



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)161020-CDC-1221G/16

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 tijdens het vierde kwartaal van 2016”

genomen met toepassing van artikel 15/10bis, § 4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen

20 oktober 2016

INHOUDSOPGAVE

I.	INLEIDING	3
II.	WETTELIJKE BASIS.....	4
III.	ANTECEDENTEN.....	6
	III.1 Raadpleging	6
IV.	ANALYSE	6
	IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank	6
	IV.2 Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria	7
	IV.3 Identificatie van de zuivere indexering	7
	IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	8
V.	BESLISSING	9

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 (hierna: de leverancier) tijdens het vierde kwartaal van 2016, op basis van artikel 15/10*bis*, § 4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen (hierna: de Gaswet).

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens haar vergadering van 20 oktober 2016.

///

II. WETTELIJKE BASIS

1. Kort samengevat bepaalt artikel 15/10bis, §§ 1 tot 3, van de Gaswet 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 15/10bis, § 4, van de Gaswet bepaalt het volgende:

“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in § 1 van de energiecomponent voor levering van aardgas 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 energieprijs aan huishoudelijke afnemers en K.M.O.'s 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 15/10bis, § 4bis, van de Gaswet 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-1151 van “exhaustieve lijst van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters voor gas en diverse maatregelen om de vergelijkbaarheid, objectiviteit, representativiteit en transparantie van de energieprijzen aangeboden aan residentiële klanten¹ en kmo's² in België te verzekeren” overgemaakt, dat onder andere werd gedaan met toepassing van artikel 15/10bis, § 4bis, van de Gaswet.

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 gasprijzen door de leveranciers (hierna: het Koninklijk Besluit van 21 december 2012) het volgende:

“ De indexeringsparameters bepaald door de leveranciers actief op de Belgische gasmarkt 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”) gasmarkt, behalve indien de leverancier aan de commissie kan aantonen dat zijn werkelijke bevoorrading bestaat uit gas waarvan de indexatie tenminste gedeeltelijk gebeurt op basis van de aardolie-index;

4° ingeval de Commissie, bij de uitwerking van de indexeringsparameters door de leveranciers, bevestigt dat de werkelijke bevoorrading van de leverancier bestaat uit gas waarvan de indexering ten minste gedeeltelijk gebeurt op basis van de aardolie-index, voorziet de indexeringsformule een maximaal percentage dat vermenigvuldigd wordt met de beursnoteringen op de Europese aardoliemarkt. Dit maximaal percentage bedraagt 50 % voor het jaar 2013, 35 % voor het jaar 2014 en 0 % vanaf het jaar 2015;

5° 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 noteringsorganismen voor wat betreft de prijzen voor de CWE zone. Het deel van de variabele gasprijs dat nog is geïndexeerd op basis van beursnoteringen met betrekking tot de Europese aardoliemarkt, moet duidelijk worden

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

² Eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 100 MWh aardgas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

aangegeven, op onderscheiden wijze ten opzichte van de andere elementen, zodanig dat een totale transparantie is verzekerd, op de internetsite van de leverancier, op de contractoffertes alsook op de jaarlijkse factuur en/of de regularisatiefactuur.”

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

III. ANTECEDENTEN

III.1 Raadpleging

7. Het Directiecomité van de CREG organiseert geen raadpleging bedoeld in hoofdstuk 4 van zijn huishoudelijk reglement in het kader van deze beslissing met toepassing van artikel 39, 1°, van zijn huishoudelijk reglement.

IV. ANALYSE

IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank

8. Op 4 oktober 2016 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van de leverancier ontvangen.

9. De registratie van de aanpassing werd op 10 oktober 2016 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 15/10bis, §1, van de Gaswet.

10. 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:	TTF103	ZIG DAQ
PRODUCTEN:		
PARTICULIER		
Electrabel Easy	x	
Electrabel Direct		x
PROFESSIONEEL		
Electrabel Easy Pro	x	
Electrabel Direct Pro		x

11. De CREG herneemt hieronder de beschrijving van elke indexeringsparameter.

Figuur 2: Beschrijving van de indexeringsparameters

Tariefliches Residentieel	Leverancier	Beschrijving indexeringsparameters
TTF ₁₀₃	Electrabel	TTF103 = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen TTF Gas van de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering
ZIG DAQ	Electrabel ^[1]	ZIG DAQ = rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse noteringen (Bid en Offer) Day Ahead Zeebrugge van het kwartaal van levering
Tariefliches KMO Afnameprofielen tot 100MWh => idem Tariefliches residentieel		
<p>[1] : Dagelijkse noteringen Dayhead Zeebrugge uitgedrukt in Pence/Therm en omgezet naar €/MWh op basis van: * Dagelijkse wisselkoers £/€ gepubliceerd door de ECB * Eenhedenconversie Therm/MWh : 1 Therm = 0,0293071 MWh</p>		

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

12. De CREG stelt vast dat de parameters TTF103 en ZIG DAQ conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

Daarbij stelt de CREG vast dat de contracttypes waarin deze indexeringsparameters en bijhorende formules gebruikt worden conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

IV.3 Identificatie van de zuivere indexing

13. Figuur 3 geeft de evolutie van de indexeringsparameters weer zoals door de leverancier gepubliceerd op zijn website.

Figuur 3: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameters (Bron: de leverancier)

Indexeringsparameters voor variabele producten			jan-maa 2016	apr-juni 2016	jul-sept 2016	okt-dec 2016
			Q1	Q2	Q3	Q4
Tariefliches Residentieel	Leverancier	Beschrijving indexeringsparameters	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
TTF ₁₀₃	Electrabel	TTF ₁₀₃ = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen TTF Gas van de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering	16,107	11,971	14,555	14,307
ZIG DAQ	Electrabel ^[1]	ZIG DAQ = rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse noteringen (Bid en Offer) Day Ahead Zeebrugge van het kwartaal van levering	nvt	12,813	13,007	12,699
Tariefliches KMO						
Afnameprofielen tot 100MWh => idem						
Tariefliches residentieel						

14. Buiten de evolutie van de indexeringsparameters opgenomen onder Figuur 3 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 15/10bis, §4, van de Gaswet.

IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

15. De evolutie van de indexeringsparameters TTF₁₀₃ en ZIG DAQ gepubliceerd door de leverancier op zijn website, zoals opgenomen onder Figuur 3, is conform de evolutie zoals ze door de CREG werd vastgesteld. De CREG heeft de evolutie van de indexatieparameters geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

16. De CREG heeft de berekende waarde van de indexeringsformule voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekosten) op de tariefliches.

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

V. BESLISSING

Gelet op artikel 15/10bis, §§ 1 tot 4bis, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen;

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 gasprijzen door de leveranciers;

Gelet op het Koninklijk Besluit van 19 december 2014;

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 energieprijzen door de leverancier;

Overwegende de analyse van de CREG opgenomen in de onderhavige beslissing;

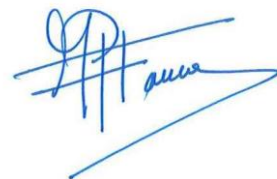
De CREG stelt vast dat de leverancier de indexeringsformule van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
 - o Electrabel Easy
 - o Electrabel Direct
- Professioneel:
 - o Electrabel Easy Pro
 - o Electrabel Direct Pro

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



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité