



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

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
16. AUG. 1993		E/EE/AE/93059388	

Onderwerp
Verwachtingen economische ontwikkeling 1994.

Geachte

Met het oog op de komende gesprekken over de tarieven voor volgend jaar, doe ik u hierbij een notitie toekomen met informatie over de te verwachten ontwikkeling van een aantal economische indicatoren, die mijns inziens van belang zijn voor de tarieven voor 1994. Gegevens zijn ontleend aan het Centraal Economisch Plan 1993.

De hoofdconclusie luidt dat het economisch slecht gaat met Nederland. Daarbij komt dat de vaste kosten van de elektriciteitsproductie in 1994 opnieuw flink zullen toenemen en dat er nagenoeg geen verbruiksstijging zal zijn waardoor kostenstijgingen nauwelijks door een verbruikstoename gedempt zullen kunnen worden.

De sombere economische achtergrond vraagt van alle partijen een bijdrage aan het herstel van onze economie. Ik doe derhalve een dringend beroep op u kostenstijgingen tot het uiterste te beperken.

Hoogachtend,

directeur Elektriciteit

Bezoekadres

Doorkiesnummer

Telefax

Hoofdkantoor
Bezuidenhoutseweg 30

Postbus 20101
2500 EC 's-Gravenhage

Telefoon 070
Telefax 070

Telex
Telegramadres



WERK/93-254

1. Economische situatie in het buitenland

Lijkt het herstel van de economie in de VS langzamerhand op gang te komen, voor Europa laat het herstel van de conjunctuur nog op zich wachten. Door een minder strak systeem van loonvorming en lagere uitkeringen kan de arbeidsmarkt in de VS sneller reageren dan in Europa. In de VS daalt de werkloosheid dan ook, hoewel deze naar Amerikaanse begrippen nog vrij hoog blijft. In Europa neemt de werkloosheid nog verder toe.

In Europa heerst bij consumenten en producenten op grote schaal gebrek aan vertrouwen in herstel van de economie. Achterliggende oorzaken zijn de onzekerheid over de verdere Europese integratie, de problemen in Duitsland (beduidend hogere kosten van de Duitse eenwording), moeizaam proces van herstructurering in Oost-Europa (dumping) en toenemend protectionisme op handelsgebied (bijv. de heffing in de VS op de staalimporten uit Europa). Daarbij blijft de lange rente historisch gezien op een te hoog peil. Daarentegen is het probleem van de inflatie sterk verminderd. Er wordt geen opwaartse druk verwacht op de prijzen voor energie en grondstoffen, evenmin in de sfeer van de loonvorming. De terugkeer van Irak op de oliemarkt zal eerder een neerwaartse druk op de energieprijzen geven.

2. Nederlandse economie in 1993 en 1994

Was de buitenlandse economische ontwikkeling in 1992 overwegend recessief, voor Nederland gold dat nog niet. Na het topjaar 1990, waarin ons Binnenlands Bruto Produkt met 3,9% toenam, was de groei van ons BBP in 1991 en 1992 weliswaar minder (2,2% resp. 1,7%), maar toch lagen deze cijfers nog boven het EG-gemiddelde (1,2% resp. 1%). Volgens het Centraal Economisch Plan 1993 zal ons BBP dit jaar met maar 0,5% toenemen. Het CBS stelde recent echter vast dat onze economie krimpt. Twee kwartalen achtereenvolgens (92-IV en 93-I) was sprake van een negatieve groei. De laatste verwachting is dat de economie stagneert, dus geen economische groei. Voor 1994 verwacht het CPB 1,7%. Dit groeicijfer is lager dan in de VS of de ons omringende landen, Duitsland uitgezonderd (kampft met specifieke problemen).

De werkgelegenheid zal in 1993 en 1994 met 35.000 arbeidsplaatsen nauwelijks toenemen t.o.v. 1992. Het aantal werkzoekenden zonder baan stijgt in 1993 en 1994 met 147.000. Per saldo stijgt de werkloosheid met 112.000 mensen, ofwel van 7% (1992) tot 8,4% (1994). De ontwikkeling van de contractlonen in de marktsector (CAO) baart zorgen. Na een periode van forse loonmatiging (1986-1989 ca 1% per jaar) namen de contractlonen in het begin van de 90-er jaren fors toe. In 1992 was de stijging 4,5%. Hoewel in de tweede helft 1992 al duidelijk werd dat de economie terugliep, was op het loonfront nog niet zoveel sprake van matiging, met name omdat de inflatieverwachting nog tamelijk hoog was (4,5%). Voor 1993 gaat het CPB uit van een contractloonstijging met 3%, voor 1994 met 1,7%.



Een matige groei van ons BBP, in combinatie met de toch nog forse stijging van de CAO-lonen en een lage arbeidsproduktiviteitsgroei (1%), levert het beeld op van een oplopende arbeidsinkomensquote (ca 82% in 1990/1992 tot ruim 87% in 1993/1994). Dit indiceert een dalende winstgevendheid voor ons bedrijfsleven. Op de buitenlandse markten wordt fors op de winstmarges ingeleverd.

Recessie in combinatie met een sterke gulden zorgde eind 1992 voor een daling van de lange en de korte rente. Bedroeg de lange rente in 1990/1991 nog \pm 9%, voor 1993 en 1994 rekent het CPB met 6,5%, voor de jaren daarna met 7%.

Door de zwakke conjunctuur neemt ook de inflatie af. In 1991 en 1992 stegen de prijzen flink (3,9% resp. 3,7%). Voor 1993 raamt het CPB een lagere inflatie (1,7%). Omdat internationaal gezien de conjunctuur in 1994 weer zal aantrekken, wordt voor 1994 een hoger inflatiepercentage (3%) geraamd.

Bijlage 1 geeft de mutaties in de belangrijkste kengetallen weer.

Onze economie verkeert in een recessie. De economische groei is al twee kwartalen achtereen negatief. Hoewel voor 1994 wordt verwacht dat de economie internationaal weer zal aantrekken, zal herstel in ons land minder duidelijk zijn. De ontwikkeling van de lonen baart grote zorgen en dwingt, ook in 1994, tot matiging. De werkloosheid stijgt. Het aantal faillissementen loopt op. Bedrijfswinsten dalen en de exporten staan onder druk. Op de economische wereldranglijst daalt de positie van Nederland. Positieve signalen zijn de sterke positie van onze gulden, de lage rente en de afnemende inflatie. Deze economische achtergrond vraagt van alle partijen een bijdrage aan het herstel van onze economie.

3. Consequenties voor de elektriciteitsstarieven

3.1 Verbruikontwikkeling.

De slechte economische situatie zal ook tot uiting komen in een lagere groei van het elektriciteitsverbruik. In het kader van de opstelling van het nieuwe E-plan zijn door Sep nieuwe ramingen gemaakt die duidelijk lager uitkomen dan de ramingen van het vorige E-plan. Daarbij komt dat de bijdrage van de decentrale productie hoger zal uitkomen dan destijds geraamd. Per saldo zal de stroomvraag waarin de productiesector in 1994 moet voorzien vrijwel geen groei te zien geven.

3.2 Verrekenbelasting.

Een stagnerend stroomverbruik zal ook consequenties hebben voor de verrekenbelasting van het LBT. De belasting van m.n. industriële sectoren als de basismetaleen en de basischemie reageren scherp op de conjunctuur. De productiebeperking bij de 2 aluminiumsmelters is bijv. al goed voor zo'n 70 MW lagere verrekenbelasting.



Rekening houdend met de ontwikkeling van het decentraal vermogen zal naar verwachting de verrekenbelasting niet veel hoger uitkomen dan thans.

3.3 Kostenontwikkeling.

Door de huidige neerwaartse bijstelling van de verwachtingen over de algemene loonstijging tot 1,7%, de inflatieverwachting tot 3% en de rente-ontwikkeling tot 6,5% t.o.v. medio 1992 en de efficiency-verbetering in de sector zullen de eerder geraamde kosten in het FEB en de distributiekosten echter ook naar beneden kunnen worden bijgesteld. Daarbij moet nog rekening worden gehouden met de tegenvallende verbruiksontwikkeling, waardoor de kostenstijging in de laatste schakel in mindere mate kan worden gedempt. Gezien deze ontwikkelingen en de slechte economische verwachting moet een dringend beroep op de elektriciteitssector worden gedaan stijgingen tot het uiterste te beperken. Voor de brandstofkosten is er geen reden om grote wijzigingen te verwachten t.o.v. het vorige FEB. Gezien de terugkeer van Irak is de verwachting dat de prijs enigszins naar beneden kan worden bijgesteld.



Bijlage 1.

Enkele kengetallen uit het Centraal Economisch Plan 1993

GROEI BBP	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Nederland	3,1%	3,9%	2,2%	1,7%	0,5%	1,7%
EG	.	.	1,2%	1,0%	.	.
Duitsland	.	.	.	1,3%	-1,0%	1,5%
Frankrijk	.	.	.	2,0%	1,0%	2,3%
Italië	.	.	.	1,5%	1,3%	2,0%
Engeland	.	.	.	-0,9%	1,5%	2,3%
Ver. Staten	.	.	-1,3%	2,1%	3,0%	3,0%

ARBEIDSMARKT	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Beroepsbevolking	1,0%	1,7%	1,4%	1,3%	1,1%	1,0%
Werkgelegenheid	1,4%	2,6%	2,0%	1,5%	0,3%	0,2%
Werkloosheid	9,1%	7,7%	7,2%	7,0%	7,7%	8,4%

CONTRACTLONEN	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Marktsector	1,0%	2,9%	3,5%	4,5%	3,0%	1,7%
Nutssector	1,4%	1,5%	3,8%	4,5%	2,3%	.

RENTE	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Langlopend	6,5%	9,0%	8,8%	8,1%	6,5%	6,5%
Kortlopend	5,8%	8,6%	9,2%	9,3%	7,3%	6,0%

PRIJZEN	1986-1989	1990	1991	1992	1993	1994
Consumenten	0,3%	2,5%	3,9%	3,7%	1,7%	3,0%
Producenten	1,4%	1,7%	1,4%	0,9%	.	.

Nota



13 SEP. 1993				
Ministerie van Economische Zaken				

Auteur

Toestelnummer

Notanummer

E/EE/AE/93067397

28

Datum

7 september 1993

Uiterlijk bij geadresseerde

Aan

de heer

Informatiekopie aan
Archief

Bijlage(n)

opparaaf en datum

Onderwerp

Overleg met Sep over LBT 1994.

Samenvatting en conclusies

1. Donderdag 2/9 jl. is een eerste gesprek gevoerd met Sep over het LBT 1994. De notitie over de ontwikkeling van enkele economische indicatoren, die wij eerder aan EnergieNed zonden, is vooraf ook aan Sep toegezonden. Onderstaand een korte weergave van het gesprek.

2. Het gesprek met _____ verliep in een goede sfeer. De Sep realiseert zich terdege dat opnieuw sprake is van een flinke stijging van de produktiekosten. Daar bovenop komt dat Sep en EnergieNed het eens zijn over een _____ van de in te zetten verrekensbelasting (_____
Van de starre houding van vorig jaar - dit is het LBT, u doet het daar maar mee - was deze keer niets te merken. Sep is bereid te luisteren en om over onze punten na te denken.
Net als EnergieNed wil ook Sep een herhaling van de situatie van vorig jaar voorkomen. De basisgedachte van de wet, dat partijen onderhandelen en dat de overheid marginaal toetst, onderschrijft ook Sep. Sep en EnergieNed stellen zich dus constructief op.

3. Ten aanzien van de structuurwijziging hebben wij Sep gewezen op het volgende. Destijds bij de invoering van het 4-piekenstelsel (116e AvA op 20-10-1988) is door Sep een evaluatie toegezegd van de bestaande structuur alvorens Sep nieuwe structuurwijzigingen zal voorstellen. Wij hebben de stellige indruk dat de industrie dit punt hard zal spelen, omdat Sep tot dusverre zo'n evaluatie niet zou hebben gemaakt, c.q. met de industrie heeft besproken. Sep antwoordde dat er wel geëvalueerd is en dat de voorgestelde wijziging kan worden onderbouwd. Sige zou daarvan op de hoogte zijn gebracht in het overleg, daags tevoren, waarbij EnergieNed aanwezig was.
Voorts hebben wij Sep gewezen op de noodzaak voor regiekanten overgangsmaatregelen te treffen.

Sep onderkende dit probleem.

Ontvangen

Verzonden

Terugontvangen

Paraaf en datum



Voor Sep staat voorop dat men wil breken met het "self-killing" mechanisme van de huidige LBT-structuur en dat men dit principe door de afnemers geaccepteerd wil krijgen.

Samen met EnergieNed is Sep bereid om in voorkomende gevallen overgangsmaatregelen te treffen.

4. Vervolgens hebben wij met Sep besproken dat de e-sector een zeer behoorlijke winstontwikkeling heeft doorgemaakt. Nu het slechter gaat met de economie, past het de nutssector om ook een pas op de plaats te maken met het c. Geen enkel bedrijf in de marktsector kan bij een slechte economie zijn kostenstijgingen volledig doorberekenen. antwoordde dat ook hij de indruk heeft dat de e-produktiebedrijven nog kunnen rationaliseren, maar dat dit veelal pas op termijn, dus na 1994 effect zal hebben.
- Over de kosten van het eigen apparaat merkte op dat de beheerskosten niet zijn gestegen en dat de koppelnetkosten zijn gedaald. De personeelskosten zijn echter gestegen (volume- en looneffect).

5. Naast dit meer algemene beroep op kostenmatiging, heb ik Sep de volgende punten in "overweging" gegeven.

- * De Sep-vergoedingen bediening en onderhoud.

Wij zullen deze kosten heel nadrukkelijk met het OPS bespreken.

- * De voorcalulatorische winst. Dit heeft Sep niet nodig, mede gelet op de versterking van het eigen vermogen.
- * Loon- en rentekosten. Beperkt effect, maar door Sep beide te hoog ingeschat. Volgens ons zal de rente nog verder dalen in de komende maanden, terwijl de 2,25% ingezette loonstijging duidelijk te hoog is in het perspectief van het onlangs bereikte CAO-resultaat voor ambtenaren.

*

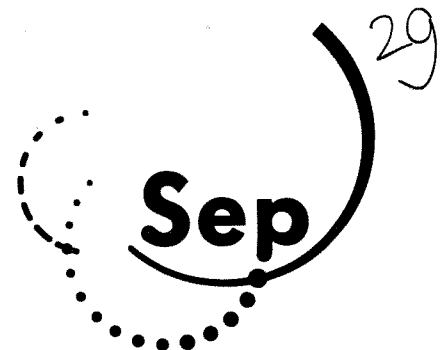
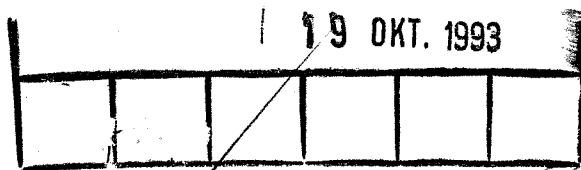
*

- * Versterking eigen vermogen met de van de voormalige milieuvoorziening. O.i. moet Sep hiermee iets kunnen doen ten gunste van het LBT 1994.
- * Verrekenbelasting. Verlaging met naar leidt weliswaar tot een hoger LBT, maar is wel realistisch, gelet op de economie.



6. Op 16/9 a.s. praten wij verder met Sep. Wij horen dan van de Sep hoeveel water men in de LBT-wijn zal doen en of op basis daarvan overeenstemming kan worden bereikt met EnergieNed.

directeur Elektriciteit



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

Nr.: 193078371	
Ingekomen 19 OKT. 93	Reactie vóór 11 NOV. 93
Kl:	
Retr:	

GEDEPONEERD
 06 DEC 1993

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8063

Onderwerp

Datum

Landelijk Basis Tarief 1994

93-10-13

Excellentie,

Gelet op het gestelde in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet leggen wij bij deze het Landelijk Basis Tarief, zijnde het in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet bedoelde tarief, ter goedkeuring aan U voor.

In de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 30 september 1993 hebben onze aandeelhouders unaniem ingestemd met het door onze Raad van Commissarissen vastgestelde Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) 1994-1996, waarin dit Landelijk Basis tarief is opgenomen. Een exemplaar van dat goedgekeurde FEB voegen wij hierbij.

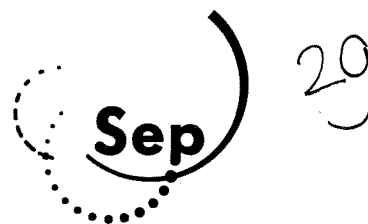
Over het thans voorgelegde LBT voor 1994 hebben wij met EnergieNed, de organisatie van distributiebedrijven, in hoofdlijnen overeenstemming bereikt. Met betrekking tot een enkel punt is nog nader overleg met EnergieNed nodig; een overleg waarvan wij hopen dat dat zeer binnenkort kan worden afgerond. De uitkomst van dit nadere overleg is naar onze mening evenwel niet essentieel voor de beoordeling van ons voorstel.

Structuurwijziging van het LBT

Een belangrijk onderdeel van het LBT voor 1994 vormt de structuurwijziging die daarin wordt aangebracht.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

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



In onze aanbiedingsbrief van het LBT voor 1993 (DR 92-8026 d.d. 92-10-05) hebben wij die structuurwijziging aangekondigd. Wij gaven daarbij aan dat, gegeven het feit dat in de huidige opzet van het LBT onmiskenbaar sprake is van een verschil tussen de kosten- en de tariefstructuur, de daaruit voortvloeiende schijnoptimalisaties en niet-gerechtigde kostenoverhevelingen een aanpassing van de LBT-structuur wenselijk en noodzakelijk maken. Deze wenselijkheid en noodzaak zijn in de sindsdien verstreken periode alleen maar groter geworden.

Het afgelopen jaar heeft in de sector veel en diepgaand overleg plaatsgevonden over deze structuurwijziging. De noodzaak daarvan wordt door zowel de produktie- als de distributiesector onderschreven. In het kader van de gezamenlijke bestudering van dit vraagstuk is door EnergieNed een rapport opgesteld (zie bijlage), waarin in de slotconclusie wordt gesproken van een aantal nadelen van de huidige LBT-structuur, en dan met name toegespitst op de kW-component, waarin alle niet-brandstofkosten worden vertaald in een kW-piek-tarief.

Genoemd worden de volgende bezwaren:

- " - de structuur vormt geen adequate weergave van de kostenstructuur en levert geen zelfregulerend systeem op
- het verrekenstelsel is in hoge mate een kansspel en leidt tot onnodige afschakelingen van vermogen door klanten
- er is sprake van oversturing ten aanzien van het seizoenpatroon en van understuring ten aanzien van plateau-/dalverschuiving van de vraag
- produktie- en transportkosten zijn vermengd, waardoor het tarief niet geschikt is voor horizontaal winkelen, doorlevering, import en export (.....), en er zijn onvoldoende mogelijkheden om te differentiëren naar de variëteit van produkten, zoals beschikbaar gesteld vermogen, piekvermogen, reservevermogen en afschakelbaar vermogen
- doordat de kW-component van de huidige tarieven af produktie ver uitstijgt boven de kosten van piekvermogen, wordt decentrale opwekking tijdens de verrekenpieken overgewaardeerd (.....)."

In het rapport wordt ook gesproken van een aantal voordelen, met name op het gebied van transparantie, het niet-noodzakelijk zijn van financiële buffers, en de mogelijkheid van kostenbesparing door bijzondere grootverbruikers. Het eindoordeel luidt dat de nadelen niet alleen groter zijn dan de voordelen, maar bovendien in de toekomst nog verder aan betekenis zullen winnen.



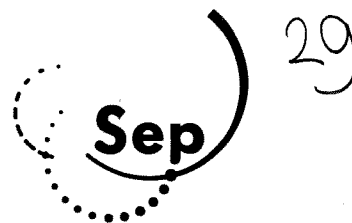
Deze analyse wordt door Sep onderschreven. Het LBT zoals dat bij de inwerkingtreding van de OVS per 1 januari 1987 werd geïntroduceerd was bewust bedoeld niet meer te zijn dan een eenvoudige onderlinge verrekening (onder een klein aantal grote, vergelijkbare partners) van gezamenlijk gemaakte produktiekosten. De benaming ten spijt was het LBT nadrukkelijk niet bedoeld om als tarief te kunnen functioneren. Nu het LBT wel meer en meer de onbedoelde functie van tarief krijgt brengt de huidige LBT-structuur Nederland internationaal gezien op tarievengebied in een steeds meer geïsoleerde positie.

Op 25 augustus j.l. heeft nader overleg plaatsgevonden tussen vertegenwoordigers van SIGE, EnergieNed en Sep over de voorgenomen structuurwijziging van het LBT. Op verzoek van SIGE heeft een delegatie van Sep en EnergieNed een en ander nog nader toegelicht in de SIGE-ledenvergadering van 31 augustus j.l.

Uiteindelijk bleek het niet mogelijk SIGE te overtuigen van de binnen de gehele elektriciteitssector gevoelde noodzaak om per 1-1-1994 een eerste stap te zetten met betrekking tot een wijziging van de LBT-structuur. Het standpunt van SIGE dat voor de onderbouwing van de noodzaak van een dergelijke aanpassing meer studie nodig zou zijn - als gevolg waarvan aanpassing per 1-1-1994 niet haalbaar werd geacht - wordt door de elektriciteitsdistributiebedrijven, EnergieNed, de elektriciteitsproductiebedrijven en Sep niet gedeeld.

Uit de hiervoor genoemde analyse blijkt immers dat de nadelen niet alleen groter zijn dan de voordelen, maar dat de nadelen ook steeds verder in betekenis toenemen. Het is niet verantwoord over te gaan tot een verder uitstel van de reeds vorig jaar aangekondigde eerste structuurwijziging. Bovendien zou verder uitstel de eventuele overgangsproblemen voor de grootverbruikers alleen maar groter maken. In dit verband merken wij op dat Sep vanzelfsprekend zijn bereidheid heeft uitgesproken om - daar waar de mogelijke oplossing van eventuele overgangsproblemen voor individuele grootverbruikers de draagkracht van de afzonderlijke distributiebedrijven te boven zou gaan - mee te werken aan een oplossing van aantoonbaar onoverkomelijke knelpunten.

Overigens hebben de discussies over de mogelijke inpasingsproblemen geleid tot het compromis, dat nu ook een onderdeel vormt van ons LBT-voorstel, om de zogeheten "kW-component" in 1994 niet af te toppen op (ons oorspronkelijke voorstel), maar op en om het aantal maanden gedurende welke de opslag op dag-kWh van toepassing zal zijn in 1994 terug te brengen van (ons oorspronkelijke reeds als compromis bedoelde voorstel) naar



Hierbij tekenen wij aan dat dit bedrag van . . . de komende jaren met minimaal . . . per jaar zal moeten worden verminderd, en dat het aantal in beschouwing te nemen maanden voor de "daguren-component" in 1995 minimaal . . . en vanaf het jaar 1996 . . . zal moeten bedragen.

De kostendrager voor de koppelnet-component

Met betrekking tot de nieuw geïntroduceerde "koppelnet-component" luidt ons voorstel om deze te verrekenen via de vooraf bekend te maken individuele maxima van de vier deelnemers. Hiermee volgen wij de bestaande leveringsstructuur. EnergieNed geeft er de voorkeur aan als kostendrager te hanteren de vooraf te benoemen individuele maxima van de afzonderlijke distributiebedrijven. Naar onze mening is hier sprake van een niet wezenlijk verschil van inzicht; in onze Aandeelhoudersvergadering hebben wij daarom aangegeven dat in de loop van 1994 in samenspraak tussen Sep, Sep-deelnemers en EnergieNed een besluit moet worden genomen met betrekking tot de voor 1995 en volgende jaren te kiezen kostendrager.

Het standpunt van EnergieNed, dat wij zo hebben begrepen dat men een transparante doorberekening door de gehele bedrijfskolom van de in de nieuwe LBT-structuur gesepareerde koppelnetkosten nastreeft, wordt door ons onderschreven. Het is evenwel onze overtuiging dat ook met ons voorstel ten volle aan dit beginsel tegemoet kan worden gekomen; het is om deze reden dat wij het verschil van inzicht op dit punt tussen EnergieNed en Sep als niet wezenlijk voor de beoordeling van het voorgelegde LBT betitelen. Dit neemt niet weg dat wij blijven trachten om op korte termijn overeenstemming op dit punt met EnergieNed te bereiken.

Het is om deze reden dat wij een voorbehoud maken voor de hoogte van de koppelnetcomponent. De nu ingezette waarde van . . . is de uitkomst van de deling van NLG door de geraamde som van de gecontracteerde belastingen van . . . Mocht het overleg erin resulteren dat in de noemer nog een verandering wordt aangebracht, dan kan dit leiden tot een andere uitkomst van de deelsom. Voor Uw beoordeling is evenwel van belang dat de hoogte van deze component per definitie zo zal zijn dat daarmee het genoemde totaal-bedrag van . . . wordt gegenereerd. De grootheden die mogelijk nog gewijzigd kunnen worden, zijn in het bijgevoegde FEB gerenvoeerd weergegeven. Over eventuele wijzigingen zullen wij U zo spoedig mogelijk berichten.



Verlaging voorcalculatorische tariefopbrengst

Van verschillende kanten is een dringend beroep gedaan op de verschillende partijen in de elektriciteitssector om een terughoudend tarievenbeleid te voeren, met name gelet op de al enige tijd durende conjuncturele inzinking in een aantal takken van industrie. Sep heeft zich gevoelig getoond voor dit beroep; wij hebben besloten de via het LBT te dekken niet-brandstofkosten in 1994 op een niveau te stellen dat lager ligt dan de oorspronkelijk begrote EnergieNed heeft met beide bedragen (zowel het totale kostenbedrag als het bedrag dat daarop in mindering wordt gebracht) ingestemd.

De wijze waarop wij tot deze kostenverlaging zullen komen is thans slechts gedeeltelijk te concretiseren: de "eigen kosten" van Sep zullen worden bevroren op het niveau van 1993. Voor de invulling van het restant heeft EnergieNed aan Sep verzocht om de mogelijkheid na te gaan een oplossing te creëren die als volgt is samen te vatten:

Na zorgvuldige afweging zijn wij tot de slotsom gekomen dat het niet verantwoord is om over te gaan tot een dergelijke verschuiving van vaststaande kosten naar de toekomst. Dit is niet alleen op zichzelf beschouwd onacceptabel (zie ook onze voornoemde aanbiedingsbrief van het LBT 1993), deze optie is bovendien op geen enkele wijze in overeenstemming te brengen met hetgeen daarover in de Overeenkomst van Samenwerking is vastgelegd.

Component "opslag op de dag-kWh"

Het in rekening te brengen bedrag bij de component "opslag op de dag-kWh" is zo gekozen dat de voorcalculatorische totaal-opbrengst van de drie tariefcomponenten "kW-component", "koppelnets-component" en "opslag op de dag-kWh", zo dicht mogelijk uitkomt bij het hiervoor toegelichte streefbedrag van

Onder handhaving van het uitgangspunt dat de component "opslag op de dag-kWh", evenals als de brandstofcomponent van het LBT, op één decimaal achter de komma wordt afgerond, bedraagt deze opslag in het eerste kwartaal van 1994 en in het vierde kwartaal van 1994.

A circular stamp with a dotted border. Inside the circle, the word "Sep" is written in a bold, sans-serif font. To the right of the circle, the number "29" is handwritten in a cursive style.

De eventuele onder- of overbezettingsresultaten in geval van een debiet gedurende de beschouwde tariefperiode dat afwijkt van het voorcalculatorische debiet, zullen expliciet en transparant in onze jaarrekening over 1994 worden vermeld. Bij de vaststelling van het resultaat zal dan worden besloten over een verantwoorde bestemming voor een eventueel positief resultaat resp. een verantwoorde dekking van een eventueel negatief resultaat. Overigens vragen wij aandacht voor het feit dat het door ons voorziene voorcalculatorische tekort van de tariefopbrengst 1994 ten opzichte van de geraamde kosten, groter zal zijn indien de door deze kWh-opslag geïntroduceerde nieuwe tariefprikkel daadwerkelijk leidt tot een - op zich gewenste - vraagreductie in de beschouwde tariefperiodes.

In de bijlagen 1 en 2 bij deze brief geven wij U nadere informatie over de kosten en kostendragers die de basis vormen voor ons LBT-voorstel op een met vertegenwoordigers van Uw Ministerie overeengekomen wijze. Tevens worden in bijlage 3 de overeenkomstige gegevens voor 1993 verstrekt om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 4 tenslotte wordt toelichting gegeven op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1994 en de mutaties daarin t.o.v. 1993 ten grondslag liggen.

Naar wij vertrouwen is deze informatie voldoende om de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT te verlenen. Wij vragen Uw begrip voor het late moment waarop wij dit voorstel indienen. De oorzaak hiervan ligt enerzijds in de omstandigheid dat het overleg om tot overeenstemming te komen de nodige tijd heeft gevergd en anderzijds in de tijd die vervolgens nog nodig was om te bezien welke extra reducties in het tariefvoorstel konden worden aangebracht om op Uw dringende verzoek tot tariefmatiging in te gaan.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

bijlagen

- FEB 1994-1996
- EnergieNed-rapport "Tarieven af Productie"
- nadere informatie in bijlagen 1 t/m 4

Sep 29 D

BIJLAGE 4 bij Sep-brief DR 93-8063 d.d. 93-10-13

In deze bijlage verstrekken wij een nadere toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1994 en de mutaties daarin t.o.v. 1993 ten grondslag liggen:

In "Overige opbrengsten" is sprake van een hetgeen voornamelijk verklaard wordt door een nogere vergoeding van één van de distributiebeprijven voor het medegebruik (voor distributiedoeleinden) van een Sep-koppelstation.

Onder de post "Opbrengst warmte" nemen de overige kosten per saldo af met hoofdzakelijk als gevolg van het vervallen van afschrijvingen en rente ten bedrage van

Deze - vanuit deze invalshoek bezien tegenvallende - brandstofprijsontwikkeling leidt er evenwel tevens toe dat de post "brandstofkosten" voor de elektriciteitsproduktie in centrales in de zin der E-wet (zie "vergoedingen produktiekosten") veel lager is dan in 1993

De "Kapitaallasten" stijgen per saldo met De oorzaken hiervan zijn gelegen in:

-
- het vervallen van afschrijving en rente ten gevolge van de beëindiging van de afschrijvingstermiin.
- voorts leidt de daling van het renteniveau tot een Sep-verrekenrente in
-

Sep 290

De kosten van _____ zullen in 1994 met _____ t.o.v. 1993. De oorzaak hiervan is dat in 1993 de kosten van _____ slechts voor een halfjaar werden meegenomen, terwijl _____ in 1994 het gehele jaar ten laste van de exploitatie komt. De kosten van _____ zijn als gevolg van extra uitgaven voor veiligheidsstudies/-maatregelen.

De _____ in 1994 _____ dan in 1993, hoofdzakelijk als gevolg van het feit dat de tweede _____ in 1994 niet langer aan Sep zal leveren. Tevens lopen de contracten met _____ gedurende 1994 af.

De kosten van het _____ zijn in 1994 _____, daar het park per 1 januari 1994 wordt overgedragen aan _____.

De _____ van _____ e.d. zijn in 1994 per saldo _____ dan in 1993, deze mutatie is grotendeels het gevolg van de grotere vermogens van de betreffende importen per 01-10-93 _____) en van de oedeeltelijke indexering in de betreffende contracten _____.

Met betrekking tot de totale kosten gemoeid met de import, merken wij ter nadere toelichting het volgende op: indien de totale via het LBT (kW en kWh) verrekende kosten worden vermindert met de niet direct met de produktie samenhangende kosten, dan resteert een bedrag van _____.

_____ . Betrokken op een totaal debiet van _____ betekent dit een gemiddeld bedrag aan produktiekosten van _____. Met de import van _____ is een bedrag gemoeid van _____. Dit betekent een gemiddeld bedrag van _____. Een en ander impliceert dat de gemiddelde produktiekosten van de in Nederland opgewekte elektriciteit _____ bedragen _____).

Dit onderstreept dat de lopende importcontracten ook in 1994 ertoe zullen bijdragen dat gemiddelde kosten per kWh lager zullen zijn.

De "Personeelskosten" van Sep zijn _____ hoger, per saldo ondermeer het gevolg van _____ hogere loonkosten (veronderstelling: _____ promoties en periodieken).

De "Kosten van koppelverbindingen" zijn in 1994 per saldo _____ Dit saldo is een resultante van lagere kapitaallasten (_____) ten gevolge van een _____ in 1994 en lagere onderhoudskosten _____.

Sep 29 1990

Het saldo van de [] te dekken in de niet-brandstof-component van het LBT neemt af met []

Hoofdzakelijk door de lagere rente en minder uitgaven voor onderzoek en ontwikkeling en het achterwege laten van een toevoeging aan de voorziening schaderisico's.

Samenvattend zullen in 1994 de niet-brandstofkosten [] bedragen (FEB 1993: []). Overigens is dit in 1994 te dekken bedrag [] lager dan in het FEB 1993-1995 voor 1994 werd geïndiceerd ([]).

De verrekenbelasting

Ten aanzien van de verrekenbelasting [], merken wij op dat de raming van de verrekenbelasting is bijgesteld t.o.v. wat in het FEB 1993-1995 voor 1994 werd geïndiceerd ([]). Gerekend is met de meest waarschijnlijke uitkomst van de feitelijke elektriciteitsvraag, onder meer rekening houdende met de daadwerkelijk opgetreden recente en actuele ontwikkeling in de elektriciteitsbehoefte.

Structuurwijziging van het LBT

Aan het slot van het eerste hoofdstuk van het FEB 1993-1995 is aangekondigd dat de vraagtekens die al een aantal jaren worden gezet bij de correcte sturing van dit quotiënt in die gevallen dat het in de markt als leverings- en terugleveringstarief wordt gebruikt, rechtvaardigen dat de structuur van het Landelijk Basis tarief ter discussie wordt gesteld. Temeer daar de Minister van Economische Zaken in zijn goedkeuringsbrief van het LBT voor 1993 dit streven onderschreef, heeft in de sindsdien verstreken periode veel en diepgaand overleg over dit onderwerp plaatsgevonden tussen deskundigen uit de distributie- en produktiesector, waarbij ook de belangen van die verbruikerscategorieën waarvan verwacht mag worden dat zij effecten kunnen onderkennen van een structuurwijziging zijn meegewogen.

Een en ander heeft erin geresulteerd dat in het voorgestelde Landelijk Basis Tarief voor 1994 eerste stappen worden gezet die het LBT op een koers brengen waarmee het beter bruikbaar wordt gemaakt om in de markt te worden toegepast voor die doeleinden waarvoor dat in een toenemend aantal situaties het geval blijkt te zijn. De huidige structuur van het LBT geeft een onjuiste sturing aan bijvoorbeeld het afschakel- en regiegedrag bij afnemers die over de mogelijkheden daartoe beschikken, het terugleveren aan het openbare net voor van het LBT afgeleide vergoedingen en het vaststellen van de rentabiliteit van decentrale vormen van elektriciteitsopwekking op basis van de tot en met 1993 geldende structuur van het LBT en een extrapolatie daarvan.

Sep 29D

In meer algemene zin kan worden gesteld dat de huidige structuur van het LBT een zeer gebrekkig, om niet te zeggen onjuist, inzicht geeft in de kostenstructuur van de elektriciteitsproductie in Sep-verband.

Ieder alternatief (of het nu is op het gebied van afnemen, zelfopwekken of terugleveren) dat op basis van die invalshoek wordt doorgerekend kan tot landelijk gezien suboptimale en contraproductieve oplossingen en investeringsbeslissingen leiden, die uiteindelijk resulteren in meerkosten voor de elektriciteitssector in zijn geheel.

Sep heeft een wettelijk vastgelegde verantwoordelijkheid voor een Landelijk Basis Tarief dat bijdraagt tot een - ook op termijn - doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening. Mede tegen die achtergrond wordt voorgesteld in het LBT voor 1994 een eerste structuurwijziging door te voeren. Een structuurwijziging die een halt toeroept aan het automatisme in de ontwikkeling van het quotiënt "niet-brandstofkosten gedeeld door verrekenbelasting" en die voorts de mogelijkheid openhoudt om waar nodig accenten in bestaande tariefbestanddelen te verleggen en nieuwe componenten te introduceren.

De structuurwijziging is als volgt samen te vatten:

- de kW-component van het LBT, zoals thans gedefinieerd, wordt in eerste instantie afgetopt op een niveau van NLG/kW;

Sep 29D

De openbare elektriciteits-produktiesector staat uur per jaar klaar om ieders vraag te honoreren en eventuele uitval in opwekinstallaties van anderen dan de Sep-deelnemers momentaan op te vangen; vooral dat laatste is een aspect van groter wordend belang gegeven de toename in de zogeheten decentrale opwekking. Deze ten behoeve van het collectief gemaakte kosten worden in de huidige systematiek gedragen door die afnemers die "toevallig" in de piek afnemen.

Deze onevenwichtigheid kan worden weggenomen door de kosten van het reservestaan en garanderen van produktiecapaciteit op een andere wijze in rekening te brengen.

De introductie van een dergelijke tariefcomponent, onder gelijktijdige verlaging van de hiervoor genoemde kW-component van vergt nog nadere studie en overleg. Voor 1994 wordt deze component daarom op 0 gesteld. Voor de jaren 1995 en 1996 zal in het volgende FEB een tarief worden vastgesteld. Bij de cijfermatige opstelling is bij deze post vanwege de nadere studie "pm" vermeld.

- de overige nog te verrekenen niet-brandstofkosten worden in rekening gebracht door middel van een opslag op de reeds in het kader van de brandstofkostenverrekening gehanteerde kWh-prijs tijdens de zogeheten "daguren" (werkdagen van 7-23 h), in 1994, gedurende de maanden januari, februari, maart, oktober, november en december. Bij een voor 1994 geraamde hoeveelheid "dag-kWh" in genoemde maand van bedraagt deze opslag resp.

Met betrekking tot bovengenoemde vier tariefcomponenten kan nog het volgende worden opgemerkt.

Ten aanzien van de eerste (de kW-component zoals thans gedefinieerd) blijft de tot op heden gebruikelijke nacalculatie bij afwijkingen ten opzichte van de geraamde verrekenbelasting gehandhaafd.

Bij de tweede (de koppelnet-component) wordt gerekend met vooraf op te geven gecontracteerde vermogens en een rechtstreeks daaruit voortvloeiend voorcalculatorisch tarief. In beginsel wordt hiermee dus met een bij partijen vooraf bekend tarief een vooraf vastgesteld geldbedrag gegenereerd. Indien het feitelijke maximum van een Sep-deelnemer lager is dan het gecontracteerde vermogen dan wordt desondanks het gecontracteerde vermogen in rekening gebracht; is het feitelijk afgenomen maximum hoger dan het gecontracteerde vermogen, dan is voor de overschrijding verschuldigd.

Sep 29 D

De derde component is nog niet gedefinieerd.

Bij de vierde component (de opslag op de dag-kWh-prijs gedurende een deel van het jaar) zijn de afwijkingen ten opzichte van de vooraf geraamde hoeveelheid in beschouwing te nemen kWh, voor rekening en risico van Sep.

Bij deze component dient met name het risico, dat de gerealiseerde afzet geringer is dan de raming, bijvoorbeeld vanwege een minder gunstige ontwikkeling van de economie, bij de vaststelling te worden betrokken. Een lager gerealiseerd verbruik dan de prognose heeft bij deze component immers tot gevolg, dat het resultaat van Sep negatief wordt beïnvloed.

Tenslotte

Ten aanzien van de bijlagen 1 en 3 kunnen wij nog de verdergaande uitsplitsing aanbrenge, ter voldoening aan de door U gevraagde opsplitsing (alle bedragen in mln NLG):

	<u>1993</u>	<u>1994</u>
Brandstofkosten	—	—
Kapitaallasten	—	—
Bediening, onderhoud en exploitatie centrales	—	—
	=====	=====

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 de beleidskaders vastgesteld.

In het Financieel-Economisch Beleidsplan wordt dit lange-termijn beleid geconcretiseerd voor de middellange termijn.

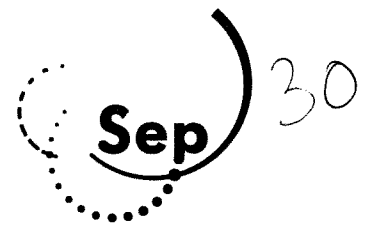
Vervolgens vormt het Financieel-Economisch Beleidsplan de basis voor het Operationeel Jaarplan, waarin in detail de consequenties van het middellange-termijn-beleid voor het eerstvolgende jaar worden weergegeven. Om die reden zullen de in een FEB opgenomen ramingen voor het eerste jaar (in dit geval 1994) de werkelijk te verwachten financiële resultaten beter benaderen dan de ramingen die betrekking hebben op de daarop volgende jaren.

1.2 Voorziene kostenstijging wordt beperkt door lagere rente

In het vorige FEB werd aangekondigd dat voor de zichtjaren van dat plan (1994 en 1995) rekening gehouden moest worden met een stijging van de kW-component van het Landelijk Basis Tarief. Geïndiceerd zijn toen uitkomsten van respectievelijk

voor 1993 van De oorzaak van die in het vooruitzicht gestelde stijging is de substantiële hoeveelheid nieuw vermogen die in de loop van de jaren negentig in bedrijf wordt genomen.

De kapitaallasten (afschrijving + rente) van deze nieuwe eenheden hebben vanaf het moment van activering een grote invloed op de in Sep-verband verrekende kosten.



Niet alleen omdat vanaf het moment van activering de rentelasten over het nog niet-afgeschreven deel van het investeringsbedrag in de verrekening komen, maar tevens omdat door de lineaire afschrijvingssystematiek de kapitaallasten als gevolg van de rentecomponent aan het begin van de afschrijvingsperiode het hoogst zijn. Een gelukkige ontwikkeling die het effect van deze nieuwe kapitaallasten enigszins beperkt is de sterke rentedaling die in de loop van 1992 begon en die er toe heeft geleid dat de Nederlandse rentestand zich stabiliseerde op een relatief laag niveau. Als gevolg hiervan zal het voor Sep relevante renteniveau, de zogeheten verrekenrente, een vol procent-punt lager zijn dan die waarmee in het vorige FEB nog werd gerekend voor het jaar 1994.

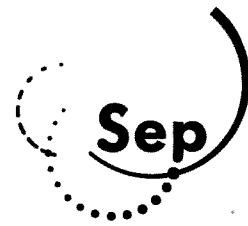
Voornamelijk als gevolg van deze lagere rente bedragen in 1994 de niet-brandstofkosten. Terwijl vorig jaar voor 1994 een bedrag van werd geraamd. Indien de vorig jaar voor 1994 geschatte verrekenbelasting van worden gerealiseerd, zou dit leiden tot een quotiënt van met andere woorden

a. Als gevolg van de achterblijvende belasting- en debietsontwikkeling wordt nu evenwel rekening gehouden met een enigszins lagere verrekenbelasting in 1994 van. Indien de niet-brandstofkosten op dezelfde wijze als in 1993 zouden worden verrekend, zouden deze, uitgedrukt per kW uitkomen op een bedrag van. Met betrekking tot deze bijgestelde debiet- en belastingraming moet worden opgemerkt dat op dit moment nog niet kan worden vastgesteld in hoeverre deze ontwikkeling het gevolg is van conjuncturele dan wel structurele veranderingen. Kijkend naar de verbruikssectoren waar de vraagontwikkeling stagneert, en het tempo waarin deze stagnatie optrad, lijkt op het eerste gezicht vooral sprake te zijn van conjuncturele effecten.

1.3 Structuurwijziging van het Landelijk Basis Tarief

In de voorgaande paragraaf zijn nog alle niet-brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sep-verband conform de tot heden geldende systematiek gedeeld door de verrekenbelasting en is het aldus resulterende quotiënt betiteld als kW-component van het Landelijk Basis Tarief.

Aan het slot van het eerste hoofdstuk van het FEB 1993-1995 is echter aangekondigd dat de vraagtekens die al een aantal jaren worden gezet bij de correcte sturing van dit quotiënt in die gevallen dat het in de markt als leverings- en terugleveringstarief wordt gebruikt, rechtvaardigen dat de structuur van het Landelijk Basis tarief ter discussie wordt gesteld.



Temeer daar de Minister van Economische Zaken in zijn goedkeuringsbrief van het LBT voor 1993 dit streven onderschreef, heeft in de sindsdien verstreken periode veel en diepgaand overleg over dit onderwerp plaatsgevonden tussen deskundigen uit de distributie- en produktiesector, waarbij ook de belangen van die verbruikerscategorieën waarvan verwacht mag worden dat zij effecten kunnen ondervinden van een structuurwijziging zijn meegewogen.

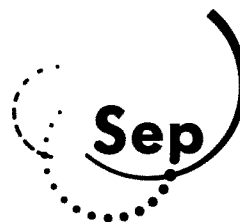
Een en ander heeft erin geresulteerd dat in het Landelijk Basis Tarief voor 1994 eerste stappen worden gezet die het LBT op een koers brengen waarmee het beter bruikbaar wordt gemaakt om in de markt te worden toegepast voor die doeleinden waarvoor dat in een toenemend aantal situaties het geval blijkt te zijn. De huidige structuur van het LBT geeft een onjuiste sturing aan bijvoorbeeld het afschakel- en regiegedrag bij afnemers die over de mogelijkheden daartoe beschikken, het terugleveren aan het openbare net voor van het LBT afgeleide vergoedingen en het vaststellen van de rentabiliteit van decentrale vormen van elektriciteitsopwekking op basis van de tot en met 1993 geldende structuur van het LBT en een afgeleide daarvan.

In meer algemene zin kan worden gesteld dat de huidige structuur van het LBT een zeer gebrekkig, om niet te zeggen onjuist, inzicht geeft in de kostenstructuur van de elektriciteitsproduktie in Sep-verband. Ieder alternatief (of het nu is op het gebied van afnemen, zelfopwekken of terugleveren) dat op basis van die invalshoek wordt doorgerekend kan tot landelijk gezien suboptimale en contraproductieve oplossingen en investeringsbeslissingen leiden, die uiteindelijk resulteren in meerkosten voor de elektriciteitssector in zijn geheel.

Sep heeft een wettelijk vastgelegde verantwoordelijkheid voor een Landelijk Basis Tarief dat bijdraagt tot een - ook op termijn - doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening. Mede tegen die achtergrond wordt in het LBT voor 1994, waarvoor dit FEB de basis vormt, een eerste structuurwijziging doorgevoerd. Een structuurwijziging die een halt toeroept aan het automatisme in de ontwikkeling van het quotiënt "niet-brandstofkosten gedeeld door verrekenbelasting" en die voorts de mogelijkheid openhoudt om waar nodig accenten in bestaande tariefbestanddelen te verleggen en nieuwe componenten te introduceren. De wijziging bewerkstelligt een verandering van een structuur voor de verrekening van kosten naar een meer tariefmatige structuur.

Kort samengevat behelst deze structuurwijziging het volgende:

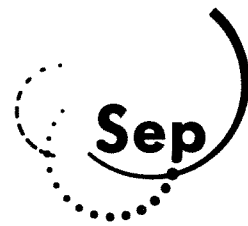
- de kW-component van het LBT, zoals thans gedefinieerd, wordt in eerste instantie afgetopt op een niveau van ... Dit bedrag zal de komende jaren met minimaal ... per jaar worden verlaagd;



- geïntroduceerd wordt een tariefcomponent "Sep-koppelnets" waarmee tot uitdrukking wordt gebracht de beschikbaarheid van het landelijke koppelnets. Voor deze tariefcomponent wordt als kostendrager gehanteerd de voor het komende jaar door de afzonderlijke Sep-deelnemers te contracteren vermogens. Als gevolg van de diversiteit is de som van deze individuele maxima hoger dan het maximum van de som, de verrekenbelasting. Via dit tariefbestanddeel wordt een totaal-bedrag verrekend van 3. De door de afzonderlijke Sep-deelnemers verstrekte opgaven leiden tot een totaal gecontracteerd vermogen van Bij dat vermogen resulteert een koppelnets-component van per gecontracteerde kW. Dit bedrag is overigens tevens bruikbaar als het in artikel 47, lid 3 van de Elektriciteitswet bedoelde tarief voor transporten die beperkt blijven tot het binnenland, een tarief dat tot op heden separaat van het FEB werd berekend;

- voorts zal worden geïntroduceerd een tariefcomponent voor "reserve staan en te allen tijde garanderen van productiecapaciteit". De openbare elektriciteits-productiesector staat klaar om ieders vraag te honoreren en eventuele uitval in opwekinstallaties van anderen dan de Sep-deelnemers momentaan op te vangen; vooral dat laatste is een aspect van groter wordend belang gegeven de toename in de zogeheten decentrale opwekking. Deze ten behoeve van het collectief gemaakte kosten worden in de huidige systematiek gedragen door die afnemers die "toevallig" in de piek afnemen. Deze onevenwichtigheid kan worden weggenomen door de kosten van het reserve staan en garanderen van productiecapaciteit op een andere wijze in rekening te brengen.
De introductie van een dergelijke tariefcomponent, onder gelijktijdige verlaging van de hiervoor genoemde kW-component van / vergt nog nadere studie en overleg. Voor 1994 wordt deze component daarom op 0 gesteld. Voor de jaren 1995 en 1996 zal in het volgende FEB een tarief worden vastgesteld. Bij de cijfermatige opstelling is bij deze post vanwege de nadere studie "pm" vermeld.

- de overige nog te verrekenen niet-brandstofkosten
.) worden in rekening gebracht door middel van een opslag op de reeds in het kader van de brandstofkostenverrekening gehanteerde kWh-prijs tijdens de zogeheten "daguren" (.) 1994 gedurende de maanden januari, februari, maart, oktober, november en december. Bij een voor 1994 geraamde hoeveelheid "dag-kWh" in genoemde maanden van TWh bedraagt deze opslag het eerste kwartaal van 1994 en het vierde kwartaal van 1994.
Het aantal maanden gedurende welke deze opslag van toepassing is zal in 1995 acht en vanaf 1996 twaalf bedragen.



Met betrekking tot bovengenoemde vier tariefcomponenten kan nog het volgende worden opgemerkt.

Ten aanzien van de eerste (de kW-component zoals thans gedefinieerd) blijft de tot op heden gebruikelijke nacalculatie bij afwijkingen ten opzichte van de geraamde verrekenbelasting gehandhaafd.

Bij de tweede (de koppelnet-component) wordt gerekend met vooraf op te geven gecontracteerde vermogens en een rechtstreeks daaruit voortvloeiend voorcalculatorisch tarief. In beginsel wordt hiermee dus met een bij partijen vooraf bekend tarief een vooraf vastgesteld geldbedrag gegenereerd. Indien het feitelijke maximum van een individuele Sep-deelnemer lager is dan het gecontracteerde vermogen dan wordt desondanks het gecontracteerde vermogen in rekening gebracht; is het feitelijke afgenomen maximum hoger dan het gecontracteerde vermogen, dan is voor de overschrijding verschuldigd.

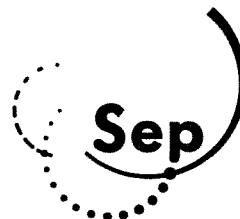
De derde component is nog niet gedefinieerd.

Bij de vierde component (de opslag op de dag-kWh-prijs gedurende een deel van het jaar) zijn de afwijkingen ten opzichte van de vooraf geraamde hoeveelheid in beschouwing te nemen kWh, voor rekening en risico van Sep. Bij deze component dient met name het risico, dat de gerealiseerde afzet geringer is dan de raming, bijvoorbeeld vanwege een minder gunstige ontwikkeling van de economie, bij de vaststelling te worden betrokken. Een lager gerealiseerd verbruik dan de prognose heeft bij deze component immers tot gevolg, dat het resultaat van Sep negatief wordt beïnvloed.

1.4 De kWh-(brandstof)component van het LBT

De brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sepverband (en de daarmee gelijk te stellen kosten bijvoorbeeld in het kader van de importcontracten) worden verrekend via de kWh-component van het LBT. In deze kWh-component wordt, zoals het zich thans laat aanzien, in 1994 een lager bedrag verrekend dan vorig jaar werd voorzien: Deze daling wordt hoofdzakelijk verklaard door de lagere kolen- en aardgasprijzen waarmee nu voor 1994 is gerekend.

Bij de kWh-component moet er met nadruk op worden gewezen, dat deze zich naar zijn aard uiterst moeilijk laat voorspellen. Het zijn de brandstofprijzen op de (wereld)markten die de hoogte van deze component goeddeels bepalen, en om die reden wordt de feitelijke kWh-component per kalenderkwartaal vastgesteld aan de hand van de meest recente feitelijke ontwikkelingen.



De in dit FEB gepresenteerde raming is niet meer dan de berekende uitkomst van bepaalde brandstofprijsverwachtingen en een daarop afgestemd productieplan.

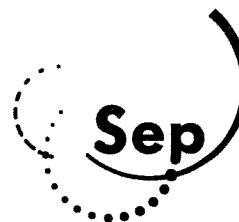
1.5 De ontwikkeling van de niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1995 en 1996

Onder verwijzing naar het daarbij te maken voorbehoud (zie het slot van § 1.1) wordt dit hoofdstuk besloten met een raming van de via het LBT te verrekenen niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1995 en 1996.

Deze raming is voor 1995 en voor 1996.

Aangezien de discussies over de structuur van het Landelijk Basis Tarief ook in de komende jaren voort zullen gaan, en nu nog niet met zekerheid is te zeggen welke accenten daarbij zullen worden gelegd en welke eventuele nieuwe tariefbestanddelen daarbij in het geding zullen zijn, wordt voor de raming van de kostenontwikkeling in de zichtjaren volstaan met deze indicatie. In tabel 5.1 is overigens op basis van dezelfde systematiek als die voor 1994 vermeld hoe de diverse componenten zich zullen ontwikkelen.

Om een vergelijking mogelijk te maken met het vorige FEB kan op basis van de grond van de thans bestaande inzichten ten aanzien van de kostenontwikkeling en de verrekenbelasting wordt voor 1994 een quotiënt van voor 1995 van voorzien.



2 Inzet van produktiemiddelen

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 produktiemiddelen gemaakt. Onder andere is daarbij onderzocht op welke tijden produktiemiddelen en elementen van het hoofdtransportnet in revisie kunnen worden genomen zonder dat hierdoor vermogenstekorten of relatief hoge produktiekosten ontstaan. Uitgaande van de prognose van het elektriciteits- en warmteverbruik, de inzetbaarheid van produktiemiddelen en hoofdtransportnet en de prijsverwachtingen ten aanzien van de onderscheiden brandstoffen, is voorts berekend hoe de produktiemiddelen 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. Met name met Electrabel zijn afspraken gemaakt voor op termijn kostenbesparende maatregelen ten aanzien van de reservestelling.

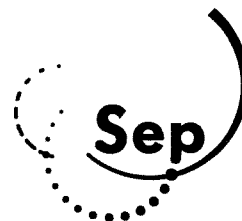
2.2 Uitgangspunten

2.2.1 Elektriciteitsverbruik en brandstofprijzen

Bij het bepalen van de verwachte inzet van de produktiemiddelen voor de jaren 1994 tot en met 1996 zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd.

Voor 1994 wordt uitgegaan van een elektriciteitsverbruik in Sep-verband van met een verwachte verrekenbelasting van . De verrekenbelasting is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de hoogste en op één na hoogste maandbelasting in het eerste halfjaar en in het tweede halfjaar, exclusief dat deel van de belasting dat door Sep kan worden afgeschakeld en exclusief koppelnetverliezen. De toeneming van het verbruik voor het jaar 1995 ten opzichte van 1994 wordt geraamd op en van 1996 ten opzichte van 1995 op . Dit komt voor 1995 neer op een verwacht elektriciteitsverbruik van (afgerond op h en voor 1996 van . De verrekenbelasting die voor deze jaren wordt verwacht ligt voor 1995 rond de en voor 1996 rond de .

Deze cijfers zijn ontleend aan de meest recente inzichten ten aanzien van de ontwikkeling van het elektriciteitsverbruik in Nederland en zijn hoger dan de verwachte waarden uit het Elektriciteitsplan 1993-2002.



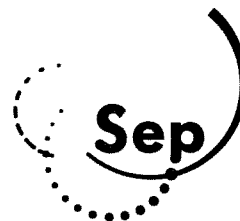
Dat komt omdat de prognose uit laatstgenoemd plan de opgetreden waarde van 1989 als uitgangspunt heeft. In de jaren 1990, 1991 en 1992 is de feitelijke groei van het elektriciteitsverbruik echter hoger geweest dan ten tijde van het opstellen van het Elektriciteitsplan was voorzien. Ten opzichte van het vorige Financieel-Economische Beleidsplan is de prognose van het verbruik echter naar beneden bijgesteld. Dit komt omdat het verwachte verbruik voor 1993, uitgangspunt voor onderhavig plan, vanwege de economische vooruitzichten ook naar beneden is bijgesteld.

De vermelde verrekenbelastingen (

zijn, zoals eerder vermeld, afgeleid van de verwachte hoogste en op één na hoogste belasting in het eerste en tweede halfjaar van die jaren. In tegenstelling tot de prognose van het verbruik liggen op grond van de ervaringen van de afgelopen jaren de verwachte maximale belastingen voor 1994 t/m 1996 onder de prognose van de maximale belastingen uit het Elektriciteitsplan voor dezelfde jaren.

Met betrekking tot de brandstofprijzen wordt verondersteld dat zich in de beschouwde periode geen fundamentele wijzigingen in de brandstof-optimalisatieprijzen en hun onderlinge verhoudingen zullen voordoen. Een en ander is nader uiteengezet in hoofdstuk 3.

2.2.2 Import en export van elektrische energie



3 Brandstoffenbeleid

3.1 Algemeen

Naar verwachting zal de brandstoffenmarkt de komende jaren ruim zijn. Met name voor steenkool en uranium, maar ook voor aardgas en olie zal het aanbod voldoende zijn. De huidige prijsverhouding tussen de diverse brandstoffen zal naar verwachting in hoofdlijnen ongewijzigd blijven. Deze verwachtingen hebben betrekking op de situatie op de wereldmarkten. De feitelijke brandstofkosten zoals ze zich aan de Nederlandse verbruikers (waaronder de elektriciteitsbedrijven) voordoen worden tevens beïnvloed door overheidsmaatregelen op het gebied van heffingen e.d.

De kwaliteit van de brandstofvoorziening en daarmee de leveringszekerheid kan in de komende jaren worden gewaarborgd onder handhaving van de flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, met name die van steenkool. Deze flexibiliteit is tevens nodig om in te kunnen spelen op de onzekerheid ten aanzien van het overheidsbeleid, zowel nationaal als in Europees verband, inzake milieuheffingen in de komende jaren.

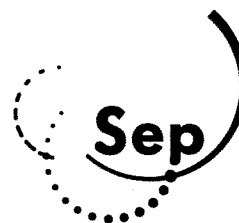
In de afgelopen jaren heeft het gevoerde overheidsbeleid ertoe geleid dat de milieuheffing op steenkool forser is gestegen dan op aardgas.

De in de afgelopen jaren in gang gezette grotere flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, mede mogelijk gemaakt door , blijkt succesvol.

3.2 Kolen

3.2.1 De markt

Verwacht mag worden dat het aanbod op de wereld-exportmarkt voor steenkool meer dan voldoende zal zijn om aan de internationale vraag te voldoen. Exportgerichte lage-kosten-produktielanden zoals Australië, Columbia, Indonesië en Venezuela zullen trachten hun huidige aandeel in de internationale kolenmarkt te handhaven en te vergroten. Daarenboven komt Zuid-Afrika dat, nu de internationale boycot-maatregelen zijn verdwenen, zijn aandeel wil vergroten op de Westeuropese markt. Deze situatie van ruim aanbod heeft in de periode 1992-1993 reeds geleid tot een daling van de kolenprijs met circa 15%. Naar verwachting zal het huidige, lage prijsniveau de komende jaren neerwaarts onder druk blijven staan. Ook heeft het ruime aanbod er toe geleid dat de spotprijzen op een niveau liggen aanmerkelijk beneden dat van de contractprijzen.



Tegenover het financiële voordeel van lagere prijzen, staat echter wel dat op de spotmarkt niet altijd de gewenste kwaliteiten in voldoende mate voorhanden zijn.

Op de scheepvaartmarkt zullen de bevrachtingstarieven (circa 20% van de kolenprijs CIF-ARA) naar verwachting de komende jaren een licht herstel te zien geven.

Met worden mogelijkheden onderzocht voor samenwerking op het gebied van transport en voorraden, gericht op het behalen van kostenbesparingen. Tevens zal aan de hand van de inkoopplannen 1994 en later worden bestudeerd welke mogelijkheden er zijn om zinvol samen te werken op het gebied van de inkoop.

3.2.2 Inkoopbeleid en contracten

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de brandstofinzet in de productie-eenheden en rekening houdende met het kolenverbruik van de van wordt de koleninzet

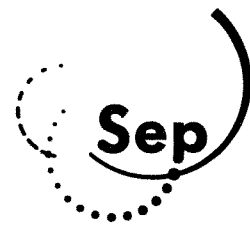
Daarnaast zal jaarlijks een hoeveelheid van circa an worden geleverd.

3.2.3 Voorraadbeleid, logistiek en blending

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 EG-richtlijn (betreffende een minimale voorraad van 30 dagen verbruik), de periode van mogelijke gasafscheiding in de wintermaanden, logistieke en kwaliteitsoverwegingen. Gezocht zal worden naar mogelijkheden om de kosten van het aanhouden van deze voorraden verder te kunnen verminderen.

Na een voor eind 1993 voorziene evaluatie van het nieuwe logistieke systeem, zal vanaf begin 1994 de bevoorrading van de Nederlandse kolen-centrales met de daarbij behorende kwaliteitsbeheersing, een nieuwe definitieve vorm hebben verkregen. Daarna zal verder kunnen worden gewerkt aan het uitnutten van de mogelijkheden van de nieuw geïnstalleerde blendsystemen in de zeehavens.



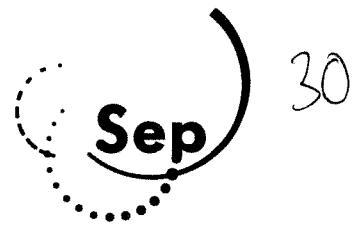
3.2.3 Milieuzorg en reststoffen

De toenemende aandacht die in de Nederlandse kolencentrales wordt besteed aan het milieu, vergt tevens een grotere inzet van Vlieg Gasunie om de reststoffen te kunnen blijven afzetten.

Dit vergt een nauwkeurige afstemming tussen prijs en specificatie van de ingekochte kolen enerzijds en de kwaliteit en hoeveelheid van de geproduceerde reststoffen anderzijds. De hiervoor opgezette integrale ketenbewaking (kolenaankoop/elektriciteitsproductie/reststoffen) zal worden bestendig.

3.3 Aardgas

Dit gas wordt voor het grootste deel betrokken van de N.V. Nederlandse Gasunie onder een meerjarig contract. Het belangrijkste kenmerk van gas, onder het vigerende contract met Gasunie, is de koppeling van de prijs van het gas aan de prijsontwikkeling van zware stookolie.



3.4 Stookolie

3.4.1 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 een deel van 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 inbedrijfstellen van een kolencentrale.

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 vroegtijdige planning van de stookolie-aankopen een moeilijke zaak.

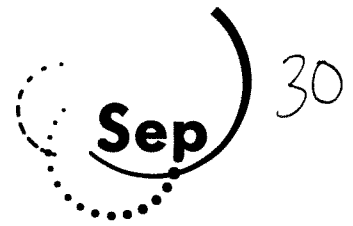
Juist in de winterperiode kan de binnenlandse markt (te) krap blijken en kunnen zich problemen van logistieke aard voordoen als gevolg van sanering in de tankvaart. De olievoorziening met name in de winterperiode blijft daarom onderwerp van continue aandacht.

De onvoorspelbaarheid van de (stook)olieprijzen en de sterke fluctuaties daarin, blijven een gegeven. De prijzen worden niet alleen bepaald door vraag en aanbod in de enge zin, maar zeker ook door verwachtingen en speculaties. Tenslotte speelt ook de raffinage-capaciteit een rol.

Al met al dient rekening te worden gehouden met de mogelijkheid van forse prijsfluctuaties, die - zij het gedempt en met een zekere vertraging - doorwerken in de prijs van Nederlands aardgas.

3.4.2 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.



4 Investerings en Financiering

4.1 Projecten van deelnemers

In 1994 tot en met 1996 zullen de volgende projecten bij de deelnemers gereedkomen (volgens E-plan):

Daarnaast is in de periode 1994-1996 gerekend met maatregelen, die nodig zijn om de in bedrijf te houden. Deze maatregelen vergen een nominale investering van maximaal

Aan het uitvoeren van de maatregelen, die in 1997 gereed zullen zijn, is de voorwaarde verbonden, dat er zich geen substantiële tussentijdse wijzigingen in de omvang van het project zullen voordoen, bijvoorbeeld als gevolg van het doorlopen van de MER-procedure, die naar verwachting eind 1994 zal zijn afgerond, waardoor het hiervoor genoemde maximumbedrag zal worden overschreden. In dat geval zal opnieuw bekeken moeten worden of het project zal worden voortgezet. Een andere voorwaarde is dat goedkeuring wordt verkregen voor het besluit in het Elektriciteitsplan 1995-2004 tot het verschuiven van de datum van buitenbedrijfstelling met 3 jaar tot 1 januari 2007.



5 De Ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief (LBT)

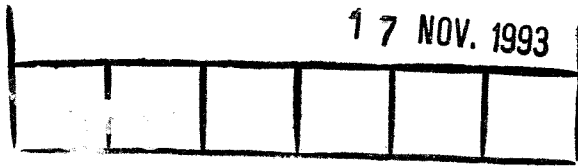
De lasten van de landelijke elektriciteitsproductie zoals die in het kader van het verrekeningssysteem tot uitdrukking komen, worden verrekend door middel van het Landelijk Basis Tarief.

Voor een beschrijving van het Landelijk Basis Tarief moge worden verwezen naar de §§ 1.3 en 1.4.

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

De tarieven voor verrekening van de niet-brandstofkosten worden jaarlijks vooraf vastgesteld.

Op grond van de hierna te beschrijven vergoedingen en exploitatiekosten wordt voor de jaren 1994 tot en met 1996, onder de veronderstelling van stijgende brandstofprijzen, bij een gelijkmatig verloop van verbruik en maximale belasting, de volgende ontwikkeling geraamd:



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

GEDEFONFEERD
 06 DEC 1993

09 IPV D9		EE/AE
Nr.:	93086512	
Ingekomen	Reactie voor	
16 NOV. 93	03 DEC. 93	
Kl.:		
Retr.:		

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8071

Onderwerp

Datum

Definitieve koppelnetcomponent LBT 1994

93-11-12

Excellentie,

In onze brief DR 93-8063 betreffende het LBT 1994, moesten wij (in de laatste alinea op pagina 4) met betrekking tot de "koppelnetcomponent" een voorbehoud maken voor de uitkomst van het quotiënt " gedeeld door de som van de vier individuele deelnemermaxima", aangezien de Sepdeelnemers de in dat verband noodzakelijke gegevens op dat moment nog niet bijeen hadden kunnen brengen. Uitgaande van een raming van die som ter grootte van zou dat quotiënt per kW bedragen.

Thans zijn wij in de positie dat wij de definitief door de vier deelnemers opgegeven maxima en de som daarvan kunnen verstrekken. Deze som bedraagt , opgebouwd als volgt:

Tot ons genoegen is het verschil tussen geraamde en definitieve som van de vier deelnemermaxima dermate gering dat het definitieve quotiënt gelijk is aan de in onze brief onder voorbehoud vermelde koppelnetcomponent, te weten

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

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

31
Sep

Dit betekent dat ons LBT-voorstel inhoudelijk niet behoeft te worden aangepast, behoudens dat op een aantal plaatsen voor het totaal van ... moet worden gelezen

Wij spreken het vertrouwen uit dat het verstrekken van deze definitieve gegevens mag leiden tot een spoedige goedkeuring van uw zijde van het door ons met onze brief van 13 oktober 1993 aan u voorgelegde LBT voor 1994.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur

A circular stamp with the word "Sep" in the center, surrounded by a dotted line. To the right of the stamp, the number "32" is handwritten.

Gelet op het gestelde in artikel 29, lid 5 van de E-wet, geeft Sep bij deze te kennen hiermee in stemmen.

Wij wijzen er op dat met het nu voorgestelde LBT in 1994 een tariefopbrengst zal worden gegenereerd die lager is dan de kosten. Het feit dat wij het LBT op dit te lage niveau hebben moeten vaststellen betekent een breuk met het verleden; tot op heden hebben de te dekken kosten altijd centraal gestaan in het goedkeuringsbeleid, nu lijkt de inschatting van "wat de markt kan dragen" de overhand te hebben gehad. Wij constateren dat hiermee een stap wordt gezet naar tariefegalisatie via het resultaat van onze vennootschap.

Het feit dat wij voor dit voorcalculatorische verlies in 1994 een dekking hebben kunnen vinden, geeft ons de mogelijkheid om het bovenvermelde tariefvoorstel te kunnen doen.

De door ons voorgestelde tariefaanpassing op een niveau beneden dat van de te verwachten kosten dient dan ook evenzeer als incidenteel te worden beschouwd.

Tenslotte merken wij op dat wij in formele zin zijn gehouden m.b.t. dit voorstel een voorbehoud te maken in verband met de nog te verkrijgen goedkeuring van onze vennootschappelijke organen. Wij zullen trachten dit op de kortst mogelijke termijn te realiseren en U vervolgens op de hoogte te stellen van de uitkomsten daarvan.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur



Aan
de directie van de N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven
Postbus 575
6800 AN ARNHEM

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
01. DEC. 1993		E/EE/AE/93090924	
Onderwerp	Landelijk basistarief 1994.		

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 13 oktober 1993, kenmerk DR 93-8063, 12 november 1993, kenmerk DR 93-8071, en 29 november 1993, kenmerk DR 93-8075, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/93091032, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voorgestelde landelijk basis tarief voor 1994, inclusief de wijziging van de structuur van dat tarief.

Voor de goede orde stel ik vast dat het goedgekeurde landelijk basis tarief voor 1994 zal bestaan uit de volgende tariefcomponenten.

- Een kW-component van f 237,- p/kW bij een verrekenbelasting die door u wordt geraamd op 10.700 MW. Hierbij geldt dat het verschil tussen de geraamde verrekenbelasting en de achteraf gerealiseerde verrekenbelasting door u met uw deelnemers zal worden verrekend volgens de gebruikelijke ex post afrekening (correctiefactor).
- Een koppelnet-component van f 18,20 p/kW bij een gecontracteerd vermogen dat door u is vastgesteld op 11.245 MW. Hierbij geldt dat, indien het feitelijk afgenomen maximum vermogen hoger is dan het gecontracteerde vermogen, voor de overschrijding 1,25 maal het standaardbedrag verschuldigd is.
- Een daguren-component van 1,1 ct/kWh in het eerste kwartaal en 1,2 cent per kWh in het vierde kwartaal;
- Een kWh-component, gedifferentieerd naar plateau- en daluren, ter dekking van de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten;

Ik heb er grote waardering voor dat u, samen met het Overlegorgaan Productiesector (OPS) en EnergieNed, het dringend beroep dat ik op de sector heb gedaan om een gematigd tarievenbeleid te voeren, heeft

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax
Hoofdkantoor	Telefoon 070 3798911	Telex 31099 ecza nl
Bezuidenhoutseweg 30	Postbus 20101 2500 EC 's-Gravenhage	Telefax 070 3474081 Telegramadres ecza gv

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden

02.00 ALG.
economische zaken is goed te gebruiken, niet het openbaar verkeer.



willen honoreren. U heeft het landelijk basis tarief voor 1994 verlaagd ten opzichte van uw oorspronkelijke voorstel door een additioneel deel van de vaste kosten voor eigen rekening te nemen.

Uw voorstel bevat ook een eerste stap om de structuur van het landelijk basis tarief te wijzigen. Ik heb kennis genomen van uw mededeling dat hierover in de afgelopen periode in de sector diepgaand overleg heeft plaatsgevonden. Productie- en distributiebedrijven zijn het daarbij met u eens geworden over de noodzaak van een structuurwijziging. Ook van mijn kant bestaat begrip voor uw wens om de structuur van het landelijk basis tarief aan te passen teneinde het landelijk basis tarief een betere signaalwerking te geven geënt op de kosten die door de afnemers worden veroorzaakt.

Ik verzoek u met klem om deze afnemers goed te betrekken bij uw verdere overleg over een toekomstbestendige aanpassing van de structuur van het landelijk basis tarief. Bij de discussies over de verdere aanpassing van de structuur zal ook aandacht besteed moeten worden aan het aspect van invoering van een reservecomponent, welke u voor 1994 nog op nihil hebt gesteld.

Zoals reeds eerder met u is 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 correct in de kWh-component van het landelijk basis tarief zijn verwerkt. 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.

Tenslotte verzoek ik u om mij per kwartaal te informeren over de naar plateau- en daluren gedifferentieerde kWh-component van het landelijk basis tarief, zoals dat in het betreffende kwartaal van 1994 zal gelden in de verrekening tussen de Sep en de Sep-deelnemers.

Hoogachtend,

de Minister van Economische Zaken
voor deze:

~~directeur-generaal van Energie~~



Datum

13 08 1993

Kenmerk

E/EE/AE/93091032

Onderwerp

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 13 oktober 1993 (kenmerk DR 93-8063), om goedkeuring van de tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535);

Gelezen de aanvulling op genoemd verzoek van 12 november 1993 (kenmerk DR 93-8071);

Gelezen de brief van bovengenoemde vennootschap van 29 november 1993 (kenmerk DR 93-8075) waarbij genoemd verzoek is gewijzigd;

Overwegende, dat verzoekster bij beschikking van de Minister van Economische Zaken van 20 maart 1990 (kenmerk E/EEK/90005550) is aangewezen als naamloze vennootschap als bedoeld in artikel 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Overwegende, dat door verzoekster omtrent de tarieven waarvoor goedkeuring wordt verzocht, overeenstemming als bedoeld in artikel 29, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 is bereikt met de organisatie van distributiebedrijven, zijnde de Vereniging van Energiedistributiebedrijven in Nederland (EnergieNed), gevestigd te Arnhem;

Gelet op de artikelen 25, eerste lid, en 28, eerste en derde lid, van de Elektriciteitswet 1989;

Besluit:

Artikel 1.

Op grond van artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1989 (Stb. 535), wordt goedkeuring verleend voor het landelijk basis tarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-produktiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 13 oktober 1993 (kenmerk DR 93-8063), nader aangevuld bij brief van 12 november 1993 (kenmerk DR 93-8071) en gewijzigd bij brief van 29 november 1993 (kenmerk DR 93-8075).



Artikel 2.

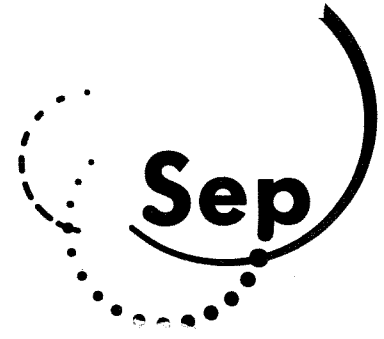
De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1994.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

directeur-generaal van Energie



Aan de Minister van Economische Zaken
 Bezuidenhoutseweg 30
 Postbus 20101
 2500 EC 's GRAVENHAGE

DG / PIVDG		EE/AE
Nr.	93099028	
Ingekomen	Reactie voor	
28 DEC. 93	20 JAN. 94	
Kl.		
Retro:	am 94016778	

2/3/94

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 93-8080

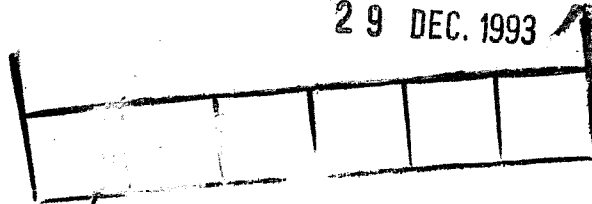
Onderwerp

Datum

LBT 1994

93-12-23

29 DEC. 1993



Excellentie,

Met Uw beschikking E/EE/AE/93091032 d.d. 30 november 1993 hechte U Uw goedkeuring aan ons LBT-voorstel voor het jaar 1994, zoals voorgelegd met onze brieven (met bijlagen) d.d. 13 oktober, 12 november en 29 november 1993.

In de begeleidende brief bij die beschikking (E/EE/AE/-93090924 d.d. 30 november 1993), ontbrak evenwel in de aldaar gegeven samenvatting van het LBT voor 1994 de van dat voorstel onderdeel uitmakende, en door onze Aandeelhouders goedgekeurde, introductie van een "reserve-component" per 1 januari 1994.

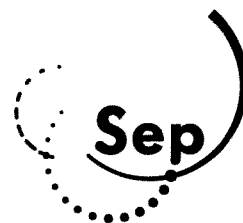
Weliswaar heeft deze component in het jaar 1994 nog geen getalsmatige invulling gekregen, en is de via deze component gegenereerde tariefopbrengst in dat jaar derhalve nihil, de reserve-component is echter wel als zodanig ingevoerd.

Het aan het slot van de tweede alinea op pagina 2 van uw brief uitgesproken verzoek om de invoering van deze component in goed overleg te doen geschieden, verstaan wij dan ook als betrekking hebbend op de getalsmatige invulling van deze per 1 januari 1994 ingevoerde component.

Utrechtseweg 310
 6812 AR Arnhem
 Postbus 575
 NL-6800 AN Arnhem
 Telefoon (085) 72 11 11
 Telex 45031 sep nl
 Telefax (085) 43 08 58

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

amb



35

Vanzelfsprekend hebben ook wij het voornemen een en ander in goed overleg af te ronden. In de loop van 1994 zullen wij U, resp. de medewerkers van Uw Directoraat-Generaal voor Energievoorziening, op de hoogte houden van de voortgang van dat overleg.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur