

103221 - 224 – Methodebesluit 5^{de} (4^{de}) reguleringsperiode Netbeheerders Elektriciteit (Gas)

Vorbereiding voor bespreking met de klantcontactgroep (KCG) en de klankbordgroep (KBG) op dinsdag 27 oktober 2009, onderdelen 'Productiviteitsverandering' en 'Samengestelde Output'

ONDERDEEL I - PRODUCTIVITEITSVERANDERING

Inleiding

Bij de berekening van de x-factoren voor de huidige reguleringsperiode is de productiviteitsverandering (hierna: PV) berekend door de daadwerkelijk gemeten PV in het verleden te gebruiken als beste schatting voor de PV in de toekomst.

Als input voor de KBG's heeft een aantal netbeheerders aangegeven dat zij zich afvragen of de productiviteitsverandering uit de voorgaande periode wel representatief is voor de komende periode. Een aantal netbeheerders vraagt of de Energiekamer rekening kan houden met verwachte ontwikkelingen, waaronder inkoopkosten bij de hoger gelegen netbeheerder. Daarom hoort de Energiekamer graag de mening van de deelnemers aan de KCG en de KBG over het uitgangspunt dat het verleden de beste schatting is voor de toekomst.

Discussiepunten

- 1) Wat is uw mening over het uitgangspunt "het verleden is de beste schatting voor de toekomst" voor de komende reguleringsperiode?
 - a. Zijn er structurele ontwikkelingen of kosten geweest in het verleden (2006-2009) die niet doorgetrokken kunnen worden naar de toekomst?
 - b. Worden er structurele ontwikkelingen verwacht voor de toekomst die invloed hebben op de PV?
- 2) Hoe vindt u dat de PV berekend moet worden?

ONDERDEEL II – SAMENGESTELDE OUTPUT TBV GELIJK SPEELVELD

Inleiding

De Samengestelde Output (SO) is een standaardisatie van de prestatie van een netbeheerder. Deze gestandaardiseerde prestatie is een indicator voor de mate waarin kosten worden veroorzaakt bij een netbeheerder. Per netbeheerder wordt de SO bepaald door de verschillende activiteiten van de netbeheerder te wegen en deze bij elkaar op te tellen. Als wegingsfactor wordt een factor gekozen die goed weergeeft in hoeverre die categorie kosten veroorzaakt. In de vorige perioden was dit steeds het gewogen gemiddelde sectortarief. Door te kijken naar SO's, kunnen de netbeheerders op een eerlijke manier met elkaar vergeleken worden. Hierna zal voor enkele onderdelen van de SO aangegeven worden wat de voornemens van de Energiekamer zijn. Deze voornemens kunnen nog wijzigen en aan deze voornemens kunnen derhalve geen rechten worden ontleend.

Prestaties geleverde dienst

Voor de prestaties van een netbeheerder in de verschillende categorieën worden volumes 2008 gebruikt voor de berekening van de concept x-factoren en volumes 2009 voor de berekening van de definitieve x-factoren.

Wegingsfactor

Voor de wegingsfactor worden in principe de zogenaamde ‘gestandaardiseerde gewogen gemiddelde tarieven’ op sectorniveau gekozen, met als achterliggende gedachte dat de (kostengeoriënteerde) tarieven het beste weergeven in welke mate een bepaalde dienst kosten veroorzaakt. Deze tarieven zijn de tarieven 2010. De vraag hierbij is of de tarieven gecorrigeerd moeten worden voor nacalculaties e.d. die geen betrekking hebben op het jaar 2010.

Capaciteitstarief

Vanaf 2009 is het volledige capaciteitstarief ingevoerd voor kleinverbruikers (voor elektriciteit t/m 3*80A op LS). De Energiekamer is voornemens om voor de bepaling van de SO als wegingsfactor het tarief en als prestatie de volumes van de tariefdragers (aantal aansluitingen * rekencapaciteit) per afnemerscategorie te hanteren.

Decentrale opwekking

Voor decentrale opwekking zal als wegingsfactor volgens een integrale kostenbenadering een deel van de wegingsfactor voor afname gekozen worden. De hoogte van dit deel volgt uit de bevindingen van de projectgroep invoeding.

Aansluitvergoeding

Voor zowel gas als elektriciteit zal de eenmalige aansluitvergoeding en de periodieke aansluitvergoeding vanaf de volgende reguleringsperiode meegenomen worden in de berekening van de SO voor het gelijke speelveld.

Extra hoge druk

De extra hoge druk (hierna: EHD) netten zijn besproken op de KCG en KBG van 30 september. Toen is aangegeven dat de Energiekamer voornemens is om de EHD netten van DNWB op te nemen in de afzetcategorie ‘grootverbruik’ en om de EHD netten van Enexis en Zebra in een afzonderlijke afzetcategorie op te nemen. Daarnaast heeft de Energiekamer aangegeven dat zij voornemens is om, binnen de wettelijke kaders, bij de invulling van de regulering van de EHD netten van Enexis en Zebra als uitgangspunt te hanteren dat de wijze van regulering zo min mogelijk effect heeft op de uitkomsten van de regulering voor andere netbeheerders. De Energiekamer is voornemens om dit als volgt in te vullen, gegeven dat de kosten van EHD voor Enexis en Zebra bekend zijn:

$$\frac{TK_{ENEXIS}^{EHD} + TK_{ZEBRA}^{EHD}}{\sum_{i = \text{alle NBérs}} TK_i} = \frac{SO_{ENEXIS}^{EHD} + SO_{ZEBRA}^{EHD}}{\sum_{i = \text{alle NBérs}} SO_i}$$

Allereerst wordt de SO berekend voor alle netbeheerders en voor alle categorieën behalve EHD. Vervolgens wordt voor zowel Enexis als Zebra de wegingsfactor voor EHD zodanig gekozen dat de verhouding [totale sectorkosten] vs [EHD kosten van Enexis en Zebra] gelijk is aan de verhouding van [EHD in de SO van Enexis en Zebra] vs [de totale SO van alle netbeheerders]. Op deze manier heeft het EHD gedeelte van Enexis en Zebra zo min mogelijk effect op de uitkomsten voor de andere netbeheerders.