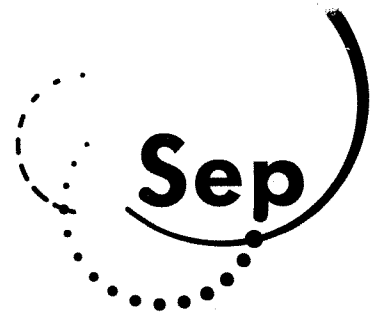


GEDEPONEERD
19 SEP 1996



Ministerie van Economische Zaken
T.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

- V E R T R O U W E L I J K -

e/ee/ae	
Nr.	96055144
Ingekomen	Reactie voor
02 SEP 96	25 SEP 96
Kl:	
Behandeld door	Doorkiesnummer

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door Doorkiesnummer

DR 96-8042

Onderwerp

Datum

96-08-28

Landelijk Basistarief 1997

Geachte

Hierbij treft u aan, conform hetgeen in voorgaande jaren is verstrekt, gegevens waarop het Landelijk Basistarief 1997 is gebaseerd. De verstrekking van de gegevens geschiedt onder voorbehoud van goedkeuring door de Aandeelhouders van onze vennootschap.

In de aan u verstrekte gegevens is wel aangegeven welk totaalbedrag aan kosten in 1997 gemoeid zal zijn met de productie in Sep-verband (welk bedrag dus ook verrekend zal moeten worden met het Landelijk Basistarief) maar niet welke structuur dit tarief in 1997 zal hebben en wat de hoogte van de afzonderlijke tariefcomponenten zal zijn.

De reden daarvoor is dat op dit moment nog overleg gaande is tussen EnergieNed, OPS en Sep over een mogelijk ingrijpend gewijzigd LBT. Zodra er meer duidelijkheid is, zullen wij u daarover nader berichten.

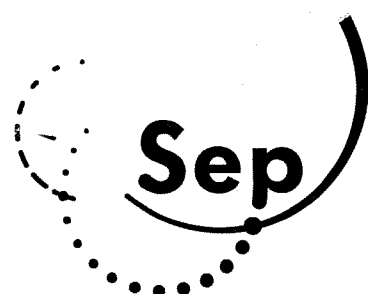
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



Aan de Minister van Economische Zaken

Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

GEDEPONEERD
10 DEC 1996

ele/ae
gb064398
Okt 08 1996

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 96-8046

Onderwerp

Datum

96-09-30

Landelijk Basis Tarief 1997

Excellentie,

Mede namens het Overlegorgaan Productiesector (OPS) delen wij U het volgende mede.

Gedurende de afgelopen maanden heeft tussen de elektriciteitsdistributie- en -productiebedrijven, samenwerkend in EnergieNed, OPS en Sep, uitvoerig en diepgaand overleg plaatsgevonden over een per 1 januari 1997 door te voeren aanpassing van het Landelijk Basis Tarief (LBT), en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT). De veelheid van redenen die deze structuurwijziging wenselijk en noodzakelijk maken, zijn U bekend.

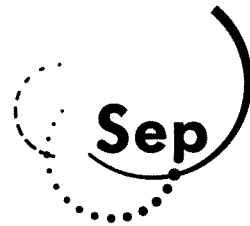
Bij OPS en Sep was gedurende de laatste maanden de overtuiging gegroeid dat - hoe weerbarstig de materie meermalen ook bleek te zijn - het uiteindelijk mogelijk moest zijn om voor 1 oktober 1996 een door EnergieNed gesteund OPS/Sep-voorstel voor een op een andere wijze gestructureerd LBT/RBT 1997 aan U voor te leggen.

Gedurende de laatste weken bleek dat die overeenstemming gecompleteerd kon worden met een door alle betrokkenen als zeer wenselijk ervaren 4-jaars-afspraken. Een 4-jaars-afspraken die erop neer komt dat het door te berekenen kostenbedrag van 1997 tot en met 2000 op een nu overeen te komen niveau wordt gefixeerd.

Tegen de achtergrond van een algemene prijs-inflatie van circa 2 procent is derhalve sprake van een reële kostenverlaging, niet alleen in 1997 maar ook in de jaren daarna.

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 18339



In bijlage 1 hebben wij het geheel van de tariefafspraken voor 1997 samengevat dat Sep/OPS - in het kader van een vier-jaars-akkoord - met EnergieNed is overeengekomen. Deze afspraken moeten nog wel vastgelegd worden in een document waarmee niet alleen EnergieNed, Sep en de productiebedrijven, maar ook alle afzonderlijke distributiebedrijven door middel van ondertekening hun instemming zullen moeten betuigen. Een dergelijke vastlegging zal plaatsvinden in de nu komende weken, terwijl het hierbij door ons voorgelegde en op dat commitment vooruitlopende LBT/RBT-voorstel, bij Uw Ministerie de goedkeuringsprocedure doorloopt.

Naar wij hebben begrepen willen EnergieNed en de distributiebedrijven de nu bereikte overeenstemming over het LBT/RBT tevens onderdeel doen zijn van een bredere overeenkomst. Daarin zullen, naar wij begrijpen, naast het LBT/RBT-akkoord ook onderwerpen aan de orde komen die verband houden met de conclusies en aanbevelingen voortvloeiende uit de discussie die geleid wordt door de heren en Onzerzijds bestaat er geen voorbehoud in deze zin.

Dit betekent dat, terwijl OPS/Sep dit LBT/RBT-voorstel zonder condities aan U voorlegt, de instemming van alle leden van EnergieNed nog moet volgen, zowel voor wat betreft het voorstel zelf, als voor wat betreft het daarin meebetrekken van de uitkomst van de gesprekken van

Mocht derhalve in de komende weken blijken dat EnergieNed en/of de distributiebedrijven de in het vooruitzicht gestelde instemming met dit LBT/RBT-voorstel niet gestand kunnen doen, dan zullen wij alsnog moeten constateren dat Sep/OPS geen volledige en definitieve overeenstemming met EnergieNed over een LBT/RBT-voorstel voor 1997 heeft kunnen bereiken.

Alternatief LBT/RBT-voorstel bij een onverhoopte niet-instemming van EnergieNed en/of afzonderlijke distributiebedrijven

In dat geval zal OPS/Sep U, met verwijzing naar artikel 30 lid 2 van de Elektriciteitswet, een gezamenlijk voorstel voor een maximum RBT 1997 voorleggen, waarin een voorstel voor het LBT 1997 is verwerkt. Dat voorstel gaat dan uit van het geraamde kostenniveau van 1997, omdat bij ontstentenis van een 4-jaars-akkoord met EnergieNed kostenmiddeeling over een 4-jarige periode immers niet mogelijk is.



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven
t.a.v.
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Bijlage(n)

— 30 OKT. 1996 —

E/EE/AE/96067324

Onderwerp

Landelijk Basis Tarief 1997

Geachte

Naar aanleiding van het, mede namens het Overlegorgaan Productiesector (OPS), door u met uw brief, kenmerk DR 96-8046, op 30 september 1996 ingediende voorstel voor een LBT 1997 en het daarvan afgeleide RBT 1997, verzoek ik u om de navolgende vragen te beantwoorden.

1. Bij het tarief voor de diensten "bedrijfsreserve en parallel draaien" is sprake van een (her)introdactie van een vergoeding per kW voor in het voorzieningsgebied opgesteld productievermogen, indien dit vermogen parallel draait aan het openbare net. Kunt u de reden(en) aangeven waarom deze vergoeding met ingang van 1997 afzonderlijk in rekening wordt gebracht?
2. In uw voorstel heeft u de opbrengsten als p.m. opgegeven. Graag verneem ik van u welke hoeveelheden u heeft geraamd ten aanzien van de afzet van de verschillende producten en diensten, teneinde na te gaan in hoeverre er sprake is van overdekking dan wel onderdekking van uw kosten.

Ik verzoek om uiterlijk 8 november 1996 deze vragen schriftelijk te beantwoorden.

Met vriendelijke groet,

plv. directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 6

Doorkiesnummer

(070)

Telefax

(070)

Hoofdkantoor

Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101

2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon (070)

Telefax (070)

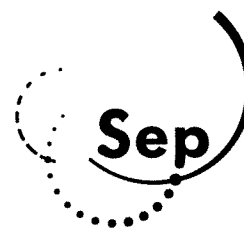
Telex

Telegramadres

X-400 adres S =

Internetadres

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



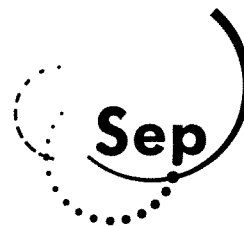
Met name voor wat betreft het tot stand brengen van het allerwegen gewenste en noodzakelijk geachte "Level Playing Field", is de constatering van belang dat de centrale productiesector, naast de "normale" marktconforme producten, een aantal diensten levert waar alle partijen die op enigerlei wijze verbonden zijn met het openbare net gebruik van maken.

Uit het oogpunt van voorzieningszekerheid is een van de belangrijkste functies die de centrale productiesector vervult, het opvangen van onverwachte vraagfluctuaties en van verstoringen in de productie. Teneinde deze dispatch-functie goed te kunnen vervullen is het noodzakelijk om als "draaiende" reserve of bedrijfsreserve te houden. Deze bedrijfsreserve komt ten goede aan alle gebruikers van elektriciteit die via het openbare net geleverd wordt, of parallel daaraan wordt opgewekt. Dit heeft te maken met de benodigde netspanning die onaanvaardbaar zou fluctueren bij plotselinge verstoringen in het evenwicht tussen vraag en productie. Aangezien allen die op het openbare net zijn aangesloten van deze kwaliteitshandhaving profiteren is het redelijk om eenieder dan ook naar rato van gebruik in de kosten te laten delen. Op deze wijze wordt naar een daadwerkelijk Level Playing Field toegewerkt.

De aan deze functie toe te rekenen kosten zijn voor 1997 bepaald op betrokken op alle kWh die of wel van het openbare net worden afgenomen of parallel daarmee worden opgewekt.

De kosten van de bedrijfsreserve worden met de distributiebedrijven/inkoopcombinaties verrekend door middel van een toeslag van op de door de distributiebedrijven geleverde kWh's aan eindverbruikers. In beginsel zou dit dienstentarium ook kunnen gelden voor de kWh die parallel aan het openbare net door een zelfopwekker worden geproduceerd. Praktisch probleem is echter dat niet in alle gevallen comptabel wordt gemeten om welke hoeveelheid kWh het gaat. Daarom is ervoor gekozen de door te berekenen kosten bij de parallel aan het openbare net draaiende zelfopwekkers te innen door middel van een bedrag per opgestelde kW; deze grootheid is namelijk bekend c.q. vast te stellen. Deze omzetting van kWh- naar kW-volume leidt strikt rekenkundig (uitgaande van op het gehele land betrekking hebbende kW- en kWh-cijfers) tot een bedrijfsreserve-tarief van

Uiteindelijk zijn de distributie- en productiesector overeengekomen om bij de herintroductie van deze tariefcomponent in 1997 te beginnen met en vermogen opgesteld in de vorm van windturbines vooralsnog vrij te stellen. In ons voorstel d.d. 30 september 1996 is nader toegelicht hoe de vaststelling van dit dienstentarium in de jaren na 1997 zal kunnen plaatsvinden.



De als p.m. opgegeven opbrengsten

Naar wij mogen verwachten zal binnen circa twee weken door de leden van EnergieNed een opgave worden verstrekt van de in het voor het nieuwe LBT relevante contractvolumes voor 1997. Aangezien de prijzen voor de verschillende soorten vermogen zijn vastgesteld, zal de opbrengst geheel afhangen van deze te contracteren hoeveelheden. Zoals onder het hoofd *Nacalculatie* op bladzijde 6 van bijlage 1 bij ons voorstel nader is toegelicht, verplichten de distributiebedrijven zich om in elk van de jaren 1997 tot en met 2000 een omzet van _____ te realiseren (exclusief het bedrag van _____ over zake van Overgangsmatregelen). Wordt minder gecontracteerd dan benodigd om deze omzet te realiseren dan wordt het tekort geïnd door middel van de verdeelsleutel "historisch debiet", wordt meer gecontracteerd dan benodigd om deze omzet te realiseren dan wordt het surplus in mindering gebracht met deze zelfde verdeelsleutel. Voorcalculatorisch zal dus nooit van over- of onderdekking sprake zijn. Wel kan na afloop van een jaar blijken dat als gevolg van afwijkingen tussen "gecontracteerd" en "feitelijk afgenomen" sprake is van over- en onderdekkingen ten opzichte van de beoogde voorcalculatorische omzet. Ook deze verschillen zullen, zoals in de betreffende paragraaf is vermeld, worden verrekend met diezelfde verdeelsleutel.

Het door U gevraagde overzicht van de geraamde hoeveelheden kan dus op dit moment nog niet worden verschaft. Zo spoedig mogelijk nadat de contractering door de leden van EnergieNed heeft plaatsgevonden, zullen wij deze volumes aan U mededelen, met vermelding van de consequenties van een ander voor de wijze waarop de voorcalculatorische omzet van _____ zal worden gerealiseerd. EnergieNed heeft ons toegezegd dat deze opgaven uiterlijk op 26 november a.s. zullen worden verstrekt.

Naar wij vertrouwen is deze informatie op dit moment voor U voldoende.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteitsproductiebedrijven

directeur



Archief

Aan
de N.V. Samenwerkende elektriciteits-
productiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum Uw kenmerk Ons kenmerk Bijlage(n)
06 DEC. 1996 E/EE/AE/96076581

Onderwerp
Electriciteitstarieven ex artikel 25 en 26 van de Elektriciteitswet 1989

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 30 september 1996, kenmerk DR 96-8046 en 13 november 1996, kenmerk DR 96-8051 doe ik u bijgaand mijn besluit kenmerk E/EE/AE/96076368 toekomen, waarmee ik goedkeuring hecht aan de door u mede namens het Overlegorgaan Productiesector (Ops) voorgestelde tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid en maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid van de Elektriciteitswet 1989.

Met de door u en het Ops voorgestelde nieuwe structuur voor de tarieven af productie zet u een belangrijke stap in de richting van een systeem dat ook een goed uitgangspunt lijkt te bieden voor een meer geliberaliseerde elektriciteitsmarkt. Met een onderscheid in producten op basis van prijzen die het "level playing field" weerspiegelen enerzijds en koppelnettariieven en tarieven voor de diensten bedrijfsreserve en parallel draaien anderzijds, kan ik mij verenigen. Ik wijs u er wel op dat ik voornemens ben om in 1997 een discussie te starten over de tariefstelling voor transport en distributie en dat dit consequenties kan hebben voor de huidige structuur van de koppelnettariieven en de tarieven voor bedrijfsreserve en parallel draaien.

Ik heb kennis genomen van uw mededeling, dat u een bedrag van aan vaste productiekosten niet in 1997 in rekening zult brengen, maar dat u dit bedrag in het kader van een vier-jaarsovereenkomst met uw afnemers in de komende jaren zult verrekenen.

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 6

Doorkiesnummer Telefax
(070) (070)

Hoofdkantoor Telefoon (070)
Bezuidenhoutseweg 30 Telefax (070)
Postbus 20101 Telex
2500 EC 's-Gravenhage Telegramadres

X-400 adres S =
Internetadres

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Ten aanzien van de doorberekening van brandstofkosten verzoek ik u mij te informeren omtrent de majoratievrije overgang van het huidige brandstoftariefensysteem met twee componenten naar het nieuwe brandstoftariefensysteem met drie componenten. Tevens verzoek ik u om mij, conform de tot dusverre gevolgde werkwijze, in 1997 per kwartaal te informeren over de naar basislast-, middenlast- en pieklastvermogen gedifferentieerde brandstoftarieven.

Ik verzoek u mij over de definitief voor 1997 gecontracteerde hoeveelheden producten en diensten te informeren zodra u over deze gegevens beschikt.

Zoals reeds eerder met u afgesproken, ontvang ik graag te zijner tijd een verklaring van uw accountant dat de beginselen die aan het zakelijk beleid ten grondslag liggen, correct zijn toegepast en dat de effecten daarvan op correcte wijze zijn verwerkt in het landelijk basistarief voor 1997. Ik voeg daar het verzoek aan toe dit ook te doen ten aanzien van een majoratievrije doorberekening van de brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

In uw voorstel geeft u aan dat bij een eventuele wijziging van de grondslagen van de onroerend zaakbelasting Sep/Ops en EnergieNed nader met elkaar zullen overleggen over de gevolgen daarvan voor het overeengekomen kostenniveau. Ik heb hiervan goede nota genomen.

Tot slot zend ik u hierbij ook een afschrift van mijn besluit ten aanzien van de maximum eindverbruikerstarieven voor 1997 aan EnergieNed. Afschriften van mijn besluiten en brieven zend ik tevens aan de productiebedrijven

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Datum

30 november 1996

Kenmerk

E/EE/AE/96076368

Onderwerp

Besluit houdende:

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en maximumtarieven voor levering aan distributiebedrijven door vergunninghouders als bedoeld in artikel 26 eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het gezamenlijke verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van:

- N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- N.V. Electriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- N.V. Energieproductiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

van 30 september 1996 (kenmerk DR 96-8046), om goedkeuring van tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, en van maximumtarieven als bedoeld in artikel 26, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschappen van 13 november 1996 (kenmerk DR 96-8051), waarbij het verzoek nader wordt toegelicht;

Overwegende, dat verzoeksters bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) zijn aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 respectievelijk houders van een vergunning als bedoeld in artikel 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat het gezamenlijke verzoek ertoe strekt om per 1 januari 1997 een wijziging van het Landelijk Basis Tarief (LBT) en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT) door te voeren, die resulteert in een nieuwe structuur voor tarieven af productie;

Overwegende, dat de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed) enerzijds en Sep/Ops anderzijds overeenstemming hebben bereikt over de ontwikkeling van de vaste kosten van de productie in de periode 1997 tot en met 2000;



Besluit:

Artikel 1.

Goedkeuring te verlenen voor de door de:

- de N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem,
- de N.V. Electriciteits-Produktiemaatschappij Oost- en Noord-Nederland, gevestigd te Zwolle,
- de N.V. Electriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ, gevestigd te Eindhoven,
- het N.V. Electriciteitsbedrijf Zuid-Holland, gevestigd te 's-Gravenhage, en
- het N.V. Energieproduktiebedrijf UNA, gevestigd te Utrecht,

in de brief van 30 september 1996 (kenmerk DR 96-8046) en nader toegelicht in de brief van 13 november 1996 (kenmerk DR 96-8051) als volgt voorgestelde tarieven.

A. Prijzen voor gecontracteerd basis-, midden- en pieklastvermogen

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	260,00	205,00	125,00	f./kW per jaar

B. Prijzen per afgenomen kWh

Tariefcomponent	Basislast	Middenlast	Pieklast	
Capaciteitskosten	0,15	0,15	0,15	ct/kWh
Brandstofkosten	Werkelijke kosten			ct/kWh
Overschrijding ²	125,00	125,00	125,00	ct/kWh
Toeslag werkdagen van 07 tot 23 uur	1,00	1,00	1,00	ct/kWh
Toeslag zater- zon- & feestdagen van 07 tot 23 uur	0,20	0,20	0,20	ct/kWh
Korting alle overige uren	- 0,70	- 0,70	- 0,70	ct/kWh

C. Prijs voor revisievermogen

Voor eenheden > 25 MWe; tarief: f. 7,50 per kW per week ten behoeve van een aan te duiden eenheid tot maximaal het nominale vermogen van die eenheid; toe te wijzen in

¹ De brandstofkosten per afgenomen kWh worden ieder kwartaal aangepast aan de hand van de feitelijke brandstofinzet en de feitelijke ontwikkeling van brandstof- en daarmee verwante kosten. Met dien verstande dat tussen basis- en middenlast een verschil zal bestaan van 0,79 ct/kWh $((260-205)/7000)$ en tussen midden- en pieklast een verschil van 4,0 ct/kWh $((205-125)/2000)$

² kWh afgenomen boven de som van het gecontracteerde basislast-, middenlast-, en pieklastvermogen



H. Nacalculatie

De distributiebedrijven verplichten zich ieder voor zich en gezamenlijk om door middel van prijzen voor het gecontracteerde vermogen, de prijzen (excl. brandstof) voor de afgenomen kWh, de prijzen voor bedrijfsreserve en parallel draaien, de prijzen voor storings- en revisievermogen en de prijzen voor aansluiting op en gebruik van het koppelnet, in de jaren 1997 tot en met 2000 een gezamenlijke omzet te realiseren ter grootte van het overeengekomen bedrag van f. 3.007,5 mln (f. 400 mln wordt los van het feitelijk verbruik verrekend op basis van het zogenaamde historisch debiet). Indien na afloop van een kalenderjaar sprake blijkt van een over- of onderdekking ten opzichte van de f. 3.007,5 mln, dan zal dit surplus of tekort door Sep/Ops met de distributiebedrijven worden verrekend op basis van dezelfde verdeelsleutel als die welke is overeengekomen met betrekking tot de hiervoor genoemde 400 mln. NLG, het zogenaamde historisch debiet.

Artikel 2.

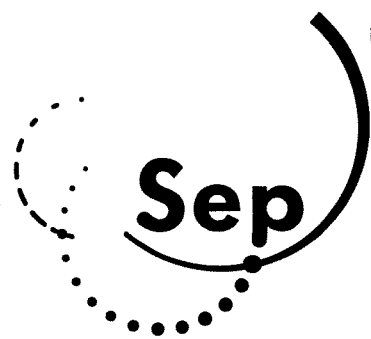
De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1997.

Artikel 3.

Van dit besluit wordt in de Staatscourant kennisgegeven.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Energie
T.a.v.
Postbus 20101
2500 EC 's-GRAVENHAGE

DS PIVUG	EE IAE
97030255	
18 AUG 1997	11 JUL 1997

GEDEPONEERD
25 AUG 1997

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 97-8029

Onderwerp

Datum

97-06-16

Geachte

Met Uw brief E/EE/AE/96076581 d.d. 6 december 1996 verkregen wij de Ministeriële goedkeuring van het LBT 1997. In die brief verzocht U ons t.z.t. nadere informatie te verstrekken over de definitieve contractvolumes, aangezien deze van invloed zijn op de zogeheten "nacalculatie" in het kader van het LBT.

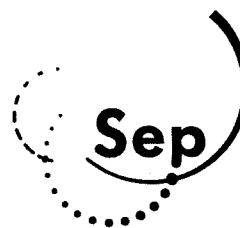
Ter beantwoording van die vraag sturen wij U hierbij het door Aandeelhouders goedgekeurde Financieel-Economisch Beleidsplan 1997-1999. Op pagina 18 is in tabel 5.5 een overzicht gegeven van bedoelde gecontracteerde hoeveelheden, en de effecten daarvan voor de omvang van de nacalculatie. Uit het overzicht blijkt dat deze ex-ante is vastgesteld op Na afloop van 1997 zal aan de hand van de gerealiseerde volumes de ex-post waarde worden vastgesteld en verrekend.

Tevens vroeg U naar een kwartaallijkse informatieverstrekking over de brandstofkosten-doorberekening. Daarvoor mogen wij U verwijzen naar bijgevoegd overzicht waarop is vermeld:

- De wijze waarop, aan de hand van de feitelijke brandstofkosten van het 4e kwartaal 1996, de kostenneutrale overstap van dag/nacht naar basis/midden/peiklast heeft plaatsgevonden;

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (026) 372 11 11
Telefax (026) 443 08 58

ABN-AMRO
rek. nr. 53.51.21.792
Handelsregister Arnhem
nr. 09018339



- de wijze waarop de brandstofkosten van het eerste, tweede en derde kwartaal van 1997 en de mutaties daarin, zijn verwerkt in een aanpassing van
 - a) de gemiddelde brandstofkosten
 - b) de daarmee corresponderende sets van prijzen met inachtneming van de hoeveelheden GWh uit basis-, midden- en pieklast en de vastgestelde verschillen tussen de kWh-prijzen voor deze drie soorten;
 - de wijze waarop de gemiddelde brandstofkosten ook worden omgerekend in de van oudsher bekende dag/nacht-kWh-prijzen op basis van de tot en met 1996 toegepaste LBT-systeem. Dit is in een aantal gevallen nodig voor de nakoming van contractuele verplichtingen waarin sprake is van of gerefereerd wordt aan die dag/nacht-kWh-prijzen.
- De gegevens over het vierde kwartaal 1997 zullen wij U in de loop van de maand september a.s. doen toekomen.

Naar wij vertrouwen geeft deze informatie het antwoord op de door U gestelde vragen.

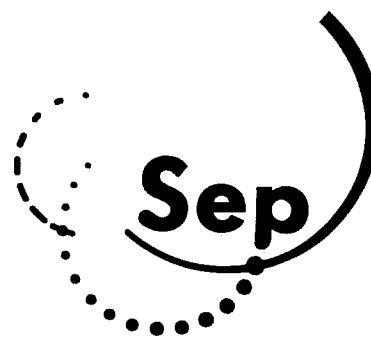
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

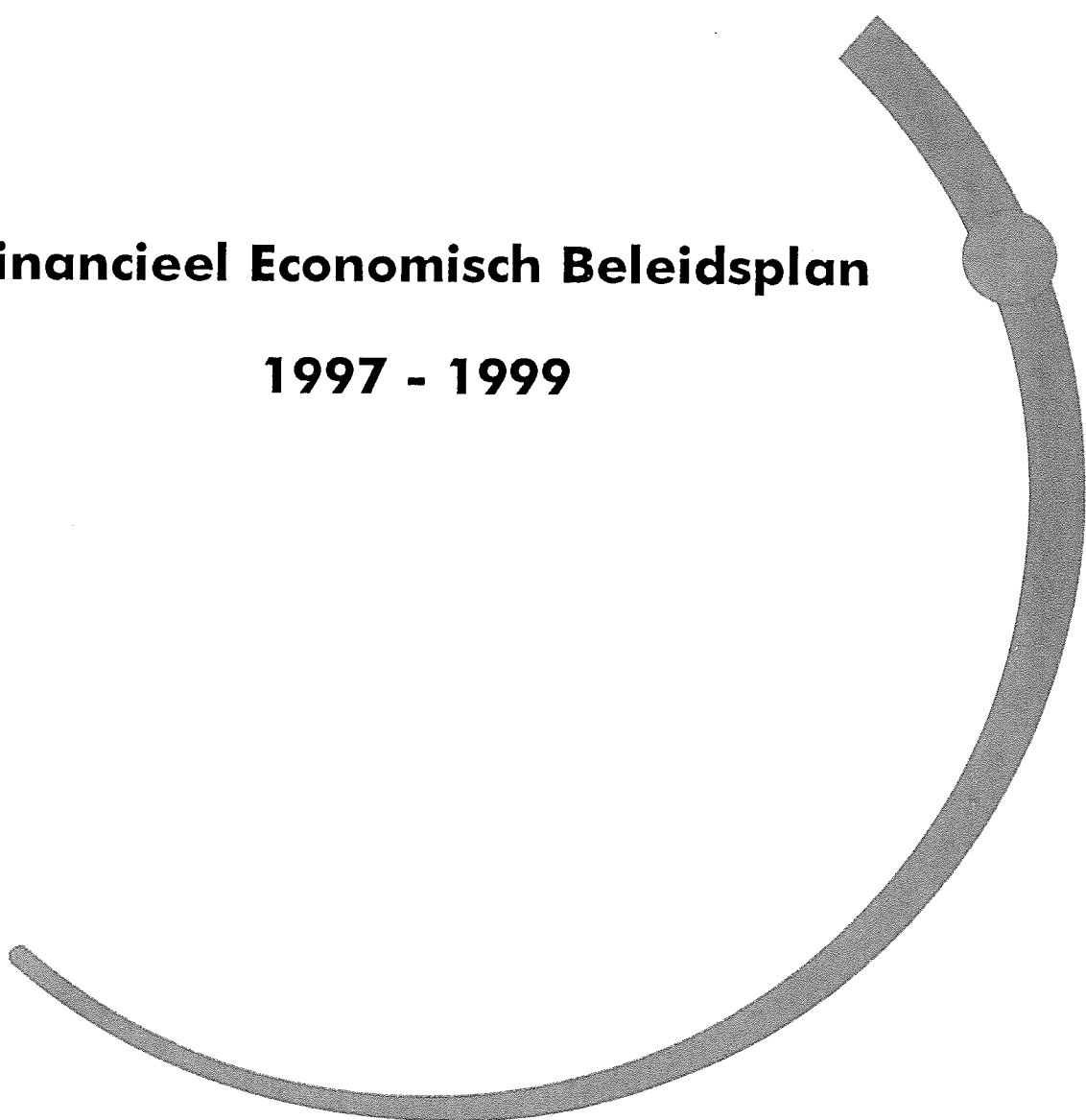
directeur

bijlagen

- FEB 1997-1999
- overzicht brandstofkosten-doorberekening



Financieel Economisch Beleidsplan
1997 - 1999



Financieel Economisch Beleidsplan
1997 - 1999

Goedgekeurd door Aandeelhouders

1 Algemeen

1.1 Inleiding

Volgens artikel 27, B lid 2 van de statuten dient jaarlijks een Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) te worden opgesteld, dat een periode van drie jaren bestrijkt. Dit plan dient voor deze periode ten aanzien van een aantal belangrijke onderwerpen een concretisering van het te voeren beleid aan te geven, alsmede een raming van de financiële resultaten van dit beleid, voor zover dat mogelijk is.

Het Financieel-Economisch Beleidsplan heeft een relatie met de andere in artikel 27 van de statuten vermelde plannen.

In de eerste plaats vormt het meest recente Elektriciteitsplan en het daarin opgenomen beleid voor de lange termijn de basis voor het onderhavige plan. In het Elektriciteitsplan zijn daarmee de beleidskaders vastgesteld die in het Financieel-Economisch Beleidsplan worden geconcretiseerd voor de komende drie jaar. Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven.

1.2 Aanpassing van het Landelijk Basistarief

Gedurende de afgelopen maanden heeft tussen de elektriciteitsdistributiebedrijven, samenwerkend in EnergieNed, elektriciteitsproductiebedrijven en Sep, uitvoerig en diepgaand overleg plaatsgevonden over een per 1 januari 1997 door te voeren aanpassing van het Landelijk Basis Tarief (LBT), en het daarvan afgeleide Regionaal Basis Tarief (RBT). De veelheid van redenen die deze structuurwijziging wenselijk en noodzakelijk maken, zijn reeds in vorige FEB's genoemd.

Gaandeweg het overleg over de nieuwe structuur voor de tarieven, kosten en prijzen voor het jaar 1997, bleken deze wijzigingen sterk aan acceptatiegraad te winnen als een en ander zou kunnen worden ingebed in een afspraak die meerdere jaren omvat. Uiteindelijk kon overeenstemming worden bereikt over een 4-jaars periode lopende van 1997 tot en met 2000.

Een 4-jaars-afpraak die erop neer komt dat het door te berekenen kostenbedrag (exclusief majoratievrij door te berekenen brandstofkosten) van 1997 tot en met 2000 op een nu overeen te komen niveau wordt gefixeerd.

Tegen de achtergrond van een algemene prijsinflatie van circa 2 procent is derhalve sprake van een reële kostenverlaging, niet alleen in 1997 maar vooral in de jaren daarna.

- indien met de doorberekening van de hiervoor genoemde overeengekomen prijzen, tarieven en maatregelen in enig jaar in de periode 1997 tot en met 2000 een omzet wordt gegenereerd die afwijkt van het tevens overeengekomen kostenbedrag van (exclusief brandstofkosten en daarmee verwante kosten), dan wordt het teveel of te weinig geïnde met de distributiebedrijven verrekend met dezelfde verdeelsleutel als hiervoor toegelicht (historisch debiet).

Naast deze componenten worden de brandstofkosten integraal en majoratievrij (1 op 1) doorberekend.

De nadere detaillering van een en ander is uitgewerkt in hoofdstuk 5.

1.3 Tenslotte

Het hiervoor samengevatte nieuwe LBT is zowel voor wat betreft de structuur ervan, als de hoogte van de verschillende componenten, goedgekeurd door de Minister van Economische Zaken. Gezien het tamelijk complexe karakter van alle gemaakte afspraken, en gezien het bijzondere karakter als gevolg van het feit dat deze afspraken zijn gemaakt tegelijkertijd met treffen van een 4-jaars-akkoord, is het geheel van alle afspraken vastgelegd in een Protocol (d.d. 21 januari 1997) dat door alle distributiebedrijven, productiebedrijven, EnergieNed en Sep is ondertekend.

2 Inzet van productiemiddelen

2.1 De planning van economische en betrouwbare productie en transport van elektriciteit en warmte

Ten behoeve van een economische en betrouwbare elektriciteits- en warmteproductie is een meerjarenplan van de inzet van de productiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden productiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge productiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van productiemiddelen, de beschikbaarheid van het hoofdtransportnet, de importmogelijkheden en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de productiemiddelen optimaal kunnen worden ingezet en welke brandstoffen in welke hoeveelheden daarbij zullen worden verstoekt.

Rekening is gehouden met internationale samenwerking op het gebied van de elektriciteitsproductie.

2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de productiemiddelen voor de jaren 1997 tot en met 1999 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

1997			
1998			
1999			

3 Brandstoffen

3.1 Algemeen

Het aanbod van de voor Sep belangrijkste brandstoffen aardgas en kolen, maar ook van olie en uranium, zal de komende jaren voldoende zijn. Hoewel op de korte termijn, soms heftige, prijsfluctuaties kunnen optreden, zal op termijn gezien de huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Wel zullen nauwlettend de (prijs)ontwikkelingen op de Westeuropese gasmarkt, die in beweging is gekomen, worden gevolgd.

Een onzekere factor in de prijsvorming, met name in de onderlinge prijsverhouding van de diverse brandstoffen, blijft het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, inzake milieueffingen en milieu-eisen in de komende jaren.

3.2 Steenkool

3.2.1 Aankoopbeleid

Het verwachte kolenverbruik zal worden gedekt door een combinatie van lange-termijncontracten, jaarcontracten, opties op deze contracten en aankopen op de spotmarkt. Hierdoor is het mogelijk flexibel in te spelen op fluctuaties in de koleninzet en de kolenprijzen. Er zal een continue afweging worden gemaakt tussen het uitoefenen van opties versus het aankopen op de spotmarkt, afhankelijk van de prijsstelling en de marktmogelijkheden.

3.2.2 Voorraadbeleid

Gezien de kosten verbonden aan het aanhouden van kolenvoorraden blijft het voorraadbeleid een onderwerp van constante aandacht.

Bij het bepalen van de aan te houden minimum-voorraden speelt een aantal aspecten een rol, zoals de EU-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), logistieke en kwaliteitsoverwegingen, en het optimaal benutten van de geïnstalleerde mengsystemen in de zeehavens in combinatie met de brede kwaliteitsband van de kolencentrales.

3.3 Stookolie

3.3.1 Aankoopbeleid

Evenals in voorafgaande jaren zal stookolie worden aangekocht en ingezet ter vervanging van aardgas voor eenheden die op grond van het contract met Gasunie in de winterperiode van de aardgasvoorziening kunnen worden afgeschakeld.

Stookolie dient tevens als back-up voor het geval zich calamiteiten in de aardgasvoorziening voordoen en wordt gebruikt voor het opstarten van één van de kolencentrales.

De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa afhankelijk van het karakter van de winter.

Door het onvoorspelbare verloop van de feitelijke stookoliebehoefte is een vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen niet mogelijk.

De prompte beschikbaarheid van stookolie in het ARA-gebied en de beschikbaarheid van "zwarte" (zwarte stookolie) tankschepen is verminderd. Deze ontwikkeling wordt nauwkeurig gevolgd zodat, wanneer noodzakelijk, gepaste maatregelen kunnen worden genomen.

3.3.2 Voorraadbeleid

Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt door Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

Vorraden stookolie worden door Sep ook aangehouden voor de Stichting COVA (Centraal Orgaan Voorraadvorming Aardolieproducten) ingevolge een daartoe gesloten overeenkomst tussen Sep en COVA.

Voor een deel van deze voorraden ontvangt Sep van de Stichting STOKI (Stichting van Stookolieverbruikers voor Toezicht op Olievoorraadvorming, Kosten en Inning) een vergoeding voor het aanhouden.

3.4 Aardgas

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de inzet van aardgas-gestookte productiemiddelen, wordt het verbruik van aardgas in de komende drie jaren geraamd op respectievelijk en Dit gas wordt voor het grootste deel betrokken van de N.V. Nederlandse Gasunie onder meerjarige contracten.

Het belangrijkste kenmerk van gas, onder de vigerende contracten met Gasunie, is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van zware stookolie. Zoals bekend kan de prijs voor de stookolie sterk fluctueren.

Vanwege de koppeling is het derhalve mogelijk dat de aardgasprijs, zij het gedempt en met een zekere vertraging, eveneens sterk fluctueert.

Sep betreft in de beschouwde periode tevens gas van een consortium van Noorse gasproducenten. Het belangrijkste kenmerk van het Noorse gas is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van steenkool.

Sep zal er naar blijven streven om, binnen de mogelijkheden die de markt biedt, aan nieuwe contracten een zodanige invulling te geven dat wordt bijgedragen aan de doelstelling ten aanzien van lage en stabiele kWh-tarieven door een combinatie van prijskoppelingen.

5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

De kosten van de landelijke elektriciteitsproductie worden aan de Sep-deelnemers in rekening gebracht door middel van het Landelijk Basis Tarief.

Zoals nader toegelicht in hoofdstuk 1 ligt de totaalopbrengst van de verschillende prijzen en tarieven (exclusief brandstof) voor een periode van vier jaar vast.

De prijzen voor de brandstof- en daarmee verwante kosten worden in sterke mate bepaald door de hoogte van de brandstofprijzen en daarom per kwartaal vastgesteld op basis van de meest actuele gegevens.

De capaciteitskosten zijn samengesteld uit de vergoedingen voor kapitaallasten, bediening, onderhoud en exploitatie, indirecte opwekkingskosten, de bijkomende opwekkingskosten, de Sep-exploitatiekosten en de kosten van het hoofdtransportnet. Hierop worden in mindering gebracht de opbrengsten ter dekking van capaciteitskosten van de in hoofdstuk 1 genoemde bijzondere grootverbruikers met een van het LBT afwijkend tarief.

De vergoedingen voor kapitaallasten vertonen naar verwachting voor 1997 tot en met 1999 het volgende beeld:

Tabel 5.1 Kapitaallasten 1997 - 1999

<u>in NLG mln</u>	<u>1997</u>	<u>1998</u>	<u>1999</u>
kolen/nucleair			
gas/olie			
warmtevoorzieningen	—	—	—
Totaal			

Rekening houdend met de geplande buiten- en inbedrijfstellingen van eenheden en aanpassing van de vergoedingen voor bediening en onderhoud aan de algemene loonstijging en inflatie resulteert voor de totale vergoeding het volgende beeld: