



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: 02/289.76.11
Fax: 02/289.76.09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

RICHTLIJNEN

(R)141023-CDC-1371

over

“de procedure voor de vastlegging van de waarden die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs per groenestroomcertificaat voor offshore windenergie ”

opgesteld met toepassing van Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

23 oktober 2014

INHOUDSOPGAVE

INLEIDING	3
I. Het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen	4
I.1 De minimumprijs voor offshore windenergie na 1 mei 2014	4
I.2 Procedure voor de aanpassing van de minimumprijs per domeinconcessie.....	5
I.3 Voorbeeld van de minimumprijs per domeinconcessie	6
II. Toepassing van de procedure voor de aanpassing van bepaalde elementen van de minimumprijs per domeinconcessie door de CREG.....	8
II.1 Indiening dossier.....	8
II.2 Volledigheid dossier en bijkomende inlichtingen	9
II.3 Onderzoek dossier en beslissing door de CREG	10
II.3.1 Onderzoek van de exploitatiekosten.....	10
II.3.2 Onderzoek van de PPA.....	11
II.3.3 Beslissing CREG.....	12
III. Bepalen van de minimumprijs.....	13
III.1 Jaarlijks bepalen van de elektriciteitsreferentieprijs.....	13
III.2 Bepalen van de minimumprijs per domeinconcessie – publicatie op de website van de CREG	14

INLEIDING

Het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna: het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002) houdt enkele belangrijke wijzigingen¹ in voor de ondersteuning van offshore windenergie geproduceerd door installaties, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de Elektriciteitswet) bedoelde domeinconcessie, die na 1 mei 2014 hun financial close realiseren. In tegenstelling tot de ondersteuning van de offshore windparken die vandaag reeds geëxploiteerd worden², wordt de ondersteuning van offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de Elektriciteitswet bedoelde domeinconcessie, maar die hun financial close realiseren na 1 mei 2014, bepaald op basis van volgende formule:

$$\text{Minimumprijs} = \text{LCOE} - [\text{elektriciteitsreferentieprijs} - \text{correctiefactor}]$$

waarin:

- de LCOE gelijk is aan 138,00 EUR/MWh (indien financial close ten laatste op 30 juni 2017 plaatsvindt);
- de correctiefactor is gelijk aan 10 % van de elektriciteitsreferentieprijs.

Het bedrag van de LCOE en de correctiefactor wordt per domeinconcessie aangepast door de CREG onder bepaalde voorwaarden. Voorliggend document beschrijft de procedure die de CREG hiervoor zal toepassen.

Deze procedure is tot stand gekomen na bilateraal overleg met het *Belgian Offshore Platform* op 4 september 2014, 15 september 2014 en 24 september 2014.

¹ Door het Koninklijk Besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna: het Koninklijk Besluit van 4 april 2014).

² C-Power, Belwind en Northwind.

I. Het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

1. Het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002, zoals gewijzigd door het Koninklijk Besluit van 4 april 2014, houdt enkele belangrijke wijzigingen in voor de minimumaankooprijzen voor groenestroomcertificaten van offshore windenergie. Deze wijzigingen hebben enkel betrekking op installaties (die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de Elektriciteitswet bedoelde domeinconcessie) die hun financial close na 1 mei 2014 hebben. Dit betekent dat de huidige ondersteuning voor offshore windenergie, van toepassing blijft op C-Power, Belwind en Northwind:

- 107,00 EUR/MWh voor de elektriciteit opgewekt met installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie voor de productie die volgt uit de eerste 216 MW geïnstalleerd;
- 90,00 EUR/MWh voor de productie die voortvloeit uit een geïnstalleerde capaciteit boven de eerste 216 MW.

2. In dit hoofdstuk worden de wettelijke bepalingen weergegeven voor de installaties (die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de Elektriciteitswet bedoelde domeinconcessie) die hun financial close realiseren na 1 mei 2014.

I.1 De minimumprijs voor offshore windenergie na 1 mei 2014

3. Artikel 14, §1, 1°bis van Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 luidt als volgt:

“Voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close na 1 mei 2014 plaatsvindt, een minimumprijs vastgelegd aan de hand van de volgende formule:

Minimumprijs = LCOE – [elektriciteitsreferentieprij – correctiefactor]

waarin:

- *de LCOE gelijk is aan 138,00 EUR/MWh;*
- *de correctiefactor is gelijk aan 10 % van de elektriciteitsreferentieprij.*”

4. Artikel 14, §1bis van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 bepaalt de waarde van de LCOE (138,00 EUR/MWh) tot 30 juni 2017. Deze waarde wijzigt indien wordt aangetoond dat er belangrijke evoluties zijn geweest in de samenstellende delen. De LCOE wordt telkens vastgelegd voor periodes van minstens 3 jaar en is geldig voor alle installaties (die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de Elektriciteitswet bedoelde domeinconcessie) die tijdens deze periodes hun financial close realiseren:

- 1 juli 2017 – 31 december 2020
- 1 januari 2021 – 31 december 2023
- 1 januari 2024 – 31 december 2026

5. Het bedrag van de LCOE wordt verhoogd met 12,00 EUR/MWh³ indien de installaties niet worden aangesloten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht en dit conform artikel 7, §2, 2^{de} lid van de Elektriciteitswet⁴.

I.2 Procedure voor de aanpassing van de minimumprijs per domeinconcessie

6. Artikel 14, §1ter van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 legt volgende procedure vast voor de aanpassing van de minimumprijs per domeinconcessie:

“De waarden van de elementen die in aanmerking worden genomen voor de bepaling van de minimumprijs vastgelegd conform §1, tweede lid, 1^obis, worden voor elke domeinconcessie door de commissie gewijzigd conform de bepalingen van deze paragraaf zonder terugwerkende kracht.

De wijziging kan betrekking hebben op:

1^o het bedrag van de LCOE, in voorkomend geval verhoogd met toepassing van §1quater, zodat deze de werkelijke exploitatiekost weerspiegelt,

2^o de correctiefactor

De houder van de domeinconcessie maakt op volgende tijdstippen:

1^o de eerste maal ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close;

2^o later, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van 3 jaar die ingaat op de datum van de financial close,

³ Artikel 14, §1quater van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002.

⁴ In dat geval staat de transmissienetbeheerder bovendien in voor een deel van de kostprijs van de onderzeese kabel. Dit laatste geldt ook voor installaties die wel aansluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen, maar die zich op meer dan 9 km van een dergelijke installatie bevinden.

alle informatie over aan de commissie, per drager met ontvangstbevestiging en elektronisch, met betrekking tot het geheel van werkelijke kosten en inkomsten waaronder de volgende elementen:

1° de gecontracteerde kosten voor de exploitatie van het windmolenpark;

2° de gecontracteerde verkoop van de door de installaties opgewekte elektriciteit.

Binnen één maand na de ontvangst van de gegevens, bevestigt de commissie aan de domeinconcessiehouder de volledigheid van de gegevens of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die hij moet verstrekken.

De commissie onderzoekt binnen de 2 maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen:

- de gecontracteerde exploitatiekosten en een referentie-exploitatiekost van 30,00 EUR/MWh;*
- de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90% van de elektriciteitsreferentieprij.*

Indien de commissie een verschil vaststelt past de commissie binnen de 10 werkdagen de minimumprijs, voor de aankoop van groenestroomcertificaten, vastgelegd conform §1, tweede lid, 1°bis aan.”

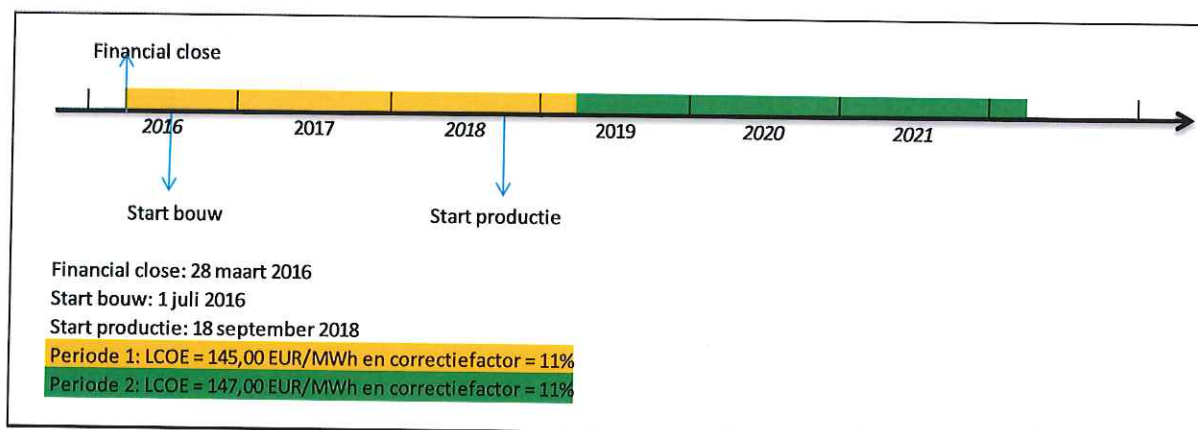
I.3 Voorbeeld van de minimumprijs per domeinconcessie

7. Bepaalde elementen van de minimumprijs, namelijk de LCOE en de correctiefactor, worden door de CREG vastgelegd per domeinconcessie voor een periode van drie jaar. De elektriciteitsreferentieprijs wordt door de CREG jaarlijks bepaald en is gelijk voor alle domeinconcessies.

8. De LCOE en de correctiefactor worden driejaarlijks aangepast (zie randnummer 6). Als ijkpunt wordt de datum van financial close genomen. Dit betekent dat de periode van drie jaar niet hoeft samen te vallen met kalenderjaren of met de start van de windproductie. Onderstaand voorbeeld illustreert dit.

Domeinconcessiehouder X realiseert zijn financial close op 28 maart 2016. De referentie LCOE is dus gelijk aan 138,00 EUR/MWh voor de productieperiode⁵. De waarde van de LCOE wordt echter gewijzigd op basis van de gecontracteerde exploitatiekosten. Hiervoor dient domeinconcessiehouder X een dossier in bij de CREG.

⁵ Domeinconcessie X heeft recht op de minimumprijs gedurende 20 productie jaren per installatie.



De domeinconcessiehouder maakt een eerste maal ten laatste 4 maanden voor de vermoedelijke datum van financial close zijn dossier over aan de CREG voor de aanpassing van elementen van de minimumprijs. De CREG neemt binnen de voorgeschreven termijnen een beslissing. De eerste periode van drie jaar start op de dag van financial close. Ten laatste 4 maanden voor het einde van jaar 3 (28 december 2018) dient de domeinconcessiehouder opnieuw een dossier in op basis waarvan de CREG de LCOE en de correctiefactor aanpast voor periode 2. Dit proces vindt om de drie jaar plaats.

Om de minimumprijs per jaar vast te leggen voor domeinconcessie X bepaalt de CREG de elektriciteitsreferentieprijs. De jaarlijkse elektriciteitsreferentieprijs is voor alle domeinconcessies dezelfde. Het gemiddelde van de dagnoteringen in het jaar Y-1 van de toekomstige contracten "calendar Y", bedraagt, als voorbeeld, voor:

- 2018 = 50,00 EUR/MWh
- 2019 = 48,00 EUR/MWh
- 2020 = 52,00 EUR/MWh

Op basis van de elektriciteitsreferentieprijs, de LCOE en de correctiefactor wordt de minimumprijs per jaar bepaald per domeinconcessie. De minimumprijs voor groenestroomcertificaten van domeinconcessie X is, in dit voorbeeld, gelijk aan:

- 2018 = 145,00 EUR/MWh - [50,00 EUR/MWh - 11%*50,00 EUR/MWh] = 100,50 EUR/MWh
- 1 januari 2019 - 27 maart 2019 = 145,00 EUR/MWh - [48,00 EUR/MWh - 11%*48,00 EUR/MWh] = 102,28 EUR/MWh
- 28 maart 2019 - 31 december 2019 = 147,00 EUR/MWh - [48,00 EUR/MWh - 11%*48,00 EUR/MWh] = 104,28 EUR/MWh
- 2020 = 147,00 EUR/MWh - [52,00 EUR/MWh - 11%*52,00 EUR/MWh] = 100,72 EUR/MWh

II. Toepassing van de procedure voor de aanpassing van bepaalde elementen van de minimumprijs per domeinconcessie door de CREG

9. Conform het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 worden de waarden van de LCOE en de correctiefactor aangepast per domeinconcessie door de CREG. Het bedrag van de LCOE wordt aangepast zodat deze de werkelijke exploitatiekost weerspiegelt. De correctiefactor wordt aangepast zodat deze overeenstemt met de gecontracteerde verkoopprijs van elektriciteit.

10. De CREG volgt de procedure uitgewerkt in artikel 14, §1ter van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 hiervoor. In het voorliggende hoofdstuk kadert de CREG alle stappen die gevolgd worden voor de aanpassing van elementen van de minimumprijs per domeinconcessie.

II.1 Indiening dossier

11. Ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close, maakt de domeinconcessiehouder in een aanvraagdossier alle informatie⁶ over aan de CREG met betrekking tot de werkelijke exploitatiekosten en de elektriciteitsverkoopprijs. Daarna, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van drie jaar die ingaat op de datum van de financial close, maakt de domeinconcessiehouder in een evaluatiedossier alle informatie over⁷ aan de CREG met betrekking tot gewijzigde componenten ten opzichte van de voorgaande periode van de werkelijke exploitatiekosten en de elektriciteitsverkoopprijs.

12. Het aanvraagdossier omvat een kopie van alle contracten en bijkomende informatie met betrekking tot de exploitatie van het windmolenpark en de verkoop van elektriciteit, waaronder met name:

- 1) Contractuele kosten:
 - Onderhoud turbines
 - *Balance of Plant* (onderhoud elektrische en civiele infrastructuur)

⁶ Per drager en elektronisch

⁷ Per drager en elektronisch

- Werkings-, onderhouds- en uitbatingskosten (huur en onderhoud gebouwen, personeel, ICT, communicatie, *consumables*⁸,...)
 - Verzekeringen (operationele polis *all risks* met inbegrip van *business interruption*, aansprakelijkheid en wettelijke verzekeringen,...)
- 2) Alle kosten die voortvloeien uit wettelijke en regulatoire verplichtingen, evenals financiële engagementen en convenanten:
- Transmissienetkosten
 - Vergunningen en monitoring (bijvoorbeeld monitoring door BMM)
 - Financiële verplichtingen volgend uit (krediet)overeenkomsten en opgenomen engagementen
- 3) Andere kosten indien voldoende verantwoord en gemotiveerd (met inbegrip van de kosten waarvoor voorafgaandelijk geen contract werd afgesloten en gedocumenteerde provisies)
- 4) *Power Purchase Agreement* (hierna: *PPA*)

13. Het evaluatiedossier omvat een kopie van alle gewijzigde elementen van de in randnummer 12 gespecificeerde componenten.

14. In een begeleidende nota (bij het aanvraagdossier en het evaluatiedossier) licht de domeinconcessiehouder elke kost of opbrengst toe. De toelichting heeft betrekking op zowel de inhoud van de kosten/opbrengsten (omschrijving prestaties, contractueel bepaalde waarborgen, ...) als op de kostenstructuur (vaste kosten versus variabele kosten).

II.2 Volledigheid dossier en bijkomende inlichtingen

15. Na ontvangst van het aanvraagdossier heeft de CREG maximaal één maand om de volledigheid van het dossier te bevestigen of om de aanvragende domeinconcessiehouder een lijst van bijkomende inlichtingen⁹ te bezorgen die dienen aangeleverd te worden. Na aanlevering van de gevraagde bijkomende inlichtingen bevestigt de CREG (binnen de periode van één maand) de volledigheid van het dossier. De CREG zal evenwel streven om

⁸ Dit zijn onder andere de kosten voor het verbruik van elektriciteit, water, internet en aardgas.

⁹ Op basis van artikel 26, §1, van de Elektriciteitswet kan de CREG alle nodige informatie opvragen die zij nodig acht ter uitvoering van de haar toegewezen opdrachten.

deze termijnen minimaal te benutten en zo snel mogelijk uitsluitel te geven over de volledigheid van een dossier.

II.3 Onderzoek dossier en beslissing door de CREG

16. Conform artikel 14, §1ter van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 onderzoekt de CREG binnen de twee maanden, na de bevestiging van de volledigheid, het dossier en neemt zij een beslissing.

II.3.1 Onderzoek van de exploitatiekosten

17. Voor de aanpassing van de LCOE onderzoekt de CREG de werkelijke gemiddelde exploitatiekosten voor de betreffende periode van drie jaar. Voor het onderzoek van de exploitatiekosten baseert de CREG zich op de contracten en informatie die opgenomen werden in het aanvraagdossier of het evaluatiedossier.

18. In het onderzoek van de CREG worden de werkelijke exploitatiekosten enkel aanvaard als ze op een gefundeerde wijze aangetoond worden (dit wil zeggen voldoende gemotiveerd en verantwoord zijn¹⁰) en als zij daadwerkelijk betrekking hebben op de exploitatie van het windmolenpark. Een domeinconcessiehouder dient dit aan te tonen in de verklarende nota bij het aanvraagdossier of het evaluatiedossier. De CREG zal de domeinconcessiehouder steeds horen alvorens kosten te verwerpen.

19. Na haar onderzoek worden alle werkelijke (aanvaarde) exploitatiekosten gesommeerd per jaar (EUR/jaar). Deze kosten worden vervolgens omgezet naar EUR/MWh op basis van volgende formule:

$$\frac{\text{alle werkelijke (aanvaarde) exploitatiekosten (EUR/jaar)}}{3.500 \text{ vollasturen/jaar}} * (\text{geïnstalleerde capaciteit domeinconcessie}^{11} \text{ (MW)})$$

20. Indien een verschil wordt vastgesteld tussen de werkelijke exploitatiekosten en de referentie-exploitatiekost van 30,00 EUR/MWh, past de CREG de LCOE aan¹². De delta¹³

¹⁰ Bij rechtsmisbruik of te kwader trouw handelen, verwerpt de CREG de exploitatiekosten.

¹¹ Zoals gekend op financial close.

¹² Deze LCOE is dan geldig voor een periode van 3 jaar. Tussentijdse aanpassingen worden niet toegepast tenzij voor regulatoire wijzigingen zoals wijzigende transmissienettarieven.

¹³ Deze delta kan positief of negatief zijn.

tussen de werkelijke exploitatiekosten en de referentie-exploitatiekost van 30,00 EUR/MWh wordt toegevoegd aan de waarde van de LCOE van 138,00 EUR/MWh¹⁴.

21. Bij haar periodiek onderzoek¹⁵ hanteert de CREG een consistent beleid (teneinde stabiliteit en rechtszekerheid na te streven) en wordt er tot herziening van de werkelijke (aanvaarde) exploitatiekosten overgegaan in functie van de contractuele wijzigingen. Deze contractuele wijzigingen dienen door de domeinconcessiehouder te worden toegelicht in een begeleidende nota bij het evaluatiedossier.

II.3.2 Onderzoek van de PPA

22. Een tweede element van aanpassing van de minimumprijs per domeinconcessie heeft betrekking op de correctiefactor. Hiervoor onderzoekt de CREG of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs die gelijk is aan 90% van de elektriciteitsreferentieprij.

23. Een aanpassing van de correctiefactor per domeinconcessie gebeurt op basis van de PPA die de domeinconcessiehouder aanlevert in het aanvraagdossier. Bij haar initieel onderzoek gaat de CREG na of de PPA marktconform¹⁶ is. Bij het periodiek onderzoek wordt tot herziening overgegaan in functie van contractuele wijzigingen.

24. Indien de PPA voor de contractprijs dezelfde parameters hanteert als de elektriciteitsreferentieprij, met inbegrip van een correctiefactor die gelijk is aan een bepaald % van deze elektriciteitsreferentieprij, dan zal deze gecontracteerde correctiefactor die in de PPA is opgenomen, worden overgenomen door de CREG. Indien de PPA voor de contractprijs één of meer andere parameters hanteert dan het gemiddelde van de dagnoteringen in jaar Y-1 van de toekomstige contracten "calendar Y" zoals gepubliceerd door ICE Endex, verzoekt de CREG de domeinconcessiehouder om in het aanvraagdossier

¹⁴ De LCOE referentiewaarde voor installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie en die hun financial close realiseren tussen 1 mei 2014 en 1 juli 2017, is 138,00 MWh. Deze waarde blijft geldig gedurende de periode waarvoor men groenestroomcertificaten ontvangt. De aanpassingen ten gevolge van de gecontracteerde exploitatiekosten zullen dus steeds gebeuren ten opzichte van de referentiewaarde van 138,00 EUR/MWh. De waarde van de LCOE kan wijzigen voor de domeinconcessies die na 30 juni 2017 hun financial close realiseren. Voor deze domeinconcessies zal de gewijzigde waarde van de LCOE het referentiepunt zijn voor de aanpassing ten gevolge van de gecontracteerde exploitatiekosten.

¹⁵ Elke drie jaar.

¹⁶ Marktconform wil zeggen dat de domeinconcessiehouder aantoont dat de markt voldoende geconsulteerd werd door het opvragen van verschillende prijsoffertes, waarbij een vergelijking van de prijsoffertes op basis van verschillende criteria zal kunnen gebeuren, waaronder bijvoorbeeld de kredietwaardigheid en *bankability* van de PPA houder.

een voorstel van berekening van de gemiddelde contractprijs toe te voegen. De CREG zal het voorstel onderzoeken en kan hiervan afwijken na de domeinconcessiehouder gehoord te hebben.

II.3.3 Beslissing CREG

25. Na onderzoek van de werkelijke exploitatiekosten en de *PPA* neemt de CREG een beslissing over de waarde van de LCOE en de correctiefactor per domeinconcessie. Haar beslissing wordt formeel overgemaakt aan de betrokken domeinconcessiehouder. Alle verstrekte informatie in het aanvraagdossier of het evaluatiedossier zal door de CREG als vertrouwelijk worden behandeld. De beslissing van de CREG, met haar motivatie voor de vastlegging van de waarden voor de LCOE en de correctiefactor, zal pas na verwijdering van alle vertrouwelijke informatie gepubliceerd worden. De CREG zal overleg plegen met de domeinconcessiehouder over welke informatie in de beslissing vertrouwelijk is alvorens te publiceren.

26. De vastlegging van de waarden voor de LCOE en de correctiefactor voor de eerste periode van drie jaar dient te gebeuren voor het moment van *financial close*. Indien bepaalde contracten, onderdeel van het aanvraagdossier van de domeinconcessiehouder, echter nog niet ondertekend zijn op het ogenblik van neerlegging van het aanvraagdossier, neemt de CREG een voorwaardelijke beslissing waarin de waarden van de LCOE en de correctiefactor worden vastgelegd onder voorbehoud van de definitieve ondertekening van de contracten. Deze voorwaardelijke beslissing van de CREG neemt haar uitvoering bij ondertekening van de contracten op *financial close*.

III. Bepalen van de minimumprijs

27. Voor de berekening van de minimumprijs dient, naast de LCOE en de correctiefactor per domeinconcessie, de elektriciteitsreferentieprij gekend te zijn.

III.1 Jaarlijks bepalen van de elektriciteitsreferentieprij

28. De CREG bepaalt jaarlijks de elektriciteitsreferentieprij op basis van de noteringen van de ICE Endex Belgian Power Base Load Futures. De elektriciteitsreferentieprij is het rekenkundig gemiddelde in EUR/MWh van de referentieprijen zoals die aan het eind van de dag zijn vastgesteld (end of day) van calendar contracten (contracten voor de fysische levering van elektriciteit op het Belgische hoogspanningsnet in het daaropvolgende kalenderjaar), zoals gepubliceerd op de website <http://www.iceendex.com>.

29. De CREG zal de elektriciteitsreferentieprij voor het huidige kalenderjaar ten laatste op 20 januari publiceren op haar website.

III.2 Bepalen van de minimumprijs per domeinconcessie – publicatie op de website van de CREG

30. Als alle afzonderlijke elementen van de minimumprijs gekend zijn, berekent de CREG maandelijks de minimumprijs voor groenestroomcertificaten die betrekking heeft op de elektriciteit die in die overeenkomstige maand geproduceerd is. Indien er geen aanpassing van de waarden van de LCOE en correctiefactor gebeurt tijdens het kalenderjaar, is de minimumprijs voor alle maanden gelijk. Indien deze aanpassing wel plaats vindt zullen er twee minimumprijzen van toepassing zijn in een kalenderjaar. Overeenkomstig artikel 14, §1sexies van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 zal de CREG maandelijks de minimumprijs per domeinconcessie publiceren.

31. In uitvoering van artikel 14, §1 van het Koninklijk Besluit van 16 juli 2002 worden de waarden ter bepaling van de minimumprijs per domeinconcessie, namelijk de waarden van de LCOE en de correctiefactor, vastgelegd in een contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder die de aankoopverplichting van de groenestroomcertificaten per domeinconcessie bepaalt. Een aanpassing van deze waarden, zoals door de CREG driejaarlijks berekend, vormt een aanhangsel aan dit contract.

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité