompte ou de cession par l'un des clients susmentionnés de son contrat CART ou de son contrat de prestations annexes postérieurement à la signature du présent accord, HOME OFFICE - BORDER FORCE s'engage à prévenir RTE s'il n'obtient pas l'accord du nouveau client ou du cessionnaire pour la transmission des données brutes de comptage au(x) tiers susmentionnés afin que RTE cesse la transmission desdites données à ce/ces dernier(s).

Fait à .....

en un exemplaire original remis à RTE.

<sup>3</sup> Information confidentielle au titre du décret n°2001-630 du 16 juillet 2001 relatif à la confidentialité des informations détenues par les gestionnaires de réseaux publics de transport ou de distribution d'électricité.

Le 23/10/2023.....

[Redacted Signature]

Signature

[Redacted]

REDACTED UNDER FOIA 40 PERSONAL INFORMATION

  
23/10/23

**ANNEXE 2 : CONDITIONS DES SERVICES****Bilan annuel**

Le bilan annuel permet au Client de disposer sur son espace client, une fois par an, d'un récapitulatif des données de facturation relatives aux Sites, issues des factures émises par EDF. Le récapitulatif porte sur la période suivante :

- si à la date de prise d'effet du Contrat le Client bénéficie d'une offre d'EDF réservée aux clients éligibles ayant fait valoir leurs droits à l'éligibilité depuis moins d'un an, la période couverte par le bilan annuel est la période courant depuis la date d'effet du Contrat,
- si à la date de prise d'effet du Contrat, le Client bénéficie d'une offre d'EDF réservée aux clients éligibles ayant fait valoir leurs droits à l'éligibilité de façon continue depuis plus d'un an, la période couverte par le bilan annuel correspond aux douze derniers mois.

**Alerte dérive consommation**

Dans le cadre de cette prestation, après chaque facture émise par EDF sur la base de données de consommations relevées et publiées par le gestionnaire de réseau, le calcul du ratio suivant est réalisé pour chaque Site concerné :

Ratio consommation = [consommation moyenne journalière sur la période facturée – consommation moyenne journalière sur la même période de facturation sur l'année N-1] / consommation moyenne journalière sur la même période de facturation sur l'année N.

Un historique de consommation d'un an minimum est nécessaire pour la mise en œuvre du service.

Si le ratio est supérieur à 20%, le Client reçoit une information par mail ou par fax l'alertant sur le niveau de dérive de consommation.

  
23/10/23



### ANNEXE 3 : MODALITES APPLICABLES EN CAS D'EVOLUTION DES VOLUMES LIVRES AU TITRE DU DISPOSITIF ARENH

Ces modalités s'appliquent en complément des dispositions de l'article « Autres évolutions législatives et/ou réglementaires » des Conditions Générales de Vente. En cas de contradiction, la présente Annexe prime sur les dispositions des Conditions Générales de Vente.

Le Client a la possibilité de souscrire à un mécanisme de protection qui lui permet de se couvrir pour tout ou partie des conséquences d'une baisse de ses droits d'ARENH (complément de fourniture et capacité) suite à un écrêtement et/ou à une modification du coefficient de bouclage (ci-après « la Protection »). Cette Protection le couvre jusqu'à hauteur d'un taux de couverture (TauxCouv<sub>Yx</sub>) choisi par ses soins (voir page Accord Client)

Si le Client ne retient pas l'option ou si celle-ci n'est pas proposée pour une année de livraison Yx, alors TauxCouv<sub>Yx</sub> = 0%. Le taux de couverture retenu par le Client pour une année donnée (TauxCouv<sub>Yx</sub>) est fixé sur la durée du Contrat et ne peut être modifié.

Détermination des prix en cas d'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH :

Les nouveaux prix unitaires par poste horosaisonnier, après prise en compte d'un éventuel écrêtement des volumes ARENH et/ou d'une évolution de la valeur du coefficient de bouclage, seront déterminés comme suit :

Pour chaque Période contractuelle Yx concernée par l'évolution des volumes livrés au titre du dispositif ARENH, les références au prix de l'ARENH dans l'article « Prix » seront substituées par les valeurs de remplacement suivantes :

Pour P<sub>ARENH\_01/01/Yx</sub> :

$$\text{PrixRemplacement}_{01/01/Yx} = (1 - \text{DeltaEcYx} - \text{DeltaCbYx}) \times P_{\text{ARENH}_{01/01/Yx}} + \text{DeltaCbYx} \times P_{\text{Cb}} + \text{DeltaEcYx} \times P_{\text{Ec}}$$

Pour P<sub>ARENH(n)</sub> :

$$\text{PrixRemplacement}_{n,Yx} = (1 - \text{DeltaEcYx} - \text{DeltaCbYx}) \times P_{\text{ARENH}(n)} + \text{DeltaCbYx} \times P_{\text{Cb}} + \text{DeltaEcYx} \times P_{\text{Ec}}$$

Pour P<sub>ARENH(n+1)</sub> :

$$\text{PrixRemplacement}_{n+1,Yx} = (1 - \text{DeltaEcYx} - \text{DeltaCbYx}) \times P_{\text{ARENH}(n+1)} + \text{DeltaCbYx} \times P_{\text{Cb}} + \text{DeltaEcYx} \times P_{\text{Ec}}$$

Avec :

- DeltaEcYx : représente la part ARENH écrêtée non couverte par la Protection (voir cas ci-dessous) ;
- DeltaCbYx représente la réduction de part ARENH liée à une modification du coefficient de bouclage et non couverte par la Protection (voir cas ci-dessous) ;
- P<sub>Ec</sub> (en €/MWh) l'impact prix lié à l'écrêtement, soit :  $P_{\text{Ec}} = \text{PRemplacementEcYx} + \text{PCapaciteYx} \times 1000/h_{Yx}$
- P<sub>Cb</sub> (en €/MWh) l'impact prix lié à l'évolution du coefficient de bouclage, soit  $P_{\text{Cb}} = \text{PRemplacementCbYx} + \text{PCapaciteYx} \times 1000/h_{Yx}$
- P<sub>ARENH\_01/01/Yx</sub>, P<sub>ARENH(n)</sub> et P<sub>ARENH(n+1)</sub> : tels que définis à l'article Prix
- Coefficient Yx : Le coefficient d'écrêtement en cas d'atteinte du plafond d'ARENH lors du dernier guichet précédant la période de livraison Yx concernée déterminé à partir des modalités prévues par la CRE. En cas de suspension ou suppression du dispositif ARENH pour la période contractuelle Yx, ce coefficient sera égal à 1.
- PRemplacementEcYx en €/MWh : il correspond à la moyenne arithmétique des prix Settlement (cours de compensation) du Calendar Baseload pour la Période contractuelle Yx publiés par EEX entre la date de publication du texte supprimant ou suspendant le dispositif ARENH ou de l'écrêtement ARENH (inclus) et le 15/12/Yx-1 (inclus). Dans le cas où la publication du texte supprimant ou suspendant le dispositif ARENH intervient plus de 24 mois avant le 1er janvier de l'année Yx, la moyenne du cours de compensation sera calculée du 01/01/AnnéeYx-2 au 15/12/Yx-1 inclus.  
Chaque prix concerné publié après le 01/12/Yx-1 sera majoré de frais d'accès marché de 0,10 €/MWh.
- PRemplacementCbYx en €/MWh : il correspond à la moyenne arithmétique des prix Settlement (cours de compensation) du Calendar Baseload pour la Période contractuelle Yx publiés par EEX calculée à compter du premier jour ouvré suivant la publication du texte modifiant l'Arrêté (Arrêté du 17 mai 2011 relatif au calcul des droits à l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique) et le 30/11/Yx-1 (inclus). Dans le cas où la publication du texte modifiant l'Arrêté susvisé intervient plus de 24 mois avant le 1er janvier de l'année AL, la moyenne du cours de compensation sera calculée du 01/01/AnnéeYx-2 au 30/11/Yx-1 inclus.

- En cas d'évolutions successives du coefficient de bouclage pour une année de livraison Yx donnée, chaque évolution N donnera lieu à la détermination d'un prix  $PR_{\text{remplacementCbYxN}}$  pour chaque variation de Cb considérée ( $\Delta CbYxN$ ) selon les mêmes principes que ci-dessus. Le  $PR_{\text{remplacementCbYx}}$  sera alors égal à la moyenne des  $PR_{\text{remplacementCbYxN}}$  pondérés par chaque  $\Delta CbYxN$  intervenu sur l'année Yx, selon la formule ci-dessous :

$$PR_{\text{remplacementCbYx}} \left( \frac{\text{€}}{\text{MWh}} \right) = \frac{\sum_N (\Delta CbYxN * PR_{\text{remplacementCbYxN}})}{\sum_N \Delta CbYxN}$$

- Avec pour chaque évolution N :

- $\Delta CbYxN = \frac{Cb_{\text{initialYx}} - Cb_{\text{réviséYxN}}}{Cb_{\text{initialYx}}} - \frac{Cb_{\text{initialYx}} - Cb_{\text{réviséYxN-1}}}{Cb_{\text{initialYx}}}$
- «  $Cb_{\text{réviséN-1}}$  » est le coefficient de bouclage applicable avant l'évolution N et «  $Cb_{\text{réviséN}}$  » le coefficient de bouclage applicable à compter de l'évolution N et  $Cb_{\text{initial}}$  tel que défini ci-dessous.
- $PR_{\text{remplacementCbYxN}}$  : correspond à la moyenne arithmétique des prix Settlement (cours de compensation) du Calendar Baseload pour la Période contractuelle Yx publiés par EEX calculée à compter du premier jour ouvré suivant la publication du texte modifiant l'Arrêté (évolution N) et le 30/11/Yx-1 (inclus). Dans le cas où la publication du texte modifiant l'Arrêté susvisé intervient plus de 24 mois avant le 1er janvier de l'année AL, la moyenne du cours de compensation sera calculée du 01/01/AnnéeYx-2 au 30/11/Yx-1 inclus.

- $h_{Yx}$  : le nombre d'heures de l'année de livraison Yx
- $PCapacitéYx$  en €/kW : prix de l'enchère de capacité organisée par EPEX spot suivant l'annonce de l'écêtement avant le début de l'année Yx. Cet achat complémentaire sera facturé par EDF au Client au prix de cette enchère, majoré de frais d'accès marché de [REDACTED]. A défaut, ce prix sera égal à  $1,2 \times PREC^4$ .
- $Cb_{\text{initialYx}}$  : coefficient de bouclage en vigueur pour la Période contractuelle Yx au moment de la remise du Contrat au Client
- $Cb_{\text{réviséYx}}$  : coefficient de bouclage issu de la modification de l'Arrêté et applicable pour l'année Yx. En cas d'évolutions successives du coefficient de bouclage pour une année Yx donnée,  $Cb_{\text{réviséYx}}$  est celui de la dernière modification de l'Arrêté (Arrêté du 17 mai 2011 relatif au calcul des droits à l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique).

REDACTED UNDER FOIA 43 COMMERCIAL INTERESTS

Détermination  $\Delta CbYx$  et  $\Delta EcYx$  pour chaque année de livraison Yx :

(a) S'il n'y a pas d'évolution du coefficient de bouclage ( $\Delta CbYx$  est nul) :

- S'il n'y a pas d'écêtement des droits ARENH, la révision de prix au titre du présent article ne s'applique pas.
- En cas d'écêtement des droits ARENH avec  $C_{\text{écêtementYx}}$  inférieur ou égal au taux de couverture  $TauxCouvYx$  ( $\Delta EcYx$  est nul), la révision de prix au titre du présent article ne s'applique pas.
- En cas d'écêtement des droits ARENH avec  $C_{\text{écêtementYx}}$  supérieur au taux de couverture  $TauxCouvYx$ , ou en cas de suspension ou suppression du dispositif ARENH, le prix de la part ARENH écartée non couverte par l'option de Protection ( $\Delta EcYx$ ) pour la période de livraison considérée sera établi sur la base d'une référence de prix de marché de l'électricité et d'une référence de prix de marché capacité, selon les règles définies ci-dessus (Formule de révision du prix) avec :

$$\Delta EcYx = C_{\text{écêtementYx}} - TauxCouvYx$$

(b) S'il y a évolution du coefficient de bouclage entre la date de contractualisation et le 1er janvier de l'année Yx :

- En l'absence d'écêtement ( $\Delta EcYx$  est nul), si le taux de couverture  $TauxCouvYx$  permet de couvrir les conséquences de l'évolution du coefficient de bouclage ( $\Delta CbYx$  est nul), la révision de prix au titre du présent article ne s'applique pas.
- En cas d'écêtement, si le taux de couverture  $TauxCouvYx$  permet de couvrir à la fois les conséquences de l'évolution du coefficient de bouclage et de l'écêtement ( $\Delta EcYx$  est nul et  $\Delta CbYx$  est nul), alors la révision de prix au titre du présent article ne s'applique pas.
- En cas d'écêtement, si le taux de couverture  $TauxCouvYx$  permet de couvrir les conséquences de l'évolution du coefficient de bouclage ( $\Delta CbYx$  est nul) mais ne couvre pas entièrement les conséquences de l'écêtement,  $\Delta EcYx$  sera alors égal à :

  
22/10/23

<sup>4</sup> Le PREC est la référence de prix pour le calcul des écarts de capacité pour l'année AL tel que défini à l'article R335-57 du code de l'énergie, il est publié par la CRE sur son site internet au plus tard le 31 décembre AL-1.

$$\text{DeltaEcYx} = \frac{\text{Cb}_{\text{révisé,Yx}}}{\text{Cb}_{\text{initial,Yx}}} \times \text{C}_{\text{ECRETEMENT Yx}} - \left( \text{TauxCouvYx} - \frac{(\text{Cb}_{\text{initial,Yx}} - \text{Cb}_{\text{révisé,Yx}})}{\text{Cb}_{\text{initial,Yx}}} \right)$$

Le prix  $P_e$  sera révisé selon la formule de révision du prix prévue ci-dessus étant entendu que dans la formule  $\text{DeltaCbYx}$  est nul.

• Si le taux de couverture  $\text{TauxCouvYx}$  ne permet pas de couvrir l'intégralité des conséquences de l'évolution du coefficient de bouclage et ne couvre pas non plus les conséquences de l'écrêtement, les prix seront révisés sur la base d'une référence de prix de marché de l'électricité et d'une référence de prix de marché capacité, selon les règles définies ci-dessus (Formule de révision du prix).

$\text{DeltaCbYx}$  sera alors égal à :  $\frac{(\text{Cb}_{\text{initial,Yx}} - \text{Cb}_{\text{révisé,Yx}})}{\text{Cb}_{\text{initial,Yx}}} - \text{TauxCouvYx}$

$\text{DeltaEcYx}$  sera alors égal à :  $\frac{\text{Cb}_{\text{révisé,Yx}}}{\text{Cb}_{\text{initial,Yx}}} \times \text{C}_{\text{ECRETEMENT Yx}}$

Pour chaque Période contractuelle  $Yx$  pour laquelle l'option Protection aura été proposée et retenue par le Client, le prix de l'Option ( $\text{Prix}_{\text{Option,Yx}}$ ) sera facturé en sus des prix  $P_{e,Yx}$  indiqués au paragraphe « Prix de la fourniture d'électricité ». Ce prix sera réglé dans les mêmes conditions que le prix de la fourniture en énergie électrique. Les coûts résultant de l'Option sont dus dès son activation et aucun remboursement n'est possible y compris dans le cas où le taux de couverture retenu excède la baisse des droits ARENH due à l'écrêtement ou à la baisse du coefficient de bouclage. Il est entendu qu'en cas de résiliation du Contrat, l'intégralité du montant de l'Option est due et égale au  $\text{Prix}_{\text{Option,Yx}}$  multiplié par la consommation prévisionnelles de référence restant à couvrir jusqu'au terme des Périodes contractuelles  $Yx$  concernées par l'option.

  
22/10/23







## ANNEXE – DOCUMENTS APPLICABLES AU CONTRAT DISPONIBLES EN LIEN HYPERTEXTE

*Les documents suivants, applicables au Contrat aux termes de l'article Objet, sont consultables en cliquant sur les liens hypertexte associés.*

Conditions générales de vente fourniture seule (Cliquez ici pour consulter le document)

*En signant le Contrat, le Client est réputé en avoir pris connaissance et les accepter expressément*



  
26/10/23

