

## ANNEXE 4 - MODELE DE CONTRAT DE COMPLÉMENT DE RÉMUNÉRATION

Seule la version publiée après avis au Journal officiel de l'Union Européenne sur le site de la CRE  
conformément à l'article R.311-16 du code de l'énergie fera foi

### ENTRE

- (1) [●], société [●] au capital social de [●] euros, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de [●] sous le numéro [●], dont le siège social est situé au [●], représentée par [●], dûment habilité à l'effet des présentes,

Ci-après désignée par le « *Cocontractant* »,

### ET

- (2) [●], société [●] au capital social de [●] euros, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de [●] sous le numéro [●], dont le siège social est situé au [●], représentée par [●], dûment habilité à l'effet des présentes,

Ci-après désignée par le « *Producteur* »,

Ci-après individuellement désignées par « *Partie* » ou collectivement par « *Parties* ».

\* \*  
\*

## TABLE DES MATIERES

1.	DEFINITIONS ET INTERPRETATION .....	4
1.1.	Définitions .....	4
1.2.	Interprétation .....	8
2.	OBJET DU CONTRAT .....	9
3.	PRISE D'EFFET ET DUREE DU CONTRAT .....	9
3.1.	Prise d'effet du Contrat .....	9
3.2.	Terme du Contrat .....	10
4.	LOCALISATION ET DESCRIPTION DE L'INSTALLATION .....	11
5.	RACCORDEMENT ET ACCES AU RESEAU DE L'INSTALLATION .....	11
6.	ENGAGEMENTS DES PARTIES .....	12
6.1.	Engagements du Producteur .....	12
6.2.	Engagements du Cocontractant .....	12
7.	MESURE ET CONTROLE DE L'ENERGIE .....	12
8.	EXPLOITATION DE L'INSTALLATION .....	12
9.	REMUNERATION DU PRODUCTEUR .....	12
9.1.	Composantes et modalités de calcul du complément de rémunération .....	12
9.2.	Calcul de la Production Théorique .....	14
9.3.	Indexation du tarif de référence .....	16
9.4.	Modalités de facturation et de paiement du complément de rémunération .....	18
10.	PRÉVENTION DES RISQUES DE SURCOMPENSATION .....	22
10.1.	Détermination des niveaux de trésorerie théorique et du taux d'actualisation .....	23
10.2.	Détermination des flux de trésorerie réelle .....	24
10.3.	Mécanisme de prévention de la surcompensation .....	24
10.4.	Modalités de versement .....	25
10.5.	Contrôles et justificatifs .....	25
11.	RECALAGE DU COMPLÉMENT DE RÉMUNÉRATION A LA DATE DE FIXATION DES TAUX .....	25
12.	IMPÔTS ET TAXES .....	26
12.1.	Principes généraux .....	26
12.2.	Cas spécifique d'évolution du régime fiscal .....	26
13.	MODIFICATIONS .....	27
14.	CAS SPÉCIFIQUES D'ÉVOLUTION DU COMPLÉMENT DE RÉMUNÉRATION .....	27
14.1.	Ajustement du montant du complément de rémunération en cas de réalisation d'un projet situé à proximité de l'Installation .....	27
14.2.	Indemnisation du Producteur en cas de non-respect du taux de disponibilité des Ouvrages de Raccordement résultant du raccordement d'un nouvel utilisateur au Poste en Mer .....	30
15.	FAITS NOUVEAUX .....	31

15.1.	Cas d'application .....	31
15.2.	Mesures de compensation .....	32
16.	MISE EN ŒUVRE DES CLAUSES ACCORDANT UNE COMPENSATION AU PRODUCTEUR .....	32
17.	TRAITEMENT DE CERTAINES SITUATIONS PLUS FAVORABLES POUR LE PRODUCTEUR .....	33
18.	SUSPENSION DU CONTRAT A L'INITIATIVE DE L'ÉTAT .....	33
19.	RÉSILIATION DU CONTRAT.....	36
19.1.	Résiliation du Contrat à l'initiative de l'État.....	36
19.2.	Résiliation du Contrat à l'initiative du Producteur .....	37
20.	TRAITEMENT AUTOMATISÉ DES DONNÉES PERSONNELLES .....	38
21.	DROIT APPLICABLE – RÈGLEMENT DES DIFFÉRENDS .....	38
22.	STIPULATIONS DIVERSES .....	39
22.1.	Compensation.....	39
22.2.	Notifications .....	39
22.3.	Droits des Créanciers Financiers .....	39
22.4.	Nullité partielle et divisibilité .....	39
23.	GARANTIES D'ORIGINE ET ENGAGEMENTS DE DISPONIBILITÉ.....	40
24.	CESSION DU CONTRAT .....	40
25.	RÈGLEMENT GÉNÉRAL SUR LA PROTECTION DES DONNÉES .....	41
26.	LISTE DES ANNEXES.....	41

## PREAMBULE

La ministre chargée de l'énergie a décidé, en application des articles L. 311-10 et suivants et R. 311-13 et suivants du code de l'énergie, de lancer une procédure de mise en concurrence sous la forme d'un appel d'offres pour onze projets d'installations éoliennes en mer de production d'électricité dans des zones situées au large de la Normandie, au large de la Bretagne, en Sud-Atlantique et en mer Méditerranée.

Un avis d'appel public à la concurrence a été publié au Journal Officiel de l'Union européenne (« JOUE ») le [●] (avis n° [●]).

L'Offre du Producteur pour le Projet a été sélectionnée dans le cadre de la Procédure de Mise en Concurrence.

En application de l'article L. 311-12, 2° du code de l'énergie, le Producteur conclut le présent Contrat avec le Cocontractant et bénéficie en conséquence, dans les conditions prévues par le Contrat, d'un complément de rémunération.

Le Contrat est établi pour le Projet conformément au Cahier des Charges et sur la base de l'Offre et il a été préalablement approuvé par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie.

Le dispositif de soutien du Projet par le biais du complément de rémunération a fait l'objet d'une notification à la Commission Européenne au titre du contrôle des aides d'État et la Commission Européenne, par décision n° [●] du [●], a considéré que le dispositif de soutien notifié était compatible avec le marché intérieur.

**CECI ETANT PREALABLEMENT EXPOSE, IL EST CONVENU ET ARRETE CE QUI SUIT :**

### 1. DEFINITIONS ET INTERPRETATION

#### 1.1. Définitions

Les termes utilisés dans le présent Contrat et commençant par une majuscule ont, sauf précision contraire, la signification qui leur est attribuée ci-dessous ou, à défaut, la signification qui leur est donnée dans le Cahier des Charges :

##### **Aérogénérateur Disponible**

désigne tout aérogénérateur de l'Installation qui, à un instant donné, est un Aérogénérateur en Fonctionnement Normal, ou fait l'objet d'un arrêt ou d'une réduction de puissance pour l'une des trois causes suivantes :

- la réalisation d'une Maintenance Programmée ;
- une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur (notamment au titre du respect et de la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges ou d'un impératif de sécurité et de sûreté aérienne prévu à l'article 7.14.2(b)) du Cahier des Charges ;
- une modulation volontaire de puissance à la baisse liée aux conditions du marché de l'électricité ou à la participation de l'Installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement.

##### **Aérogénérateur en Fonctionnement Normal**

désigne tout aérogénérateur de l'Installation qui, à un instant donné, est (i) apte à produire de l'électricité et connecté au réseau sans subir d'avarie, de maintenance ou d'arrêt technique et (ii) ne fait l'objet d'aucune mesure de réduction de puissance (arrêt, bridage, régulation à la baisse ou « down-regulation »), qu'elle soit dépendante ou indépendante de la volonté du Producteur, pour quelque motif que ce soit.

<b>Annexe</b>	désigne une annexe du Contrat.
<b>Article</b>	désigne un article du Contrat.
<b>Attestation de Conformité</b>	désigne l'attestation de conformité de l'Installation établie conformément à l'article R. 311-27-1 du code de l'énergie.
<b>Autorisation</b>	désigne [l'autorisation unique délivrée conformément aux dispositions de l'Ordonnance de 2016 et du Décret de 2013 <b>[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]</b> <> , individuellement ou conjointement, l'autorisation environnementale délivrée conformément aux dispositions des articles L. 181-1 et suivants du code de l'environnement et la convention de concession d'utilisation du domaine public maritime en dehors des ports conclue entre l'Etat, représenté par le Préfet, et le Producteur conformément aux dispositions de l'article L. 2124-3 du code général de la propriété des personnes publiques] <b>[NB : Pour le Projet 4]</b> .
<b>Autorité de Régulation ou CRE</b>	désigne la Commission de régulation de l'énergie.
<b>Cahier des Charges</b>	désigne le cahier des charges relatif à la Procédure de Mise en Concurrence et au Projet, élaboré par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie et publié sur le site internet de la CRE, conformément à l'article R. 311-16 du code de l'énergie.
<b>Changement de Loi</b>	<p>désigne toute modification, création ou suppression d'une loi ou d'un règlement (en droit de l'Union européenne ou en droit français), ainsi que, en matière fiscale, tout changement d'interprétation par les administrations compétentes :</p> <p>(a) qui ne pouvait être raisonnablement anticipé à la date limite de remise des Dossiers de Participation des Projets du Groupe concerné (telle qu'indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges) au regard des projets de réglementation faisant l'objet d'une concertation publique ou publiés préalablement à cette date, et</p> <p>(b) qui (i) porte spécifiquement sur la fiscalité des projets d'énergie marine renouvelable en mer, ou (ii) porte spécifiquement sur les conditions économiques et financières de réalisation des activités dans la zone économique exclusive et/ou, pour le Projet 4, sur le domaine public maritime, ou (iii) remet en cause le principe ou les modalités du complément de rémunération pour les projets d'énergie marine renouvelable en mer prévus dans le Cahier des Charges et le présent Contrat.</p>
<b>Contrat ou Contrat de Complément de Rémunération</b>	désigne le présent contrat.
<b>Créanciers Financiers</b>	désigne les banques, institutions financières, fonds de dette ou toutes autres entités, non liées au Producteur, (i) titulaires d'une créance de prêt et/ou d'un instrument obligataire à l'encontre du Producteur ou débitrices d'un engagement de prêter au bénéfice du Producteur, au titre des Financements Externes et/ou (ii) pourvoyant au Producteur tout instrument de couverture du risque de taux afférent à tout ou partie des Financements Externes.

La liste et les coordonnées des Créanciers Financiers initiaux, ainsi que l'identité et les coordonnées de leur représentant initial sont communiquées par le Producteur au Cocontractant à la date de signature du Contrat.

La liste et les coordonnées des Créanciers Financiers initiaux de tout refinancement de Financements Externes, ainsi que l'identité et les coordonnées de leur représentant initial sont communiquées par le Producteur au Cocontractant au plus tard à la date effective dudit refinancement.

<b>Date de Prise d'Effet</b>	désigne la date de prise d'effet du Contrat, déterminée conformément aux stipulations de l'Article 3.1.
<b>Date Projetée de Prise d'Effet</b>	désigne la date souhaitée de prise d'effet du Contrat, telle que notifiée par le Producteur au Cocontractant dans les conditions prévues à l'Article 3.1.
<b>Date T<sub>1</sub></b>	désigne la date à laquelle sont purgées de recours (i) la décision de désignation du Lauréat et, selon le cas, (ii) l'Autorisation ou les Autorisations.
<b>Décret de 2013</b>	désigne le décret n° 2013-611 du 10 juillet 2013 modifié relatif à la réglementation applicable aux îles artificielles, aux installations, aux ouvrages et à leurs installations connexes sur le plateau continental et dans la zone économique exclusive et la zone de protection écologique ainsi qu'au tracé des câbles et pipelines sous-marins.
<b>Fait Nouveau</b>	<p>désigne :</p> <p>(i) un Changement de Loi ;</p> <p>(ii) une décision de l'État ou d'une autorité placée sous sa tutelle, affectant directement les conditions d'exécution du Projet, imprévisible à la date limite de remise des Dossiers de Participation (telle qu'indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges) du Groupe concerné et intervenant entre cette dernière date et la date du terme du présent Contrat ; ou</p> <p>(iii) un événement (a) conduisant à une hausse des coûts de construction du Projet, (b) imprévisible à la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné (telle qu'indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges) au regard des données disponibles et des diligences qu'il revient à un opérateur professionnel avisé d'effectuer, (c) extérieur au Lauréat Pressenti, au Lauréat et au Producteur et (d) intervenant entre la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné (telle qu'indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges) et la Date Effective de Mise en Service.</p> <p>Il est précisé (i) que les Faits Nouveaux ne peuvent donner lieu à une compensation au bénéfice du Producteur que si les conditions prévues aux Articles 15.1 et suivants sont satisfaites et (ii) que ne constituent pas des Faits Nouveaux les actes et décisions de l'État ou d'une autorité placée sous sa tutelle, en ce inclus les prescriptions qu'ils comportent, nécessaires au développement, à la réalisation, à l'exploitation, à l'entretien-maintenance ou au Démantèlement de l'Installation.</p>
<b>Maintenance Programmée</b>	désigne la situation dans laquelle un Aérogénérateur Disponible a été mis à l'arrêt volontairement pendant plusieurs unités du marché consécutives

aux fins de mise en œuvre de programmes annuels d'entretien ou d'essais des aérogénérateurs.

Pour qu'un Aérogénérateur Disponible soit considéré comme en Maintenance Programmée durant une unité de temps du marché, cette unité de temps du marché doit se trouver au sein d'une fenêtre de soixante-douze (72) heures consécutives communiquée par écrit par le Producteur au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie au moins cinq (5) jours à l'avance.

**Ordonnance de 2016**

désigne l'ordonnance n° 2016-1687 du 8 décembre 2016 modifiée relative aux espaces maritimes relevant de la souveraineté ou de la juridiction de la République française.

**Offre ou Offre Retenue**

désigne, pour chaque Projet, l'offre remise, au sein d'un Dossier de Participation, par le Candidat désigné Lauréat Pressenti, puis Lauréat, par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, et ayant constitué le Producteur conformément aux articles 3.4.1 et 3.4.2 du Cahier des Charges.

**Procédure ou Procédure de Mise en Concurrence**

désigne la procédure de mise en concurrence relative au Projet, organisée conformément aux dispositions des articles L. 311-10 et R. 311-13 et suivants du code de l'énergie, et prenant fin à la date de désignation des Lauréats conformément à l'article 3.4.2 du Cahier des Charges.

**Prix Spot**

désigne le prix, en €/MWh, pour la livraison d'un MWh issu de l'enchère du couplage unique sur la plateforme de marché organisé de l'électricité pour livraison le lendemain de la zone de dépôt des offres dans laquelle est située l'Installation. Ce prix correspond :

- à celui résultant du couplage des marchés européens pour la zone de dépôt des offres dans laquelle est située l'Installation dans le cas où au moins l'un des NEMO (tels que définis ci-avant) actifs dans cette zone participe au couplage unique ; ou
- à la moyenne du prix résultant des enchères organisées par les différents NEMO pour la zone de dépôt des offres dans laquelle est située l'Installation pondérée par les volumes échangés sur chaque plateforme dans le cas où aucun NEMO actif dans cette zone ne participe au couplage unique.

**Production de l'Installation**

désigne, pour chaque Projet, les volumes d'électricité (en MWh) affectés par le Gestionnaire du RPT, le cas échéant par une formule de calcul de pertes ou une convention de décompte, au périmètre d'équilibre désigné par le Producteur pour la production de son Installation.

**Production Théorique**

désigne le volume d'électricité, en MWh, correspondant à la production théorique de l'Installation pour une unité de temps du marché, laquelle peut être une Unité de Temps Eligible ou une Unité de Temps Non Eligible.

**Production Théorique Définitive UTNE**

désigne la Production Théorique pour une Unité de Temps Non Eligible calculée sur la base de la Table de Correspondance, selon les modalités prévues à l'Article 9.2.2b).

**Production Théorique Temporaire UTNE**

désigne la Production Théorique pour une Unité de Temps Non Eligible calculée en considérant une puissance unitaire des Aérogénérateurs Disponibles égale à 60% de la puissance unitaire maximale des

aérogénérateurs de l'Installation, selon les modalités prévues à l'Article 9.2.2b).

### **Projet**

désigne le projet [●]. Le Projet inclut le développement et la construction de l'Installation dans le Périmètre puis son exploitation en vue de produire de l'électricité, en ce compris les Obligations de Démantèlement ainsi que de Recyclage, de Réemploi et de Réutilisation à la charge du Producteur.

### **Table de Correspondance**

désigne la table de correspondance, établie tous les quatre (4) ans à la date anniversaire de la Date de Prise d'Effet pour les quatre (4) années échues et approuvée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, permettant d'estimer la Production Théorique Définitive de l'Installation UTNE disponible au Point de Raccordement, à partir de données basées sur des mesures de vents, indépendamment de l'état opérationnel des aérogénérateurs de l'Installation. Les modalités de construction et de validation de la Table de Correspondance figurent en annexe 5 du Cahier des Charges.

### **Unité de Temps Eligible**

désigne une unité de temps du marché pendant laquelle les trois conditions suivantes doivent être respectées :

- (i) le ratio entre le nombre d'Aérogénérateurs en Fonctionnement Normal et le nombre d'Aérogénérateurs Disponibles est supérieur ou égal à 80% ;
- (ii) aucun aérogénérateur de l'Installation ne voit sa puissance réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur, notamment au titre du respect et de la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges ou d'un impératif de sécurité et de sûreté aérienne prévu à l'article 7.14.2(b) du Cahier des Charges ; et
- (iii) aucun aérogénérateur ne fait l'objet d'une modulation volontaire de puissance à la baisse en raison des conditions de marché de l'électricité ou de la participation de l'Installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement.

### **Unité de Temps Non Eligible**

désigne une unité de temps du marché qui n'est pas une Unité de Temps Eligible.

## **1.2. Interprétation**

Dans le présent Contrat, sauf précision contraire, les règles d'interprétation suivantes s'appliquent :

- les références faites à une disposition législative ou réglementaire sont des références à cette disposition telle qu'appliquée, modifiée ou codifiée et incluront toute disposition d'application de celle-ci ;
- les articles de code dont la numérotation commence par L., R. ou D. et auxquels il est fait référence sont, en l'absence de précision, ceux du code de l'énergie ;
- les références faites à une autorisation, un contrat ou un document sont des références faites à cette autorisation, ce contrat ou ce document (en ce inclus ses annexes) tel que modifié ou remplacé ultérieurement ;
- un acte, une décision ou une convention est réputé purgé de recours lorsque, d'une part, les délais de recours contentieux à son encontre sont expirés et, d'autre part, l'acte, la décision ou la convention dont



il s'agit n'a fait l'objet d'aucun recours ou, si un recours a été formé, celui-ci a été rejeté par une décision juridictionnelle définitive et irrévocable ;

- il est fait application, pour le décompte des délais, des dispositions du règlement (CEE, EURATOM) n° 1182/71 du 3 juin 1971. Ainsi, lorsqu'un délai exprimé en jours expire un samedi, un dimanche, un jour férié ou le lundi de Pentecôte, ce délai est reporté au premier jour ouvrable suivant ;
- les titres figurent pour information seulement et ne doivent pas être pris en considération pour son interprétation ;
- les Annexes font partie intégrante du Contrat.

Le Producteur reconnaît avoir une parfaite connaissance des dispositions du Cahier des Charges. Toute disposition du Cahier des Charges susceptible d'avoir un impact sur le complément de rémunération et qui n'aurait pas été reprise dans le Contrat s'applique ainsi de plein droit.

## 2. OBJET DU CONTRAT

Le Contrat précise les conditions dans lesquelles le Cocontractant verse au Producteur un complément de rémunération conformément au code de l'énergie et au Cahier des Charges.

## 3. PRISE D'EFFET ET DUREE DU CONTRAT

### 3.1. Prise d'effet du Contrat

#### 3.1.1. Principes

La prise d'effet du Contrat est subordonnée à la fourniture, par le Producteur au Cocontractant, d'une Attestation de Conformité couvrant une partie (telle que prévue ci-après) ou l'ensemble de son Installation conformément aux dispositions de l'article R. 311-27-1 du code de l'énergie et des articles 5.2.1(a) et 5.2.1(b) du Cahier des Charges. Le Producteur adresse l'Attestation de Conformité au Cocontractant par voie postale ou par voie dématérialisée, suivant les modalités spécifiées à l'Article 22.2. Conformément au Cahier des Charges, il adresse également l'Attestation de Conformité au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Préfet Maritime.

La date à laquelle le Contrat prend effet (la « **Date de Prise d'Effet** ») intervient conformément aux stipulations de l'Article 3.1.3 ci-dessous.

Sur demande du Producteur, une Attestation de Conformité peut être délivrée, et la Date de Prise d'Effet peut en conséquence intervenir, dès lors qu'au moins 80% de la Puissance de l'Installation a été mise en service. L'obtention de l'attestation ne délivre pas le Producteur de son obligation de mettre en service l'Installation à hauteur de l'intégralité de la Puissance de l'Installation prévue dans l'Offre Retenue (éventuellement modifiée conformément à l'article 7.12 du Cahier des Charges).

Si le Producteur demande au Cocontractant la prise d'effet du Contrat sur la base d'une Attestation de Conformité portant sur une partie et non sur l'intégralité de la Puissance de l'Installation (et par conséquent sur un nombre d'aérogénérateurs inférieur au nombre d'aérogénérateurs prévu pour la totalité de l'Installation) conformément aux stipulations qui précèdent, la prise en compte au titre du Contrat des aérogénérateurs suivants ne peut être effective qu'après fourniture par le Producteur au Cocontractant d'une Attestation de Conformité pour ces aérogénérateurs, la date de cette prise en compte n'étant pas nécessairement un premier du mois.

La Date de Prise d'Effet du Contrat pour l'intégralité de la Puissance de l'Installation prévue dans l'Offre Retenue (ou de la Puissance de l'Installation modifiée conformément à l'article 7.12 du Cahier des Charges) doit intervenir au plus tard un (1) mois après la Date Effective de Mise en Service telle que définie par le Cahier des Charges. A défaut, les dispositions des deux derniers alinéas de l'article 5.2.1(a) du Cahier des Charges sont le cas échéant applicables.

### 3.1.2. Attestation de Conformité

L'Attestation de Conformité est établie par un organisme agréé en application des articles L. 311-13-5, R. 311-27-1 et R. 311-41 à R. 311-47 du code de l'énergie selon un modèle approuvé par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie et porte notamment sur les éléments suivants :

- le respect des conditions mentionnées aux articles 2.9.5, 2.9.6 et 2.9.18 du Cahier des Charges ;
- le respect des conditions techniques de réalisation mentionnées à l'article 7.14.1 du Cahier des Charges ;
- les autres prescriptions mentionnées à l'article R. 311-43 du code de l'énergie.

L'Attestation de Conformité précise le nombre d'aérogénérateurs et la puissance installée sur lesquels elle porte.

### 3.1.3. Modalités de la prise d'effet du Contrat

Le Producteur notifie au Cocontractant, avec un préavis de quinze (15) jours, la Date Projetée de Prise d'Effet, par voie postale ou par voie dématérialisée, suivant les modalités spécifiées à l'Article 22.2.

La Date Projetée de Prise d'Effet peut être reportée par le Producteur une seule fois. Pour cela, le Producteur annule la première notification au plus tard 48 heures avant la date projetée initiale, puis notifie une nouvelle Date Projetée de Prise d'Effet dans les conditions de l'alinéa précédent.

La Date Projetée de Prise d'Effet correspond au premier jour d'un mois et est postérieure à la date de constat de l'Attestation de Conformité.

La Date de Prise d'Effet est la plus tardive des quatre dates suivantes :

- la Date Projetée de Prise d'Effet ;
- le premier du mois qui suit la Date Projetée de Prise d'Effet, notifiée par le Producteur, si celle-ci n'est pas un premier de mois ;
- le premier du mois qui correspond ou qui suit la date de notification de la Date Projetée de Prise d'Effet augmentée de quinze (15) jours, si la Date Projetée de Prise d'Effet correspond à une date tombant moins de quinze (15) jours après la notification transmise au Cocontractant ;
- le premier du mois qui suit la date de l'Attestation de Conformité, si la Date Projetée de Prise d'Effet notifiée au Cocontractant correspond à une date antérieure à celle de l'Attestation de Conformité.

En cas de litige, la charge de la preuve de l'envoi postal ou par transmission dématérialisée repose sur le Producteur.

La prise d'effet du Contrat intervient à 00h00 le jour de la Date de Prise d'Effet.

Si la notification de la Date Projetée de Prise d'Effet par le Producteur intervient postérieurement à la signature du Contrat par les deux parties, le Cocontractant transmet au Producteur un avenant précisant la Date de Prise d'Effet. La signature par les deux Parties de cet avenant conditionne la prise d'effet du Contrat. La signature de l'avenant de prise d'effet est subordonnée à la transmission préalable par le Producteur au Cocontractant d'une Attestation de Conformité.

Dans tous les cas, la prise d'effet du Contrat est subordonnée à la transmission préalable par le Producteur au Cocontractant de l'Attestation de Conformité.

## 3.2. Terme du Contrat

Le terme du Contrat intervient vingt-cinq (25) ans à compter de la Date de Prise d'Effet, sous réserve des cas de réduction ou de prolongation indiqués ci-après.

Si la date d'envoi de l'Attestation de Conformité au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie, au Cocontractant et au Préfet intervient plus de deux (2) mois après la Date Effective de Mise en Service, la durée du Contrat

est diminuée d'une durée égale à 10% du nombre de jours entiers compris entre la date tombant deux (2) mois après la Date Effective de Mise en Service et la date de fourniture de l'Attestation de Conformité, arrondi à l'entier supérieur, sans préjudice de l'application des sanctions prévues à l'article 8.3.3(m) du Cahier des Charges.

La durée du Contrat ne peut être prolongée que dans les cas limitativement prévus par le Cahier des Charges ou le présent Contrat, dont celui indiqué ci-après.

À ce titre, conformément à l'article 5.2.1(c) du Cahier des Charges, (i) si la prise d'effet du Contrat est intervenue sur la base d'une Attestation de Conformité portant sur un nombre d'aérogénérateurs inférieur au nombre d'aérogénérateurs prévu pour la totalité de l'Installation et (ii) si un événement mentionné à l'article 7.19 du Cahier des Charges survient entre la Date de Prise d'Effet et la Date Effective de Mise en Service, conduisant à retarder la Date Effective de Mise en Service, le Producteur peut demander un report du terme du Contrat. Conformément à l'article 5.2.1(c) du Cahier des Charges, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie notifie au Producteur et au Cocontractant sa décision quant au report dans les deux (2) mois suivant sa saisine. En l'absence de décision prise dans ce délai, la demande est réputée rejetée. En cas de décision favorable du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie, les Parties concluent un avenant au Contrat.

La fin d'exploitation de l'Installation par le Producteur peut intervenir après l'expiration du Contrat, le Producteur ne bénéficiant cependant plus du complément de rémunération une fois le Contrat expiré.

#### 4. LOCALISATION ET DESCRIPTION DE L'INSTALLATION

L'Installation est localisée [dans la zone économique exclusive [NB : **Pour tous les Projets sauf le Projet 4**] <> pour partie sur le domaine public maritime et pour partie dans la Zone économique exclusive [NB : **Pour le Projet 4.**]] au large de(s) la commune(s) de [●] selon les coordonnées indiquées dans le tableau dans le système géodésique WGS84 mentionné en annexe 1 au Cahier des Charges.

[TABLEAU DES COORDONNEES (à insérer à la date de signature du Contrat)]

L'Installation dispose de [fondations <> flotteurs] constitués majoritairement [d'acier <> de béton].

L'Installation est constituée de [●] aérogénérateurs.

La Puissance de l'Installation maximale Co indiquée par le Producteur dans l'Offre Retenue est de [●] MW.

Le Producteur peut modifier la Puissance de l'Installation dans les conditions prévues à l'article 7.12 du Cahier des Charges. Il notifie alors au Cocontractant la puissance définitive de l'Installation qui sera effectivement mise en service. Le Cocontractant et le Producteur concluent un avenant au Contrat afin de prendre en compte cette modification.

Dans les conditions prévues par le Cahier des Charges, l'article L. 181-28-1 du code de l'environnement et les dispositions de l'Autorisation, les caractéristiques mentionnées aux deuxième, troisième et quatrième alinéas du présent Article peuvent être modifiées pendant la durée du Projet.

#### 5. RACCORDEMENT ET ACCES AU RESEAU DE L'INSTALLATION

Les caractéristiques du raccordement au réseau de l'Installation (notamment tension de raccordement, propriété des ouvrages, emplacement du point de livraison et des points de comptage) seront décrites dans la Convention de Raccordement signée entre le Producteur et le Gestionnaire du RPT.

Le Producteur s'engage à contractualiser dans les conditions prévues au Cahier des Charges l'accès au réseau de l'Installation auprès du Gestionnaire du RPT et à respecter les obligations lui incombant au titre des conventions conclues avec le Gestionnaire du RPT.

## **6. ENGAGEMENTS DES PARTIES**

### **6.1. Engagements du Producteur**

Le Producteur exploite l'Installation à ses frais et risques, et sous son entière responsabilité. Le Producteur garantit la conformité de son Installation aux réglementations et normes en vigueur et au Cahier des Charges.

Le Producteur s'engage, sans préjudice des dispositions législatives ou réglementaires d'ordre public qui seraient entrées en vigueur après la publication du Cahier des Charges, à mettre en service une Installation conforme à l'Offre Retenue et au Cahier des Charges, en particulier en ce qui concerne la Puissance de l'Installation maximale  $C_0$  indiquée dans l'Offre Retenue et rappelée à l'Article 4, sous réserve, le cas échéant, des évolutions de l'Offre Retenue dans les conditions mentionnées à l'Article 4, dernier alinéa, et à l'Article 13.

### **6.2. Engagements du Cocontractant**

Le Cocontractant s'engage à verser au Producteur le complément de rémunération dans les conditions fixées par le Contrat ainsi que le Cahier des Charges et conformément à la réglementation en vigueur.

## **7. MESURE ET CONTROLE DE L'ENERGIE**

L'énergie électrique fournie au point de livraison est mesurée par un système de comptage à courbes de charges télé-relevées dont les caractéristiques sont conformes à la réglementation en vigueur.

Ce système de comptage est installé par le Gestionnaire du RPT conformément à la Documentation Technique de Référence (DTR) et doit permettre la bonne exécution du Contrat.

Les modalités de transmission des données sont déterminées conformément à l'article R. 314-43 du code de l'énergie.

## **8. EXPLOITATION DE L'INSTALLATION**

Le Producteur tient le Cocontractant informé de la production, du fonctionnement de son Installation et des modifications éventuelles de celle-ci dès lors que ces modifications sont susceptibles d'avoir une incidence sur le Contrat.

En cas d'arrêt définitif de l'activité de l'Installation ou d'abandon du Projet par le Producteur avant la Date Effective de Mise en Service, le Producteur doit en avertir le Cocontractant par lettre recommandée avec demande d'avis de réception au plus tard un (1) mois avant l'arrêt définitif de l'Installation ou dans le délai d'un (1) mois à compter de la décision d'abandon du Projet. En cas de sinistre ayant entraîné la destruction de tout ou partie de l'Installation, le Producteur prévient le Cocontractant dans les meilleurs délais de son intention de poursuivre ou non le Contrat.

Les indisponibilités du RPT, quelles qu'en soient leurs causes, relèvent des relations contractuelles entre le Producteur et le Gestionnaire du RPT et ne peuvent en aucun cas donner lieu à une indemnisation ou autre compensation du Producteur par le Cocontractant, sauf disposition ou stipulation expresse du Cahier des Charges ou du présent Contrat. Le régime indemnitaire est prévu par le Cahier des Charges et la réglementation en vigueur.

## **9. REMUNERATION DU PRODUCTEUR**

### **9.1. Composantes et modalités de calcul du complément de rémunération**

Le complément de rémunération est défini pour une année civile sous la forme suivante :

$$CR = \left[ \sum_{i=1}^{i=12} E_i * (T - M_{0,i}) \right] - Nb_{capa} * Pref_{capa}$$

Formule dans laquelle :

- **CR** : est le montant annuel du complément de rémunération en euros (€) ;
- l'indice **i** représente un mois civil ;
- **E<sub>i</sub>** : est la somme des volumes d'électricité correspondant à la Production Théorique de l'Installation au cours du mois i ;

Les modalités de calcul de la Production Théorique de l'Installation diffèrent selon que l'unité de temps du marché concernée est une Unité de Temps Eligible ou une Unité de Temps Non Eligible : la Production Théorique de l'Installation est calculée, pour chaque Unité de Temps Eligible conformément à l'Article 9.2.1 et, pour chaque Unité de Temps Non Eligible, à l'Article 9.2.2 ;

- **T** : est le tarif de référence de l'électricité en euros par mégawattheure (€/MWh) ; il est déterminé par le Candidat lors de la remise de son offre, indiqué en €/MWh avec, au maximum, deux décimales. Il est indexé selon les modalités des Articles 9.3.1 et 9.3.2 ;
- **M<sub>0,i</sub>** : exprimé en €/MWh, est le prix de marché de référence sur le mois i, défini comme la moyenne sur le mois civil des Prix Spot, pondérée à l'unité de temps du marché par la Production Théorique de l'Installation. En cas de prix négatif, le Prix Spot est fixé à 0€/MWh sur chaque unité de temps du marché concernée. En cas d'obligation d'arrêt ou de bridage des aérogénérateurs imposée au Producteur, le Prix Spot applicable sur l'unité de temps du marché concernée est égal à la moyenne entre (i) un prix de 0€/MWh pondéré par le volume de la Production Théorique correspondant aux aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur telle que définie à l'Article 9.2 et (ii) le Prix Spot pondéré par le volume de la Production Théorique correspondant aux aérogénérateurs dont la puissance n'est pas réduite du fait de cette obligation ;

**M<sub>0,i</sub>** est déterminé par la CRE et notifié au Cocontractant, au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Producteur sur la base de la Production Théorique de l'Installation ;

- **Nb<sub>capa</sub>** : est le niveau des engagements de disponibilité, exprimé en mégawatt (MW), et est égal, pour une année civile et conformément à la méthode de certification normative prévue à l'article E.4.8.2 des règles du mécanisme de capacité approuvées par l'arrêté du 18 mars 2026 fixant les règles du mécanisme de capacité français et pris en application de l'article R. 316-2 du code de l'énergie :
  - au niveau du volume certifié de cette entité de certification, si l'Installation a été certifiée selon la méthode de certification normative prévue à l'article E.6.3 des règles du mécanisme de capacité et si l'Installation correspond exactement à une entité de certification ;
  - dans le cas où l'Installation fait partie d'une entité de certification contenant plusieurs installations, au niveau du volume certifié équivalent de l'Installation si celle-ci se faisait certifier individuellement et selon la méthode de certification normative prévue à l'article E.6.3 des règles du mécanisme de capacité.
- **Pref<sub>capa</sub>** : est le prix de marché de référence de la capacité, exprimé en €/MW et défini comme la moyenne non pondérée des prix observés pour l'année de livraison sur l'ensemble des enchères organisées à compter de la Date Effective de Mise en Service.

En cas de modification des règles du mécanisme de capacité ultérieures à la date de remise des offres indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges, le Contrat pourra être adapté, le cas échéant par un avenant, pour prendre en compte les évolutions éventuelles de la définition des termes  $Nb_{capa}$  et  $Pref_{capa}$ .

## 9.2. Calcul de la Production Théorique

### 9.2.1. Calcul de la Production Théorique sur les Unités de Temps Éligibles

Le volume de la Production Théorique définie à l'Article 9.1 sur chaque Unité de Temps Éligible est calculé de la manière suivante :

$$Production_t = \min [ P_{racc} * d_i ; (n_{normal_t} + n_{maintenance_t}) * Pu_t * d_i ]$$

avec :

- $Production_t$ , exprimée en MWh, est le volume d'électricité théorique correspondant au calcul de la Production Théorique de l'Installation au cours de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{normal_t}$  est le nombre d'Aérogénérateurs en Fonctionnement Normal sur toute la durée de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{maintenance_t}$  est le nombre d'aérogénérateurs faisant l'objet d'une Maintenance Programmée au cours de l'unité de temps du marché  $t$ , en excluant les aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur au cours de cette unité de temps du marché ;
- $Pu_t$ , exprimée en MW, est la puissance unitaire moyenne théorique de chaque aérogénérateur de l'Installation au cours de l'unité de temps du marché  $t$ . Cette puissance unitaire moyenne est égale à  $\frac{P_{réelle}}{n_{normal_t} * d_i}$ , où  $P_{réelle}$  est la Production de l'Installation sur l'unité de temps  $t$  ;
- $P_{racc}$ , exprimée en MW, correspond à la Puissance de Raccordement à l'Injection Maximale ;
- $d_i$ , exprimée en heures, est la durée d'une unité de temps du marché.

### 9.2.2. Calcul de la Production Théorique sur les Unités de Temps Non Éligibles

#### a) Principes généraux

La Production Théorique Définitive UTNE de l'Installation sur les Unités de Temps Non Éligibles est calculée tous les quatre (4) ans, pour la période couvrant les quatre (4) années échues, lors d'une régularisation quadriennale intervenant selon les dispositions de l'Article 9.4.1.

Préalablement à cette régularisation, la Production Théorique Temporaire UTNE de l'Installation est utilisée pour le calcul du complément de rémunération sur les Unités de Temps Non Eligibles.

#### b) Modalités de calcul de la Production Théorique pour chaque Unité de Temps Non Eligible

La Production Théorique Définitive UTNE sur chaque Unité de Temps Non Éligible est calculée de la manière suivante :

$$Production_t = \min [ P_{racc} * d_i ; (n_{normal_t} + n_{maintenance_t} + n_{modulation_t} + n_{arrêt_t} + n_{env_t} * 0,95) * P_{table_t} * d_i ]$$

avec :

- $Production_t$ , exprimée en MWh, est le volume d'électricité théorique correspondant au calcul de la Production Théorique de l'Installation au cours de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{normal_t}$  est le nombre d'Aérogénérateurs en Fonctionnement Normal sur toute la durée de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{env_t}$  est le nombre d'aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur au titre du respect et de la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges au cours de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{arrêt_t}$  est le nombre d'aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur pour un motif autre que le respect et la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges, notamment au titre d'un impératif de sécurité et de sûreté aérienne prévu à l'article 7.14.2(b) du Cahier des Charges, au cours de l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $n_{maintenance_t}$  est le nombre d'aérogénérateurs faisant l'objet d'une Maintenance Programmée au cours de l'unité de temps du marché  $t$ , en excluant les aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur au cours de cette unité de temps du marché (quel que soit le motif à l'origine de cette obligation) ;
- $n_{modulation_t}$  est le nombre d'aérogénérateurs faisant l'objet d'une modulation volontaire de puissance à la baisse en raison des conditions de marché de l'électricité ou de la participation de l'Installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement au cours de l'unité de temps du marché  $t$ , en excluant les aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur (quel que soit le motif à l'origine de cette obligation) ou d'une Maintenance Programmée au cours de cette unité de temps du marché ;
- $P_{table_t}$ , exprimée en MW, est la puissance unitaire moyenne théorique de chaque aérogénérateur de l'Installation, extraite de la Table de Correspondance à partir des valeurs des données de vent pour l'unité de temps du marché  $t$  ;
- $P_{racc}$ , exprimée en MW, correspond à la Puissance de Raccordement à l'Injection Maximale ;
- $d_i$ , exprimée en heures, est la durée d'une unité de temps du marché.

Pour le calcul des  $M_{0,i}$  en application de l'Article 9.1, le volume de la Production Théorique correspondant aux aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur pour chaque Unité de Temps Non Éligible  $t$  est égal à  $(n_{arrêt_t} + n_{env_t} * 0.95) * P_{table_t} * d_i$ .

Pour le calcul de la Production Théorique Temporaire UTNE utilisée pour le calcul du complément de rémunération préalablement à la régularisation quadriennale, le volume de la Production Théorique Temporaire UTNE est calculé en fixant  $P_{table_t}$  égal à  $0,6 * P_{nom}$  dans la formule de calcul figurant ci-dessus, où  $P_{nom}$  est la puissance unitaire maximale des aérogénérateurs dans le calcul de  $Production_t$ .

Ce volume temporaire est remplacé par le volume de Production Théorique Définitive UTNE calculé selon les modalités du présent Article 9.2.2 lors de la régularisation quadriennale, conformément à l'Article 9.4.1.

#### c) Cas spécifiques de calcul de la Production Théorique

En l'absence de données de vent transmises pour les paramètres nécessaires au calcul de  $P_{table_t}$ , ou en l'absence de données sur l'état opérationnel de la totalité des aérogénérateurs de l'Installation, la Production Théorique est égale à la Production de l'Installation. Par exception, dans le cas où le Prix Spot est supérieur au tarif de référence figurant dans l'Offre Retenue, indexé et ajusté le cas échéant conformément aux dispositions du Cahier des Charges :

- en l'absence de données de vent transmises pour les paramètres d'entrée nécessaires au calcul de  $P_{table_t}$ , la Production Théorique est égale  $\frac{P_{réelle}}{n_{normal_t}} * n_{disponible_t}$ , où  $P_{réelle}$  est la Production de l'Installation et  $n_{disponible_t}$  est le nombre d'Aérogénérateurs Disponibles sur l'unité de temps  $t$  ;
- en l'absence de données sur l'état opérationnel de la totalité des aérogénérateurs de l'Installation, le nombre d'Aérogénérateurs en Fonctionnement Normal correspond au nombre d'aérogénérateurs effectivement en service de l'Installation, retranché d'un (1) aérogénérateur, ce dernier étant alors considéré comme faisant l'objet d'une Maintenance Programmée pour le calcul de la Production Théorique.

#### d) Validation et mise à jour de la Table de Correspondance

Au plus tard à la date du Bouclage Financier, le Producteur transmet au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Cocontractant une trame vide de la Table de Correspondance, ainsi qu'une note méthodologique sur le fonctionnement de la Table de Correspondance. Cette note méthodologique précise notamment l'identification de chaque aérogénérateur de l'Installation ainsi que le classement des aérogénérateurs situés le plus en amont de l'Installation subissant le moins d'effet de sillage pour chaque secteur de direction de vent de dix (10) degrés selon la méthodologie de construction de la Table de Correspondance définie au paragraphe 2.2 de l'annexe 5 du Cahier des Charges. Si le Producteur envisage de demander à ce que la Date de Prise d'Effet intervienne avant la Date Effective de Mise en Service en application de l'Article 3.1.1, il précise le classement susmentionné pour chaque niveau d'avancement de l'installation des aérogénérateurs.

La trame de Table de Correspondance approuvée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie est notifiée au Cocontractant. En l'absence de décision du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie dans un délai de six (6) mois à compter de la transmission du projet de trame de Table de Correspondance par le Producteur, cette trame est réputée approuvée.

Le Producteur transmet au Cocontractant la Table de Correspondance, telle que complétée et approuvée par le (ou la) ministre chargé(e) ou reconstruite dans les conditions prévues par le paragraphe 2.4 de l'annexe 5 du Cahier des Charges, pour les besoins de chaque régularisation quadriennale de la Production Théorique sur les Unités de Temps Non Eligibles intervenant selon les modalités prévues par l'Article 9.4.1.

#### e) Modification de la méthodologie de calcul de la Production Théorique sur les Unités de Temps Non Eligibles

En cas de modification de la méthodologie de calcul de la Production Théorique sur les Unités Non Eligibles en application du paragraphe 2.6 de l'annexe 5 du Cahier des Charges, le Producteur transmet au Cocontractant la nouvelle méthodologie qui a été approuvée. Cette nouvelle méthodologie entre en vigueur à compter de la Date de Prise d'Effet.

Le Producteur notifie également au Cocontractant toute décision du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie de retourner à la méthodologie de calcul de la Production Théorique sur les Unités de Temps Non Eligibles par défaut telle que définie à l'Article 9.2.2.

### 9.3. Indexation du tarif de référence

#### 9.3.1. Indexation du tarif de référence jusqu'à la Date de Prise d'Effet

Le tarif de référence  $T$  est indexé par application d'un coefficient  $K$  de la date située vingt (20) jours avant la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné définie à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges jusqu'à la Date de Prise d'Effet (appelée dans le présent article « **Date t** ») selon la formule suivante :

$$\text{Montant du tarif indexé à la date de calcul de l'actualisation} = K * T$$

$K$  est défini à la date de calcul de l'actualisation par l'une des formules qui suit :



1. Pour les Projets du Groupe PF :

- pour le cas où les fondations de l'Installation sont constituées majoritairement d'acier (flotteur en acier), tel que cela est constaté au plus tard un (1) mois avant la Date de Prise d'Effet :

$$K = 0,475 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,375 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,12 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0}$$

- pour le cas où les fondations sont constituées majoritairement de béton (flotteur en béton), tel que cela est constaté au plus tard un (1) mois avant la Date de Prise d'Effet :

$$K = 0,475 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,325 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,07 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0} + 0,10 \times \frac{TP\ 02}{TP\ 02_0}$$

2. Pour les Projets du Groupe PP :

- pour le cas où les fondations de l'Installation sont constituées uniquement de fondations en acier (monopieux ou « jackets »), tel que cela est constaté au plus tard un (1) mois avant la Date de Prise d'Effet :

$$K = 0,45 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,4 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,12 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0}$$

- pour le cas où les fondations de l'Installation sont constituées uniquement de béton (fondations gravitaires), tel que cela est constaté au plus tard un (1) mois avant la Date de Prise d'Effet :

$$K = 0,45 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,35 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,07 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0} + 0,10 \times \frac{TP\ 02}{TP\ 02_0}$$

- pour le cas où les fondations de l'Installation comprennent à la fois de l'acier (fondations monopieux ou « jackets ») et du béton (fondations gravitaires), tel que cela est constaté au plus tard un (1) mois avant la Date de Prise d'Effet :

$$K = \frac{i}{i+j} * (0,45 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,40 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,12 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0}) + \frac{j}{i+j} * (0,45 \times \frac{FM\ 0\ ABE\ 0000}{FM\ 0\ ABE\ 0000_0} + 0,35 \times \frac{ICHT_{rev} - TS1}{ICHT_{rev} - TS1_0} + 0,03 \times \frac{IndexCuivre\ e}{IndexCuivre\ e_0} + 0,07 \times \frac{IndexAcier}{IndexAcier_0} + 0,10 \times \frac{TP\ 02}{TP\ 02_0})$$

Formules dans lesquelles :

- i est le nombre de fondations en acier (monopieux ou « jackets ») de l'Installation ;
- j est le nombre de fondations en béton (fondations gravitaires) de l'Installation ;
- $ICHT_{rev} - TS1$  est la dernière valeur définitive connue à la date située trois (3) mois après la Date **t** de l'indice du coût horaire du travail révisé (tous salariés) dans les industries mécaniques et électriques ;
- FM 0 ABE 0000 identifiant 010764313 (ou tout indice s'y étant substitué) est la dernière valeur définitive connue à la date située trois (3) mois après la **Date t** de l'indice des prix de production de l'industrie française pour le marché français A10 BE – Ensemble de l'industrie ;
- IndexCuivre est la moyenne des trois dernières valeurs définitives connues à la date située trois (3) mois après la **Date t** de l'indice d'identifiant 010763889 (CPF 24.44 - Cuivre - Production de l'industrie française pour le marché français - Prix de base) (ou tout indice s'y étant substitué) ;
- IndexAcier est la moyenne des trois dernières valeurs définitives connues à la date située trois (3) mois après la **Date t** de l'indice d'identifiant 010763879 (CPF 24.10 - Produits sidérurgiques de base et ferroalliages - Production de l'industrie française pour le marché français - Prix de base) (ou tout indice s'y étant substitué) ;

- TP02 est la dernière valeur définitive connue à la date située trois (3) mois après la Date *t* de l'indice des travaux publics TP02 identifiant 001710987 - Travaux de génie civil et d'ouvrages d'art neufs ou rénovation ;
- ICHTrev-TS10, FM0ABE00000, IndexCuivre0, IndexAcier0 et TP020 sont les dernières valeurs définitives des indices ICHTrev-TS1, FM0ABE00000 identifiant 010764313 (ou tout indice s'y étant substitué), FB0D244400 identifiant 010763889 (ou tout indice s'y étant substitué), FB0D241000 identifiant 010763879 (ou tout indice s'y étant substitué) et TP020 connues vingt (20) jours avant la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné telle que définie à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges.

### 9.3.2. Indexation du tarif de référence à compter de la Date de Prise d'Effet

A compter de la Date de Prise d'Effet, le tarif de référence **T** est indexé à chaque date anniversaire de la Date de Prise d'Effet jusqu'au terme du Contrat, par application du coefficient **L** défini ci-après :

$$L = 0,8 + 0,1 \times \frac{ICHT_{rev-TS1}}{ICHT_{rev-TS1_0}} + 0,1 \times \frac{FM0ABE0000}{FM0ABE0000_0}$$

Formule dans laquelle :

- ICHTrev-TS1 est la dernière valeur définitive connue à la date anniversaire de la Date de Prise d'Effet de l'indice du coût horaire du travail révisé (tous salariés) dans les industries mécaniques et électriques ;
- FM0ABE00000 identifiant 010764313 (ou tout indice s'y étant substitué) est la dernière valeur définitive connue à la date anniversaire de la Date de Prise d'Effet de l'indice des prix de production de l'industrie française pour le marché français pour l'ensemble de l'industrie ;
- ICHTrev-TS1<sub>0</sub> et FM0ABE0000<sub>0</sub> sont les dernières valeurs définitives des indices ICHTrev-TS1 et FM0ABE00000 identifiant 010764313 (ou tout indice s'y étant substitué) connues à la Date de Prise d'Effet.

Le tarif de référence pris en compte pour l'indexation est celui ayant fait l'objet d'une indexation conformément à l'Article 9.3.1 ci-dessus.

## 9.4. Modalités de facturation et de paiement du complément de rémunération

### 9.4.1. Périodicité

Le complément de rémunération est calculé mensuellement selon les modalités prévues à l'Article 9.1, en utilisant, pour calculer *E<sub>t</sub>*, la Production Théorique Temporaire UTNE s'agissant de chaque Unité de Temps Non Éligible.

Le complément de rémunération est versé mensuellement.

Une régularisation annuelle intervient à la fin de chaque année civile, après la transmission par le Producteur des données auditées nécessaires au calcul de la Production Théorique de l'Installation, conformément à l'Article 9.4.2. Cette régularisation tient notamment compte des éventuelles régularisations de la Production de l'Installation auquel le Gestionnaire du RPT procède.

Tous les quatre (4) ans à compter de la Date de Prise d'Effet, l'ensemble des montants annuels définitifs du complément de rémunération pour les quatre (4) années échues sont calculés en utilisant la Production Théorique Définitive UTNE pour l'ensemble des Unités de Temps Non Éligibles de cette période.

Au terme du Contrat de Complément de Rémunération, l'ensemble des montants annuels définitifs du complément de rémunération pour les années échues depuis la dernière régularisation quadriennale susmentionnée sont calculés en utilisant la Production Théorique Définitive UTNE calculée à partir de la dernière Table de Correspondance approuvée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie.

#### 9.4.2. Données de facturation

Le Producteur transmet mensuellement à la CRE et au Cocontractant un jeu de données consolidé sous la forme d'un fichier unique, via un canal de transfert sécurisé conforme aux standards industriels en vigueur, couvrant l'intégralité des unités de temps du marché du mois échu et indiquant les valeurs, pour chaque unité de temps du marché, de l'ensemble des paramètres suivant :

- l'horodatage du début de l'unité de temps du marché ;
- le nombre d'Aérogénérateurs en Fonctionnement Normal ;
- le nombre d'aérogénérateurs faisant l'objet d'une Maintenance Programmée, en excluant les aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur ;
- le nombre d'aérogénérateurs faisant l'objet d'une modulation volontaire de puissance à la baisse en raison des conditions de marché de l'électricité ou de la participation de l'Installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement, en excluant les aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur ou d'une Maintenance Programmée ;
- le nombre d'aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur au titre du respect et de la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges ;
- le nombre d'aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur pour un motif autre que le respect et la prise en compte de l'environnement prévus à l'article 7.14.5 du Cahier des Charges, notamment au titre d'un impératif de sécurité et de sûreté aérienne prévu à l'article 7.14.2(b) du Cahier des Charges.

Afin de contrôler la fiabilité des données nécessaires au calcul de la Production Théorique et de permettre la régularisation annuelle ou quadriennale du complément de rémunération versé conformément à l'Article 9.4.1, les ensembles de données suivants doivent être transmis par le Producteur au Cocontractant à l'issue de chaque anniversaire de la Date de Prise d'Effet, avec un historique complet sur les douze (12) derniers mois :

1. pour chaque unité de temps du marché, les valeurs les plus à jour de l'ensemble des données transmises mensuellement par le Producteur à la CRE et au Cocontractant, telles que listées au premier paragraphe du présent Article, sous la forme d'un jeu de données consolidé unique ;
2. pour chaque unité de temps du marché concernée par une Maintenance Programmée, les justificatifs permettant d'identifier chacun des aérogénérateurs ayant fait l'objet d'une mise à l'arrêt volontaire au sein de la fenêtre de soixante-douze (72) heures consécutives communiquée au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie ;
3. pour chaque unité de temps du marché concernée par une modulation volontaire de puissance à la baisse en raison des conditions de marché de l'électricité ou de la participation de l'Installation aux services nécessaires au fonctionnement du réseau ou au mécanisme d'ajustement, les justificatifs permettant d'identifier chacun des aérogénérateurs concernés ainsi que de corroborer le motif de la modulation (par exemple les prix de marché applicables sur les marchés pertinents) ;
4. pour chaque unité de temps du marché concernée par une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur, les justificatifs permettant d'identifier chacun des aérogénérateurs dont la puissance est réduite du fait de cette obligation et d'attester de l'obligation d'arrêt ou de bridage sur la période concernée ;
5. pour chaque unité de temps du marché, les données de vent des paramètres d'entrée de la Table de Correspondance, consolidées au jeu de données transmises mensuellement par le Producteur à la CRE

et au Cocontractant telles que listées au premier paragraphe du présent Article, sous la forme d'un fichier unique. Ce jeu de données précise également les unités de temps du marché pour lesquelles la Production de l'Installation a fait l'objet d'un écrêtement lié au plafonnement de la Puissance de Raccordement à l'Injection.

En l'absence de justifications d'une période de Maintenance Programmée et/ou d'une réduction de la puissance de l'Installation du fait d'une obligation d'arrêt ou de bridage imposée au Producteur, les aérogénérateurs concernés sont retirés des valeurs  $n_{maintenance_t}$  et  $n_{arrêt_t}$  telles que définies au paragraphe 2 de l'annexe 5 lors de cette même régularisation. Dès lors que plus de cinq (5) Maintenances Programmées, n'ont pas été effectuées au cours d'un même mois,  $n_{maintenance_t}$  est fixé à zéro (0) sur l'ensemble des unités de temps du marché du mois suivant. Par exception, des reprogrammations sont autorisées pour des raisons météorologiques, techniques (panne d'outils, de moyens logistiques, etc.) et de conditions de marché.

L'exactitude et la conformité de l'ensemble des données transmises pour le calcul de la Production Théorique sont soumises à un audit annuel obligatoire, à la charge du Producteur, réalisé par un auditeur indépendant du Producteur, disposant d'une expertise technique reconnue en ingénierie de la ressource en vent. Le Producteur s'assure auprès de l'auditeur que celui-ci se conforme aux règles prévues par le Cahier des Charges pour ce qui le concerne. L'auditeur s'assure que le Producteur a mis en œuvre des contrôles internes efficaces pour la collecte et le traitement des données nécessaires. Cela inclut la vérification de la maintenance des logiciels de traitement des données, lesquels doivent être protégés contre toute manipulation et maintenus à jour. L'audit comporte des tests de substance incluant la sélection d'au moins 350 unités de temps du marché par mois (ci-après un « Échantillon »). Pour chaque Échantillon faisant l'objet de l'audit annuel, l'auditeur vérifie les données des paramètres d'entrée de la Table de Correspondance à partir des données de mesures brutes et atteste du nombre d'aérogénérateurs retenus pour le calcul à partir du statut opérationnel de chaque aérogénérateur et du registre des périodes de régulation à la baisse de la puissance de l'Installation.

En cas de fraude, de non-respect des textes applicables ou du Cahier des Charges, de négligence ou d'irrégularité significative dans le calcul de la Production Théorique identifiée lors de l'audit, l'auditeur doit immédiatement le notifier au Producteur. Ce dernier dispose de trois (3) semaines pour transmettre cette notification au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie. À défaut, l'auditeur notifie directement l'existence d'un tel cas au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie en lui communiquant l'intégralité de ses conclusions.

Le Producteur autorise le Cocontractant à recevoir et à utiliser ces données aux seules fins d'exécution du Contrat.

Le Cocontractant ne pourra être inquiété ni voir sa responsabilité engagée par le Producteur du fait des conséquences de toutes natures liées à un retard ou à des erreurs commises dans l'élaboration ou la transmission des données de facturation par le Gestionnaire du RPT.

#### 9.4.3. Émission des factures de complément de rémunération

Dans les quatre (4) semaines suivant la fin de chaque mois, la CRE détermine le prix de référence **M0,i** à partir des données transmises par le Producteur et de la Production Théorique Temporaire UTNE s'agissant des Unités de Temps Non Éligibles et le notifie au Producteur, au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Cocontractant.

Préalablement à la régularisation quadriennale du complément de rémunération mentionnée à l'Article 9.4.1, la CRE met à jour l'ensemble des prix de référence **M0,i** en utilisant la Production Théorique Définitive UTNE s'agissant des Unités de Temps Non Éligibles. Sur la base des éléments notifiés par la CRE et des éléments transmis par le Cocontractant conformément aux stipulations du Contrat, le Producteur établit des factures en appliquant les règles d'arrondis et d'indexation fixées en ANNEXE 1 et les règles contractuelles en cas d'année incomplète ou de changement de puissance fixées en ANNEXE 1.

La facture ou l'avoir indique le montant global du complément de rémunération.

Les factures sont payées dans les conditions, notamment de délais, prévues ci-après.

Le montant du complément de rémunération est versé par le Cocontractant au Producteur. Dans les cas où le montant de complément de rémunération calculé mensuellement est négatif ou dans le cas où la régularisation annuelle ou quadriennale est négative, le Producteur est redevable de cette somme.

Lorsque la régularisation quadriennale est négative, le Producteur peut proposer un échéancier de règlement sur une période de douze (12) mois maximum suivant la date de facturation de ladite régularisation. Sur demande justifiée du Producteur, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie peut accorder un délai supplémentaire de douze (12) mois si le Producteur démontre que le paiement dans le délai initial risque, par son seul effet, de le placer en défaut au titre des engagements qu'il a conclus avec ses Créanciers Financiers.

#### 9.4.4. Paiement des factures et des avoirs

##### a) Facturation et paiement des sommes dues par le Cocontractant

Lorsque le Cocontractant est débiteur du Producteur, le Producteur émet et envoie la ou les facture(s) au Cocontractant. La facture de régularisation est présentée au plus tard le 15 mars suivant la fin de l'année civile. Les factures sont réglées selon un mode de paiement déterminé par le Cocontractant dans un délai de trente jours à compter de leur réception par celui-ci. Elles sont payables sans escompte en cas de paiement anticipé.

Lorsque la CRE n'a pas notifié au Cocontractant, au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Producteur le prix de référence M0,i dans les délais prévus à l'Article 9.4.3, le délai de paiement est porté à [●]. **[NB : à compléter ultérieurement]**

En l'absence de règlement de la facture émise par le Producteur dans les trente (30) jours à compter de sa réception par le Cocontractant, ce dernier s'expose à l'application d'une pénalité de retard de paiement dont le montant est calculé dans les conditions prévues à l'ANNEXE 1.

Lorsqu'une erreur, omission ou incohérence est décelée sur une facture ou lorsqu'une facture a été établie sur le fondement d'une stipulation contractuelle méconnaissant les dispositions législatives et réglementaires applicables au Contrat, celle-ci est retournée au Producteur en précisant ce qui est contesté. Le Cocontractant s'engage toutefois à régler au Producteur le montant non contesté de la facture, sur présentation d'une nouvelle facture d'un montant égal au montant non contesté, dans un délai de trente (30) jours à compter de sa date de réception.

Si les Parties s'accordent sur la rectification à opérer sur la facture, le règlement d'un éventuel solde est effectué par le Cocontractant dans un délai de trente (30) jours à compter de la réception d'une facture rectificative émise par le Producteur.

A défaut de paiement intégral par le Cocontractant dans le délai contractuel, à l'exclusion du montant éventuellement contesté, les sommes dues sont majorées de plein droit, en application de l'article L. 441-10 du code de commerce, d'une part, des intérêts moratoires calculés par application du taux d'intérêt appliqué par la Banque centrale européenne à son opération de refinancement la plus récente majoré de dix (10) points de pourcentage et, d'autre part, de l'indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement fixée à l'article D. 441-5 du code de commerce.

##### b) Facturation et paiement des sommes dues par le Producteur

Lorsque le Producteur est débiteur du Cocontractant, il transmet au Cocontractant un avoir dans un délai de trente (30) jours à compter de la date à laquelle le Cocontractant lui communique les données de facturation nécessaires à l'établissement dudit avoir.

À titre dérogatoire, le délai de transmission de l'avoir est porté à quarante-cinq (45) jours si le Producteur a présenté au Gestionnaire du RPT une contestation écrite et motivée portant sur les données de facturation nécessaires à l'établissement de l'avoir concerné. En cas de retard de notification au Cocontractant, au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Producteur du prix de référence par l'Autorité de Régulation, le délai de transmission de l'avoir est prolongé du retard observé sur les délais mentionnés à l'Article 9.4.4a).

Le règlement de l'avoir est effectué par virement bancaire sur le compte dont les coordonnées sont fournies par le Cocontractant. Il est effectué dans les trente (30) jours à compter de la transmission de l'avoir, sous réserve des stipulations du dernier alinéa de l'Article 9.4.3.

En cas de report du paiement de l'avoir résultant de la mise en œuvre des stipulations du dernier alinéa de l'Article 9.4.3, le règlement de l'avoir est effectué selon le plan d'apurement des créances.

Si le Producteur ne présente pas l'avoir au Cocontractant et/ou n'effectue pas le règlement de l'avoir dans les délais précités, le Cocontractant émet et transmet au Producteur une facture incluant une majoration forfaitaire pour frais d'établissement de facture de 250 € HT. Cette facture est réglée dans un délai de trente (30) jours à compter de sa réception.

A défaut de présentation de l'avoir dans le délai de trente (30) jours ou, selon le cas, de quarante-cinq (45) jours à compter de la date de réception par le Producteur des données de facturation et/ou de règlement intégral de l'avoir dans les délais prévus au présent Article 9.4.4b), les sommes dues seront majorées de plein droit, en application de l'article L. 441-10 du code de commerce, d'une part, des intérêts moratoires calculés par application du taux d'intérêt appliqué par la Banque centrale européenne à son opération de refinancement la plus récente majoré de dix (10) points de pourcentage et, d'autre part, de l'indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement fixée à l'article D. 441-5 du code de commerce.

Sans préjudice de ce qui précède, en l'absence de règlement de la facture émise par le Cocontractant dans les trente (30) jours de sa réception par le Producteur, ce dernier s'expose à l'application d'une pénalité contractuelle dont le montant est calculé dans les conditions prévues par l'ANNEXE 1.

Par ailleurs, le Cocontractant peut, en l'absence de règlement de l'avoir ou de la facture par le Producteur dans les délais prévus au présent Article 9.4.4b), procéder à une compensation sur les avoirs ou factures ultérieurs.

Les stipulations du présent paragraphe b) ne sont pas applicables aux sommes dues par le Producteur au Cocontractant conformément à l'Article 10.4.

#### c) Révision des paramètres d'indexation

Si la définition ou la contexture de l'un des paramètres d'indexation vient à être modifiée, ou si un paramètre d'indexation cesse d'être publié, le Cocontractant demande aux services compétents du ministère chargé de l'énergie d'établir la concordance entre la tarification et les conditions économiques de l'époque. Le Cocontractant en informe alors le Producteur.

### 10. PREVENTION DES RISQUES DE SURCOMPENSATION

Pour l'application de l'article 5.3 du Cahier des Charges et des stipulations du présent Article 10, **TR<sub>n</sub>** désigne le flux de « **Trésorerie du Projet** » du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre de l'année **n** et est calculé l'année **n+1** de la façon suivante :

- Revenus générés par l'Installation durant l'année n ;
- Moins les charges opérationnelles (coûts d'entretien, coûts de maintenance, les coûts d'exploitation hors Démantèlement (en ce inclus, le cas échéant, les éventuels coûts des fluides et énergies nécessaires au bon fonctionnement de l'Installation), coûts des assurances et garanties, les coûts de gestion de la société constituant le Producteur) supportées par l'Installation durant l'année n ;
- Moins les impôts et taxes réglés par le Producteur en lien avec l'Installation, hors l'impôt sur les sociétés, durant l'année n ;
- Moins les impôts sur les sociétés, calculés sur une base taxable augmentée des coûts de financements, réglés durant l'année n ;

- Moins les coûts de développement, de conception-construction (incluant les coûts de fourniture et de fabrication des équipements et les coûts logistiques) et de réparation de l'Installation, supportés durant l'année  $n$  ;
- Moins/Plus la variation du besoin en fonds de roulement durant l'année  $n$  ;
- Moins/Plus les conséquences financières sur le Contrat, pour l'année  $n$ , de l'application des Articles 0, 16 et 17 du Contrat après la Date Effective de Mise en Service ;
- Moins/Plus les variations des comptes de trésorerie liés au Démantèlement de l'Installation, durant l'année  $n$  ;
- Moins/Plus les variations durant l'année  $n$  des comptes de réserve de trésorerie exigés par les prêteurs des Financements Externes dans les conventions de crédit ;
- Moins/Plus les versements effectués à l'année  $n$  au titre de l'année  $n-1$ , en application de la clause de prévention des risques de surcompensation.

Par exception à la définition ci-dessus :

- $TR_0$  est la Trésorerie du Projet à la Date de Prise d'Effet et correspond (i) aux revenus générés, (ii) moins le Coût des Investissements Initiaux et (iii) moins les coûts d'entretien, de maintenance et d'exploitation hors Démantèlement (en ce inclus, le cas échéant, les éventuels coûts des fluides et énergies nécessaires au bon fonctionnement de l'Installation) et d'assurances et de garanties, depuis la Date  $T_0$  jusqu'à la Date de Prise d'Effet.
- La valeur  $TR_1$  est calculée comme  $TR_n$  selon les stipulations ci-dessus, mais depuis la Date de Prise d'Effet jusqu'au 31 décembre de l'année 1 inclus.
- Le flux de Trésorerie du Projet à la fin du Contrat est noté  $TR_N$  et est calculé comme  $TR_n$  selon les stipulations ci-dessus, jusqu'à la date de fin normale ou anticipée, du Contrat.

Les années sont indexées de façon à ce que la Date de Prise d'Effet survienne au cours de l'année  $n = 1$ .

### 10.1. Détermination des niveaux de trésorerie théorique et du taux d'actualisation

À la remise de l'Offre Retenue, le Lauréat a communiqué la chronique annuelle des flux de « Trésorerie du Projet » à compter de la Date de Prise d'Effet et pour toute la durée du Contrat dans le cas actionnaire (scénario de productible P50), notée  $TR_{th}$ . Elle constitue l'ANNEXE 2.

La chronique  $TR_{th}$  est ajustée le cas échéant à la Date de Prise d'Effet pour tenir compte de la survenance de Faits Nouveaux ou des Fonds Propres additionnels apportés en lien direct avec une augmentation de la Puissance de l'Installation par rapport à celle prévue dans l'Offre Retenue, ainsi que, le cas échéant, d'une mise en service partielle de l'Installation différente de celle prévue dans la chronique.

Le taux d'actualisation  $\tau_a$  est calculé de manière à ce que la valeur actualisée nette des  $TR_{th,n}$  de l'Offre Retenue, pour  $n$  allant de 0 à  $N$ , année de fin du Contrat, soit égale à zéro, comme dans la formule suivante :

$$\sum_{i=0}^{i=N} \frac{TR_{th,i}}{(1 + \tau_a)^i} = 0$$

La valeur  $\tau_a$  est annexée au Contrat.

Une fois le modèle financier mis à jour en application des Articles 11, 0, 16, 17 ou de l'ANNEXE 3, le Producteur transmet au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie la chronique annuelle des flux de trésorerie

$TR_{th}$ , sur toute la durée du Contrat ainsi que le nouveau taux  $\tau_a$ . Cette nouvelle chronique annuelle des flux de trésorerie  $TR_{th}$  et ce nouveau taux d'actualisation  $\tau_a$  se substituent de plein droit à la chronique et au taux qui figuraient en ANNEXE 2 du présent Contrat dès réception par le Producteur de l'accord du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie sur cette nouvelle chronique et ce nouveau taux.

Cette nouvelle chronique  $TR_{th}$  et ce nouveau taux d'actualisation  $\tau_a$  restent constants sur toute la durée du Contrat.

## 10.2. Détermination des flux de trésorerie réelle

Au plus tard le 30 juin de chaque année  $n+1$  et jusqu'à l'année suivant le terme, normal ou anticipé, du Contrat, le Producteur procède aux calculs suivants :

- $TR_{réel,n}$  : le niveau de flux de Trésorerie du Projet réalisé au titre de l'année  $n$  avec les mêmes exceptions pour les valeurs  $TR_{réel,0}$ ,  $TR_{réel,1}$  et  $TR_{réel,N}$  que celles indiquées ci-dessus pour  $TR_0$ ,  $TR_1$  et  $TR_N$  ;
- $VAN TR_{réel,n} = \sum_{i=0}^{i=N} \frac{TR_{réel,i}}{(1+\tau_a)^i}$  des  $TR_{réel}$  à la date de la Date de Prise d'Effet jusqu'au 31 décembre de l'année  $n$ .

## 10.3. Mécanisme de prévention de la surcompensation

### 10.3.1. Partage de la surperformance

On définit pour l'année  $n$  la valeur  $VAN'$  et les valeurs  $P_n$  de la façon suivante :

$$VAN'_n = \sum_{i=0}^n \frac{TR_{réel,i} - P_{i-1}}{(1+\tau_a)^i}$$

Avec par convention  $P_{-1} = 0$

Dès lors qu'une année  $n$ ,  $VAN'_n$  est strictement positive, le Producteur est redevable au titre de l'année  $n$ , du montant  $P_n$  calculé de façon à ce que :

$$VAN'_n - \frac{2P_n}{(1+\tau_a)^{n+1}} = 0$$

Ainsi :

$$P_n = \frac{(1+\tau_a)^{n+1}}{2} \sum_{i=0}^n \frac{TR_{réel,i} - P_{i-1}}{(1+\tau_a)^i}$$

### 10.3.2. Rattrapage de la sous-performance

Dès lors qu'une année  $n$ , les deux conditions cumulatives suivantes sont réunies :

1.  $VAN TR_{réel,n}$  est strictement négative et ;
2. le Producteur a précédemment versé des sommes au titre du mécanisme de surcompensation ( $\sum_{i=1}^{i=n-1} P_i > 0$ ) ;

le Cocontractant verse, au titre de l'année  $n$ , au Producteur le montant  $R_n$  calculé de sorte que :



$$\sum_{i=0}^n \frac{TR_{réel,i}}{(1 + \tau_a)^i} + \frac{R_n}{(1 + \tau_a)^{n+1}} = 0$$

et dans la limite de  $\sum_{i=1}^{n-1} (P_i - R_i)$ , soit :

$$R_n = \min \left( -(1 + \tau_a)^{n+1} * \sum_{i=0}^n \frac{TR_{réel,i}}{(1 + \tau_a)^i} ; \sum_{i=1}^{n-1} (P_i - R_i) \right)$$

#### 10.4. Modalités de versement

Le Producteur communique les calculs réalisés au titre de l'année **n** conformément au présent Article au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et à la CRE avant le 30 juin de l'année **n+1**, accompagnés d'une attestation du commissaire aux comptes du Producteur, certifiant que les calculs ont été réalisés conformément aux stipulations et dispositions du présent Article et du Cahier des Charges.

Lorsque les calculs mentionnés à l'alinéa précédent conduisent à un versement entre le Producteur et le Cocontractant, après approbation desdits calculs par la CRE, cette dernière transmet au Cocontractant et au Producteur les différentes valeurs nécessaires à l'application de l'Article 10.3. Dans le cas contraire, la CRE prend acte des calculs dont il s'agit et les transmet au Cocontractant.

Le Producteur adresse au Cocontractant une facture ou un avoir au plus tard un mois après la transmission mentionnée à l'alinéa précédent. Les versements sont effectués dans les trente (30) jours à réception de la facture ou de l'avoir. Au-delà de cette date, les sommes non versées portent intérêt au taux d'intérêt défini à l'article L. 441-10 du code de commerce. Cette créance est prioritaire sur tous les flux Actionnaires (allocation au compte de distribution, remboursement des Fonds Propres, paiement d'intérêts ou de dividendes aux Actionnaires ou équivalent). Le Producteur fait son affaire de l'inscription de cette règle de priorité dans toute la documentation contractuelle conclue avec et entre ses Actionnaires. Cette créance n'est pas prioritaire à tous les flux opérationnels et aux flux de service de la dette.

En cas de fin normale ou anticipée du Contrat, le présent Article continue de s'appliquer et de produire ses effets jusqu'au complet paiement de toutes les sommes dues à ce titre.

#### 10.5. Contrôles et justificatifs

Il est rappelé que le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie ou la CRE peut demander au Producteur et à ses Actionnaires de lui fournir tous les justificatifs comptables et toute pièce de nature à justifier les chiffres communiqués.

S'il apparaît que le Producteur a mis spécifiquement en place pour les besoins du Projet des structures industrielles, d'investissement ou de financement, dotées ou non de la personnalité morale, contrôlées par tout ou partie de ses Actionnaires au sens de l'article L. 233-3 du code de commerce, l'obligation de fourniture de justificatifs et pièces comptables s'étend auxdites structures.

Si, à l'occasion d'un contrôle effectué par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie ou ses représentants, il apparaît que le recours à de telles structures a pour objet ou pour effet de minorer les sommes à reverser au titre des paragraphes précédents, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie peut décider de procéder au recalcul des flux sur l'ensemble constitué par les comptes du Producteur et ceux desdites structures. Ce recalcul fait l'objet d'une procédure contradictoire préalable permettant au Producteur et aux représentants desdites structures de faire valoir leurs observations avant toute décision.

### 11. RECALAGE DU COMPLEMENT DE REMUNERATION A LA DATE DE FIXATION DES TAUX

Le tarif de référence **T** fera l'objet d'un recalage à la date de fixation des taux.

Le recalage du complément de rémunération consiste à recalculer le modèle financier de l'Offre Retenue, tel que requis par le Cahier des Charges, en prenant en compte le (ou les) nouveau(x) taux, conformément à l'article 5.4 du Cahier des Charges, les autres hypothèses du modèle financier ne pouvant pas être modifiées. Ce recalage s'opère de façon symétrique.

Le protocole à suivre pour le recalage du complément de rémunération figure en ANNEXE 3 du présent Contrat.

## 12. IMPOTS ET TAXES

### 12.1. Principes généraux

Les montants stipulés dans le Contrat sont hors taxes.

Le cas échéant, les sommes sont soumises aux impôts et taxes applicables dans le respect des dispositions législatives et réglementaires en vigueur.

Sans préjudice de l'application des Articles 12.2 et **Erreur ! Source du renvoi introuvable.** à 17 du Contrat, toute modification, changement de taux ou de montant, suppression ou création de taxe, impôt, redevance ou contribution à la charge du Producteur et s'appliquant aux montants facturés sera immédiatement répercutée sur les sommes facturées, soit en hausse, soit en baisse, à condition que la loi, le cas échéant le décret ou l'arrêté, impose de la répercuter au Cocontractant.

### 12.2. Cas spécifique d'évolution du régime fiscal

Conformément à l'article 5.2.3 du Cahier des Charges, et nonobstant les stipulations des Articles 0 et 17 du présent Contrat, en cas de modification, de création ou de suppression, entre, d'une part, la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné (telle qu'indiquée à l'article 2.8.1 du Cahier des Charges) et, d'autre part, la date de mise en service d'au moins un aérogénérateur de l'Installation, d'un impôt ou d'une taxe spécifique aux installations de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelable situées en zone économique exclusive et/ou, pour ce qui concerne le Projet 4, sur le domaine public maritime, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, d'une part, ou le Lauréat ou le Producteur, d'autre part, sont fondés à demander un ajustement du montant du complément de rémunération de manière à prendre en compte les conséquences de l'événement dont il s'agit. L'indexation annuelle du montant d'un impôt ou d'une taxe existant à la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné n'est pas considérée comme étant une modification de cet impôt ou de cette taxe.

Cet ajustement du montant du complément de rémunération est calculé de façon, selon le cas, soit à couvrir le montant prévisionnel de l'impôt ou de la taxe sur la durée du Contrat à partir de la date de modification de création ou de suppression de l'impôt ou la taxe dont il s'agit, soit à prendre en compte la réduction des charges pour le Producteur résultant de l'événement considéré, dans les deux hypothèses en tenant compte le cas échéant du productible anticipé dans le modèle financier mis à jour au moment du Bouclage Financier conformément aux dispositions de l'article 6.7 du Cahier des Charges.

Dans le cas où la demande vient du Lauréat ou du Producteur, celui-ci notifie sa demande d'ajustement au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au Cocontractant. Dans le cas où la demande vient du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie, il (ou elle) en informe le Cocontractant et le Lauréat ou le Producteur afin de recueillir les observations et propositions de ce dernier.

Dans tous les cas, le (ou la) ministre recueille l'avis de la CRE sur la proposition d'ajustement, puis notifie ensuite au Producteur et au Cocontractant, dans un délai de trois (3) mois à compter de la réception de la demande d'ajustement par le (ou la) ministre ou de l'envoi de l'information au Lauréat ou au Producteur, le montant modifié du complément de rémunération.

L'ajustement donne lieu à un avenant au Contrat, si ce dernier a déjà été signé.

### 13. MODIFICATIONS

Jusqu'à la Date de Prise d'Effet, le Producteur peut demander une ou plusieurs modifications du Contrat, portant sur l'un ou plusieurs des éléments suivants :

- Données relatives au Producteur ;
- Puissance de l'Installation maximale  $C_0$  dans les conditions prévues à l'article 7.12 du Cahier des Charges.

Le Producteur peut, en outre, demander des modifications du Contrat dès lors que celles-ci sont liées à des évolutions de l'Offre Retenue réalisées conformément aux dispositions du Cahier des Charges, de l'article L. 181-28-1 du code de l'environnement et de l'Autorisation.

Le Producteur adresse au Cocontractant une demande de modification du Contrat. Le Cocontractant accuse réception, dans les meilleurs délais, de la demande de modification dès lors qu'elle est complète. Si la demande est incomplète, le Cocontractant informe, dans les meilleurs délais, le Producteur que la demande ne peut pas être instruite et lui précise les motifs d'incomplétude de la demande.

Des modifications peuvent également être demandées, pendant la durée du Contrat, par le Cocontractant. Le projet de modification est alors adressé par le Cocontractant au Producteur et donne lieu à un échange entre les Parties.

La modification ne peut toutefois intervenir sans approbation préalable du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie.

La modification du Contrat donne lieu à la signature d'un avenant.

### 14. CAS SPECIFIQUES D'EVOLUTION DU COMPLEMENT DE REMUNERATION

#### 14.1. Ajustement du montant du complément de rémunération en cas de réalisation d'un projet situé à proximité de l'Installation

1. Conformément à l'article 5.2.4 du Cahier des Charges et dans les conditions définies ci-après, en cas de construction et de mise en service :

(i) du Projet AO5, pour ce qui concerne le Projet A ;

(ii) du projet dénommé « Projet 1 » dans le cahier des charges des Projets AO6, pour ce qui concerne le Projet B ;

(iii) du projet dénommé « Projet 2 » dans le cahier des charges des Projets AO6, pour ce qui concerne le Projet C ;

(iv) d'un Projet situé au sein de la zone de 483 km<sup>2</sup> dite « Fécamp Grand Large » définie dans l'annexe 1 de la décision interministérielle intitulée « Décision du 17 octobre 2024 consécutive au débat public « la mer en débat » portant sur la mise à jour des volets stratégiques des documents stratégiques de façade et la cartographie des zones maritimes et terrestres prioritaires pour l'éolien en mer », pour ce qui concerne le Projet 1, le Projet 2 ou le Projet 3 ;

(v) d'un Projet situé au sein de la zone de 400 km<sup>2</sup> dite « Golfe du Lion Centre » définie dans l'annexe 4 de la décision interministérielle intitulée « Décision du 17 octobre 2024 consécutive au débat public « la mer en débat » portant sur la mise à jour des volets stratégiques des documents stratégiques de façade et la cartographie des zones maritimes et terrestres prioritaires pour l'éolien en mer », pour ce qui concerne le Projet 6, le Projet 7 ou le Projet 8 ;

(vi) d'un nouveau projet d'installation d'éoliennes en mer situé au sein de la zone de 250 km<sup>2</sup> dite « Oléron 1 » définie dans l'annexe 2 à la décision ministérielle intitulée « Décision du 27 juillet 2022 consécutive au débat public portant sur le projet de parc éoliens en mer en Sud-Atlantique et son raccordement », pour ce qui concerne le Projet 5 ;

(ci-après dénommés comme un « **Projet Voisin** » dans le présent Article), le Producteur concerné est fondé à demander un ajustement du montant du complément de rémunération.

2. Cet ajustement est calculé, dans les conditions indiquées ci-après, de façon à couvrir uniquement les conséquences de la baisse de la ressource éolienne disponible sur l'Installation pendant la période comprise entre,

- d'une part, la date la plus tardive entre :
  - (i) la date effective de mise en service d'au moins un aérogénérateur du Projet Voisin concerné ;
  - (ii) la date effective de mise en service d'au moins un aérogénérateur de l'Installation ;
- et, d'autre part, la première des dates entre :
  - (i) la date intervenant trente (30) ans après la Date de Prise d'Effet du Contrat ;
  - (ii) la date de fin de la période d'exploitation de l'Installation, telle que définie dans le modèle financier joint à l'Offre Retenue, conformément à l'annexe 2.3 du Cahier des Charges, et telle que recalée le cas échéant en cas de report de la Date Butoir de Mise en Service conformément aux dispositions du Cahier des Charges.

La baisse du productible de l'Installation est anticipée prioritairement sur la base de la baisse de productible estimée à la suite de la mise en service d'au moins 30% de la puissance installée du Projet Voisin concerné à l'appui des données et caractéristiques techniques du parc concerné et de l'Installation. Si nécessaire, l'estimation de la baisse du productible tient compte également du productible anticipé dans le modèle financier joint à l'Offre Retenue dans sa version mise à jour à la date du Bouclage Financier conformément aux dispositions de l'article 6.7 du Cahier des Charges. Il appartient au Producteur de mettre à disposition de l'État l'ensemble des données nécessaires à l'estimation de la baisse de productible, en détaillant notamment la corrélation observée entre les conditions de vent et la Production de l'Installation.

Les autres impacts potentiels sont exclus de l'ajustement, notamment les éventuelles perturbations dans l'exploitation du Projet ou une détérioration du Périmètre du fait des activités de construction ou d'exploitation à proximité.

Pour l'application du présent Article, il est précisé qu'un aérogénérateur est considéré comme mis en service à partir du moment où il a injecté de l'électricité sur le RPT.

3. Dans le cas mentionné au présent Article, le Producteur notifie sa demande d'ajustement du montant du complément de rémunération au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie :

- au plus tôt, à la plus tardive des dates entre (a) la date intervenant deux (2) ans après la Date Effective de Mise en Service de l'Installation et (b) la date intervenant deux (2) ans après la mise en service d'au moins 30% de la puissance installée du Projet Voisin concerné ;
- au plus tard, cinq (5) ans après la date effective de mise en service d'au moins 30% de la puissance installée du Projet Voisin concerné ou cinq (5) ans après la Date Effective de Mise en Service de l'Installation si celle-ci est postérieure à la date effective de mise en service du Projet Voisin concerné.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie informe le producteur du Projet Voisin concerné (ci-après dénommé comme un « **Second Producteur** » dans le présent Article) de l'existence de cette demande dans les meilleurs délais<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> Il est précisé que les stipulations du présent Article 14.1 relatives à l'implication du Second Producteur sont justifiées par l'intention de l'Etat de faire porter au Second Producteur (dans le cadre du cahier des charges de la mise en concurrence du Projet Voisin) tout ou

Le Producteur propose dans sa demande une liste d'au moins cinq (5) experts techniques chargés de réaliser une étude afin d'estimer la perte de productible, en détaillant leurs compétences et en justifiant leur pleine indépendance vis-à-vis du Producteur.

Dans un délai d'un (1) mois à compter de la réception de la demande du Producteur, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie peut demander au Producteur et au Second Producteur de proposer une liste commune d'au moins cinq (5) experts techniques, en détaillant leurs compétences et en justifiant leur pleine indépendance vis-à-vis du Producteur et du Second Producteur. Si le Producteur et le Second Producteur ne s'entendent pas dans un délai d'un (1) mois à compter de cette demande, le Producteur et le Second Producteur proposent chacun une liste d'au moins cinq (5) experts techniques.

Dans un délai de quatre (4) mois après la date de réception de la demande d'ajustement du Producteur, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie désigne l'expert technique indépendant chargé de réaliser l'étude d'estimation de la perte de productible. Cet expert est désigné en tenant compte de la liste initialement proposée par le Producteur ou, le cas échéant, de la liste commune établie par le Producteur et le Second Producteur ou des listes proposées par le Producteur et le Second Producteur.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie informe le Producteur et le Second Producteur de l'identité de l'expert technique qu'il désigne, en motivant sa décision si l'expert ne fait pas partie d'une des listes mentionnées à l'alinéa précédent.

Le Producteur se charge de contractualiser avec l'expert désigné par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie et supporte les coûts associés. Les stipulations du contrat doivent assurer l'indépendance de l'expert vis-à-vis du Producteur et du Second Producteur. A l'initiative du Producteur, et après accord de l'Etat, le contrat peut également comprendre des stipulations de nature à assurer le respect des secrets industriels et commerciaux protégés par la loi tenant au Projet dont le Producteur est chargé. Le contrat signé est transmis sans délai à l'Etat.

L'expert ainsi désigné réalise une étude et présente dans son rapport l'estimation de la perte de productible conformément aux stipulations qui précèdent. Un projet de rapport est transmis à l'Etat, au Producteur et au Second Producteur, qui peuvent présenter leurs observations avant la remise du rapport final.

Le rapport final est adressé à l'Etat, au Producteur et au Second Producteur dans un délai maximum de six (6) mois à compter de la désignation de l'expert, sauf si l'Etat, le Producteur et le Second Producteur décident d'un commun accord d'un nouveau délai.

4. Après réception du rapport final et conformément aux stipulations du paragraphe 2 et aux stipulations ci-après du présent Article, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, après avoir recueilli l'avis de la CRE, notifie dans un délai de trois (3) mois suivant la réception du rapport au Cocontractant et au Producteur sa décision quant aux mesures qu'il (ou elle) retient,.

La décision du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie indique la perte de productible retenue conformément aux stipulations qui précèdent, étant précisé que, pour ce qui concerne la période de vingt-quatre (24) mois située (i) vingt-trois (23) ans à compter de la Date Effective de Mise à Disposition des Ouvrages de Raccordement s'agissant des Projets du Groupe PPE3, ou (ii) vingt-cinq (25) ans à compter de la Date Effective de Mise à Disposition des Ouvrages de Raccordement de Niveau 1 s'agissant des Projets du Groupe PPE2, la perte de productible indiquée sera égale à 50% de la perte de productible retenue pour les autres périodes.

L'ajustement du complément de rémunération est calculé sur la base de la perte de productible indiquée dans la décision du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie et des éléments suivants :

---

partie de la compensation prévue au titre du présent Article et ne s'appliquent que dans le cas où le Projet Voisin concerné correspond au cas (vi) du point 1 du présent Article. Même dans ce dernier cas, l'Etat se réserve le droit de réduire l'implication du Second Producteur au titre du présent Article, et notamment son paragraphe 3, s'il est finalement décidé que le Second Producteur ne supporte pas cette compensation.

a) S'agissant de la compensation de la perte de productible pendant la durée du Contrat, l'ajustement est calculé sur la base du tarif de référence figurant dans l'Offre Retenue, indexé et ajusté le cas échéant conformément aux dispositions du Cahier des Charges. Le montant ainsi ajusté du complément de rémunération est indiqué dans la décision susmentionnée du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie et s'applique dès la date de notification de cette décision.

b) S'agissant de la compensation au titre de la perte de productible entre le terme du Contrat et la première des dates indiquées aux (i) et (ii) du paragraphe 2 ci-dessus, celle-ci est effectuée par un ajustement du montant du complément de rémunération calculé annuellement, à compter de la date intervenant cinq (5) années avant le terme du Contrat, et jusqu'au terme du Contrat, sur la base du tarif de référence figurant dans l'Offre Retenue ajusté le cas échéant conformément aux dispositions du Cahier des Charges, et indexé et désactualisé pour tenir compte du versement par avance de la compensation au titre de la période concernée, et au regard des conditions d'exploitation de l'Installation à la date de calcul. Les modalités d'indexation et de désactualisation retenues entre le terme du Contrat et la première des dates indiquées aux (i) et (ii) du paragraphe 2 ci-dessus seront définies dans la décision susmentionnée du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie et le montant ajusté du complément de rémunération s'applique dès la date de calcul.

Les Parties concluent dans les meilleurs délais un ou des avenants au Contrat afin de mettre en œuvre ces mesures.

5. Si la date effective de fin d'exploitation de l'Installation est antérieure à la première des dates indiquées aux (i) et (ii) du paragraphe 2 ci-dessus, ou si la date effective de fin d'exploitation du Projet Voisin concerné est antérieure à ces mêmes dates indiquées aux (i) et (ii), le Producteur s'engage à reverser à l'État dans un délai de trente (30) jours suivant la demande adressée à ce titre par l'État un montant égal à la somme perçue au titre du b) du paragraphe 4 ci-dessus pour la période comprise entre :

- la première des deux dates suivantes :
  - la date effective de fin d'exploitation de l'Installation ;
  - la date effective de fin d'exploitation du Projet Voisin concerné ; et
- la première des dates indiquées aux (i) et (ii) du paragraphe 2 ci-dessus.

Le montant reversé par le Producteur à l'État est indexé selon les modalités prévues par la décision susmentionnée du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie.

#### **14.2. Indemnisation du Producteur en cas de non-respect du taux de disponibilité des Ouvrages de Raccordement résultant du raccordement d'un nouvel utilisateur au Poste en Mer**

Dans les conditions prévues à l'article 5.2.5 du Cahier des Charges et au présent Article, le Producteur sera le cas échéant fondé à demander un ajustement du montant du complément de rémunération dans le cas où la durée cumulée des indisponibilités programmées ouvrant droit à indemnisation par le Gestionnaire du RPT et résultant des travaux et/ou essais nécessaires au raccordement d'un nouvel utilisateur au Poste en Mer serait supérieure à la limite mentionnée au troisième alinéa de l'article précité du Cahier des Charges.

Les modalités selon lesquelles le Producteur peut formuler sa demande d'ajustement sont définies à l'article 5.2.5 du Cahier des Charges.

Conformément aux dispositions de l'article 5.2.5 du Cahier des Charges, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, après avoir recueilli l'avis de la CRE, notifie au Producteur et au Cocontractant les mesures qu'il (ou elle) décide de retenir, par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception. Les Parties concluent ensuite dans les meilleurs délais un ou des avenants au Contrat afin de mettre en œuvre ces mesures.

## 15. FAITS NOUVEAUX

### 15.1. Cas d'application

En cas de survenance d'un Fait Nouveau reconnu comme tel par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie conformément à l'Article 16, le Producteur peut demander à bénéficier de mesures de compensation, afin de lui permettre de poursuivre la réalisation du Projet jusqu'au terme du Contrat, si les conditions indiquées ci-après aux paragraphes (1) et (2) sont satisfaites :

- (1) les conséquences financières du (ou des) Fait(s) Nouveaux, dûment justifiées, supportées ou devant nécessairement être supportées par le Producteur :
  - a. excèdent les franchises suivantes, pour ce qui concerne le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) relevant des points (i) ou (ii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1 :
    - avant la Date Effective de Mise en Service, un montant de vingt (20) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trente (30) millions d'euros pour les autres Projets ; ou
    - après la Date Effective de Mise en Service, un montant de deux (2) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trois (3) millions d'euros pour les autres Projets sur une (1) année ou un montant cumulé de vingt (20) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trente (30) millions d'euros pour les autres Projets sur plusieurs années entre la Date Effective de Mise en Service et le terme du Contrat ;
  - b. bouleversent l'économie du Projet, pour ce qui concerne le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) relevant du point (iii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1 ;

et,

- (2) le Producteur a mis en œuvre tous les moyens à sa disposition ou qui auraient raisonnablement dû l'être, en tant qu'opérateur professionnel avisé, pour prévenir et limiter ces conséquences.

Les conséquences financières mentionnées ci-dessus incluent, selon les cas :

- les surcoûts de construction, d'exploitation ou de financement constatés par rapport aux coûts prévisionnels figurant dans le modèle financier de référence, pour ce qui concerne le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) relevant des points (i) ou (ii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1 ;
- les surcoûts de construction ou de financement constatés par rapport aux coûts prévisionnels figurant dans le modèle financier de référence, pour ce qui concerne le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) relevant du point (iii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1;
- la perte de revenus du Producteur, nette des coûts variables du Producteur, calculée sur la base du modèle financier de référence, non compensée par un décalage du versement du complément de rémunération en cas de report du terme du Contrat, pour ce qui concerne le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) relevant des points (i) ou (ii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1;
- déduction faite des indemnisations émanant d'un tiers (cocontractants, assurances, etc.) dont peut bénéficier le Producteur en cas de survenance d'un tel événement.

Ces conséquences donnent lieu à compensation au bénéfice du Producteur dans la mesure où, pour la définition des coûts ou revenus prévisionnels pris en compte, le modèle financier de référence s'est appuyé sur des hypothèses raisonnables au regard de la pratique de marché et des caractéristiques du Projet, et où elles ne sont pas couvertes par l'effet des clauses d'indexation prévues aux Articles 9.3.1 et 9.3.2.

Pour l'application du présent Article, le modèle financier de référence s'entend (a) du modèle financier figurant dans l'Offre Retenue si le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) intervien(ne)t avant la date du Bouclage Financier ou

(b) du modèle financier mis à jour transmis à l'État si le (ou les) Fait(s) Nouveau(x) intervien(ne)t après la date du Bouclage Financier.

## **15.2. Mesures de compensation**

Si les conditions indiquées au présent Article sont réunies, le Producteur est fondé à demander à bénéficier d'une mesure de compensation, selon, les modalités définies ci-après :

- en cas d'événement relevant des points (i) ou (ii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1 ayant pour effet, malgré les diligences du Producteur pour en limiter les conséquences, d'entraîner un retard dans l'exécution des travaux relatifs à l'Installation, la Date Butoir du Jalon M1, la Date Butoir du Jalon M2, la Date Butoir de Mise en Service et le terme prévisionnel du Contrat peuvent être reportés d'une durée au maximum égale au retard entraîné par ledit événement, augmentée, s'il y a lieu, de la période d'indisponibilité des moyens de construction et d'installation liée aux conditions météorologiques nouvellement comprise dans la période de report ;
- le montant du complément de rémunération est ajusté de manière à compenser les conséquences dudit événement pour le Producteur (i) au-delà des franchises définies ci-dessus pour ce qui concerne les Faits Nouveaux relevant des points (i) ou (ii) de la définition du terme Fait Nouveau indiquée à l'Article 1.1 et (ii) au-delà d'une part comprise entre 5% et 30% de ces conséquences, déterminée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie au regard des circonstances de l'espèce, pour ce qui concerne le(s) Fait(s) Nouveau(x) relevant du point (iii) de ladite définition.

La modification du terme du Contrat et/ou la modification du montant du complément de rémunération ne peuvent conduire à indemniser deux fois le Producteur des conséquences financières du (ou des) Fait(s) Nouveau(x).

L'ajustement du complément de rémunération est défini par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie dans les conditions de l'Article 16 ci-dessous.

Les franchises mentionnées au présent Article sont exprimées en valeur à la date de la remise de l'Offre Retenue et indexées conformément à la formule mentionnée à l'Article 9.3.1 pour la période allant de la date de remise de l'Offre Retenue à la Date Effective de Mise en Service, et conformément à la formule de l'Article 9.3.2 pour la période suivante. Les modifications du montant du complément de rémunération sont évaluées par rapport au modèle financier de référence.

Les conséquences financières liées à l'application du présent Article sont prises en compte dans la détermination de la Trésorerie du Projet définie à l'Article 10.

## **16. MISE EN ŒUVRE DES CLAUSES ACCORDANT UNE COMPENSATION AU PRODUCTEUR**

Lorsque le Producteur entend invoquer la survenance d'un événement donnant droit conformément à l'Article 0 à une prolongation de délai ou à un ajustement du montant du complément de rémunération versé au Producteur, ce dernier en informe le Cocontractant et se rapproche du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie afin de qualifier l'événement considéré et d'en déterminer les conséquences sur les délais d'exécution et le terme prévisionnel du Contrat et les conséquences financières.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, après avoir recueilli l'avis de la CRE, notifie au Cocontractant et au Producteur les mesures qu'il (ou elle) décide de retenir, par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception.

Les Parties concluent ensuite dans les meilleurs délais un ou des avenants au Contrat afin de mettre en œuvre ces mesures.



## 17. TRAITEMENT DE CERTAINES SITUATIONS PLUS FAVORABLES POUR LE PRODUCTEUR

Si un (ou plusieurs) Fait(s) Nouveau(x) améliore(nt) substantiellement l'économie du Projet telle qu'établie dans l'Offre Retenue, le montant du complément de rémunération versé au Producteur est diminué de manière à compenser les conséquences du (ou des) Fait(s) Nouveau(x) considéré(s) au-delà des franchises définies ci-dessous.

Est considéré comme améliorant substantiellement l'économie du Projet le ou les Fait(s) Nouveau(x) dont les conséquences supportées par le Producteur conduisent à constater une diminution, selon les cas, des coûts de construction, d'exploitation ou de financement de l'Installation, ou une augmentation des recettes, d'un montant excédant :

- avant la Date Effective de Mise en Service, un montant de vingt (20) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trente (30) millions d'euros pour les autres Projets ; ou
- après la Date Effective de Mise en Service, un montant de deux (2) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trois (3) millions d'euros pour les autres Projets sur une (1) année ou un montant cumulé de vingt (20) millions d'euros pour les Projets A, B, C, 6 et 7, et trente (30) millions d'euros pour les autres Projets sur plusieurs années entre la Date Effective de Mise en Service et le terme du Contrat.

Les montants mentionnés au présent Article sont exprimés en valeur à la date de la remise de l'Offre Retenue et indexés conformément à la formule mentionnée à l'Article 9.3.1 pour la période allant de la date de remise des Dossiers de Participation à la Date Effective de Mise en Service et conformément à la formule mentionnée à l'Article 9.3.2 pour la période suivante.

Le Producteur est tenu de notifier dans les meilleurs délais au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie la survenance du (ou des) Fait(s) Nouveau(x) et ses (leurs) conséquences financières. Lorsque le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie constate que les conditions d'application du présent Article sont réunies, il (ou elle) le notifie au Producteur et au Cocontractant afin de mettre en œuvre les stipulations de l'alinéa suivant.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie et le Producteur se rapprochent alors afin de déterminer, d'une part, les conséquences sur les délais d'exécution et la durée du Contrat et, d'autre part, les conséquences financières. Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, après avoir recueilli l'avis de la CRE, notifie au Cocontractant et au Producteur les mesures qu'il (ou elle) décide de retenir, par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception. Les conséquences financières liées à l'application du présent Article sont prises en compte dans la détermination de la Trésorerie du Projet définie à l'Article 10 ci-dessus.

Les Parties s'engagent à conclure dans les meilleurs délais un ou des avenants au Contrat afin de mettre en œuvre ces mesures.

## 18. SUSPENSION DU CONTRAT A L'INITIATIVE DE L'ETAT

À la demande de l'autorité administrative compétente, le Contrat est suspendu par le Cocontractant dans les cas et suivant les modalités prévus aux articles L. 311-14 et suivants et R. 311-28 et suivants du code de l'énergie ainsi que dans les cas suivants :

- (i) [suspension, abrogation, retrait ou annulation de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> suspension, abrogation, retrait, résiliation ou annulation (selon le cas) d'une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**] par l'autorité administrative compétente ou par décision de justice. S'agissant de [l'abrogation, du retrait ou de l'annulation de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> l'abrogation, du retrait, de la résiliation ou de l'annulation (selon le cas) de ladite Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**], la suspension du Contrat intervient :
1. lorsque la décision de l'autorité administrative compétente ou de la juridiction n'est pas devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable ; ou
  2. lorsque la décision de l'autorité administrative compétente ou de la juridiction est devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable, pour une durée de dix-huit (18) mois maximum à compter de la date à laquelle la décision est devenue, selon le cas, définitive ou irrévocable. Si, à l'issue de

cette période, aucune nouvelle Autorisation n'a été délivrée, il est fait application des stipulations de l'Article 19.1;

- (ii) suspension ou résiliation du CART par le Gestionnaire du RPT, dès lors, s'agissant de la résiliation, que celle-ci n'est pas devenue définitive ;
- (iii) abrogation, retrait, suspension ou annulation par l'autorité administrative compétente ou par une décision de justice de la décision désignant le Lauréat à l'issue de la Procédure de Mise en Concurrence pour autant, s'agissant de l'abrogation, du retrait ou de l'annulation, que la décision de l'autorité administrative ou de la juridiction ne soit pas devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable ;
- (iv) abrogation, retrait, suspension ou annulation par l'autorité compétente ou par une décision de justice de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien du Projet compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État. S'agissant de l'abrogation, du retrait ou de l'annulation de la décision de la Commission européenne, la suspension du Contrat intervient :
  - 1. lorsque la décision de l'autorité compétente ou de la juridiction n'est pas devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable ; ou
  - 2. lorsque la décision de l'autorité compétente ou de la juridiction est devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable, pour une durée de douze (12) mois maximum à compter de la date à laquelle la décision est devenue, selon le cas, définitive ou irrévocable. Si, à l'issue de cette période, aucune nouvelle décision déclarant le dispositif de soutien du Projet compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État n'a été adoptée par la Commission européenne, il est fait application des stipulations de l'Article 19.1.

À la demande de l'autorité administrative, la suspension du Contrat est notifiée par le Cocontractant au Producteur, avec copie au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie et au représentant des Créanciers Financiers, par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception.

Cette lettre précise la date effective de la suspension du Contrat, qui correspond, selon le cas, à la date de la décision de [suspension, d'abrogation, de retrait ou d'annulation de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> suspension, d'abrogation, de retrait, de résiliation ou d'annulation (selon le cas) d'une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**], à la date de suspension ou de résiliation du CART, à la date de la décision d'abrogation, de retrait, de suspension ou d'annulation de la décision désignant le Lauréat à l'issue de la Procédure de Mise en Concurrence, à la date de la décision de suspension, d'abrogation, de retrait ou d'annulation de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles relatives aux aides d'État, ou à la date de la décision de suspension du Contrat prononcée par l'autorité administrative compétente, en application des articles L. 311-14 et suivants et R. 311-28 et suivants du code de l'énergie.

Les obligations contractuelles des Parties ne sont plus exécutées pendant la durée de la suspension. La suspension entraîne ainsi l'interruption de tout versement au titre du Contrat (facture ou avoir) et l'énergie produite le cas échéant pendant la période de suspension perd définitivement le bénéfice du complément de rémunération. Les créances nées antérieurement à la date de suspension du Contrat restent dues.

Sans préjudice des sanctions pouvant être prononcées par l'autorité administrative compétente, la suspension du Contrat prend fin, selon les cas, à la date de :

- la fin de la suspension [de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> d'une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**] ou la délivrance d'une nouvelle Autorisation dans les dix-huit (18) mois à compter de la date à laquelle la décision de [suspension, abrogation, retrait ou annulation de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> suspension, abrogation, retrait, résiliation ou annulation (selon le cas) de ladite Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**] par l'autorité administrative compétente ou par la juridiction est devenue définitive, et pour une décision de justice, irrévocable ;
- la décision de retrait, par l'autorité administrative compétente, de la décision, selon le cas, [d'abroger, de retirer l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> d'abroger, de retirer ou de résilier une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**] ;

- la suspension ou l'annulation, par une décision de justice, de la décision, selon le cas, [de suspendre, d'abroger ou de retirer l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** <> de suspendre, d'abroger, de retirer ou de résilier une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]** ;
- la fin de la suspension de la décision désignant le Lauréat ;
- la décision de retrait, par l'autorité administrative compétente de la décision, selon le cas, d'abroger ou de retirer la décision désignant le Lauréat ;
- la suspension ou l'annulation, par une décision de justice, de la décision, selon le cas, de suspendre, d'abroger ou de retirer la décision désignant le Lauréat ;
- la fin de la suspension de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État ou l'adoption d'une nouvelle décision déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État dans les douze (12) mois à compter de la date à laquelle la décision de suspension, abrogation, retrait ou annulation de la décision initiale par l'autorité compétente ou par la juridiction est devenue définitive et, pour une décision de justice, irrévocable ;
- la décision de retrait par l'autorité compétente de la décision, selon le cas, d'abroger ou de retirer la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État ;
- la suspension ou l'annulation par une décision de justice de la décision, selon le cas, de suspendre, d'abroger ou de retirer la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État ;
- la levée de la suspension du CART ;
- la conclusion d'un nouveau CART ;
- la décision de levée de la suspension du Contrat prise par l'autorité administrative compétente ;
- l'infirmerie ou la suspension de la décision de justice prononçant l'annulation ou la suspension d'une Autorisation ;
- l'infirmerie ou la suspension de la décision de justice prononçant l'annulation ou la suspension de la décision désignant le Lauréat ;
- l'infirmerie ou la suspension de la décision de justice prononçant l'annulation ou la suspension de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État ;
- la régularisation de la situation ayant justifié la suspension au titre de l'article R. 311-30 du code de l'énergie.

La suspension du Contrat est sans effet sur la date d'échéance du Contrat.

Toutefois, en cas de suspension du Contrat intervenant au titre des paragraphes (i) à (iv) ci-dessus du présent Article, et si l'événement à l'origine de la suspension n'est pas imputable au Producteur, ce dernier peut solliciter auprès du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie, en apportant tous justificatifs nécessaires, un décalage du terme du Contrat d'une durée au maximum égale à la durée de la suspension du Contrat.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie notifie au Producteur et au Cocontractant sa décision quant au report des délais dans les deux (2) mois suivant sa saisine. En l'absence de décision émise dans ces délais, la demande est réputée rejetée. En cas de décision favorable du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie, les Parties concluent le cas échéant un avenant modifiant le terme du Contrat.

## 19. RESILIATION DU CONTRAT

### 19.1. Résiliation du Contrat à l'initiative de l'État

#### 19.1.1. Cas et procédure de résiliation à l'initiative de l'État

À la demande de l'autorité administrative compétente, le Cocontractant résilie le Contrat dans les cas suivants :

- [décision d'abrogation ou retrait (selon le cas) **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** < > décision d'abrogation, de retrait ou de résiliation (selon le cas) **[NB : Pour le Projet 4]**] par l'autorité administrative compétente [de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** < > d'une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**], dès lors que cette décision d'abrogation ou de retrait est devenue définitive, et sous réserve qu'une nouvelle Autorisation n'ait pas été délivrée au Producteur dans un délai de dix-huit (18) mois après la date à laquelle la décision d'abrogation ou de retrait de l'autorité administrative compétente est devenue définitive ;
- annulation [de l'Autorisation **[NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4]** < > d'une Autorisation **[NB : Pour le Projet 4]**] par une décision de justice devenue définitive et irrévocable, sous la même réserve que celle indiquée à l'alinéa précédent ;
- décision d'abrogation ou retrait (selon le cas) par l'autorité compétente de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien du Projet compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'État, dès lors que cette décision d'abrogation ou de retrait est devenue définitive, et sous réserve qu'une nouvelle décision ayant les mêmes objet et effets n'ait pas été adoptée par la Commission européenne dans un délai de douze (12) mois après la date à laquelle la décision d'abrogation ou de retrait de l'autorité compétente est devenue définitive ;
- annulation de la décision de la Commission européenne déclarant le dispositif de soutien du Projet compatible avec les règles européennes relatives aux aides d'Etat, par une décision de justice devenue définitive et irrévocable, sous la même réserve que celle indiquée à l'alinéa précédent ;
- arrêt de l'activité caractérisé par l'absence d'injection d'énergie sur le réseau, après la Date de Prise d'Effet, pendant une durée au moins égale à trente-six (36) mois consécutifs, sauf si l'absence d'injection pendant cette période a été autorisée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie à la demande du Producteur ou est imputable à l'indisponibilité des Ouvrages de Raccordement pour une cause extérieure au Producteur ;
- résiliation du Contrat décidée par l'autorité administrative compétente en application des articles L. 311-14 ou R. 311-28 et suivants du code de l'énergie ;
- abrogation ou retrait par l'autorité administrative compétente de la décision désignant le Lauréat à l'issue de la Procédure de Mise en Concurrence ;
- annulation de la décision désignant le Lauréat à l'issue de la Procédure de Mise en Concurrence par une décision de justice devenue définitive et irrévocable ;
- désistement du Lauréat ou du Producteur ;
- résiliation du CART prononcée par le Gestionnaire du RPT, dès lors que cette résiliation est devenue définitive ;
- abandon du Projet par le Producteur constaté par l'État avant la Date de Prise d'Effet.

Le Contrat est résilié de plein droit en cas de déclaration frauduleuse du Lauréat ou du Producteur.

La résiliation du Contrat intervient selon la procédure déterminée par la réglementation en vigueur.

#### 19.1.2. Effets de la résiliation du Contrat à l'initiative de l'État

En cas de résiliation du Contrat conformément aux cas énumérés à l'Article 19.1.1 et résultant d'un manquement ou d'une non-conformité imputable au Producteur, l'autorité administrative peut demander au Producteur, conformément aux dispositions réglementaires applicables, de rembourser au Cocontractant, en

fonction de la gravité des manquements ou non conformités et de la situation du Producteur, les sommes actualisées perçues au titre du complément de rémunération depuis la date à laquelle le fait à l'origine de la procédure de résiliation est intervenu jusqu'à la date de résiliation du Contrat, diminuées, le cas échéant, des montants versés par le Producteur au Cocontractant sur cette même période, sans que cela ne puisse conduire au versement d'un remboursement par l'État ou le Cocontractant.

Le versement par le Producteur intervient dans les trente (30) jours suivant la notification de remboursement qui est adressée au Producteur par l'autorité administrative.

Le remboursement par le Producteur au titre du présent Article 19.1.2 est sans préjudice de l'application d'éventuelles sanctions au titre de l'article 8 du Cahier des Charges.

## 19.2. Résiliation du Contrat à l'initiative du Producteur

### 19.2.1. Cas et procédures de résiliation à l'initiative du Producteur

Le Contrat est résilié sur demande du Producteur dans les cas suivants :

- abandon du Projet par le Producteur avant la Date de Prise d'Effet ;
- arrêt définitif de l'activité ou Démantèlement de l'Installation ;
- [abrogation de l'Autorisation [NB : Pour tous les Projets sauf le Projet 4] <> abrogation ou résiliation (selon le cas) d'une Autorisation [NB : Pour le Projet 4]] à l'initiative du Producteur.

Lorsqu'il souhaite résilier le Contrat, le Producteur en informe le Cocontractant par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, avec un délai minimal de préavis de trois (3) mois. La demande de résiliation du Contrat par le Producteur indique la date de prise d'effet de la résiliation.

À la réception de cette demande, le Cocontractant résilie le Contrat. Il notifie au Producteur le prononcé de la résiliation du Contrat, ainsi que la date de prise d'effet de celle-ci, par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, et en informe l'autorité administrative.

### 19.2.2. Effets de la résiliation à l'initiative du Producteur

Sans préjudice de l'application des sanctions prévues à l'article 8.3 du Cahier des Charges, la résiliation du Contrat à l'initiative du Producteur donne lieu, conformément à l'article R. 311-27-3 du code de l'énergie, à des indemnités dont le montant est égal aux sommes actualisées perçues par le Producteur au titre du Contrat depuis la Date de Prise d'Effet jusqu'à la date de résiliation du Contrat diminuées, le cas échéant, des montants actualisés versés par le Producteur au Cocontractant sur cette même période, sans que cela ne puisse conduire au versement d'un remboursement par l'État ou le Cocontractant.

Les indemnités sont versées par le Producteur au Cocontractant, et sont calculées selon la formule suivante :

$$IN = \text{MAX} \left( \sum_{i=1}^N [(CR_i - P_i + R_i) * \prod_{j=i}^N (1 + t_{AOT_j})] ; 0 \right)$$

Formule dans laquelle :

- IN est le montant de l'indemnité, exprimé en €. IN ne peut être inférieur à zéro ;
- N est l'année de résiliation, l'année de la Date de Prise d'Effet étant l'année 1 ;
- CR<sub>i</sub> est le montant du complément de rémunération tel que défini à l'Article 9.1, pour l'année i considérée ;
- P<sub>i</sub> est le montant versé par le Producteur au Cocontractant en application, le cas échéant, de l'Article 10, pour l'année i considérée ;
- R<sub>i</sub> est le montant versé par le Cocontractant au Producteur en application, le cas échéant, de l'Article 10, pour l'année i considérée ;

- $t_{AOT_j}$  est le taux moyen de l'OAT d'échéance 10 ans pour l'année  $j$  considérée.

L'indemnité est versée dans un délai de soixante (60) jours à compter de la plus tardive des deux dates entre la date de notification de la résiliation et la date de prise d'effet de la résiliation du Contrat.

Toutefois, si la demande de résiliation du Contrat est due à un arrêt définitif de l'Installation indépendant de la volonté du Producteur, celui-ci n'est pas tenu de verser les indemnités de résiliation au titre du présent Article, sous réserve que le Producteur respecte les prescriptions relatives au Démantèlement de son Installation et les autres obligations au titre du Cahier des Charges applicables à la suite de l'arrêt du Projet. L'autorité administrative, dès lors qu'elle est informée par le Producteur de la mise en œuvre de ces prescriptions ou obligations et après s'être assurée de leur correcte application, si elle l'estime nécessaire, informe le Cocontractant que le Producteur est dispensé du versement de ces indemnités.

Les indemnités au titre du présent Article 19.2.2 sont sans préjudice de l'application d'éventuelles sanctions au titre de l'article 8 du Cahier des Charges.

## 20. TRAITEMENT AUTOMATISE DES DONNEES PERSONNELLES

Les données recueillies par le Cocontractant dans le cadre de l'exécution du Contrat font l'objet d'un traitement informatique ayant pour seule finalité la gestion et l'exécution du Contrat, ainsi que la transmission à l'autorité administrative compétente des informations visées par l'article R. 311-27-4 du code de l'énergie. Elles peuvent également avoir pour finalité de communiquer au Producteur des informations générales relatives au complément de rémunération. La collecte de ces données est obligatoire. Les données sont utilisées par le Cocontractant, responsable du traitement, ses prestataires et des établissements financiers et postaux pour les seules finalités susmentionnées.

Ces obligations continuent de s'appliquer aux Parties pendant une durée de cinq (5) ans après la fin du Contrat.

Conformément à la loi dite « informatique et libertés » du 6 janvier 1978 et au règlement (UE) 2016/679 du 27 avril 2016 dit règlement général sur la protection des données, le Producteur bénéficie d'un droit d'accès et de rectification des données qui le concernent, qu'il peut exercer en écrivant à l'adresse habituelle de destination de ses factures.

Le Cocontractant et ses prestataires préservent la confidentialité des informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique dont le service qui gère le Contrat a connaissance dans l'accomplissement de ses missions et dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de concurrence libre et loyale et de non-discrimination, conformément aux dispositions prévues à l'article R. 311-27-4 du code de l'énergie.

## 21. DROIT APPLICABLE – REGLEMENT DES DIFFERENDS

Le Contrat est soumis au droit français.

Tout différend né de l'exécution du Contrat sera précédé, avant saisine du tribunal administratif territorialement compétent, d'une tentative de règlement amiable.

Lorsqu'un différend est notifié par la Partie requérante à l'autre Partie par lettre recommandée avec accusé de réception et en se référant expressément au présent Article, les Parties disposent d'un délai de soixante (60) jours calendaires pour tenter de régler ledit différend à l'amiable à compter de la réception de ladite notification. Pendant ce délai, les services compétents de l'État en matière d'énergie et/ou l'Autorité de Régulation peuvent également être saisis pour avis.

À défaut d'un règlement amiable à l'expiration du délai susvisé, la Partie la plus diligente pourra saisir la juridiction compétente pour statuer sur ce différend.

Il est expressément convenu que l'éventuelle tentative de règlement amiable du différend ne saurait faire obstacle à ce que le Cocontractant mette en œuvre toute mesure prévue par le présent Contrat ou par les dispositions législatives et réglementaires pour l'exécution du Contrat.

## 22. STIPULATIONS DIVERSES

### 22.1. Compensation

Le Cocontractant est autorisé à compenser toute somme due au Producteur avec toute somme due par le Producteur au Cocontractant (à l'exception des sommes dues conformément à l'Article 10 au titre du présent Contrat).

### 22.2. Notifications

**Note à l'attention des Candidats :** Cet Article sera complété ultérieurement.

### 22.3. Droits des Créanciers Financiers

Le Cocontractant prend acte de ce que :

- le Producteur peut, pour les besoins du financement de l'Installation, céder à ses Créanciers Financiers tout ou partie des créances dont il est susceptible de disposer envers le Cocontractant au titre du Contrat, dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur ;
- le Producteur peut, au bénéfice des Créanciers Financiers et dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur, constituer des sûretés sur des créances qu'il détient à l'encontre du Cocontractant, étant précisé que la réalisation de ces sûretés pourra être librement exercée par les Créanciers Financiers, sous réserve d'en informer le Cocontractant et le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie avec un préavis minimal de quinze (15) jours ;
- les Actionnaires du Producteur peuvent, au bénéfice des Créanciers Financiers, constituer des sûretés sur les titres qu'ils détiennent dans le capital du Producteur et sur des créances qu'ils détiennent à l'encontre du Producteur, dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur, étant précisé que la réalisation de ces sûretés pourra être librement exercée par les Créanciers Financiers, sous réserve d'en informer le Cocontractant et le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie avec un préavis minimal de quinze (15) jours.

La cession de créances telle que prévue ci-dessus ou la constitution, par le Producteur, de sûretés au profit des Créanciers Financiers portant sur les créances nées du Contrat, ne devront pas faire obstacle aux droits du Cocontractant de procéder à toute compensation conformément à l'Article 22.1 du Contrat et, plus généralement, d'opposer toute exception. En outre, le Producteur s'engage à faire insérer dans les actes de cession ou de constitution de sûreté conclus avec les Créanciers Financiers une clause spécifique confirmant ces droits afin que les Créanciers Financiers en prennent acte.

Par ailleurs, le Cocontractant et le Producteur conviennent que (i) les stipulations de l'alinéa qui précède et (ii) les stipulations figurant à l'Article 18, en ce qu'elles prévoient l'envoi de notifications aux Créanciers Financiers ou à leur représentant, sont stipulées au bénéfice des Créanciers Financiers au sens des dispositions de l'article 1205 du code civil.

Il est par ailleurs entendu que dès réception de la liste des Créanciers Financiers initiaux à l'occasion de tout refinancement de Financements Externes par de nouveaux Financements Externes, le Cocontractant et le Producteur s'engageront, au bénéfice des Créanciers Financiers d'un tel refinancement, dans les mêmes termes que ceux prévus au paragraphe qui précède.

### 22.4. Nullité partielle et divisibilité

Si, postérieurement à la signature du Contrat, il apparaît que l'une ou plusieurs des stipulations du Contrat sont nulles, illégales ou illicites au regard des dispositions législatives et réglementaires qui lui sont applicables et/ou du Cahier des Charges, les Parties négocient de bonne foi pour convenir des termes d'une clause visant

à remplacer la ou les stipulations concernées, étant précisé que cette clause devra être approuvée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie.

En l'absence d'accord des Parties sur les modifications à apporter au Contrat pour le mettre en conformité avec les dispositions législatives et réglementaires applicables ou le Cahier des Charges, la Partie la plus diligente pourra se rapprocher du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie afin de déterminer si la stipulation visée est nulle, illégale ou illicite et, le cas échéant, d'en définir les conséquences sur les délais d'exécution, la durée du Contrat et les conséquences financières.

Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie notifie simultanément aux deux Parties les mesures contractuelles qui en résultent par lettre recommandée électronique ou par lettre recommandée avec accusé de réception.

Les Parties font leurs meilleurs efforts pour conclure le ou les avenants au Contrat afin d'appliquer ces mesures. En l'absence (i) de réponse du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie dans un délai de soixante (60) jours à compter de sa saisine par les Parties ou (ii) d'accord formalisé par avenant dans un délai de soixante (60) jours à compter de la date de notification effectuée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie, la Partie la plus diligente pourra saisir la juridiction compétente pour statuer sur le différend.

### **23. GARANTIES D'ORIGINE ET ENGAGEMENTS DE DISPONIBILITE**

L'émission de garanties d'origine ainsi que la vente de l'électricité produite par l'Installation sont autorisées pendant la période précédant la Date de Prise d'Effet ainsi que pendant la période suivant le terme du Contrat.

Conformément à l'article L. 311-21 du code de l'énergie, l'émission par le Producteur de garanties d'origine portant sur l'électricité produite et prise en compte dans le cadre du Contrat entraîne la résiliation immédiate du Contrat ainsi que le remboursement des sommes mentionnées audit article.

Le Producteur peut toutefois bénéficier de la valorisation des engagements de disponibilité prévues par les dispositions des articles R. 316-1 et suivants du code de l'énergie pour l'intégralité de l'électricité produite par l'Installation.

### **24. CESSIION DU CONTRAT**

Le Producteur qui en fait la demande au Cocontractant peut, si la législation et la réglementation applicables le permettent à la date de la demande, céder le Contrat à un nouveau producteur, qui bénéficie de plein droit des clauses et conditions du Contrat pour la durée restant à courir, sous réserve (i) de l'autorisation expresse et préalable du Cocontractant et (ii) que les autorisations et conventions nécessaires à la réalisation du Projet soient transférées au nouveau producteur.

L'autorisation du Cocontractant ne peut être délivrée qu'à la suite d'une approbation expresse par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie. Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie notifie sa décision au Producteur, en indiquant le cas échéant les raisons qui le conduisent à refuser la cession au regard notamment de la jurisprudence existante.

À défaut de décision expresse du Cocontractant dans un délai de trois (3) mois à compter de la réception de la demande du Producteur en application de l'alinéa précédent, le Cocontractant est réputé avoir refusé cette modification.

En cas de cession demandée par le Producteur et autorisée par le Cocontractant, un avenant tripartite au Contrat est alors conclu. La cession du Contrat prend effet à la date prévue par les parties à l'avenant tripartite, qui est nécessairement le premier jour d'un mois.

La cession du Contrat en cours d'année n'autorise pas d'anticipation de factures annuelles ; ces dernières sont émises à leur échéance prévue au Contrat. Le Producteur fait son affaire personnelle d'une éventuelle répartition avec le cessionnaire des composantes de la rémunération et de tous autres éléments liés à l'exécution du Contrat.



Le nouveau producteur est substitué dans tous les droits et obligations de l'ancien Producteur au titre du Contrat et du Cahier des Charges depuis sa prise d'effet.

Les effets du transfert du Contrat et de la substitution du nouveau producteur dans les droits et obligations de l'ancien Producteur portent sur l'ensemble des droits et obligations résultant du Contrat depuis la Date de Prise d'Effet, y compris les créances et dettes nées antérieurement et non encore éteintes à la date de prise d'effet de la cession prévue dans l'avenant tripartite.

## **25. REGLEMENT GENERAL SUR LA PROTECTION DES DONNEES**

Les données à caractère personnel du Producteur nécessaires à l'exécution du Contrat sont collectées par le Cocontractant et enregistrées dans un fichier informatisé.

La base légale du traitement est l'exécution du Contrat.

En conformité avec le règlement européen n°2016/679, dit Règlement général pour la protection des données (RGPD) et la loi n°78-17 du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés, les traitements de données à caractère personnel effectués à l'occasion de l'exécution du Contrat ont comme finalité la gestion et l'exécution du Contrat, ainsi que la transmission à l'autorité administrative compétente des informations visées par la réglementation. Les destinataires de ces traitements sont des administrations, des gestionnaires de réseaux, des sous-traitants du Cocontractant. Ils peuvent également avoir pour finalité de communiquer au Producteur des informations générales relatives au complément de rémunération.

Les données sont conservées pendant une durée de cinq (5) ans à compter de la fin du Contrat.

Conformément aux textes susvisés, le Producteur dispose d'un droit d'accès, de rectification, d'effacement, d'opposition, de portabilité et de limitation des données qui les concernent.

Ces droits peuvent être exercés par courrier électronique à l'adresse du Cocontractant.

Si toutefois le Producteur rencontre des difficultés, il peut aussi s'adresser au délégué à la protection des données personnelles du Cocontractant par courrier électronique à l'adresse : [informatique-et-libertes@edf.fr](mailto:informatique-et-libertes@edf.fr).

En cas de réclamation contre le Cocontractant, le Producteur peut s'adresser à la Commission Nationale Informatique et Libertés (CNIL).

## **26. LISTE DES ANNEXES**

ANNEXE 1 – Modalités de communication et de facturation

ANNEXE 2 – Chronique annuelle de la « Trésorerie Disponible Actionnaires »

ANNEXE 3 – Protocole de recalage du complément de rémunération

ANNEXE 4 – Cahier des Charges : le Cahier des Charges est réputé annexé au présent Contrat par référence.

Fait à [●], en deux (2) exemplaires originaux, le [●]

Pour le Producteur	Pour le Cocontractant
<i>Nom et qualité du signataire</i>	<i>Nom et qualité du signataire</i>

PROJET - Seule la version publiée au JOUE fera foi

## ANNEXE 1 MODALITES DE COMMUNICATION ET DE FACTURATION

### 1. MODALITES DE COMMUNICATION ENTRE LES PARTIES

L'établissement et l'exécution du Contrat nécessitent l'échange d'informations entre le Producteur et le Cocontractant.

#### a) Mode dématérialisé

Le Cocontractant peut mettre à disposition un service d'échange dématérialisé d'informations. Dans ce cas, le Cocontractant adresse un courrier au Producteur pour l'en informer au moins un mois avant la date de mise en ligne du service. L'adresse de la plateforme est communiquée à cette occasion.

Le service d'échange est décrit dans les « Conditions Générales d'Utilisation du site d'échange d'informations » (CGU).

À compter de la mise en ligne du service, l'usage de ce dernier devient obligatoire pour toute communication dématérialisée que permet le service d'échange.

Avant la mise en ligne du service d'échange ou en cas d'indisponibilité de celui-ci, et pour les communications dématérialisées que ne permet pas le service d'échange, un « Mode par défaut » s'applique, suivant les modalités décrites ci-après.

#### b) Mode par défaut

Le Producteur envoie ses déclarations selon les modes indiqués ci-dessous :

Pièces	Mode de Communication
Pièces constitutives de la demande complète de contrat initiale	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Pièces constitutives de la demande de contrat modificative	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Attestation de Conformité	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Déclaration de Date Projetée de Prise d'Effet	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Indisponibilité > 1 mois	Courriel
Changement de puissance	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Modification de coordonnées	Courrier recommandé avec AR / Courriel
Demande d'avenant (autre)	Courrier recommandé avec AR / Courriel

#### Indisponibilité

Le Producteur adresse un courriel au Cocontractant pour signaler les indisponibilités totales ou partielles à venir de plus d'un mois de son Installation.

#### Modification de coordonnées

Tout changement de coordonnées (téléphone, fax, adresse mail...) est indiqué au Cocontractant au plus tard quinze (15) jours après le dit changement, par courriel ou courrier.

## 2. REGLES D'ARRONDIS

### a) Règles générales

- Les valeurs de K et L sont arrondies à la cinquième décimale la plus proche.
- Les valeurs exprimées en €/kW, €/MWh sont arrondies à la deuxième décimale la plus proche.
- Les valeurs exprimées en € sont arrondies à la deuxième décimale la plus proche.
- Les valeurs exprimées en kW sont arrondies à l'entier le plus proche.
- Les valeurs exprimées en MWh sont arrondies à la troisième décimale la plus proche.
- $E_i$  est exprimé en MWh, et arrondi à la troisième décimale la plus proche.
- T et  $M_0$  sont exprimés en €/MWh.
- Le tarif de base est calculé le cas échéant par interpolation linéaire et arrondi à la troisième décimale la plus proche. Le résultat est arrondi à la troisième décimale la plus proche.
- Les valeurs exprimées en mètres sont arrondies à l'entier le plus proche (si la partie décimale est supérieure ou égale à 0.5, le nombre est arrondi à l'entier supérieur).

### b) Règles d'arrondis intermédiaires

Pour les revalorisations annuelles de tarifs, les tarifs mentionnés sont multipliés par L et arrondis conformément aux règles générales.

- Le produit  $E_i \times (T - M_{0i})$  est exprimé en €.
- La valeur normative de la capacité  $Nb_{capa} * P_{refCapa}$  est exprimée en €.

### 3. RÈGLES CONTRACTUELLES EN CAS D'ANNÉE(S) INCOMPLÈTE(S) OU DE CHANGEMENT DE PUISSANCE

		Conséquences contractuelles à la suite de la survenance de l'un des évènements ci-dessous		
		Année incomplète (début et fin Contrat dont résiliation)	Changement de puissance	Suspension du Contrat
M0	Mensuel	Donnée mensuelle complète même si le mois est incomplet	Sans objet	Donnée mensuelle complète même si le mois est incomplet
T	Mensuel	Pas d'évolution de T en cours de mois, même pour un mois incomplet	Sans objet	Pas d'évolution de T en cours de mois
E <sub>i</sub> et E <sub>j</sub>	Mensuel	Sans objet	Écrêtage à la plus grande des puissances du mois concerné	Les périodes faisant l'objet d'une suspension ne sont pas prises en compte.
Nb capa	Annuel	Pour la première année pas de déduction de la valeur de l'engagement de disponibilité. Pour la dernière année déduction intégrale de la valeur de l'engagement de disponibilité.	Déduction intégrale de la valeur transmise par le Gestionnaire du RPT.	Année(s) incomplète(s) de suspension : Déduction intégrale de la valeur de la capacité dans la limite de la rémunération perçue sur l'année au titre du complément de rémunération  Année(s) complète(s) de suspension : pas de déduction

### 4. PENALITES DE RETARD DE PAIEMENT

En l'absence de règlement des factures, avoirs et indemnités par le Producteur ou le Cocontractant dans les délais prévus au Contrat, la Partie concernée s'expose à l'application d'une pénalité de retard de paiement déterminée en fonction du retard, décompté à partir de l'échéance du délai de paiement de trente (30) jours à compter de la réception de la facture.

Le montant en est calculé comme suit :

- retard inférieur à trente (30) jours : 2% du montant de la facture ;
- retard compris entre trente (30) et soixante (60) jours : 4% du montant de la facture ;
- retard excédant soixante (60) jours : 2% du montant HT de la facture par mois de retard à compter du jour suivant le 60<sup>e</sup> jour de retard, en sus des 4% décrits à la ligne précédente (tout mois entamé étant considéré comme plein).

**ANNEXE 2**  
**CHRONIQUE ANNUELLE DE LA « TRÉSORERIE DISPONIBLE ACTIONNAIRES »**

*[NB : À la signature du Contrat, en application de l'Article 10, il conviendra d'insérer la chronique  $TR_{th}$  remise dans l'Offre Retenue et le taux d'actualisation  $\tau_a$ . La chronique  $TR_{th}$  est mise à jour dans les conditions prévues à l'Article 10]*

PROJET - Seule la version publiée au JOUE fera foi

### ANNEXE 3

## PROTOCOLE DE RECALAGE DU COMPLEMENT DE REMUNERATION

La date de recalage du complément de rémunération interviendra à la date de fixation des taux «  $D_f$  », choisie par le Producteur dans le cas d'un Financement de Projet et au Bouclage Financier «  $D_{bf}$  » dans le cas d'un Financement sur Bilan.

La présente Annexe vise à décrire la procédure de recalage du complément de rémunération.

### 1. Objectif

Au plus tard vingt (20) jours ouvrés avant la date de recalage du tarif de référence  $T$ , le Producteur et le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie se réunissent afin de réaliser à blanc la procédure présentée en Appendice 1 de la présente Annexe. À l'issue de cette procédure test, ladite procédure pourra, le cas échéant, être ajustée si nécessaire.

À l'issue de la procédure test, le Producteur communiquera au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie, pour information, le modèle financier de l'Offre Retenue mis à jour selon les termes décrits ci-dessous. Ce modèle sera accompagné d'une note comprenant la liste exhaustive des ajustements apportés au modèle financier ainsi que le tarif de référence  $T$  de l'électricité en €/MWh obtenu à l'issue de cette procédure test.

### 2. Principes

À la date de fixation des taux, le tarif de référence  $T$  sera réévalué, et le modèle financier de l'Offre Retenue du Producteur sera mis à jour :

- dans le cas d'un Financement de Projet, du taux de swap Euribor 1 mois, Euribor 3 mois ou 6 mois, ou tout autre taux qui lui serait substitué, applicable au crédit long terme constituant les Financements Externes à compter de la date de fixation des taux (tel que déterminé conformément à l'Appendice 1 de la présente Annexe),
- dans le cas d'un Financement sur Bilan, de l'obligation assimilable du Trésor de maturité 10 ans (OAT 10 ans).

Le tarif de référence  $T$  évoluera aussi bien à la hausse qu'à la baisse en fonction de la variation entre les taux utilisés dans le cas de base de l'Offre Retenue (OAT 10 ans pour le Financement sur Bilan et le taux fixe pour le Financement de Projet tel que défini dans l'annexe 2.3, partie B.2, du Cahier des Charges) et les taux à la date de recalage du tarif de référence  $T$  calculés conformément aux stipulations de la présente Annexe.

Le tarif de référence  $T$  sera établi conformément à la procédure de recalage figurant en Appendice 1 de la présente Annexe.

Sur la base des éléments ci-dessus, le tarif de référence  $T$  sera ajusté au niveau minimum permettant de satisfaire tous les éléments ci-dessous :

- respect du ratio de dettes sur fonds propres de l'Offre Retenue du Producteur étant entendu qu'il ne peut être supérieur au ratio 80/20, conformément aux dispositions du Cahier des Charges en cas de Financement de Projet et 70/30 en cas de Financement sur Bilan ;
- obtention d'un taux de rendement interne des Fonds Propres («  $TRI_{FP}$  ») « cash on cash » ( $TRI$  calculé sur les injections de Fonds Propres et les flux de trésorerie destinés aux actionnaires) égal au  $TRI_{FP}$  cible après impôts du cas de base actionnaire (scénario de productible P50 de l'Offre Retenue) tel que défini dans son Offre Retenue par le Producteur «  $TRI_{offre}$  », étant entendu que le  $TRI_{FP}$  résultant du protocole de recalage ne saurait être supérieur au  $TRI_{offre}$ . Si tel en était le cas, le ratio de dettes sur fonds propres devra être revu à la baisse afin de

satisfaire l'élément suivant portant sur les ratios de couverture indiqués dans le modèle financier de l'Offre Retenue. Par ailleurs, dans le cas d'un Financement sur Bilan, le  $TRI_{\text{offre}}$  correspond à un taux de rendement interne des Fonds Propres après l'application de la dette hypothétique telle que définie dans le cadre de ce protocole. Dans ce cas, la dette théorique est tirée au prorata du ratio de Fonds Propres théorique de 70/30 ;

- obtention des ratios de couverture égaux aux ratios de couverture indiqués dans le modèle financier de l'Offre Retenue « Roffre ». Dans le cas d'un Financement sur Bilan, les ratios de couverture seront appliqués à la dette hypothétique telle que définie dans le cadre de ce protocole usuellement admis par les établissements prêteurs et demandés dans les cadres financiers à remplir.

À l'issue de cette actualisation, le Producteur communiquera pour approbation au (ou à la) ministre chargé(e) de l'énergie le modèle financier mis à jour accompagné d'une note comprenant la liste exhaustive des ajustements apportés et le tarif de référence  $T$  recalé. Après approbation du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie transmise au Cocontractant, le Producteur et le Cocontractant signeront un avenant au Contrat. Le modèle financier ainsi mis à jour constitue le nouveau modèle financier, la chronique  $TR_{th}$  est mise à jour à la suite du recalage du tarif de référence  $T$ .

De façon concrète, la procédure qui sera suivie est décrite ci-dessous (voir Appendice 1).

PROJET - Seule la version publiée au Journal officiel de l'Union Européenne fera foi



## Appendice 1 – Protocole de recalage du complément de rémunération

### 1. Liste des destinataires des échanges

Equipe	Nom	Adresse mail	Téléphone
Producteur – société <i>ad hoc</i>			
Banque de couverture en cas de Financement de Projet			
Cocontractant			
Représentant du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie			
Banque de référence ( <i>le cas échéant</i> )			

Oltre ces intervenants, le Producteur ou le représentant du (ou de la) ministre chargé(e) pourra, s'il le souhaite, se faire accompagner d'une banque de référence, afin de pouvoir confirmer les taux annoncés.

Par ailleurs, le représentant du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie pourra se faire accompagner d'un conseil financier (le « *Conseil Financier* »).

### 2. Protocole

Les étapes du recalage du tarif de référence *T* sont décrites ci-dessous :

- Les Parties utilisent le modèle financier remis par le Producteur avec son Offre.
- La procédure s'appliquera pour chacun des crédits long-terme conclus avec des prêteurs externes (le protocole ne s'applique pas aux crédits relais Fonds Propres, crédits relais TVA (taxe sur la valeur ajoutée) et aux éventuels refinancements des Financements Externes) et constituant les Financements Externes ou dans le cas d'un Financement sur Bilan sur 70% du Montant à Financer.
- "*C<sub>t</sub>*" désigne la courbe des taux de swaps cotés en base annuelle -30/360 ou -exact/360 "milieu de fourchette" contre Euribor 1 mois avant la Date de Prise d'Effet et Euribor 3 mois ou Euribor 6 mois après la Date de Prise d'Effet, telle que publiée sur la page ICAPEURO de Reuters ou ICAE EURO de Bloomberg, ou sur toute autre page qui viendrait à leur être substituée. Le choix entre l'Euribor 3 mois et l'Euribor 6 mois, ou tout autre taux qui lui serait substitué, s'effectue une fois au moment du Bouclage Financier et en fonction de la périodicité du tirage sur la dette et du remboursement de la dette telle que définie dans la documentation de crédit.
- Les taux fixes (les « *Taux* ») annoncés par les différents participants sont les Taux contre Euribor 1 mois, Euribor 3 mois ou Euribor 6 mois, ou tout autre taux qui lui serait substitué, considérés par le Producteur et le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie pour le recalage du tarif de référence. La base

de calcul est l'Exact/360 (le numérateur correspond au nombre exact de jours de calcul des intérêts et le dénominateur (nombre de jours d'une année) est toujours égal à 360) ou le 30/360 (le numérateur correspond toujours à 30 et le dénominateur (nombre de jours d'une année) est toujours égal à 360).

- Le terme « **Echéanciers** » utilisé ci-après désigne les profils de remboursement du capital de la dette externe.
- La méthode de détermination des Taux comme décrite ci-après pourra être revue en cas de circonstances exceptionnelles de marché.

**a. Dans le cas d'un Financement de Projet**

Étape	Description	Date
Étape 0	<p>a. Le Producteur demande à la banque de couverture une cotation du Taux en fonction de l'Échéancier indicatif du modèle financier de l'Offre Retenue « <math>\tau t</math> ».</p> <p>b. Le Producteur saisit le Taux tel que communiqué par la banque de couverture dans l'onglet de suivi des taux du modèle financier de l'Offre Retenue.</p> <p>c. Le Producteur demande à la banque de couverture la courbe des taux « <math>C_t</math> » ayant permis la cotation du Taux. Le Producteur conserve <math>C_t</math> jusqu'au recalage du tarif de référence <math>T</math>.</p> <p>d. À tout moment, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie peut demander la communication des <math>C_t</math> et une justification des Taux en découlant.</p>	Chaque premier jour ouvré du mois à 11h, heure de Paris, « $D_t$ », entre le Bouclage Financier « $D_{bf}$ » et la date de fixation des taux, « $D_f$ »
Étape 1	<p>a. Le Producteur demande à la banque de couverture une cotation d'un taux de swap Euribor 1 mois, Euribor 3 mois ou 6 mois, ou tout autre taux qui lui serait substitué, en fonction de l'Échéancier indicatif du modèle financier de l'Offre Retenue.</p> <p>b. Le Producteur saisit le Taux tel que communiqué par la banque de couverture dans l'onglet de suivi du modèle financier de l'Offre Retenue.</p> <p>c. Le Producteur détermine dans le modèle financier le Taux à prendre en compte pour le recalage du tarif de référence <math>T</math> sachant qu'il devra utiliser :</p> <p><math>\tau_{\min}</math> = minimum des « <math>\tau t</math> » calculés sur une base hebdomadaire entre <math>D_{bf}</math> et <math>D_f</math> ;</p> <p>En cas de valeur anormalement basse de <math>\tau_{\min}</math> résultant d'une anomalie du marché sur la période entre <math>D_{bf}</math> et <math>D_f</math>, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie pourra modifier <math>\tau_{\min}</math> sur proposition argumentée du Producteur envoyée au plus tard quarante (40) jours ouvrés avant</p>	Jour de la fixation des taux, $D_f$

Étape	Description	Date
	<p>la date de recalage du tarif de référence <math>T</math>. Le silence du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie vaut refus de la modification de <math>\tau_{\min}</math>.</p> <p>Le tarif de référence <math>T</math> est ensuite recalé via le modèle financier de l'Offre Retenue en mettant à jour seulement <math>\tau_{\min}</math>. Ce recalage du tarif de référence <math>T</math> doit permettre au modèle financier d'atteindre soit <math>R_{\text{offre}}</math> soit <math>TRI_{\text{offre}}</math> sachant que le <math>TRI_{FP}</math> ne saurait être supérieur à <math>TRI_{\text{offre}}</math> à la suite de l'application du protocole.</p> <p>d. Le tarif de référence <math>T</math> est mis à jour. Un avenant au Contrat est établi actant de la modification du tarif de référence <math>T</math>.</p> <p>Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie se réserve le droit de demander au Producteur tout complément d'information. Le Producteur fournit toute information demandée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie nécessaire à la détermination du nouveau tarif.</p>	

#### b. Dans le cas d'un Financement sur Bilan

La procédure de recalage des taux dans le cas d'un Financement sur Bilan a pour objet de déterminer une structure de financement théorique pour calculer l'effet de cette clause sur le tarif de référence. Cette structure n'a pas valeur autre que celle qui lui est donnée dans ce paragraphe.

Étape	Description	Date
Étape 0	<p>a. Le Producteur récupère le taux OAT 10 ans du jour.</p> <p>b. Le Producteur saisit dans l'onglet de suivi des taux du modèle financier de l'Offre Retenue, le Taux tel que récupéré.</p>	Chaque premier jour ouvré du mois à 11h, heure de Paris, entre $T_1$ et le Bouclage Financier « $D_{bf}$ »
Étape 1	<p>a. Le recalage du tarif de référence se fera en prenant l'hypothèse d'une dette de maturité de 23 ans, avec un remboursement en annuités constantes, une part de Fonds Propres de 30% et un coût de la dette égal au taux de l'obligation assimilable du Trésor de maturité 10 ans (OAT 10 ans) augmenté d'une marge de deux cent cinquante (250) points de base.</p> <p>b. Le Producteur détermine avant la procédure de recalage du tarif de référence <math>T</math> les ratios de couverture « <math>R_{\text{offre}}</math> » qui servent de référence pour le recalage, avec le taux</p>	Au Bouclage Financier « $D_{bf}$ »

Étape	Description	Date
	<p>de l'OAT 10 ans, 20 jours avant la date limite de remise des Dossiers de Participation du Groupe concerné.</p> <p>c. Pour la procédure de recalage du tarif de référence <math>T</math>, le Producteur met à jour le modèle financier de l'Offre Retenue en utilisant le taux OAT 10 ans minimum ayant été observé entre la Date <math>T_1</math> et <math>D_{bf}</math>.</p> <p><math>\tau_{min}</math> = minimum des OAT 10 ans calculés sur une base hebdomadaire entre <math>D_{bf}</math> et <math>T_1</math> ;</p> <p>Le recalage du tarif de référence <math>T</math> est fixé pour atteindre <math>R_{offre}</math> et <math>TRI_{offre}</math> sachant que le <math>TRI_{FP}</math> ne saurait être supérieur à <math>TRI_{offre}</math> à la suite de l'application du protocole.</p> <p>En cas de valeur anormalement basse de <math>\tau_{min}</math> résultant d'une anomalie du marché sur la période entre <math>T_1</math> et <math>D_r</math>, le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie pourra modifier <math>\tau_{min}</math> sur proposition argumentée du Producteur envoyée au plus tard quarante (40) jours ouvrés avant la date de recalage du tarif de référence <math>T</math>. Le silence du (ou de la) ministre chargé(e) de l'énergie vaut refus de la modification de <math>\tau_{min}</math>.</p> <p>Les valeurs <math>R_{offre}</math> et <math>TRI_{offre}</math> sont uniquement utilisées dans le cadre de la procédure de recalage des taux et pour apprécier la robustesse du montage contractuel et financier de l'Offre Retenue (cf. article 3.2.2(b) du Cahier des Charges).</p> <p>d. Le tarif de référence <math>T</math> est mis à jour. Un avenant au Contrat est établi actant de la modification du tarif de référence <math>T</math>.</p> <p>Le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie se réserve le droit de demander au Producteur tout complément d'information. Le Producteur fournit toute information demandée par le (ou la) ministre chargé(e) de l'énergie nécessaire à la détermination du nouveau tarif.</p>	