

Statencommissiestuk

Oriënterend onderzoek naar de gevolgen van de liberalisering van de elektriciteitsmarkt voor kleinverbruikers

Advies: ter behandeling in de Statencommissie Bestuur, Financiën en Economie op 17 april 2002

C-stuk

Behandeld door de heer F. Roemers, telefoonnummer (0592) 365883
Portefeuillehouder: de heer Joh. Dijks

Inleiding

Tijdens de behandeling van de Nota energiebeleid in de vergadering van provinciale staten d.d. 7 november 2001 is door de PvdA een motie ingediend inzake de liberalisering van de elektriciteitsmarkt voor kleinverbruikers. Deze motie kreeg de steun van het CDA, D66 en de OSD en werd daarmee aangenomen.

In de motie wordt gevraagd onderzoek te verrichten naar de mogelijkheid om, ten behoeve van de kleinverbruikers, als Drentse gemeenten en de provincie, middels een nutsbedrijf, een actieve rol te blijven vervullen in de adequate levering van elektrische energie aan de Drentse kleinverbruikers tegen zo gunstig mogelijke voorwaarden.

De motie roept echter ook een aantal vragen op die beantwoord dienen te worden voordat opdracht zou kunnen worden gegeven voor een verkennend onderzoek respectievelijk daarover een conferentie te organiseren.

Bij de uitwerking van de motie heeft ons college gekozen voor de strategie om eerst een basisnotitie op te stellen, deze te bespreken in uw commissie en aan de hand daarvan de vervolgstappen te bepalen. Deze notitie treft u hierbij aan.

Advies

- Kennisnemen van de notitie Liberalisering van de elektriciteitsmarkt voor kleinverbruikers en een standpunt innemen met betrekking tot een eventueel vervolgtraject.
- Overwegen of voor de provincie een rol is weggelegd op het gebied van voorlichting, bijvoorbeeld gekoppeld aan het LED-project.

Meetbaar/Beoogd beleidseffect

Adequate levering van elektrische energie aan de Drentse kleinverbruikers tegen zo gunstig mogelijke voorwaarden.

Argumenten

- Het oorspronkelijke nutsbedrijf dat van de wieg tot het graf verzorgde (van opwekking tot transport en levering) bestaat niet meer. Er zijn veel spelers op de geliberaliseerde energiemarkt (zie punt 2 van de notitie). Het is een ingewikkelde markt die blijvend veel kennis vraagt.
- Er is sprake van een zeer beperkte onderhandelingsruimte (maximaal € 0,0045 per kWh).
- Het oprichten van een Drents nutsbedrijf brengt zeer veel complicaties, onderzoeks-, overhead- en uitvoeringskosten met zich mee. Al deze extra kosten moeten uiteindelijk ook betaald worden door de eindverbruiker.
- Het communicatietraject om zoveel mogelijk Drentse inwoners te interesseren voor een gezamenlijk contract is een forse kostenpost. Zie de kostbare landelijke reclamecampagnes.
- Gelet op de geringe haalbare besparing van gezamenlijke inkoop kan worden aangenomen dat de hoge kosten niet zullen opwegen tegen de besparingen.

Uitvoering

Tijdsplanning

N.v.t.

Financiën

N.v.t.

Monitoring en evaluatie

N.v.t.

Extern betrokkenen

Energieleveringbedrijf Rendo.

Communicatie

N.v.t.

Bijlagen

1. Notitie Liberalisering van de elektriciteitsmarkt voor kleinverbruikers.
2. De motie van de PvdA betreffende de liberalisering van de energiemarkt voor elektrische energie voor kleinverbruikers van 7 november 2001.

Ter inzage in de leeskamer

N.v.t.

Assen, 28 maart 2002

Kenmerk: 13/6.15/2002002792

Gedeputeerde staten van Drenthe,

A.L. ter Beek, voorzitter

J.Th. Imholz, wnd. griffier

jk/coll.

LIBERALISERING VAN DE ELEKTRICITEITSMARKT VOOR KLEINVERBRUIKERS

Beschouwing naar aanleiding van de motie Schaap

1. Inleiding

Aanleiding tot deze notitie is de statenmotie van de PvdA van 7 november 2001, gesteund door het CDA, D66 en de OSD. In deze motie wordt gevraagd onderzoek te verrichten naar de mogelijkheid om ten behoeve van de kleinverbruikers, als Drentse gemeenten en de provincie, middels een nutsbedrijf, een actieve rol te blijven vervullen in de adequate levering van elektrische energie aan de Drentse kleinverbruikers tegen zo gunstig mogelijke voorwaarden.

Als argumenten in de motie worden onder andere genoemd:

- tot op heden hebben regionale overheden middels nutsbedrijven een positieve rol gespeeld bij de levering van elektrische energie voor hun inwoners;
- bij de liberalisatie zou de positie van de kleinverbruiker ondergeschikt kunnen raken aan die van de grootverbruiker;
- bundeling van de kleinverbruikers kan een bijdrage leveren aan een betere uitgangspositie op de markt;
- betrouwbare en langjarige contracten zijn in het belang van de kleinverbruiker;
- invloed van de kleinverbruiker op de besluitvorming in de regio via raden en staten, dan wel rechtstreeks via consumentenraden, verdient de voorkeur;
- garanties moeten kunnen worden gegeven over de opwekkingsvorm van de geleverde energie.

Hoewel de intentie van de motie duidelijk is, komen er bij de nadere uitwerking van de motie toch een aantal vragen om de hoek kijken. Wat te verstaan onder "middels een nutsbedrijf"? En wat is onder "zo gunstig mogelijke voorwaarden"? Daarom is gekozen voor de optie om eerst met een korte notitie richting de statencommissie te komen alvorens een onderzoek uit te (laten) voeren respectievelijk een conferentie te organiseren.

Deze notitie zal zich beperken tot inkoop van elektriciteit. Desalniettemin had de motie zich ook kunnen richten op de inkoop van gas. De gezamenlijke inkoop van gas zal naar verwachting in de komende periode meer aandacht krijgen.

De gasmarkt wordt, evenals die van elektriciteit, geleidelijk geopend. Verbruikers met een verbruik van meer dan 10 miljoen m³ gas per jaar zijn op dit moment al vrij in de keuze van hun leverancier. Daarmee is ca. 45% van de markt opengesteld. Tot deze groep horen grote afnemers in bijvoorbeeld de chemische industrie, papier- en zuivelindustrie en elektriciteitscentrales. In 2002 worden de klanten met een verbruik tussen 170.000 m³ en 10 miljoen m³ op jaarbasis vrij. Hiertoe behoren de meeste tuinders, kleine industrie en dienstverleners. Het gaat hierbij om zo'n 20% van de markt. In 2007 worden ten slotte ook de kleinverbruikers vrij in de keuze van hun leverancier. Dit zijn huishoudens en kleinzakelijke afnemers die nu in totaal ca. 35% van de markt vormen (info Ministerie van Economische Zaken).

In deze notitie worden de mogelijkheden afgetast tot het vervullen van een actieve rol door gemeenten en/of provincie respectievelijk het vergroten van de invloed van de kleinverbruiker op de besluitvorming bij de inkoop van elektriciteit. Achtereenvolgens is een aantal thema's, spelers op de elektriciteitsmarkt nader in kaart gebracht.

Ook is informatie verzameld over partijen waarbij de Drentse burger eventueel zou kunnen aansluiten waar het gaat om de gezamenlijke inkoop van elektriciteit. Hiernaar zou dan nog verder onderzoek verricht moeten worden. Op basis van deze verkenning worden enkele conclusies getrokken die vervolgens leiden tot een advies.

2. De spelers op een geliberaliseerde markt

Als gevolg van de Elektriciteitswet is de samenstelling van spelers op de markt veranderd en toegenomen. Hierna worden de verschillende spelers en hun rollen toegelicht.

a. Producenten

Een producent is eenieder die stroom produceert en is aangesloten op het openbare net. Het grootste gedeelte van de geproduceerde stroom is afkomstig van 4 producenten: EZH (aangesloten bij EON Benelux), UNA, EPON en EPZ.

b. Leveranciers/handelaren

Leveranciers/handelaren houden zich bezig met het leveren van elektriciteit. Naast de traditionele energieleveranciers Nuon, Essent, Eneco, REMU en Rendo hebben ook andere leveranciers toegang tot de transportnetten. Zij sluiten overeenkomsten af voor de in- en verkoop van stroom.

c. Afnemers

In de Elektriciteitswet 1998 is ook het tempo van de liberalisering van de markt vastgelegd. In onderstaande tabel staat aangegeven wie wanneer zelf zijn elektriciteitsleverancier mag bepalen.

Wanneer	Wie	Verbruik/Doorlaatwaarde
2000	Grootverbruikers	Meer dan 2 MW per jaar
2002	Middelgrote verbruikers	Doorlaatwaarde aansluiting groter dan 3 x 80 A
2004 (mogelijk eerder)	Kleine verbruikers	Doorlaatwaarde aansluiting kleiner dan 3 x 80 A

Niet alle afnemers kunnen dus al profiteren van de vrije elektriciteitsmarkt. Afnemers die nog gebonden zijn aan hun elektriciteitsleverancier worden beschermd tegen buitensporige tarieven door de overheid (Dte). Door de Elektriciteitswet wordt de levering van energie voor kleinverbruikers uiterlijk per 2004 vrij gemaakt.

d. Regionale netbeheerders

Regionale netbeheerders hebben onder andere de taak de door hen beheerde netten te onderhouden en een veilig en betrouwbaar transport van elektriciteit over de netten te waarborgen. De activiteiten van de netbeheerders moeten worden ondergebracht in een aparte NV of BV die strikt onafhankelijk moet werken van de marktpartijen die elektriciteit leveren of produceren. Deze bepaling is belangrijk aangezien de transportnetten grotendeels eigendom zijn van de traditionele energiebedrijven.

Volgens de in de Tweede Kamer aangenomen motie Crone komen alle regionale netwerken in handen van de overheid.

e. Landelijke netbeheerder (TenneT)

Sinds oktober 2001 is de Nederlandse Staat 100% aandeelhouder van TenneT.

TenneT is de landelijke netbeheerder en system-operator. Zij beheert als enige het nationale hoogspanningsnet. Het hoogspanningsnetwerk is zo gebouwd dat verschillende centrales met elkaar in verbinding staan. Als er in een bepaalde regio een elektriciteitstekort is, kan een andere centrale eenvoudig bijleveren. TenneT draagt ook zorg voor verbindingen van het nationale hoogspanningsnet met buitenlandse netten.

f. Toezichthouder (Dte) ressorteert onder de minister van economische zaken

De Dte is de Dienst Uitvoering en Toezicht Elektriciteitswet. Zij is zodoende belast met de uitvoering en het toezicht op de naleving van de Elektriciteitswet. De Dte is specifiek belast met de volgende taken.

- Vaststellen van de tarieven en voorwaarden voor het transport van elektriciteit.
- Beoordelen of de netbeheerders in voldoende mate en op efficiënte wijze aan de totale behoefte aan transportcapaciteit kunnen voldoen.
- Vaststellen van de individueel door de beheerders van elektriciteitsnetten te hanteren tarieven.
- Beoordelen of de vergunninghouders voor de levering van elektriciteit aan beschermde afnemers in voldoende mate en op efficiënte wijze kunnen voldoen aan de totale behoefte aan elektriciteit van de beschermde afnemers.
- De minister van economische zaken adviseren over:
 - tarieven voor de levering van elektriciteit aan beschermde afnemers;
 - aanvragen om instemming met de aanwijzingen van de netbeheerders;
 - aanvragen om ontheffingen tot aanwijzing van een netbeheerder;
 - aanvragen om leveringsvergunningen.

3. Beschouwingen inzake de oprichting van een Drents energiebedrijf

A. Kosten van energie-inkoop

Bundeling is niet hetzelfde als centraal inkopen

Als een organisatie tot doel heeft zelf centraal energie in te kopen, moet de gekochte energie vervolgens ook doorgeleverd worden naar de afnemers. Daarmee fungeert de organisatie als een energieleveringsbedrijf. Om als energieleverancier te mogen optreden moet echter aan allerlei strikte wettelijke regels worden voldaan. Nadat overeenstemming is bereikt over de leveringsvoorwaarden, wordt het bereikte resultaat verwerkt in een energieleveringscontract.

Welk deel van de energiekosten wordt door een eventuele clustering beïnvloed?

Een van de voorwaarden voor een goed werkende geliberaliseerde elektriciteitsmarkt is de splitsing van de traditionele elektriciteitsbedrijven in een leveringsbedrijf en een (regionaal) transport- of netbeheerbedrijf. Dit heeft ook gevolgen voor de opbouw van de elektriciteitsrekening. De belangrijkste onderdelen van de elektriciteitsprijs zijn dan ook de transport- en leveringskosten. Bundeling van elektriciteit heeft een geheel verschillende invloed op deze onderdelen van de elektriciteitsprijs. Hierna wordt dat toegelicht.

Invloed op de transportkosten

Omdat elk regionaal netbeheerbedrijf nog steeds een monopoliepositie heeft (men kan immers niet kiezen voor een ander netwerk) worden de gehanteerde transporttarieven door de overheid vastgesteld door Dte (onderdeel van de Nma). Deze tarieven vallen uiteen in de transportkosten van de geleverde elektriciteit en de kosten die samenhangen met het beheer van het netwerk. De transportkosten worden berekend aan de hand van het afgenomen vermogen en de verbruikte kilowatturen per aansluiting. De transportkosten maken een groot deel uit van de totale elektriciteitsinkoopprijs. Dit bedraagt ca. 25%.

Invloed op de leveringskosten

Een ander belangrijk deel van de elektriciteitsprijs is de prijs voor de levering van het product elektriciteit, de werkelijke kilowatturen. Vooral dit deel van de elektriciteitskosten is onderhevig aan marktwerking. Bundeling van elektriciteitsinkoop zal naar verwachting een drukkend effect hebben op deze leveringsprijs.

De levering van elektriciteit (de kilowatturen) wordt verzorgd door een of meerdere binnen- of buitenlandse leveranciers. De kosten hiervoor worden door deze leverancier(s) bij de eindverbruiker in rekening gebracht.

Invloed op de programmaverantwoordelijkheid (PV)

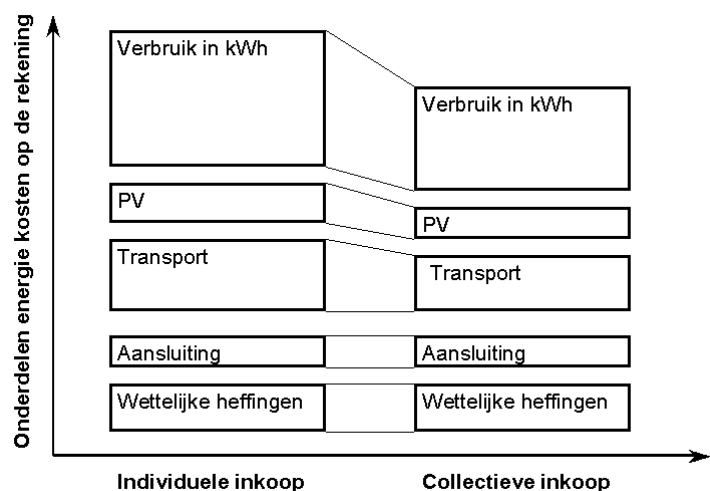
Naast "transportkosten" en "leveringskosten" bestaat er een derde kostenpost. Het betreft hier de (wettelijke) verantwoordelijkheid van de afnemer van elektriciteit om vooraf (op 24-urbasis) zo goed mogelijk op te geven wat hij geleverd wil krijgen. Dit heet "programma". Er zijn grote verschillen in voorspelbaarheid van het verbruik bij verschillende type afnemers. Aangezien het werkelijke verbruikspatroon vrijwel altijd zal afwijken van dit programma, ontstaat er een tekort of overschot. Maar omdat elektriciteit niet kan worden opgeslagen, worden leverancier en netbeheerder opgezadeld met een probleem om levering en dus ook productie van elektriciteit in evenwicht te brengen met deze gewijzigde vraag. De kosten voor het managen van deze onbalansen en de risico's die worden gelopen worden afgewenteld op de veroorzaker, de eindgebruiker. De gebruiker wordt, zoals dat officieel heet, "aangesproken op diens programmaverantwoordelijkheid".

De gebruiker betaalt een boete voor elke optredende onbalans. Zowel een tekort als een overschot kost extra geld. Dit wordt achteraf, op basis van het werkelijke verbruik, vastgesteld. De rekening hiervoor, zeker bij moeilijk voorspelbare processen, kan flink in de papieren lopen. De eindgebruiker van elektriciteit kan deze verantwoordelijkheid ook aan een derde partij (PV-houder) overdragen. Hij koopt het risico, binnen bepaalde marges, af. De kosten voor het dragen van risico van onbalansen, dus zowel tekorten als overschotten, worden contractueel vastgelegd en verwerkt in de elektriciteitsprijs. De hoogte van de PV-kosten varieert in het algemeen van € 0,00045 tot € 0,0045 per kilowatt-uur. Bij een continubedrijf, een groot kantoorpand of een particuliere kleinverbruiker zal het risico van grote afwijking en van hoge PV-kosten kleiner zijn dan bij een afnemer met discontinu-processen.

kWh's hebben een bodemprijs

Uit gegevens van bestaande energiebedrijven blijkt dat de korting die bij clustering van de Drentse kleinverbruiker kan worden verkregen maximaal € 0,0045 per kWh bedraagt. Bij een gemiddeld verbruik van 3000 kWh door een Drentse huishouding zou dit een besparing opleveren van slechts € 13,50 per jaar.

In de figuur is schematisch de opbouw van de elektriciteitsprijs en het effect van bundeling aangegeven.



B. Ontwikkelingen

De verwachting is dat energieleveranciers er alles aan zullen doen hun klantenbestand ook waar het gaat om particuliere verbruikers op peil te houden en waar mogelijk uit te breiden (eenderde van het totale Nederlandse energieverbruik kan worden toegeschreven aan de kleinverbruiker (€ 1.800 miljoen)).

Dit kan door het aanbieden van elektriciteit tegen lage prijzen of door het aanbieden van een breder pakket zoals op dit moment gebeurt door providers van mobiele telefonie. Ook zal er voldoende keuzemogelijkheid zijn in het inkopen van elektriciteit van een bepaalde herkomst (grijs/groen/kernenergie).

Burgers kunnen nu ook reeds groene stroom inkopen, zonder meerprijs en met veel marktwerking (concurrentie).

C. Organisatorische aspecten

Mogelijkheden en onmogelijkheden voor de provincie Drenthe

Producent

Zelf elektriciteit produceren is geen haalbare optie (voorbehouden aan vier Nederlandse producenten). Zie onder 2a (De spelers op de geliberaliseerde energiemarkt).

Leverancier/handelaar

Geen haalbare optie aangezien een op te richten leverancier/handelaar niet beschikt over een elektriciteitsnetwerk. Zie onder 2b (De spelers op de geliberaliseerde energiemarkt).

Inkooporganisatie/nutsbedrijf

Bij oprichting van een Drentse inkooporganisatie of een Drents nutsbedrijf zullen forse kostenposten optreden door:

- haalbaarheidsonderzoek;
- salarissen medewerkers/onderhandelaars van een inkooporganisatie of nutsbedrijf;
- huisvesting medewerkers;
- oprichten van incasso-organisatie ten behoeve van het innen van de elektriciteitsnota's;
- Pr en communicatie om zoveel mogelijk Drentse inwoners te interesseren voor een gezamenlijk contract. Aangezien de markt vrij wordt, zullen zij ook benaderd worden door andere aanbieders. Zie de geldverslindende kostbare landelijke reclamecampagnes.

Gelet op hoge organisatiekosten en grote risico's geen goede optie (zie onder 3, A en B).

Aansluiten bij bestaande organisatie

Dit lijkt het best haalbare alternatief.

Een bestaande organisatie zou kunnen fungeren als inkooporganisatie.

Aansluiten bij een bestaande organisatie heeft als voordeel dat de kosten van organisatie, overhead en eventueel incasso van elektriciteitskosten en dergelijke sterk gedrukt kunnen worden.

Hierna zijn een paar mogelijke alternatieven weergegeven.

Mogelijke alternatieven

A. Brancheorganisatie Aedes

Aedes is de brancheorganisatie van de 685 woningcorporaties in Nederland. De leden zijn de woningcorporaties in Nederland.

Bundeling energievraag

Aedes is verder volop bezig met de voorbereidingen om de energievraag te bundelen voor de vrije energiemarkt in 2004. Inmiddels hebben ruim 360 woningcorporaties, die 1,8 miljoen woningen beheren, zich hiervoor aangemeld. "De liberalisering van de energiemarkt" biedt de woningcorporaties kansen een strategische rol te spelen bij de levering van energie. Het is uiteindelijk de bedoeling dat de betrokken corporaties de energie tegen een voordelig tarief doorleveren aan huurders.

De klanten van de leden

De klanten van de woningcorporaties zijn huurders, maar ook kopers. Tot de klanten behoren in elk geval de kwetsbare groepen in de samenleving.

Service

Aedes streeft naar een servicepakket waarvan zoveel mogelijk leden gebruikmaken. Daarnaast is service op maat mogelijk. Aedes richt zich daarbij speciaal op het bundelen van de krachten van de woningcorporaties om schaalvoordeel te behalen.

Bereikte resultaten

De afgelopen maanden heeft Aedes haar leden benaderd om de belangstelling voor het bundelen van de energievraag te peilen. Het aantal reacties was groot. Ca. 50% van de corporaties (ruim 340) heeft inmiddels verklaard deel te nemen aan het initiatief. Gezamenlijk beheren deze corporaties ruim 1,6 miljoen woningen. Een groep van ruim 20 corporaties die aan de wieg heeft gestaan van het initiatief gaat zich de komende tijd voorbereiden op de onderhandelingen met de energieleveranciers. Aedes fungeert als trekker van het project.

Ook voor de provincie Drenthe geldt dat 50% van de corporaties hebben verklaard deel te nemen aan het initiatief. Dit aantal is volgens Aedes nog groeiende.

Bij de gezamenlijke inkoop van energie door Aedes spelen overheden overigens geen enkele rol.

B. NV Waterleidingmaatschappij Drenthe

De NV Waterleidingmaatschappij Drenthe (WMD) verzorgt het drinkwater voor ruim 450.000 inwoners van 12 Drentse gemeenten. Een gedeelte van de gemeenten De Wolden en Westerveld en een gedeelte van Noord-Drenthe behoren niet tot het verzorgingsgebied van de WMD (zie kaartje).



Alle klanten van de WMD ontvangen een gecombineerde nota.

Hierop staan vermeld:

- de *kosten van het drinkwater*;
- de *ingezetenenomslag en de verontreinigingsheffing* die de WMD int voor de waterschappen;
- de *rioolheffing* die bij de inwoners van de gemeente Coevorden geïnd wordt voor die gemeente.

Er is hier sprake van "meeliften" door organisaties als waterschappen en gemeenten voor het innen van belastingen.

De mogelijkheid dat een organisatie als de WMD gaat fungeren als inkooporganisatie van elektriciteit zou nog kunnen worden onderzocht. Het oprichten van een dure incasso-organisatie zou dan kunnen worden voorkomen door ook de elektriciteitskosten via dezelfde nota te innen.

Bijkomend voordeel kan zijn dat de overheid wel invloed heeft op de WMD.

C. LED-project

In november 2001 is het zogenaamde LED-project (Liberalisering Energiemarkt Drenthe) van start gegaan. Aan het project nemen een tiental gemeenten en de provincie Drenthe deel. Het project heeft tot doel een gezamenlijke strategie te ontwikkelen inzake de inkoop van energie tegen de achtergrond van de liberalisering van de energiemarkt. Het betreft in eerste instantie het eigen verbruik van overheidsgebouwen inclusief zo mogelijk de openbare verlichting. Voor het jaar 2002 is een overgangscontract afgesloten met als basis een scherpe prijs en een substantieel aandeel groene stroom.

Het project bevindt zich op dit moment in de fase van het inventariseren van de verbruiksgegevens. Voor de provincie Drenthe betreft het alleen al zo'n 60 objecten. Tevens wordt gewerkt aan het formuleren van een Programma van eisen, omdat beoogd wordt via het project ook andere beleidsdoelen te realiseren zoals energiebesparing en de opwekking van groene stroom binnen Drenthe. Het Programma van eisen omvat zowel het zogenaamde grijze-stroompakket als het groene-stroompakket.

Een van de uitgangspunten van het LED-project is dat het mogelijk moet zijn dat nieuwe deelnemers zoals waterschappen kunnen toetreden tot het project. In een latere fase van het project zou ook nagegaan kunnen worden hoe en onder welke voorwaarden burgers zouden kunnen deelnemen aan het project. Gedacht zou kunnen worden aan een constructie van een gestaffelde, extra stroominkoop ten behoeve van particuliere kleinverbruikers.

4. Conclusies

- Het oorspronkelijke nutsbedrijf dat van de wieg tot het graf verzorgde (van opwekking tot transport en levering) bestaat niet meer. Er zijn veel spelers op de geliberaliseerde energiemarkt (zie punt 2 van de notitie). Het is een ingewikkelde markt die blijvend veel kennis vraagt.
- De hoogte van de transportkosten wordt nauwelijks beïnvloed door de marktwerking. Clustering van energie-inkoop heeft dus ook nauwelijks effect op de transportkosten.
- Maximaal 25% van de energienota wordt bepaald door de kWh-prijs. Dit is het enige deel waarin door clustering en onderhandeling een korting zou kunnen worden bedongen.
- Er is dus sprake van een zeer beperkte onderhandelingsruimte (maximaal € 0,0045 per kWh).
- Om de mogelijkheden van clustering te benutten moet een inkooporganisatie worden opgericht. Er zullen forse kosten gemaakt moeten worden voor onderzoek en het oprichten en instandhouden van een inkooporganisatie (periodiek moeten er namelijk weer onderhandelingen worden gevoerd over een nieuw contract).

- Ook het communicatietraject om zoveel mogelijk Drentse inwoners te interesseren voor een gezamenlijk contract is een forse kostenpost. Zie de kostbare landelijke reclamecampagnes.
- Het is natuurlijk zo hoe minder deelnemers, hoe minder onderhandelingsruimte. Onduidelijk zal blijven hoeveel inwoners als deelnemer geïnteresseerd kunnen worden.
- Gelet op de geringe haalbare besparing van gezamenlijke inkoop kan worden aangenomen dat de hoge kosten niet zullen opwegen tegen de besparingen.
- Het oprichten van een Drents energiebedrijf brengt zoveel complicaties, onderzoeks-, overhead- en uitvoeringskosten met zich mee dat dit niet als haalbare optie wordt gezien. Al deze extra kosten moeten uiteindelijk ook betaald worden door de eindverbruiker.

De verwachting is dat marktwerking de beste garantie is voor een adequate levering van elektrische energie aan de Drentse kleinverbruiker tegen zo gunstig mogelijke voorwaarden.

5. Advies

- Kennisnemen van deze notitie en een standpunt innemen met betrekking tot een eventueel vervolgtraject
- Overwegen of voor de provincie een rol is weggelegd op het gebied van voorlichting, bijvoorbeeld gekoppeld aan het LED-project.

Alternatieven

- Aansluiting zoeken bij het LED-project. De Drentse gemeenten zouden dan een grotere rol krijgen toebedeeld in de levering van energie aan de Drentse burger.
- Aansluiting zoeken bij de brancheorganisatie van de woningbouwcorporatie, Aedes.
- Mogelijkheid onderzoeken of de WMD uitgebreid kan worden met een elektriciteitsinkooppot. De incasso zou dan via de waterleidingnota kunnen plaatsvinden.

Mogelijk zou nog een onderzoek gedaan kunnen worden naar de haalbaarheid van één van de genoemde alternatieven.

jk/coll.



PvdA

motie

Bijlage 2

Provinciale Staten van Drenthe, in vergadering bijeen op woensdag 7 november 2001, ter behandeling van de najaarsnota 2001, de beleidsnota 2002 en de begroting 2002;

kennisgenomen van:

de liberalisering van de energiemarkt voor elektrische energie voor kleinverbruikers in 2004;

overwegende dat:

- tot op heden regionale en lokale overheden middels nutsbedrijven, een positieve rol hebben gespeeld bij de levering van elektrische energie voor haar inwoners;
- bij de liberalisatie de positie van de kleinverbruiker ondergeschikt dreigt te worden aan de grootverbruiker;
- bundeling van de kleinverbruikers een bijdrage kan leveren aan een betere uitgangspositie op de markt;
- betrouwbare en langjarige contracten in het belang zijn van de kleinverbruiker;
- invloed van de kleinverbruiker op de besluitvorming in de regio via Raden en Staten, dan wel rechtstreeks via consumentenraden de voorkeur verdient;
- garanties moeten kunnen worden gegeven over de opwekkingsvorm van de geleverde energie;

besluiten:

het College op te dragen een verkennend onderzoek te (laten) verrichten naar de mogelijkheid om, ten behoeve van de kleinverbruikers, als Drentse gemeenten en de provincie, middels een nutsbedrijf, een actieve rol te blijven vervullen in de adequate levering van elektrische energie aan de Drentse kleinverbruikers tegen zo gunstig mogelijke voorwaarden;

in het voorjaar aan de hand van dit verkennend onderzoek een conferentie te organiseren waarvoor gemeenten, consumentenorganisaties, wetenschappers, energiebedrijven, milieuorganisaties en gebruikersgroepen enz. worden uitgenodigd, om de resultaten van dit verkennend onderzoek te bespreken.

en gaan over tot de orde van de dag.

PvdA, Hans Schaap

[Handwritten signatures and notes]

J.J. Postma
COO

W. van der Vliet (VVD)

W. van der Vliet (D66)