



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)120223-CDC-631E/24

betreffende

‘de saldi gerapporteerd door de opdrachthoudende vereniging IVEG voor het exploitatiejaar 2009’

genomen met toepassing van artikel 12quater, § 2, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Erratum (VII. Beslissing) goedgekeurd door het Directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 26 april 2012

23 februari 2012

INHOUD

I.	INLEIDING	3
II.	RECHTSGROND	4
III.	ANTECEDENTEN	5
IV.	DE GERAPPORTEERDE SALDI.....	6
V.	ANALYSE GERAPPORTEERDE SALDI	8
VI.	ALGEMEEN VOORBEHOUD	9
VII.	BESLISSING	10

I. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna de exploitatiesaldi met betrekking tot het exploitatiejaar 2009, zoals gerapporteerd door de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG).

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 23 februari 2012.

////

II. RECHTSGROND

1. De omzettingstermijn van Richtlijn 2009/72/EG is op 3 maart 2011 verstreken¹. De Belgische Staat heeft deze richtlijn omgezet door middel van de wet² van 8 januari 2012.
2. Het tarievenbesluit van 2 september 2008³ werd door het (bij de wet van 8 januari 2012 gewijzigde) artikel 12*quater*, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: 'de elektriciteitswet') opgeheven.
3. Artikel 12*quater*, § 2, van de elektriciteitswet biedt de CREG de mogelijkheid om elke overgangsmaatregel te treffen die zij dienstig zou achten ten gevolge van de inwerkingtreding van de wet van 8 januari 2012 tot de goedkeuring van de tariefmethodologie met toepassing van artikel 12*bis* van de elektriciteitswet.
4. De CREG maakt hierbij gebruik van deze mogelijkheid. Op dit ogenblik is er immers nog geen tariefmethodologie goedgekeurd die genomen werd in uitvoering van artikel 12*bis* van de elektriciteitswet. Met de huidige beslissing houdt de CREG rekening met de richtsnoeren van artikel 12*bis*, § 5, van de elektriciteitswet (in de mate dat zij pertinent zijn voor een beslissing *ex post*). Dit vormt geen erkenning van de rechtsgeldigheid van die richtsnoeren, die desnoods bij de bevoegde instantie zullen worden betwist.
5. Artikel 12*quater*, § 2, van de elektriciteitswet vormt daarom de rechtsgrond voor de huidige beslissing.

¹ Artikel 49 Richtlijn 2009/72/EG.

² Wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, Belgisch Staatsblad 11 januari 2012, Ed.2, blz. 909 e.v.

³ Koninklijk Besluit van 2 september 2008 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor elektriciteit.

III. ANTECEDENTEN

6. De CREG heeft op 1 maart 2010 de jaarlijkse rapportering met betrekking tot het exploitatiejaar 2009 ontvangen.
7. De CREG heeft op 15 december 2010 een herziening van de jaarlijkse rapportering met betrekking tot het exploitatiejaar 2009 ontvangen.
8. De CREG heeft op 14 maart 2011 een controle van de rekeningen bij de distributienetbeheerder uitgevoerd.
9. Na analyse van deze rapportering heeft de CREG, per drager tegen ontvangstbewijs, op 31 maart 2011 haar opmerkingen en verzoeken om aanvullende inlichtingen overgemaakt.
10. Op 15 april 2011 heeft de distributienetbeheerder aanvullende inlichtingen bezorgd. Op verzoek van de CREG heeft hij nog verduidelijkingen per e-mail verstrekt.
11. De CREG heeft op 2 mei 2011 een controle van de rekeningen bij de distributienetbeheerder uitgevoerd voor wat betreft de buitendienststellingen.
12. Op 27 mei 2011 heeft de CREG per mail bijkomende vragen gesteld. Hierop werd geantwoord op 16 juni 2011.
13. Op 21 januari 2012 is de wet van 8 januari 2012 in werking getreden.
14. Op basis van wat voorafgaat, heeft de CREG de voorliggende beslissing genomen.

IV. DE GERAPPORTEERDE SALDI

15. De tarieven van IVEG voor het exploitatiejaar 2009 werden vastgesteld onder de vorm van voorlopige tarieven, op basis van een verlenging van de tarieven van 2008.

16. In Tabel 22 van het rapporteringsmodel over de exploitatieresultaten van het distributienet over 2009, heeft IVEG een overzicht van de exploitatiesaldi opgenomen. Het betreft hier telkens saldi die ontstaan zijn uit het verschil tussen de werkelijke waarde van inkomenselementen en de gebudgetteerde waarde ervan.

17. Op basis van deze gerapporteerde saldi, heeft de CREG in de hiernavolgende tabel 1 de waarde van de twee volgende saldi berekend: het saldo door afwijking van de niet-beheersbare kostelementen en het saldo door afwijking tussen gebudgetteerde en werkelijke opbrengsten.

Tabel 1: Gerapporteerde saldi

in €	Budget 2009 = Budget 2008 (1)	Werkelijkheid 2009 (2)	Saldi Beheersbaar (2)-(1)	Saldi Niet Beheersbaar (2)-(1)
KOSTEN				
1. Kosten nodig ter vervulling van de wettelijke taken				
<i>A. Beheersbare kosten</i>				
- saldo door toepassing indexeringsformule			0,00	
- saldo door afwijking tussen budget en werkelijkheid	8.408.732,63	6.187.453,63	-2.221.279,00	
<i>B. Niet beheersbare kosten</i>	9.057.720,23	8.230.888,98		-826.831,25
<i>C. Financiële lasten</i>	984.864,83	919.332,32		-65.532,51
2. Afschrijvingen				
<i>Saldo door afwijking tussen budget en werkelijkheid</i>	4.226.061,12	3.843.180,58		-382.880,54
3. Billijke winstvergoeding				
<i>Saldo door afwijking tussen budget en werkelijkheid</i>	3.734.722,31	4.135.643,80		400.921,49
4. Openbare dienstverplichtingen				
<i>Saldo door afwijking tussen budget en werkelijkheid</i>	4.623.507,02	6.562.562,97		1.939.055,95
5. Toeslagen en heffingen				
<i>Saldo door afwijking tussen budget en werkelijkheid</i>	596.627,27	718.620,68		121.993,41
Saldo uit verschil niet-beheersbare kosten				1.186.726,55
OPBRENGSTEN				
6. Volume-verschillen				
<i>Saldo door afwijking tussen gebudgetteerde en werkelijke opbrengsten</i>	31.632.235,42	30.128.284,02		1.503.951,40
Totaal			-2.221.279,00	2.690.677,95

18. De eerste blok van niet-beheersbare saldi hebben betrekking op het verschil tussen de realiteit 2009 en het goedgekeurde budget van de niet-beheersbare kosten. De som van deze saldi levert een exploitatietekort op voor de niet-beheersbare kostelementen van €1.186.726,55.

19. Aan dit exploitatietekort dient het saldo van de volumeverschillen toegevoegd te worden. Het saldo van de volumeverschillen bedraagt €1.503.951,40 en dient opgeteld te worden bij bovenvermeld exploitatietekort.

20. Het totaal saldo van de niet-beheersbare elementen bedraagt €2.690.677,95 en betekent in hoofde van de distributienetbeheerder een exploitatietekort.

V. ANALYSE GERAPPORTEERDE SALDI

21. De CREG heeft de exploitatiesaldi, zoals gerapporteerd op 15 december 2010, onderzocht. Na haar analyse heeft de CREG geen elementen vastgesteld die aanleiding geven tot een aanpassing van de gerapporteerde saldi.

VI. ALGEMEEN VOORBEHOUD

22. De CREG heeft in deze beslissing een uitspraak gedaan over de exploitatiesaldi van IVEG op basis van de documenten die haar werden ter beschikking gesteld. Indien bij latere controles zou blijken dat de in deze documenten opgenomen bedragen niet volledig correct zijn en moeten aangepast worden, kan de CREG op basis van het onderzoek van deze nieuwe cijfers voorliggende beslissing herzien.

23. De CREG behoudt zich het recht voor om, in de loop van de volgende jaren, al de posten aan een grondig onderzoek inzake hun rechtvaardiging en realiteit te onderwerpen.

VII. BESLISSING

Gelet op de bepalingen van de elektriciteitswet;

Gelet op de rapportering over het exploitatiejaar 2009 die op 1 maart 2010 en op 15 december 2010 door de distributienetbeheerder werd ingediend;

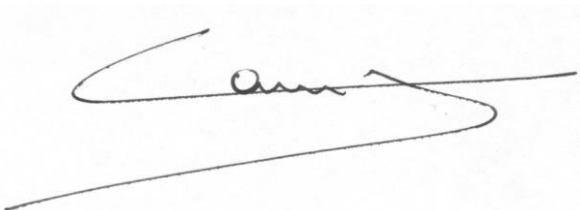
Gelet op de bijkomende informatie die door de distributienetbeheerder werd verstrekt op 15 april 2011 en op 16 juni 2011;

Gelet op de ter plaatse gedane vaststellingen op 2 mei 2011;

Gelet op de voorgaande analyse;

Beslist de CREG de gerapporteerde saldi goed te keuren (zie randnummer 17-20).

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité