

Décision

(B)2115

22 octobre 2020

Décision relative à la fixation du facteur de correction portant sur la 3^e période (03.12.2020 - 02.12.2021) pour la détermination du prix minimum des certificats verts délivrés pour l'électricité produite par les installations de la concession domaniale de Seastar

Article 14, § 1^{ter}/1 de l'arrêté royal du 14 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale *offshore* en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*

Version non-confidentielle

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
INTRODUCTION	3
1. BASE LEGALE	3
2. ANTECEDENTS	4
2.1. Généralités	4
2.2. Consultation	5
3. ANALYSE DU DOSSIER SOUMIS	6
4. DECISION	6

INTRODUCTION

La COMMISSION DE REGULATION DE L'ELECTRICITE ET DU GAZ (CREG) examine ci-après, conformément à l'article 14, § 1^{er}/1 de l'arrêté royal du 14 juillet 2002, s'il existe une différence entre le prix de vente contractuel pour l'électricité et un prix nominal moyen égal à 90 % du prix de l'électricité. La CREG définit le facteur de correction sur la base de son examen.

La présente décision a été approuvée par le comité de direction de la CREG lors de sa réunion du 22 octobre 2020.

1. BASE LEGALE

1. L'article 14, § 1^{er}, 2^e alinéa, 1^o quater de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 est libellé comme suit :

« 1^o quater pour l'énergie éolienne offshore produite par des installations faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, dont le financial close intervient à partir du 1er juillet 2018, un prix minimal déterminé, sans préjudice des paragraphes 1^{er} quater et 1^{er} quinquies/1, sur la base de la formule suivante, et dont le montant ne peut en tout état de cause pas être négatif :

prix minimal = LCOE - [(prix de référence de l'électricité x (1-facteur de correction) + la valeur des garanties d'origine) x (1-facteur de pertes de réseau)],

où :

- le LCOE est égal à 79 euros/MWh ;

- sans préjudice de la possibilité, conformément au paragraphe 1^{er} ter/1, de fixer le facteur de correction par concession domaniale, le facteur de correction est égal à 0,10 ;

- la valeur des garanties d'origine correspond au prix de vente actuel obtenu par le titulaire de la concession domaniale pour les garanties d'origine qui sont délivrées en échange de l'électricité injectée ;

- le facteur des pertes de réseau est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession, sur la base de la différence entre la quantité d'électricité produite et la quantité d'électricité injectée dans le réseau ».

2. L'article 14, § 1^{er} ter /1 de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 prévoit la procédure suivante pour l'adaptation des éléments pris en compte pour la détermination du prix minimal par concession domaniale :

« Pour chaque concession domaniale visée au § 1^{er}, alinéa 2, 1^o ter et 1^o quater, la commission adapte, sans effet rétroactif, le facteur de correction pris en compte pour la détermination du prix minimal. Pour ce faire, elle se base essentiellement sur le prix de vente de l'électricité produite tel qu'il résulte de l'offre que le titulaire de la concession domaniale visé à l'article 6 de la loi prend en considération en application de la législation en vigueur relative aux marchés publics, ou sur contrat d'achat de l'électricité produite après la conclusion de celui-ci. »

A cet effet, le titulaire de la concession domaniale transmet, aux moments suivants :

1^o la première fois, au plus tard quatre mois avant la date prévue du financial close,

2° ultérieurement, au plus tard quatre mois avant la fin de chaque période annuelle qui débute à la date du *financial close*,

toutes les informations à la commission, par porteur et avec accusé de réception et par voie électronique, relatives au prix de vente contractuel de l'électricité produite par les installations.

Dans le mois de la réception des données, la commission confirme au titulaire de la concession domaniale le caractère complet des données ou lui transmet une liste des informations supplémentaires à fournir.

La commission examine dans les deux mois après la confirmation du caractère complet des données s'il existe une différence entre le prix de vente contractuel pour l'électricité et un prix nominal moyen égal à 90 % du prix de référence de l'électricité.

Si la commission constate une différence, elle adapte le facteur de correction pour la concession domaniale concernée. Sans préjudice du § 1^{er}sexies, la commission calcule le nouveau prix minimal pour l'achat de certificats verts, en application de la formule fixée au § 1^{er}, alinéa 2, 1^o ter. »

2. ANTECEDENTS

2.1. GÉNÉRALITÉS

3. Dans sa décision (B)1861 du 26 novembre 2018 relative à la demande de fixation du facteur de correction en vue de déterminer le prix minimal des certificats verts délivrés pour l'électricité produite par les installations situées dans la concession domaniale de Seastar pour la première période suivant le *financial close*, la CREG a examiné si le facteur de correction de Seastar est conforme au marché. Après analyse du PPA d'Eneco, la CREG décide de fixer à 11,91 % le facteur de correction du prix de référence de l'électricité pour une période d'un an à dater du *financial close*.

4. Dans sa lettre du 23 juillet 2020, Seamade SA¹ a soumis à la CREG un dossier aux fins de l'approbation du facteur de correction pour Seastar portant sur la troisième période (qui commence le 3 décembre 2020 et s'achève le 2 décembre 2021), conformément à la procédure fixée par l'arrêté royal du 16 juillet 2002.

5. Le 25 août 2020, la CREG a déclaré le dossier complet, conformément à la procédure prévue à l'article 14, § 1^{er}ter/1, troisième alinéa de l'arrêté royal du 16 juillet 2002.

6. Début septembre 2020, la CREG a été contactée par différents consommateurs d'énergie éolienne *offshore* concernant la qualité et l'exactitude des données publiées concernant la prévision de production *offshore* en *day ahead* (11h00) sur le site Web d'Elia. Ces données sont entre autres utilisées pour calculer le facteur de correction. Selon ces consommateurs, les données publiées pour l'horodatage « 11h00 » contiendraient en effet les données de prévision d'une heure ultérieure.

7. Dans sa lettre du 3 septembre 2020, la CREG a demandé à Elia de lui faire d'urgence toute la clarté sur l'exactitude des données relatives au champ « *day ahead forecast* (11h00) » pour la production éolienne. Outre l'historique du problème, la CREG demande également les valeurs correctes du « *day ahead forecast* (11h) ».

¹ Seamade SA est le titulaire des concessions domaniales de Mermaid et Seastar.

8. Le 11 septembre, Elia a confirmé par lettre à la CREG que, durant la période du 29 mai 2019 au 26 août 2020, les données publiées pour l'« *offshore day ahead forecast* » relatives à l'horodatage « 11h00 » contenaient des données de prévision d'une heure plus tardive. Outre des explications et un aperçu de l'historique, Elia a fourni les données correctes concernant la période du 29 mai 2019 au 26 août 2020.

9. Le 18 septembre 2020, la CREG a communiqué par e-mail à tous les parcs *offshore* et PPA-*offtakers* concernés que, suite à la publication erronée du « *day ahead forecast* (11h) » sur le site Web d'Elia pour la période du 29 mai 2019 au 26 août 2020, les facteurs de correction basés (en partie) sur cette période de référence n'avaient pas été calculés correctement. Elle a donc demandé aux parcs concernés d'introduire un dossier adapté du facteur de correction.

10. Dans sa lettre du 21 septembre 2020, Seamade a soumis à la CREG un nouveau dossier pour l'approbation du facteur de correction. Le nouveau facteur de correction est calculé sur la base du « *day ahead forecast* » corrigé.

11. Le projet de décision (B)2115 relative à la fixation du facteur de correction portant sur la 3^e période (03.12.2020 - 02.12.2021) pour la détermination du prix minimum des certificats verts délivrés pour l'électricité produite par les installations de la concession domaniale de Seastar a été approuvé par la CREG lors du comité de direction du 15 octobre 2020.

2.2. CONSULTATION

12. Conformément à l'article 33, § 1^{er} du règlement d'ordre intérieur du comité de direction de la CREG², le comité de direction est tenu d'organiser une consultation publique avant de prendre une décision, sans préjudice des exceptions visées à la section 3 du chapitre 4 du règlement d'ordre intérieur. Pour qu'il y ait consultation publique, une consultation doit être organisée sur le site Web de la CREG.

Conformément à l'article 41 du règlement d'ordre intérieur, le comité de direction peut décider d'organiser une consultation non publique si sa décision n'aura d'effets juridiques que sur une seule personne ou sur un nombre limité de personnes identifiables en limitant la consultation aux personnes concernées.

13. Le comité de direction de la CREG a estimé que la présente décision n'avait d'effets juridiques que sur le demandeur, à savoir Seamade, et a dès lors décidé de tenir une consultation non publique sur cette décision et de consulter uniquement Seamade dans ce cadre.

14. Le 16 octobre 2020, la CREG a reçu une lettre de Seamade, dans laquelle cette dernière déclare ne pas avoir de remarques sur le projet de décision.

² Règlement d'ordre intérieur du comité de direction de la CREG, publié le 14 décembre 2015 au Moniteur belge et modifié le 12 janvier 2017.

3. ANALYSE DU DOSSIER SOUMIS

15. Le 21 septembre, la CREG a reçu le dossier pour l'approbation du facteur de correction (16,00 %) pour la troisième période qui commence le 3 décembre 2020 et s'achève le 2 décembre 2021. Seamade a également transmis tous les paramètres, ainsi que le calcul du facteur de correction.

16. Le facteur de correction est calculé conformément à l'article 10.1 du contrat de vente d'électricité conclu entre Seamade SA et Eneco Energy Trade SA :

[CONFIDENTIEL]

17. Dans sa décision (B)1861, la CREG avait déjà jugé le prix contractuel pour la vente d'électricité conforme au marché. Le calcul du facteur de correction fait partie de ce contrat.

18. La CREG vérifie si le facteur de correction de 16,00 %, qui s'applique du 3 décembre 2020 au 2 décembre 2021 inclus, est correctement calculé.

La CREG a étudié l'exactitude des données source et a vérifié l'application de la formule. La CREG constate que le facteur de correction de 16,00 % reflète fidèlement l'application de la formule figurant dans le contrat de vente d'électricité conclu entre Seamade SA et Eneco Energy Trade SA.

4. DECISION

Vu l'article 14, § 1^{er}ter/1 de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 fixant la procédure d'adaptation des éléments pris en compte pour la détermination du prix minimum pour chaque concession domaniale;

Vu le rôle de la CREG prévu à l'article 14, § 1^{er}ter/1 de l'arrêté royal du 16 juillet 2002, qui consiste à déterminer s'il existe une différence entre le prix de vente contractuel pour l'électricité et un prix nominal moyen égal à 90% du prix de référence de l'électricité ;

Vu le dossier de demande du 23 juillet 2020;

Vu le dossier de demande adapté du 21 septembre 2020 ;

La CREG décide de fixer à 16,00 % le facteur de correction du prix de référence de l'électricité pour la période du 3 décembre 2020 au 2 décembre 2021.

Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :



Laurent JACQUET
Directeur



Koen LOCQUET
Président f.f. du comité de direction