

## Dienst uitvoering en toezicht Energie

### BESLUIT

Nummer: 101139/37.O443  
Betreft: Besluit tot vaststelling van de aansluit- en transporttarieven voor het jaar 2003 zoals bedoeld in artikel 41, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 voor Westland Energie Infrastructuur B.V.

#### Inleiding

1. De directeur van de Dienst uitvoering en toezicht Energie (hierna: DTe) stelt op grond van artikel 41 van de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) voor Westland Energie Infrastructuur B.V. de maximum aansluit- en transporttarieven voor elektriciteit voor het jaar 2003 vast (hierna: nettarieven).

#### Gevolgde procedure

2. Bij besluit van 21 september 2000, met kenmerk 00-066, heeft DTe op grond van artikel 41, eerste lid van de E-wet de korting ter bevordering van een doelmatige bedrijfsvoering voor netbeheerders vastgesteld (hierna: x-factor). Op 6 november 2001 is ten aanzien van de x-factor een besluit op bezwaar, met kenmerk 100135/105 en 100135/105, vastgesteld. Bij besluit van 23 augustus 2002, kenmerk 100792/95, heeft DTe op grond van artikel 41, eerste lid van de E-wet het besluit van 6 november 2001 ambtshalve gewijzigd.
3. Op 13 november 2002 heeft het College van Beroep voor het bedrijfsleven (hierna: CBb) in zijn uitspraak met nummer Awb 01/841 e.v. bepaald dat de x-factor is vastgesteld in strijd met de E-wet. Naar aanleiding van deze uitspraak heeft DTe een nieuwe x-factor vastgesteld. De x-factor is bij besluit van 3 juni 2003, met kenmerk 101496/65.O208, vastgesteld op 3,2 voor de periode 2001 tot en met 2003 (hierna: reparatiebesluit).
4. Op 1 oktober 2002 heeft DTe per brief het consumentenprijsindexcijfer zoals bedoeld in artikel 41, eerste lid van de E-wet voor het jaar 2003 bekend gemaakt (hierna: cpi). Het cpi bedraagt 3,3.
5. Ten behoeve van de bepaling van de toegestane omzet voor het jaar 2003 (hierna: TO 2003) zijn volumegegevens bij Westland Energie Infrastructuur B.V. opgevraagd. Dit is gedaan met twee dataverzoeken, d.d. 30 juli 2002 en d.d. 15 augustus 2002 met respectievelijk kenmerk 101139/1 en 101139/2.

6. Op basis van de x-factor, het cpi en de volumegegevens heeft DTe de TO 2003 voor Westland Energie Infrastructuur B.V. berekend (zie verder randnummer 9 van onderhavig besluit).
7. Op 3 juni 2003 is door DTe aan Westland Energie Infrastructuur B.V. het tarievenmandje inclusief de eenmalig gecorrigeerde toegestane omzet voor het jaar 2003 verstrekt (hierna: eenmalig gecorrigeerde TO 2003). De netbeheerders hebben tot uiterlijk 10 juni 2003 de tijd gekregen om hun voorstellen aan de hand van deze tarievenmandjes in te dienen.
8. Op 6 juni 2003 heeft DTe op grond van artikel 40, eerste lid van de E-wet een voorstel van Westland Energie Infrastructuur B.V. ontvangen met betrekking tot de vaststelling van de nettarieven voor de tweede helft van het jaar 2003. In dit voorstel is tevens aangegeven welk deel van de eenmalig gecorrigeerde toegestane omzet 2003 is doorgeschoven naar 2004.

## Beoordeling

### *Toegestane omzet 2003*

9. De TO 2003 zoals vermeld in bijlage 1 dient als startpunt voor het vaststellen van de nettarieven in de tweede reguleringsperiode, die ingaat per 1 januari 2004. Voor de berekening van de TO 2003 heeft DTe de toegestane omzet voor het jaar 2002, zoals vastgesteld in 101496/65.O208, verminderd met het Landelijk Uniform Producenten transporttarief, als uitgangspunt genomen (hierna: LUP). Op deze toegestane omzet heeft DTe voor het jaar 2003 de formule ex artikel 41, eerste lid van de E-wet toegepast. Het hierbij gehanteerde cpi bedraagt 3,3. Voorts bedraagt de hierbij gehanteerde x-factor 3,2.
10. Aldus heeft DTe berekend dat de TO 2003 voor Westland Energie Infrastructuur B.V. EUR 24.520.764 bedraagt. De TO 2003 wordt weergegeven in bijlage 1, kolom 1 van onderhavig besluit en is inclusief inflatie en exclusief LUP. De TO 2003 maakt eveneens deel uit van de raamovereenkomst reparatie x-factoren netbeheerders elektriciteit.

### *Eenmalig gecorrigeerde toegestane omzet 2003*

11. Netbeheerders kunnen als gevolg van het reparatiebesluit (zie randnummer 3) in de jaren 2001, 2002 en de eerste helft van 2003 te hoge of te lage tarieven aan hun afnemers in rekening hebben gebracht. Er zal echter geen ambtshalve correctie van de tariefbesluiten 2001 en 2002 plaatsvinden. Correcties die ten gevolge van het reparatiebesluit doorgevoerd zouden moeten worden in de tariefbesluiten 2001 en 2002 en de voorlopig gehanteerde tarieven 2003, kunnen derhalve worden gecorrigeerd in de tarieven 2003 en 2004. Hiertoe wordt een eenmalige gecorrigeerde TO 2003 berekend. De berekening van de eenmalig gecorrigeerde TO 2003 en wordt weergegeven in bijlage 1 van onderhavige besluit.
12. Bij de beoordeling van het door Westland Energie Infrastructuur B.V. ingediende voorstel voor de nettarieven 2003 heeft DTe de eenmalig gecorrigeerde TO 2003 als uitgangspunt genomen. De eenmalig gecorrigeerde TO 2003 bedraagt voor Westland Energie Infrastructuur B.V. EUR 27.864.809. Dit bedrag is inclusief inflatie en exclusief LUP en staat weergegeven in bijlage 1, kolom 2. De eenmalig

gecorrigeerde TO 2003 maakt eveneens deel uit van de raamovereenkomst reparatie x-factoren netbeheerders elektriciteit.

13. In het tariefvoorstel zoals vermeld in randnummer 8 van dit besluit heeft Westland Energie Infrastructuur B.V. aangegeven welk deel van deze eenmalig gecorrigeerde TO 2003 moeten worden verwerkt in de bepaling van de toegestane omzet voor het jaar 2004. Dit bedrag staat vermeld in bijlage 1, kolom 3.
14. Ten aanzien van de netbeheerders die deel uitmaken van dezelfde holding is daarnaast het volgende overwogen. In de raamovereenkomst is het uitgangspunt neergelegd dat de tarieven van netbeheerders die behoren tot dezelfde holding zoveel als mogelijk moeten worden geharmoniseerd. Dit betekent dat bij de beoordeling van de nettarieven 2003 onderzocht is of de gezamenlijke omzet die wordt behaald op basis van de tariefvoorstellen van de netbeheerders in de desbetreffende holding overeenkomt of lager is dan de eenmalige gecorrigeerde TO 2003 van die holding. In het saldo-overzicht in bijlage 1 staat aangegeven wat de TO 2003, de eenmalige TO 2003 en de naar 2004 door te schuiven TO 2003 voor de verschillende holdings zijn. DTe zal ten behoeve van de vaststelling van de toegestane omzet 2004 wederom de netbeheerders die deel uitmaken van een holding als zodanig beoordelen.
15. DTe heeft vastgesteld dat de omzet die wordt behaald bij het voorstel van Westland Energie Infrastructuur B.V., zoals bedoeld in randnummer 8, overeenkomt met of lager is dan de door DTe berekende eenmalig gecorrigeerde TO 2003.
16. DTe stemt in met het voorstel met betrekking tot de nettarieven voor de tweede helft van het jaar 2003 van Westland Energie Infrastructuur B.V., zoals bedoeld in randnummer 8. DTe stelt derhalve de maximum nettarieven voor het jaar 2003 vast zoals weergegeven in bijlage 2.

## Besluit

17. Gelet op de beoordeling van het voorstel voor de nettarieven, luidt het besluit als volgt:
  - De nettarieven voor de tweede helft van het jaar 2003 van Westland Energie Infrastructuur B.V. worden vastgesteld volgens bijlage 2;
  - De TO2003 van Westland Energie Infrastructuur B.V. wordt vastgesteld volgens bijlage 1;
  - De eenmalige gecorrigeerde TO2003 van Westland Energie Infrastructuur B.V. wordt vastgesteld volgens bijlage 1;
  - EUR 302.000 van de eenmalige gecorrigeerde TO 2003 van Westland Energie Infrastructuur B.V. wordt verwerkt bij de bepaling van de toegestane omzet 2004.
18. Dit besluit treedt in werking op 1 juli 2003. Van dit besluit zal mededeling worden gedaan in de Staatscourant. Voorts zal dit besluit worden gepubliceerd op de Internetpagina van DTe.

Den Haag,

Datum:

De directeur van de Dienst uitvoering en toezicht Energie,  
namens deze:

drs. I.R. Verdonkschot  
clustermanager Regulering

*Tegen dit besluit kan degene die rechtstreeks door dit besluit in zijn belang wordt getroffen binnen zes weken na de dag van bekendmaking een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Juridische Dienst van de Nederlandse Mededingingsautoriteit, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag.*

## Bijlage 1: Verrekenen eerste periode

1. Omdat de eerste reguleringsperiode ten tijde van vaststelling van de nieuwe uniforme x-factor reeds voor een deel verstreken is, zal bepaald dienen te worden hoe met die reeds verstreken periode omgegaan dient te worden. Immers, netbeheerders kunnen ten gevolge van de nieuwe x-factor in de periode 2001 tot en met nu te hoge of te lage tarieven berekend hebben aan hun afnemers.
2. Er zal geen ambtshalve correctie van de tariefbesluiten 2001 en 2002 plaatsvinden. Correcties die door DTe doorgevoerd zullen worden ten gevolge van de nieuwe uniforme x-factor in de tariefbesluiten 2001 en 2002 en de voorlopig gehanteerde tarieven 2003 zullen gecorrigeerd worden in het tariefbesluit 2003 dat zal ingaan per 1 juli 2003. In het tariefbesluit 2003 zullen derhalve twee toegestane omzetten worden vastgesteld:
  - a. De op basis van de x-factor berekende toegestane omzet 2003, die de basis vormt voor de toegestane omzetten voor de jaren 2004 tot en met 2006 (hierna: TO 2003); en
  - b. De eenmalig gecorrigeerde toegestane omzet 2003 op basis waarvan de tarieven 2003 worden vastgesteld (hierna: eenmalig gecorrigeerde TO 2003).
3. In de eenmalig gecorrigeerde TO 2003 worden:
  - a. verschillen tussen de door de directeur DTe voor de tariefbesluiten 2001 en 2002 berekende toegestane omzet en de ingevolge de nieuwe x-factor van 3,2 berekende toegestane omzet 2001 en 2002, indien dit tot een tariefverhogende correctie leidt voor de netbeheerder elektriciteit, verwerkt;
  - b. correcties uitgevoerd voor de gevolgen van verkeerd ingeschatte normvolumes bij het berekenen van de toegestane omzetten 2001 en 2002;
  - c. eventuele individuele tariefverhogende correcties uit het verleden, verwerkt; en
  - d. verschillen tussen de door de directeur DTe voor de voorlopige tarieven 2003 berekende toegestane omzet en de ingevolge de nieuwe x-factor van 3,2 berekende TO 2003, verwerkt.
4. Over de eenmalige correcties zoals beschreven in het voorgaande lid wordt de heffingsrente volgens artikel 30, vijfde lid van de Algemene Wet inzake de Rijksbelastingen, berekend.
5. Het verbod op reformatio in peius zal worden toegepast bij de bepaling van de eenmalig gecorrigeerde TO 2003. Toepassing van de randnummers 2, 3 en 4 leiden gezamenlijk tot een eenmalig gecorrigeerde TO 2003 zoals vermeld in onderstaande tabel.
6. Op verzoek van Eneco, Essent en Nuon, zullen DTe en de netbeheerders er voorts naar streven het tariefbesluit 2003 in werking te laten treden op 1 juli 2003. De tarieven voor de periode die reeds voorbij is ten tijde van vaststelling van het tariefbesluit 2003 zullen niet worden aangepast. Ten aanzien van de van de tariefbesluiten 2003 die reeds rechtskracht hebben kan worden opgemerkt dat

een ambtshalve correctie van het tariefbesluit zal plaatsvinden met behoud van de reeds vastgestelde tarieven 2003.

Onderstaande cijfers zijn inclusief het consumentenprijsindexcijfer en exclusief LUP-inkomsten.

Netbeheerder	KOLOM 1	KOLOM 2	KOLOM 3
	TO 2003 (exclusief LUP, inclusief inflatie)	Enmalig gecorrigeerde TO 2003 (exclusief LUP, inclusief inflatie)	Van 2003 naar 2004 door te schuiven toegestane omzet
	EUR	EUR	EUR
Netbeheerder Centraal Overijssel B.V.	10.318.809	11.593.812	0
DELTA Netwerkbedrijf B.V.	63.632.318	95.929.680	14.660.075
ENECO Edelnat Delfland B.V. <sup>3</sup>	41.385.112	88.961.903	-
ENECO Netbeheer B.V. <sup>3</sup>	274.573.872	323.474.803	-
ENECO Netbeheer Midden-Holland B.V. <sup>3</sup>	24.879.932	31.868.784	-
ENECO Netbeheer Weert N.V. <sup>3</sup>	4.546.526	5.359.401	0
ENECO Netbeheer Zuid-Kennemerland B.V. <sup>3</sup>	2.925.013	4.175.519	0
InfraMosane N.V. <sup>1</sup>	12.848.265	13.339.745	0
NRE Netwerk B.V.	25.149.820	25.800.507	0
N.V. Continuum Netbeheer <sup>2</sup>	313.134.669	328.330.427	14.878.608
EWB Netbeheer B.V. <sup>2</sup>	61.571.994	78.370.882	-2.482.499
Noord West Net N.V. <sup>2</sup>	277.160.591	296.188.743	-12.392.258
ONS Netbeheer B.V. <sup>4</sup>	8.422.518	8.417.139	0
ENBU B.V. <sup>3</sup>	131.903.944	136.047.003	0
RENDO Netbeheer B.V.	7.125.971	7.970.668	190.670
Essent Netwerk Brabant B.V. <sup>1</sup>	288.903.910	342.584.383	14.388.692
Essent Netwerk Friesland B.V. <sup>1</sup>	11.422.193	15.184.598	1.807.299
Essent Netwerk Limburg B.V. <sup>1</sup>	169.367.119	208.139.534	-599.466
Essent Netwerk Noord N.V. <sup>1</sup>	248.264.043	285.468.238	17.915.957
Westland Energie Infrastructuur B.V.	24.520.764	27.864.809	0
B.V. Transportnet Zuid-Holland	52.575.590	50.367.173	302.000

#### SALDO-OVERZICHT

Sectortotaal	2.054.632.973	2.385.437.750	48.669.077
<sup>1</sup> Totaal van netbeheerders in holding Essent	730.805.530	864.716.498	33.512.481
<sup>2</sup> Totaal van netbeheerders in holding Nuon	651.867.254	702.890.052	0
<sup>3</sup> Totaal van netbeheerders in holding Eneco	480.214.399	589.887.413	0

Van ENECO Edelnat Delfland B.V., ENECO Netbeheer B.V. en ENECO Netbeheer Midden-Holland B.V. zijn geen individuele gegevens met betrekking tot kolom 3 vanwege een collectief ingediend tarievenmandje met geharmoniseerde tarieven. De gesaldeerde van 2003 naar 2004 door te schuiven toegestane omzet is voor deze netbeheerders nul.

<sup>4</sup> Voor ONS Netbeheer B.V. zijn de nettatarieven elektriciteit 2003 nog niet vastgesteld. De in deze tabel weergegeven getallen zijn derhalve onder voorbehoud.