



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)130131-CDC-1224 E/1

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 leverancier ENI tijdens het eerste kwartaal van 2013’

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

31 januari 2013

INHOUDSTAFEL

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

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 energieprijis van leverancier ENI tijdens het eerste 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 op de correcte toepassing van de indexeringsformules wordt 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 31 januari 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 energieprijis 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 energiewet voor levering van elektriciteit met variabele energieprijis 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.

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 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.

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 januari 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van leverancier ENI ontvangen voor onderstaande producten³:

- Particulier:
 - ENI Flex Elektriciteit
- Professioneel:
 - ENI Flex Elektriciteit

8. De registratie van de aanpassing werd op 15 januari 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

IV. 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 leverancier ENI.

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

PARAMETER:	End_Be213
PRODUCTEN:	
PARTICULIER	
ENI Flex	x
PROFESSIONEEL	
ENI Flex	x

10. De CREG herneemt hieronder de beschrijving van de indexeringsparameter opgenomen onder Figuur 1.

End_Be213

11. Voor elektriciteit heeft ENI voor volgende indexatieparameter gekozen:

- End_Be213 is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse Endex kwartaal-publicaties tijdens de derde en voorlaatste maand van publicatie, voor Q1 2013 zijn dit de publicaties van oktober en november 2012.
- $End_Be213 = 2,194 * [1 + (End_Qq - End_Q0) / End_Q0]$
 - 2,194 (Nc0) is een constante, resultaat van het gemiddelde van de Nc-waarden 2011 van de maanden januari (1,9607), februari (2,2628) en maart (2,3586)
 - End_Qq is de Endex-waarde voor het kwartaal waarvoor End_Be213 berekend wordt
 - End_Q0 is de Endex-waarde voor het eerste kwartaal 2011

IV.2 Identificatie van de zuivere indexering

12. De producten zoals opgenomen in figuur 1, zijn bestaande producten met een nieuwe indexatieformule waarbij de indexatieparameters lxe niet langer gebruikt wordt en de naam van de andere indexatieparameter lxc vervangen wordt door End_Be213.

13. Een beoordeling van de zuivere indexering in de tijd (Q1 2013 tov Q4 2012) is in deze dan ook niet mogelijk en ook niet relevant aangezien de desbetreffende indexatieformule gewijzigd werd.

14. Aangezien End_Be213 enkel een nieuwe naam is voor de bestaande indexatieparameter lxc en de achterliggende berekening dezelfde is gebleven, heeft de CREG de evolutie van deze parameter van Q4 2012 naar Q1 2013 wel gecontroleerd. Figuur 2 geeft de evolutie van de indexeringsparameter End_Be213 (voordien lxc) weer zoals door leverancier ENI gepubliceerd op zijn website.

Figuur 2: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameter (Bron: ENI)

	Samenstelling formule	Gebuike Parameter	Waarde parameter	
December 2012 ENI Flex Elektriciteit	$lxc = 2,194 * [1+(End_Qq - End_Q0)/End_Q0]$	lxc	2,3344	werkelijke waarde
Q1 2013 ENI Flex Elektriciteit	$End_Be213 = 2,194 * [1+(End_Qq - End_Q0)/End_Q0]$	End_Be213	2,3344	waarde december 2012
	ongewijzigd	wijziging naam	waarde Q1 2013 = waarde Q4 2012	

15. De CREG stelt vast dat ENI op de tarieffiches voor het eerste kwartaal van 2013 dezelfde waarde hanteert voor de indexatieparameter End_Be213 als voor Q4 2012, namelijk 2,3344. De werkelijke waarde voor Q1 2013 bedraagt 2,5244.

16. Buiten de evolutie van de indexeringsparameter opgenomen onder Figuur 2 werd geen enkele andere wijziging aangebracht aan de variabele energieprijis 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.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

17. Aangezien het in voorliggende beslissing om producten gaat met een gewijzigde indexeringsformule, is het volgens de CREG niet relevant om de evolutie van de deze formule op zijn correctheid te beoordelen.

18. Wel heeft de CREG de door ENI gebruikte waarde voor Q1 2013 (2,3344 = waarde

Q4 2012) van de indexatieparameter End_Be213 op zijn correctheid gecontroleerd.

EndQq:

19. De waarde van de kwartaalindex End_Q4 (2012) bedraagt 55,10€/MWh.

EndQ0:

20. De waarde van de kwartaalindex End_Q1 (2011) bedraagt 51,79€/MWh.

21. Dit geeft het volgende resultaat in de formule:

$$\begin{aligned} \text{End_Be213} &= \text{Nc0} \times (1 + (\text{EndQq} - \text{EndQ0}) / \text{EndQ0}) \\ &= 2,194 \times [1 + (55,10 - 51,79) / 51,79] = 2,3344 \end{aligned}$$

22. Tot slot heeft de CREG de vastgestelde waarde toegepast op de bijhorende prijsformule en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

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

V. 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 leverancier ENI op zijn website;

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

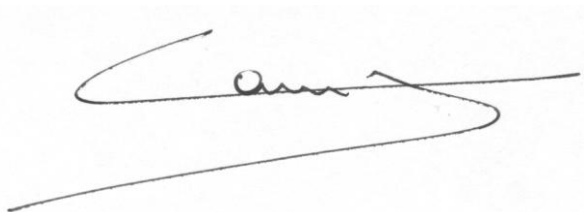
Overwegende de analyse van de CREG opgenomen in het vierde deel van de onderhavige beslissing;

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

- Particulier:
 - ENI Flex Elektriciteit
- Professioneel:
 - ENI Flex Elektriciteit

In het kader van deze vaststelling spreekt de CREG zich niet uit over de relevantie van de indexeringsparameters gebruikt door de leverancier, noch over de samenstelling van de formule gebruikt om de variabele energieprijis te berekenen.

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité