



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

BESLISSING

(B)130417-CDC-1221E/2

over

‘de vaststelling van de correcte toepassing van de indexeringsformule en de conformiteit met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de contracttypes met een variabele energieprijs door de leverancier ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS tijdens het tweede kwartaal van 2013’

genomen met toepassing van artikel 20bis, §4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

17 april 2013

INHOUDSTAFEL

I.	INLEIDING	3
II.	WETTELIJKE BASIS	4
III.	ANTECEDENTEN	7
V.	ANALYSE	8
	IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank.....	8
	IV.2 Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria.....	9
	IV.3 Identificatie van de zuivere indexering.....	10
	IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules.....	10
VI.	BESLISSING	13

I. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) neemt hierna een beslissing over de vaststelling van de correcte toepassing van de indexeringsformule en de conformiteit met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de contracttypes met een variabele energieprijs van de leverancier ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS (hierna: de leverancier) tijdens het tweede kwartaal van 2013, op basis van artikel 20*bis*, §4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de Elektriciteitswet).

Naast de inleiding omvat de onderhavige beslissing vier andere delen:

- ii. het tweede deel omvat de wettelijke bepalingen op basis waarvan de onderhavige beslissing werd genomen;
- iii. de antecedenten worden besproken in het derde deel;
- iv. de controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de criteria vastgelegd in het Koninklijk Besluit alsook de controle op de correcte toepassing van de indexeringsformules worden uiteengezet in het vierde deel;
- v. de eigenlijke beslissing wordt in het vijfde deel geformuleerd.

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 17 april 2013.

////

II. WETTELIJKE BASIS

1. Kort samengevat bepaalt artikel 20bis, §§ 1 tot 3, van de Elektriciteitswet het volgende:

- de CREG stelt een gegevensbank op waarin voor elke leverancier en voor elk variabel contracttype de indexeringsformules en de parameters die ze gebruiken, werden opgenomen (§1);
- de variabele energieprijs kan slechts worden geïndexeerd op de eerste dag van elk trimester en, binnen de drie werkdagen volgend op een indexering, publiceren de leveranciers de resultaten van deze indexeringen op hun website (§2);
- binnen de vijf dagen volgend op elke indexering overhandigen de leveranciers aan de CREG een overzicht van de manier waarop zij de indexeringsformules hebben toegepast. De CREG controleert de correcte toepassing van deze indexeringsformules alsook hun conformiteit met de lijst van toegelaten criteria bedoeld in §4bis (§3).

2. Artikel 20bis, §4, van de Elektriciteitswet bepaalt het volgende:

“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 van de energiecomponent voor levering van elektriciteit met variabele energieprijs aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's correct werd toegepast. De commissie stelt tevens vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria is, bedoeld in §4bis.

De commissie doet op eigen initiatief een vaststelling in geval een leverancier geen aangifte doet van de in §2 bedoelde gegevens. binnen de bovenvermelde termijnen, na ingebrekestelling van de leverancier om zijn aangifteplicht krachtens §3 na te komen.

De commissie zendt per aangetekende brief met ontvangstmelding haar vaststelling over aan de leverancier binnen vijf werkdagen volgend op diens verklaring bedoeld in §3 of volgend op de datum waarop zij op eigen initiatief is tussengekomen

overeenkomstig het tweede lid. De leverancier heeft het recht de vaststelling door de commissie te betwisten binnen de vijf werkdagen na ontvangst van de vaststelling. Betwistingen worden voorgelegd aan een neutraal en door beide partijen aanvaard lid van het Belgisch Instituut voor Bedrijfsrevisoren, dat binnen dertig dagen en op kosten van de in het ongelijk gestelde partij een bindende vaststelling doet die vaststelt of de indexeringsformule van de energiecomponent voor levering van elektriciteit met variabele energieprijzen aan huishoudelijke afnemers¹ en K.M.O.'s² correct werd toegepast en of deze indexeringsformule conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria is, bedoeld in § 4bis.

Nadat de in het eerste lid vermelde vaststelling definitief is geworden, maant de commissie de leverancier aan om de betrokken klanten te crediteren voor het teveel aangerekende deel van de energiecomponent. De commissie legt aan de leverancier tevens een administratieve geldboete op ter hoogte van het totaal bedrag dat aan de klanten gecrediteerd dient te worden.”

3. Artikel 20bis, §4bis, van de Elektriciteitswet bepaalt het volgende:

“§ 4bis. Bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad legt de Koning, na voorstel van de commissie, een exhaustieve lijst vast van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters opdat deze beantwoorden aan transparante, objectieve en niet-discriminatoire criteria en de werkelijke bevoorradingskosten vertegenwoordigen.”

4. Op 1 augustus 2012 heeft de CREG aan de regering haar voorstel (C)120801-CDC-1150 van “*exhaustieve lijst van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters voor elektriciteit en diverse maatregelen om de vergelijkbaarheid, objectiviteit, representativiteit en transparantie van de energieprijzen aangeboden aan residentiële klanten en kmo's in België te verzekeren*” overgemaakt, dat onder andere werd gedaan met toepassing van artikel 20bis, §4bis, van de Elektriciteitswet.

¹ Eindafnemers die elektriciteit kopen voor hun eigen huishoudelijk gebruik met uitsluiting van commerciële of professionele activiteiten.

² Eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 50 MWh elektriciteit voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

5. Op basis van dit voorstel bepaalt artikel 1 van het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 ter bepaling van de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de indexering van de elektriciteitsprijzen door de leveranciers (hierna: het Koninklijk Besluit van 21 december 2012) het volgende:

« De indexeringsparameters bepaald door de leveranciers actief op de Belgische elektriciteitsmarkt voldoen aan de volgende cumulatieve criteria:

1° ze veranderen alleen in functie van de evolutie van de werkelijke bevoorradingskosten van de leverancier. Iedere parameter die evolueert in functie van personeelskosten, afschrijvingen of exploitatiekosten is dus verboden;

2° hun naam weerspiegelt expliciet op basis van welke elementen deze parameters zijn berekend;

3° ze worden uitsluitend berekend op basis van beursnoteringen van de Centraal West Europese ("CWE") elektriciteitsmarkt;

4° ze moeten zich baseren op transparante, objectieve en controleerbare, in het bijzonder door de commissie, gegevens of noteringen, die worden gepubliceerd door beurzen of erkende noteringsorganismes voor wat betreft de prijzen voor de CWE zone.»

6. Artikel 2 van het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 bepaalt dat dit besluit in werking treedt op 1 april 2013.

III. ANTECEDENTEN

7. Op 4 april 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van de leverancier ontvangen voor volgende producten³:

- Particulier:
 - o Electrabel EnergyPlus
 - o Electrabel OptiBudget

- Professioneel:
 - o Electrabel Professional 1 jaar
 - o Electrabel Professional 2 jaar
 - o Electrabel OptiBudget

8. De registratie van de aanpassing werd op 8 april 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 20*bis*, §1, van de Elektriciteitswet.

³ Naamgeving producten overgenomen van de gepubliceerde tarieffiches van de leveranciers

V. ANALYSE

IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank

9. Onderstaande Figuur 1 geeft een overzicht van de verschillende contracttypes en indexeringsparameters opgenomen in de gegevensbank van de CREG voor de leverancier.

Figuur 1: Contracttypes en indexeringsparameters opgenomen in de gegevensbank voor de leverancier (Bron: CREG)

PARAMETER:	CWE12-12-12	CWE12-0-12	CWE3-0-3
PRODUCTEN:			
PARTICULIER			
Electrabel EnergyPlus	x	x	x
Electrabel OptiBudget	x	x	x
PROFESSIONEEL			
Electrabel Professional 1 jaar	x	x	x
Electrabel Professional 2 jaar	x	x	x
Electrabel OptiBudget	x	x	x

10. De CREG herneemt hieronder de beschrijving van elke indexeringsparameter opgenomen onder Figuur 1. Voor elektriciteit gebruikt de leverancier dezelfde indexatieparameters als in Q1 2013. De indexeringsformule is opgebouwd uit:

$1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3}$, waarin de indexatieparameters de volgende zijn.

Het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen op de groothandelsmarkt in Duitsland (gepubliceerd door EEX), Frankrijk (gepubliceerd door Powernext), Nederland (gepubliceerd door Endex) en in België (gepubliceerd door Endex) voor de drie leveringen met volgende termijnen:

CWE12-12-12

- het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen voor levering in jaar Y en gepubliceerd gedurende het jaar dat Y twee jaar voorafgaat (dat is, Y-2).

CWE12-0-12

- het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen voor levering in jaar Y en gepubliceerd gedurende het jaar dat Y één jaar voorafgaat (dat is, Y-1).

CWE3-0-3

- het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen voor levering in kwartaal Q en gepubliceerd tijdens het kwartaal dat Q voorafgaat (dat is, Q-1).

IV.2 Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria

11. In het onderhavige onderdeel bepaalt de CREG per geval of de indexeringsparameters vermeld onder Figuur 1 de criteria vastgelegd door het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 naleven. Voor zover werd geoordeeld dat alle parameters van een gegeven contracttype conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit zijn, dan is de indexeringsformule van dit contracttype conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit van 21 december 2012.

Daarentegen, indien wordt geoordeeld dat minstens één van de parameters van een gegeven contracttype niet conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit is, dan is de indexeringsformule van dit contracttype niet conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit van 21 december 2012.

12. De CREG stelt vast dat de parameters CWE12-12-12, CWE12-0-12 en CWE3-0-3 conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

Daarbij stelt de CREG vast dat de indexeringsformules van de contracttypes Electrabel EnergyPlus, Electrabel Optibudget, Electrabel Professional 1 jaar, Electrabel Professional 2 jaar en Electrabel Optibudget conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

IV.3 Identificatie van de zuivere indexering

13. Figuur 2 geeft de evolutie van de indexeringsparameters weer zoals door de leverancier gepubliceerd op zijn website.

Figuur 2: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameters (Bron: de leverancier)

		Samenstelling formule	Gebuite Parameters	Waarde parameter Q1 2013	Waarde parameter Q2 2013	
Electrabel EnergyPlus	24 u	$0,5750 + 0,1235 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-12-12	55,7918	55,7918	werkelijke waarde
	Piekuren	$0,3000 + 0,1485 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-0-12	50,5502	50,5502	werkelijke waarde
	Daluren	$0,0765 + 0,0780 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE3-0-3	54,7696	41,6726	werkelijke waarde
	Excl. Nacht	$0,0635 + 0,0660 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$				
		geen wijzigingen	geen wijzigingen			zuivere indexering
Electrabel Optibudget <i>(bij Optibudget wordt afhankelijk van de verbruiksschijf een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 0,9 toegepast)</i>	24 u	$0,5750 + 0,1235 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-12-12	55,7918	55,7918	werkelijke waarde
	Piekuren	$0,3000 + 0,1485 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-0-12	50,5502	50,5502	werkelijke waarde
	Daluren	$0,0765 + 0,0780 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE3-0-3	54,7696	41,6726	werkelijke waarde
	Excl. Nacht	$0,0635 + 0,0660 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$				
		geen wijzigingen	geen wijzigingen			zuivere indexering
Electrabel Professional 1j	24 u	$0,9500 + 0,1235 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-12-12	55,7918	55,7918	werkelijke waarde
	Piekuren	$1,3585 + 0,1485 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-0-12	50,5502	50,5502	werkelijke waarde
	Daluren	$0,6295 + 0,0780 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE3-0-3	54,7696	41,6726	werkelijke waarde
	Excl. Nacht	$0,4095 + 0,0780 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$				
		geen wijzigingen	geen wijzigingen			zuivere indexering
Electrabel Professional 2j	24 u	$0,9310 + 0,1210 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-12-12	55,7918	55,7918	werkelijke waarde
	Piekuren	$1,3313 + 0,1455 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-0-12	50,5502	50,5502	werkelijke waarde
	Daluren	$0,6169 + 0,0764 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE3-0-3	54,7696	41,6726	werkelijke waarde
	Excl. Nacht	$0,4013 + 0,0764 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$				
		geen wijzigingen	geen wijzigingen			zuivere indexering
Electrabel Optibudget <i>(bij Optibudget wordt afhankelijk van de verbruiksschijf een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 0,9 toegepast)</i>	24 u	$0,5750 + 0,1235 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-12-12	55,7918	55,7918	werkelijke waarde
	Piekuren	$0,3000 + 0,1485 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE12-0-12	50,5502	50,5502	werkelijke waarde
	Daluren	$0,0765 + 0,0780 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$	CWE3-0-3	54,7696	41,6726	werkelijke waarde
	Excl. Nacht	$0,0635 + 0,0660 \times (1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3})$				
		geen wijzigingen	geen wijzigingen			zuivere indexering

14. Buiten de evolutie van de indexeringsparameters opgenomen onder Figuur 2 werd geen enkele andere wijziging aangebracht aan de variabele energieprijzen van de contracttypes weergegeven in Figuur 1. De controles die door de CREG moeten worden uitgevoerd, worden dus vastgelegd in artikel 20bis, §4, van de Elektriciteitswet.

IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

15. De evolutie van de indexeringsparameters CWE12-12-12, CWE12-0-12 en CWE3-0-3 gepubliceerd door de leverancier op zijn website, zoals opgenomen onder Figuur 2, is conform de evolutie zoals ze door de CREG werd vastgesteld. De indexeringsformule van de contracttypes Electrabel EnergyPlus, Electrabel Optibudget, Electrabel Professional 1 jaar, Electrabel Professional 2 jaar en Electrabel Optibudget werd bijgevolg correct toegepast.

16. De CREG heeft hierna de evolutie van de indexatieparameters geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

17. Voor de indexeringsformule: $1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3}$. gebruikt de leverancier voor het tweede kwartaal van 2013 een waarde van 49,34.

CWE12-12-12

18. Per handelsdag dat er meer dan één beurs een quotering publiceert, wordt het rekenkundig gemiddelde van de noteringen van die dag berekend en afgerond op 4 decimalen. Van al deze resultaten wordt voor de desbetreffende periode dan het rekenkundig gemiddelde genomen, eveneens afgerond op 4 decimalen. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen voor het kalenderjaar van levering, genoteerd gedurende het jaar dat het jaar van levering 2 jaar voorafgaat (dat is 2011) op 55,7918.

CWE12-0-12

19. Per handelsdag dat er meer dan één beurs een quotering publiceert, wordt het rekenkundig gemiddelde van de noteringen van die dag berekend en afgerond op 4 decimalen. Van al deze resultaten wordt voor de desbetreffende periode dan het rekenkundig gemiddelde genomen, eveneens afgerond op 4 decimalen. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen voor het kalenderjaar van levering, genoteerd gedurende het jaar dat het jaar van levering 1 jaar voorafgaat (dat is 2012) op 50,5502.

CWE3-0-3

20. Per handelsdag dat er meer dan één beurs een quotering publiceert, wordt het rekenkundig gemiddelde van de noteringen van die dag berekend en afgerond op 4 decimalen. Van al deze resultaten wordt voor de desbetreffende periode dan het rekenkundig gemiddelde genomen, eveneens afgerond op 4 decimalen. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de quoteringen van het trimester van levering (Q2 2013), genoteerd tijdens het voorafgaand trimester (dat is Q1 2013) op 41,6726.

21. Dit geeft het volgende resultaat in de formule:

$$\begin{aligned} & 1/3 \text{ CWE12-12-12} + 1/3 \text{ CWE12-0-12} + 1/3 \text{ CWE3-0-3} \\ & = 1/3 \times 55,7918 + 1/3 \times 50,5502 + 1/3 \times 41,6726 \\ & = 49,338 \text{ €/MWh} \end{aligned}$$

Deze waarde komt overeen met de waarde die de leverancier hanteert op de tarieffiches van de producten in figuur 1 en vermeld onder randnummer 17.

22. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (49,338) voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules (Enkelvoudig, Tweevoudig en Exclusief Nacht) en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

23. De CREG stelt vast dat de vermelde prijzen voor de energie een correcte weergave zijn van de toepassing van de prijsformules met de bijhorende indexatieparameter.

VI. BESLISSING

Gelet op artikel 20*bis*, §§ 1 tot 4*bis*, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Gelet op artikel 2 van het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 ter bepaling van een exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de indexering van de elektriciteitsprijzen door de leveranciers;

Gelet op de gegevens gepubliceerd door de leverancier op zijn website;

Gelet op de aankondiging van een aanpassing aan de hand van de indexering van de variabele energieprijz door de leverancier;

Overwegende de analyse van de CREG opgenomen in het vierde deel van de onderhavige beslissing;

De CREG stelt vast dat de leverancier de indexeringsformule van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
 - Electrabel EnergyPlus
 - Electrabel OptiBudget

- Professioneel:
 - o Electrabel Professional 1 jaar
 - o Electrabel Professional 2 jaar
 - o Electrabel OptiBudget

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité