



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 G/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 15/10bis, §4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

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	9
IV.3	Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	9
V.	BESLISSING	11

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 15/10*bis*, §4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna: de gaswet).

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 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 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 15/10bis, §4, van de gaswet bepaalt het volgende:

“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 van de energiegereguleerwet voor levering van aardgas 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 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 klanten en kmo's 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

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 100 MWh aardgas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

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 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 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 Aardgas
 - ENI Flex Aardgas
- Professioneel:
 - ENI Aardgas
 - ENI Flex Aardgas

8. De registratie van de aanpassing werd op 15 januari 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 15/10*bis*, §1, van de gaswet.

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:	TTF103	TTF303
PRODUCTEN:		
PARTICULIER		
ENI Aardgas		x
ENI Flex Aardgas	x	
PROFESSIONEEL		
ENI Aardgas		x
ENI Flex Aardgas	x	

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

TTF103

11. TTF103 is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde in euro/MWh van de referentieprijzen zoals die aan het eind van de dag zijn vastgesteld (“end-of-day”) op www.apxindex.com voor het betreffende kwartaalproduct in de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering. Het eindresultaat in euro/MWh wordt afgerond na 3 decimalen.

TTF303

12. TTF303 is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde in euro/MWh van de referentieprijzen zoals die aan het eind van de dag zijn vastgesteld (“end-of-day”) op www.apxindex.com voor het betreffende kwartaalproduct in de 3 maanden voorafgaand aan het kwartaal van levering. Het eindresultaat in euro/MWh wordt afgerond na 3 decimalen.

IV.2 Identificatie van de zuivere indexering

13. De producten zoals opgenomen in figuur 1, zijn bestaande producten met een nieuwe indexatieformule waarbij de indexatieparameters Igd en Gni2 niet langer gebruikt worden en vervangen worden door TTF103 voor het product ENI Flex Aardgas en door TTF303 voor het product ENI Aardgas.

14. 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 vervangen producten een andere indexatieparameter bevatten.

15. De CREG stelt wel vast dat het prijsniveau van de producten met de nieuwe indexatieparameters niet hoger ligt dan dat van de producten met de oude indexatieparameters (Ixe en Ixc) zodat Artikel 20bis, §5 van de elektriciteitswet niet van toepassing is:

*“§ 5. De leverancier geeft elke stijging van de variabele energieprijs voor huishoudelijke eindafnemers en kmo's die niet het gevolg is van een beslissing van de bevoegde overheid, regulator, netbeheerder, distributienetbeheerder of die niet voortvloeit uit de toepassing van de §§ 2 tot 4, per aangetekende brief met ontvangstmelding aan bij de commissie.
...”*

IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

16. Aangezien het in voorliggende beslissing om producten gaat met nieuwe indexatieparameters, is het volgens de CREG niet relevant om de evolutie van de deze indexeringsparameters, zoals omschreven onder randnummer **Error! Reference source not found.**, op zijn correctheid te beoordelen.

17. Wel heeft de CREG de door ENI gebruikte waarden van de nieuwe indexatieparameters op hun correctheid gecontroleerd, namelijk:

- TTF103: 23,302€/MWh
- TTF303: 25,225€/MWh

18. De CREG stelt vast dat ENI op vrijwillige basis de indexatiebevriezing (geldig van

april 2012 tot en met december 2012) de eerste 3 maanden van 2013 verlengd. Dit wil zeggen dat als de index van maart 2012 (zie randnummer 19) lager is dan de index van het kwartaal waarop de tarieffiche van toepassing is, de index van maart 2012 gebruikt wordt.

Waarden Q1 2013:

- TTF103 = 27,582€/MWh
- TTF303 = 27,476€/MWh

19. De CREG heeft volgende waarden vastgesteld voor maart 2012:

- TTF103: 23,302€/MWh
- TTF303: 25,225€/MWh

Deze waarden komen overeen met de waarden die ENI hanteert op de tarieffiches van de producten in figuur 1 onder randnummer 9.

20. Tot slot heeft de CREG de vastgestelde waarden toegepast op de bijhorende prijsformules 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 bijhorende indexatieparameter.

V. BESLISSING

Gelet op artikel 15/10*bis*, §§ 1 tot 4*bis*, 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 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;

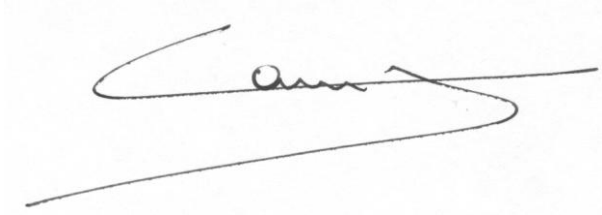
De CREG stelt vast dat ENI de indexeringsformules van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
 - ENI Aardgas
 - ENI Flex Aardgas

- Professioneel:
 - ENI Aardgas
 - ENI Flex Aardgas

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Camps', with a long horizontal stroke extending to the right.

Guido Camps
Directeur

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Possemiers', with a long horizontal stroke extending to the right.

François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité