



# Notitie

---

<b>Aan</b>	Klankbordgroep REG2017
<b>Van</b>	ACM
<b>Datum</b>	26 oktober 2015
<b>Onderwerp</b>	REG2017 – Regulering EHD-netten

---

## 1 Inleiding

ACM is bezig met de voorbereidingen voor het methodebesluit voor de regionale netbeheerders gas voor de zesde reguleringsperiode (2017 – e.v.). Net zoals eerdere methodebesluiten heeft ACM ook dit keer het doel om de EHD-netten op zodanige wijze te reguleren dat er daadwerkelijk efficiëntie prikkels voor de EHD-netbeheerders ontstaan. In de drie vorige methodebesluiten heeft ACM aangegeven geen mogelijkheden te zien om de reguleringsystematiek ten aanzien van EHD-netten zodanig vorm te geven dat aan dit doel voldaan wordt. De juridische mogelijkheden hiertoe ontbraken. ACM constateert dat deze mogelijkheden met de wijziging van de aansluitingsdefinitie in de Gaswet per 1 januari 2014 en onder het wetsvoorstel STROOM wel bestaan. Dit maakt het voor ACM mogelijk de EHD-netten beter in te passen het methodebesluit voor de regionale netbeheerders gas en daarmee te voldoen aan de doelen van de regulering. In deze notitie gaat ACM in op (i) de materialiteit, (ii) de achtergrond van de regulering van EHD-netten en (iii) haar voorstel voor het beter inpassen van de EHD-netten binnen het methodebesluit. ACM vraagt de klankbordgroep om haar mening en feedback ten aanzien van het voorstel en de achtergrond daarbij.

## 2 Materialiteit

Uit een ruwe schatting blijkt dat de output van de EHD-netten in totaal zo'n 0,8% (€ 9,8 mln.) bedraagt van de totale samengestelde output van de regionale netbeheerders. ZEBRA heeft in de totale samengestelde output een aandeel van 0,5% (€ 6,4 mln.), Enexis 0,1% (€ 1,1 mln.) en DNWB 0,2% (€ 2,3 mln.). ZEBRA heeft, ruw geschat, winsten geboekt aflopend van 17,4% (€ 5,1 mln.) van de GAW in 2008 tot 12,4% (€ 2,7 mln.) van de GAW in 2013.

## 3 Achtergrond

ACM heeft afgelopen drie reguleringsperiodes aangegeven niet goed in staat te zijn de EHD-netten volledig mee te nemen in de reguleringsystematiek. De voornaamste oorzaak hiervan is dat de netbeheerders Enexis en ZEBRA niet de afnemers factureren voor gebruikte capaciteit, één van de uitgangspunten van de regulering, maar dat zij de capaciteit verkopen – of in het geval van ZEBRA



reeds volledig verkocht hebben – aan shippers, waardoor de regulering geen directe invloed heeft op de inkomsten van deze netbeheerders. Daarnaast stelde ACM vast dat gegevens over benutte transportcapaciteit van Zebra en Enexis ontbraken, omdat op de overdrachtspunten tussen de EHD-netten geen meters zijn geplaatst. Voorts zag ACM geen grondslag om ZEBRA en Enexis te verplichten de benodigde meetgegevens aan te leveren. Het was daarom niet goed mogelijk de prestaties van Zebra en Enexis mee te nemen binnen de maatstaf.

Tegen deze achtergrond heeft ACM de EHD-netten van Zebra en Enexis meegenomen in de reguleringssystematiek. De bestaande systematiek werkt zo dat de kosten van de EHD-netten van Zebra en Enexis in de maatstaf worden meegenomen, maar de effecten hiervan door het hanteren van twee aparte afzetcategorieën voor de EHD-netten van Zebra en Enexis en het toepassen van correcties op de wegingsfactoren van deze categorieën worden geneutraliseerd binnen de maatstaf. De reden voor deze systematiek is het feit dat ACM geen de prestaties – lees: de output – van Zebra en Enexis op hun EHD-netten niet goed kon vaststellen. Voor DNWB zijn de prestaties wel meetbaar. De kosten van DNWB worden meegenomen binnen afzetcategorie telemetrie binnen de maatstaf.

#### 4 Voorstel

ACM heeft onderzocht in hoeverre de bovenstaande knelpunten voor de regulering van EHD-netten voor de komende reguleringsperiode nog steeds gelden. Naar aanleiding van gesprekken met de EHD-netbeheerders stelt ACM vast dat directe gegevens over benutte transportcapaciteit nog steeds ontbreken, in die zin dat er niet gemeten wordt op de netkoppelingen. Indirecte informatie over de historische benutte capaciteit is wel beschikbaar, bijvoorbeeld op basis van het totale verbruik van de eindafnemers. Verder ziet ACM thans op basis van de Gaswet en het wetsvoorstel STROOM mogelijkheden om het meten van de benutte capaciteit, indien nodig, bij Zebra en Enexis af te dwingen.

Aangezien een aantal knelpunten zijn weggenomen en de bestaande contracten met shippers in september 2019 en dus gedurende de komende reguleringsperiode aflopen, acht ACM het wenselijk om de EHD-netten beter in te passen binnen het methodebesluit voor de regionale netbeheerders gas. Daartoe is ACM voornemens de EHD-netten per 1 januari 2017 formeel op te nemen in de maatstafregulering, op vergelijkbare wijze waarop ook andere netdelen daarbinnen zijn opgenomen. Binnen de maatstaf maakt ACM vervolgens een aparte afzetcategorie voor EHD-netten, waarin ook de EHD-netten van DNWB worden opgenomen. De capaciteit van deze categorie kan ACM in eerste instantie schatten op basis van de historische benutte capaciteit door de afnemers op de EHD-netten, maar uiteindelijk streeft ACM ernaar dat de capaciteit op de netkoppelingen wordt gemeten.