



Aan
N.V. Samenwerkende elektriciteits-
produktiebedrijven

Postbus 575
6800 AN ARNHEM

| Datum | Uw kenmerk | Ons kenmerk | Bijlage(n) |
|---------------|------------|------------------|------------|
| 03. JUNI 1994 | | E/EE/AE/94042382 | 1 |

03. JUNI 1994

Onderwerp
Landelijk basis tarief 1995.

Geachte

Binnenkort starten de gesprekken over de elektriciteitstarieven voor het komende jaar. Met het oog op een tijdige besluitvorming, acht ik het gewenst om in een vroeg stadium duidelijkheid te krijgen over de daarbij te hanteren uitgangspunten. Bijgevoegde notitie geeft daartoe een aanzet. De macro-economische data, die daarin gehanteerd worden, zijn ontleend aan gegevens van het Centraal Economisch Plan 1994.

Graag wil ik deze notitie na mijn vakantie met u bespreken en tevens van u vernemen wat uw voornemens zijn voor het landelijk basis tarief 1995. Ik stel voor dat onze secretaresses hiervoor een datum afspreken in de eerste helft van juli.

Met vriendelijke groet,

—
directeur Elektriciteit

| Bezoekadres | Doorkiesnummer | Telefax |
|--------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------|
| Hoofdkantoor Bezuidenhoutseweg 30 | Postbus 20101 2500 EC 's-Gravenhage | Telefoon 070 Telefax 070 |
| | | Telex Telegramadres |



Werk/94-180

Uitgangspuntennotitie voor het overleg over de (maximum) tarieven 19951. Inleiding

Over enkele maanden moet Sep het landelijk basis tarief (LBT) voor 1995 vaststellen en OPS een nieuwe maximum toeslag op dat LBT, het maximum regionaal basis tarief (maximum RBT). Uiterlijk 1 oktober moeten beide tarieven aan de minister van Economische Zaken ter goedkeuring worden voorgelegd. Met het oog op een tijdige besluitvorming is het gewenst om in een vroeg stadium duidelijkheid te krijgen over de daarbij te hanteren uitgangspunten. Deze notitie geeft daarvoor een aanzet. De macro-economische data, die hierbij gehanteerd worden, zijn ontleend aan het Centraal Economisch Plan 1994 van het Centraal Planbureau.

Centraal staat dat deze elektriciteitstarieven moeten bijdragen aan een doelmatige, landelijke elektriciteitsvoorziening tegen zo laag mogelijke kosten en dat daarbij sprake dient te zijn van een redelijke toerekening van de kosten van deze voorziening aan de verschillende categorieën van afnemers. Bij de bepaling van de tarieven dient er niet een puur kostenmutatiebeleid te worden gevolgd. Naast kostenontwikkelingen zullen ook nog andere factoren een rol spelen bij de bepaling van deze tarieven, zoals de efficiency-ontwikkeling en de solvabiliteitsontwikkeling in de elektriciteits-productiesector en de economische situatie.

EnergieNed heeft vorig jaar in het tarievenoverleg met de minister gesteld, dat de goedgekeurde wijzigingen in de inkoopkosten geheel in de maximum eindverbruikerstarieven behoren door te werken. De minister heeft daarvoor een zeker begrip getoond op voorwaarde dat deze inkoopkosten het resultaat zijn van echte onderhandelingen en zodanig dat hij het daaruit voortvloeiende LBT en maximum RBT kan goedkeuren. Dit betekent dat Sep, OPS en EnergieNed, meer nog dan in de voorafgaande jaren, dienen te streven naar overeenstemming over het LBT en het maximum RBT, nog voordat deze tarieven bij de minister worden ingediend.

2. De wereldeconomie in 1995

Mondiaal gezien trekt de economie in een gematigd tempo aan. In de OESO-landen groeit de produktie met 2% in 1994 en 2,5% in 1995. Dit herstelproces is echter niet in alle landen even ver. In de Verenigde Staten en het Verenigd Koninkrijk begon het herstel in 1992 en zet de groei onverminderd door. In continentaal West-Europa begint het herstelproces vaste vormen te krijgen. In Japan is herstel pas in de tweede helft van 1994 te verwachten. De produktie in de EG-landen groeit met 1,25% in 1994 en 2,25% in 1995. Duitsland blijft hierbij enigszins achter.

Herstel in Europa komt met name van de exportsector (exporten naar landen buiten Europa). Het wordt wel een bescheiden herstel omdat consumptie en investeringen in Europa achter blijven. Daardoor zal de werkloosheid in de EG verder toenemen van 10% in 1993 tot 11% in 1995, een na-oorlogs hoogtepunt. De huidige stijging van de



kapitaalmarktrente lijkt tijdelijk. Op middellange termijn zijn de inflatieverwachtingen bescheiden. Het CPB verwacht daarom dat de rente zich in 1994 en 1995 toch op zo'n 6% kan handhaven.

De olieprijs kan licht oplopen van USD 13 à 14 eind 1993 tot USD 16,5 gemiddeld over 1995, afhankelijk van het economisch herstel en de OPEC-regulering. De dollar zal volgens het CPB oplopen naar NLG 2,- in 1995.

3 De Nederlandse economie in 1995

Onze economie heeft nog niet de juiste versnelling gevonden. Door een weinig uitbundige vraagontwikkeling op onze exportmarkten (met name Duitsland) blijft de groei in 1994 in ons land wat achter bij het Europees gemiddelde. Voor 1995 komt onze groei met 2,5% iets boven het Europees gemiddelde uit.

De werkgelegenheid zal in 1994 en 1995 met 27.000 arbeidsplaatsen nauwelijks toenemen, terwijl de beroepsbevolking met zo'n 117.000 personen zal toenemen. Per saldo stijgt de werkloosheid tot boven de 570.000 personen in 1995 (9%). De contractlonen zijn in 1991 en 1992 fors toegenomen. Ook in 1993, het dieptepunt in de recessie, namen de contractlonen nog toe met 3,2%. Het loonfront reageerde daarmee (te) traag op de economische teruggang. Ook in 1995 zal de loonstijging gematigd moeten worden om werk te kunnen maken van winstherstel en om op termijn de werkloosheid terug te dringen. Het CPB raamt een bescheiden loonkostenontwikkeling voor 1995 (1,5% inclusief incidenteel en lastenverlichting werkgevers). Voor de werknemers treedt een - gering - koopkrachtverlies op.

De rentabiliteit van ons bedrijfsleven verslechtert verder door scherpe prijsconcurrentie met het buitenland en de lange remweg bij de binnenlandse loonvorming. In 1993 daalden de winstmarges verder. De arbeidsinkomensquote bedroeg dat jaar 86,5% tegen 80% in 1990. Via reorganisaties en kostenreducties leidt dit bij de grotere bedrijven (> 100 werknemers) tot ontslagen, tot een dalende werkgelegenheid en een oplopende werkloosheid. Het CPB verwacht voor 1994 een beginnend herstel van de bedrijfswinsten. Voor 1995 zal het winstherstel kunnen doorzetten. De arbeidsinkomensquote zakt terug naar 83%. Doordat grote bedrijven zich terugtrekken op hun kernactiviteiten, ontstaat er voor het midden- en kleinbedrijf ruimte.

Cruciaal voor winstherstel blijft een gematigde loonontwikkeling en een lage rentestand. De kapitaalmarktrente zal tot in 1995 op een niveau van zo'n 6% blijven. Indien het economisch herstel in 1995 doorzet, zal dat gepaard gaan met aantrekkende investeringen in vaste activa en een grotere vermogensbehoefte. Stijging van de rente na 1995 moet daarom niet worden uitgesloten.

Bijlage 1 geeft de mutaties in de belangrijkste kengetallen weer.



4 Uitgangspunten kostenontwikkeling elektriciteitssector

Kapitaalslastenontwikkeling. In 1995 zullen opnieuw enkele nieuwe eenheden in gebruik worden genomen.

.. Dit kan leiden tot verdere stijging van de afschrijvingslasten, maar deze toename kan gedempt worden door een dalende Sep-normrente. Verwacht wordt dat de rente op de kapitaalmarkt tot eind 1995 zich zal handhaven op 6% waardoor de Sep-normrente kan dalen van 8% voor 1994 naar 7% voor 1995.

Loonontwikkeling. Analooq aan de marktsector wordt ook voor de elektriciteitssector in 1995 verdere matiging van de loonkosten voorzien. Ruimte voor een loonstijging is maar beperkt aanwezig, evenals voor een stijging van de incidentele loonkosten. Dankzij lastenverlichting voor de werkgevers (beperking sociale lasten) kan de totale loonkostenstijging beperkt worden tot ca 1,5%.

Overige kosten. Op basis van prijsindices voor producentenprijzen wordt in 1995 geen grote stijging van de overige kosten verwacht. Een indicatie daarvoor ontlenen wij aan de producentenprijzen die in 1993, het dieptepunt van de recessie, slechts met 0,2% gestegen zijn. Pas in een latere fase van het economische herstel zullen de prijzen van investeringsgoederen weer aantrekken. Mede daarom ligt een prijsstijging van hooguit 1% in de rede.

P.M.: De loonkostenstijging en de stijging van de overige kosten zullen nog nader worden uitgewerkt voor de energiesector.

5 Overige uitgangspunten

Afzetontwikkeling. Voor de toename van de elektriciteitsvraag kan aangesloten worden op de veronderstellingen in het nieuwe E-plan (1995-2004). Hierin raamt Sep dat de totale landelijke vraag (GWh) in 1995 met een kleine zal toenemen.

, als er rekening wordt gehouden met de zich herstellende economie in 1995.

Verrekenbelasting. Voor 1993 werd de verrekenbelasting geraamd op , nadat deze aanvankelijk nog op werd geraamd. Achteraf valt te constateren dat de gerealiseerde dicht bij deze nadere raming is uitgekomen en dat de correctie terecht is geweest. Zoals hiervoor is geschetst, zal de economie in 1994 en 1995 aantrekken. Naar verwachting zal ook de verrekenbelasting navenant meestijgen. De laatste raming van Sep kwam uit op MW voor 1994 en voor 1995 (FEB 1994 - 1996). Dit lijkt nog steeds een reële prognose te zijn. Wellicht dat de geraamde verrekenbelasting wat verhoogd moet worden uit hoogte van het in 1995 te verwachten economische herstel.

Efficiency-ontwikkeling. Een energiesector in beweging levert het beeld op van integraties, fusies en reorganisaties met als doel te komen tot een efficiëntere bedrijfsvoering en dus navenant lagere



kosten. Het streven zal er op gericht zijn om meer te produceren met minder mensen waardoor de arbeidsproductiviteit zal toenemen. Ook bij de vaststelling van de maximum eindverbruikerstarieven kan met enkele procenten efficiencyverbetering gerekend worden. Volgens het CPB is de stijging van de arbeidsproductiviteit in de openbare nutssector twee maal zo hoog als in het bedrijfsleven.

Winstontwikkeling. Volgens de jaarverslagen bedroeg de winst in de elektriciteits-productiesector (inclusief Sep) mln en in 1992

Met deze winst behaalden de vier productiebedrijven een rendement op eigen vermogen van in 1991 en in 1992. Voor Sep was het rendement op eigen vermogen in 1991 en in 1992.

P.M. Zodra de jaarverslagen over 1993 beschikbaar zijn, kunnen de corresponderende cijfers over 1993 worden ingevuld.

6. Bijzondere aandachtspunten

Tariefmatiging giganten.

Tegen de achtergrond van het nog broze economische herstel is het wenselijk om in 1995 opnieuw uiterste terughoudendheid te betrachten met verhoging van de tarieven voor giganten.

Doorwerking koppelnetscomponent LBT. Deze tariefcomponent wordt één op één doorgegeven in het maximum RBT en de maximum tarieven voor de eindverbruikers. Er wordt derhalve geen rekening gehouden met de diversiteit van de afname en afnemers waarmee regiebedrijf kan worden afgesproken. Daarom zou er voor 1995 en volgende jaren een éénduidige gedragslijn ontwikkeld moeten worden, zodanig dat er geen meeropbrengst ontstaat in de leveringsketen Sep - productie - distributie.

Solvabiliteit. Dit kan op vele manieren worden gemeten. Voor dit doel is de solvabiliteit gedefinieerd als het weerstandsvermogen in verhouding tot het balanstotaal. Onder het weerstandsvermogen wordt in dit verband verstaan het eigen vermogen, de voorziening assurantie eigen risico en -in één geval- een egalisatiebijdrage (investeringsbijdragen derden).

Aldus gedefinieerd bedroeg de gemiddelde solvabiliteit voor de productiebedrijven in 1991 en in 1992 Voor 1993 is nog geen cijfer bekend.

Voor Sep was de solvabiliteit in 1991 en in 1992. Over 1993 bedraagt de solvabiliteit van Sep



Enkele kengetallen uit het Centraal Economisch Plan 1994

| GROEI BRUTO BINNENL. PROD. | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| NEDERLAND | 2.1% | 1.4% | 0.3% | 1.00% | 2.50% |
| - Duitsland | 4.5% | 1.6% | -1.9% | 0.50% | 1.50% |
| - Frankrijk | 1.2% | 1.4% | -0.7% | 1.00% | 2.25% |
| - Italië | 1.4% | 0.9% | -0.4% | 1.50% | 2.25% |
| - Engeland | -2.3% | -1.3% | 2.1% | 2.75% | 2.75% |
| EUROPA-12 | 1.7% | 0.9% | -0.4% | 1.25% | 2.25% |
| - Ver. Staten | -1.1% | 2.6% | 3.0% | 3.50% | 2.75% |
| - Japan | 4.0% | 1.3% | 0.3% | 0.50% | 2.00% |
| OESO | 0.8% | 1.5% | 1.0% | 2.00% | 2.50% |

| ARBEIDSMARKT (dzt personen) | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 |
|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Beroepsbevolking | 6080 | 6164 | 6245 | 6307 | 6362 |
| Werkgelegenheid | <u>5680</u> | <u>5753</u> | <u>5764</u> | <u>5746</u> | <u>5791</u> |
| Werkloze beroepsbevolking | 400 | 411 | 481 | 561 | 571 |
| Werkloze beroepsbevolking % | 6.6% | 6.7% | 7.7% | 8.9% | 9.0% |

| LONEN MARKTSECTOR | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 |
|---------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| Contractlonen | 3.5% | 4.5% | 3.2% | 2.00% | 1.50% |
| Incidenteel | <u>0.1%</u> | <u>-0.3%</u> | <u>0.3%</u> | <u>1.00%</u> | <u>0.75%</u> |
| Bruto lonen | 3.6% | 4.2% | 3.5% | 3.00% | 2.25% |
| Sociale lasten werkgevers | <u>0.8%</u> | <u>0.3%</u> | <u>-0.3%</u> | <u>-0.50%</u> | <u>-0.75%</u> |
| Loonkostenontwikkeling | 4.4% | 4.5% | 3.2% | 2.50% | 1.50% |

| RENTE | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 |
|---------------|------|------|------|------|------|
| Korte rente | 9.2% | 9.3% | 6.8% | 5.3% | 5.0% |
| Lange rente | 8.7% | 8.1% | 6.4% | 6.0% | 6.0% |
| Sep-normrente | 7.7% | 8.6% | 8.9% | 8.0% | 7.1% |

| INFLATIE | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 |
|--------------------|------|------|------|-------|-------|
| Consumentenprijzen | 3.4% | 3.0% | 2.1% | 2.25% | 2.50% |
| Producentenprijzen | 2.1% | 1.6% | 0.2% | . | . |

37

| | | | | | |
|--------------|--|--|--|--|--|
| 23 AUG. 1994 | | | | | |
| | | | | | |

Sep

Ministerie van Economische Zaken
t.a.v.
Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

| | |
|----------------|--------------|
| Nbr.: 94062731 | |
| Ingekomen | Reactie vóór |
| 23 AUG. 94 | 15 SEP. 94 |
| Kl: | |
| Retro: | |

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 94-8054

Onderwerp

Datum

Landelijk basistarief 1995

94-08-22

Geachte

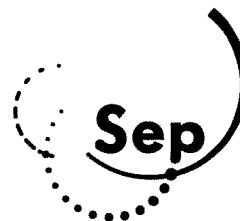
Ten behoeve van het voor 94-08-31 geplande gesprek tussen EZ en Sep, doen wij u hierbij informatie toekomen over het Landelijk Basistarief 1995. De verstrekking van de gegevens van het Landelijk Basistarief 1995 geschiedt onder voorbehoud van goedkeuring door onze vennootschappelijke organen. Wij verzoeken u de in deze brief met bijlagen verstrekte informatie vertrouwelijk te behandelen.

Voor de goede orde merken wij op dat met "de gegevens voor 1994" zijn bedoeld de definitieve gegevens voor dat jaar, met andere woorden nadat daar de mutaties in zijn aangebracht ter verkrijging van de Ministeriële goedkeuring van het LBT 1994.

In de bijlage 1 e.v. verstrekken wij u informatie die aansluit op de vragen die in voorgaande jaren door u zijn gesteld. Tevens verstrekken wij u het gezamenlijk voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995 d.d. 9 augustus 1994.

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



37

Indien u nog aanvullende vragen heeft, dan vernemen wij dat gaarne tijdig voor ons gesprek van 31 augustus a.s., opdat wij ons dan kunnen prepareren op de beantwoording daarvan.

Desgewenst zijn wij ook bereid tot een voorbereidend gesprek tussen uw en onze medewerkers. Wij stellen voor dat u in dat geval ons benadert om tot een dergelijk gesprek te komen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektrische-energieproduktiebedrijven

adjunct-directeur

bijlagen

- 1 Geraamde resultatenrekening 1995 (FEB 95-97)
- 2 Basisgegevens per deelnemer 1995
- 3 Geraamde resultatenrekening 1994 (FEB 94-95)
- 4 Toelichting op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 ten grondslag liggen
- 5 Gezamenlijk voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995 d.d. 9 augustus 1994



38

Telefax-bericht / message

29 AUG 1994

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|

Datum / Date

29 augustus 1994

Aan / To

Directoraat Generaal voor Energie
Directie Elektriciteit

T.a.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber

070 - 379

Azender / Sender

Faxnr. / Faxnumber

085 -

Telefoonnr. / Telephone no.

085 -

Bericht / Message

Geachte

Naar wij vermoeden hebben wij per abuis verzuimd de 5e bijlage, waarvan in onze aan U gerichte brief DR 94-8054 d.d. 22 augustus 1994 wordt gesproken, met die brief mee te zenden. Bij deze herstellen wij die vergissing met onze excuses.

Overigens merken wij op dat jl. vrijdag tijdens de bespreking met EnergieNed is gebleken dat er in de tabel op pagina 14 sprake lijkt van een verkeerde, of in ieder geval onduidelijke, rangschikking van cijfers. Wij zullen dat voor of op a.s. woensdag ophelderen.

Mijn/vriendelijke groet,

Aantal pagina's / No. of pages

15

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11

GEZAMENLIJK VOORSTEL SEP/OPS/ENERGIENED LBT 1995

1. Inleiding

Sep, OPS en EnergieNed zijn gezamenlijk gekomen tot een voorstel voor het Landelijk Basis Tarief, de RBT toeslag en het teruglevertarief voor 1995. De hoofdlijnen van dit voorstel worden in deze notitie behandeld. De nadere uitwerking van het voorstel zal nog onderwerp van overleg tussen de betrokken partijen zijn. De cijfers in deze notitie zijn ontleend aan door Sep aangepaste ramingen van het OJP 1995. Zowel over deze aangepaste ramingen, als over het cijfermateriaal dat OPS ten grondslag legt aan het RBT max. voor 1995, zal nog het gebruikelijke overleg tussen Sep en EnergieNed, respectievelijk tussen OPS en EnergieNed moeten plaatsvinden.

In de Nederlandse elektriciteitssector dreigt een situatie te ontstaan waarin de hoeveelheid beschikbaar vermogen de behoefte aan elektrisch vermogen overstijgt. Dit leidt tot de noodzaak om LBT, RBT, leveringstarieven en terugleververgoedingen zodanig bij te stellen dat daarvan signalen uitgaan die bijdragen aan een evenwichtiger ontwikkeling van vraag en produktievermogen.

Om deze prijssignalen te kunnen realiseren, dienen de elektriciteitsbedrijven onderling en ten opzichte van hun klanten contracten af te sluiten waarin meer dan tot dusverre bepalingen zijn vastgelegd met betrekking tot de levering van elektrisch vermogen/energie en de bijbehorende voorwaarden. De hierboven genoemde elementen passen in het toekomstperspectief naar een meer commercieel opererende elektriciteitssector. Het voorstel voor 1995 is mede tegen deze achtergrond tot stand gekomen.

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

De belangrijkste wijziging van het voorgestelde LBT voor 1995 ten opzichte van het LBT van 1994 betreft het vooraf contracteren van vermogen/energie door de elektriciteitsbedrijven. De contracten betreffen het gepoolde vermogen. Voor de looptijd van deze contracten geldt het principe dat deze gelijk is aan de levensduur van de gepoolde eenheden.

De detaillering van deze lange termijncontracten wordt jaarlijks in gezamenlijk overleg vastgesteld. De specificaties voor 1995 vormen het onderwerp van dit gezamenlijke voorstel.

Het LBT-voorstel voor 1995 dient te worden gezien in het licht van het voornemen van Sep, OPS en EnergieNed om nog dit jaar, in gezamenlijk overleg, perspectief te bieden voor 1996 en volgende jaren. 1995 dient derhalve nadrukkelijk als overgangsjaar gezien te worden.

2. Gezamenlijke uitgangspunten

Bij het opstellen van het voorstel zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- **Transparantie en juistheid van de tarieven**
De tarieven dienen doorzichtig te zijn en een accuraat beeld te geven van de waarde van elektriciteit;
- **Volledige kostendekking**
De in Sep-verband gepoolde kosten worden door het LBT volledig gedekt;
- **Formeel kader onveranderd**
Elektriciteitswet 1989 en OVS blijven ongewijzigd van kracht;

- **Contracteren van vermogen**
Afspraken aangaande leveringen uit centraal vermogen en de bijbehorende voorwaarden worden vastgelegd in contracten tussen de distributiebedrijven en het regionale produktiebedrijf en tussen de produktiebedrijven en Sep. Ook tussen distributiebedrijven en distributiebedrijven die het regionale transport voor de eerst bedoelde distributiebedrijven verzorgen, worden overeenkomstige afspraken aangaande leveringen en de bijbehorende voorwaarden in contracten vastgelegd;
- **Beperking overcapaciteit**
De structuur van het tarief en de hoogte van de verschillende componenten dienen partijen te stimuleren de dreigende overcapaciteit zo veel mogelijk te voorkomen;
- **Gelijkwaardige uitgangspositie centraal en decentraal vermogen**
Er dient gestreefd te worden naar het zoveel mogelijk bewerkstelligen van een gelijk concurrentieveld ('level playing field') voor centraal en decentraal vermogen. Primair betekent dit dat het tarief zodanig opgebouwd dient te zijn, dat er een adequaat prijs signaal naar de afnemers en terugleveraars vanuit gaat;
- **Beheersbare stap**
De verschillen tussen de tarieven voor 1994 en 1995 en de daaruit voortkomende herverdelingsvraagstukken dienen overzichtelijk en beheersbaar te zijn en te passen in het perspectief voor de verdere toekomst. Hierbij dient rekening gehouden te worden met de belangen van de afnemers, de terugleveraars en de produktie- en distributiebedrijven;
- **Aanwending overcapaciteit**
De eventuele overcapaciteit kan mogelijk, onder gezamenlijke verantwoordelijkheid, worden aangewend ten behoeve van klanten, die nu tijdens de piek terugregelen en ten behoeve van het uitstellen van onder het moratorium geaccepteerd decentraal vermogen.

Partijen zullen nog nagaan of, en in hoeverre, ook in andere gevallen deze overcapaciteit kan worden aangewend.

3. Voorstel Landelijk Basis Tarief 1995

Het voorstel voor het LBT voor 1995 is een logisch vervolg op de in 1994 ingeslagen weg naar het contracteren van elektrisch vermogen/energie. Hiertoe werd in 1994 reeds het contracteren van landelijk transportvermogen geïntroduceerd. Voor 1995 wordt voorgesteld om naast het landelijk transportvermogen ook het gemiddelde aandeel in de landelijke verrekenniek alsmede de plateau kWh (kwartaal I/IV) te contracteren.

Leidraad voor de hoogte van het LBT is, ondanks een stijging van de gepoolde kosten, evenals in 1994, de aftopping van de kW prijs van het aandeel in de belasting tijdens de verrekenmomenten.

Dit is in lijn met het streven om in de huidige capaciteitssituatie de waarde van elektrisch vermogen voor het opvangen van pieken zo goed mogelijk te reflecteren.

Voor 1995 wordt voorgesteld om in de tarieven voor afnemende klanten te rekenen met het bedrag NLG per kW, in de wetenschap dat dit bedrag in de relatie productie-/distributiesector is opgebouwd uit de volgende LBT-componenten:

- per kW gecontracteerd vermogen tijdens de verrekenmomenten van 1995;
- NLG per kW, ter zake van specifieke milieu-projecten en research & development, op basis van de aandelen in de verrekennieken uit 1993 III/IV en 1994 I/II;
- NLG - per kW, ter zake van afwijkingen van de realiteit ten opzichte van de lange termijnplanning, op basis van de aandelen in de verrekennieken uit 1993 III/IV en 1994 I/II.

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

Bij de vaststelling van het bedrag van NLG per kW is rekening gehouden met de verdere variabilisering van de capaciteits-component van gemiddeld per feitelijk afgenomen plateau-kWh in kwartaal I/IV in 1994 naar gemiddeld per te contracteren plateau-kWh in kwartaal I/IV in 1995 in 1995 I en in 1995 IV).

Verder wordt voor 1995 voorgesteld om bij de landelijke transport-component de betreffende Sep-servicekosten volledig te voegen, hetgeen tot een verhoging leidt van NLG jaar NLG - per kW te contracteren landelijk transportvermogen.

De verrekeningswijze van de brandstofkosten, tenslotte, ondergaat een wijziging ten opzichte van 1993 en 1994. Terwille van een betere plateau-dal sturing wordt, bij gelijkblijvende totaalopbrengst, het verschil tussen plateau- en dal kWh vergroot door een bedrag van ca. NLG

Ter zake van onder- en overcontracteren en onder- en overschrijding van de gecontracteerde volumina worden de volgende regelingen voorgesteld:

kW-component

Het bedrag van NLG per te contracteren kW tijdens de verrekenmomenten in 1995 is gebaseerd op een gecontracteerd vermogen van in totaal

Indien in totaliteit feitelijk meer of minder wordt gecontracteerd dan dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgerkend wordt op de gecontracteerde belasting dan wel, indien de werkelijke belasting hoger is dan de gecontracteerde, op de werkelijke belasting tijdens de verrekenmomenten. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven.

Variabele capaciteits-component

per plateau-kWh in 1995 I en plateau-kWh in 1995 IV zijn gebaseerd op een totaal gecontracteerde afname in deze perioden

Indien in totaliteit feitelijk meer of minder wordt gecontracteerd dan , dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgerkend wordt op de gecontracteerde afname dan wel, indien de werkelijke afname het contractvolume overtreft, de werkelijke afname. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven.

Landelijk transport-component

(geldt bij de huidige regeling kostenverdeling koppelnet) per gecontracteerde kW landelijk transportvermogen is gebaseerd op een verwachte som van de gecontracteerde individuele jaarbelastingen van de Sep-deelnemers in 1995 van

Indien feitelijk gesommeerd meer of minder wordt gecontracteerd dan , dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij meer-contractering, respectievelijk verhoogd bij minder-contractering.

Afgerekend wordt op het gecontracteerde vermogen dan wel, indien de werkelijke individuele belasting hoger is dan de gecontracteerde, de werkelijke individuele hoogste belasting. De meeropbrengst voortvloeiende uit eventuele overschrijdingen wordt eind 1995 landelijk verrekend op basis van de belastingaandelen tijdens de verrekenmomenten 1993 II/IV en 1994 I/II.

Bovendien wordt bij onder- respectievelijk overschrijding een korting gegeven respectievelijk een toeslag geheven

Rest-component

In het voorgestelde LBT 1995 is een rest-component opgenomen van NLG . Voorgesteld wordt deze rest-component te verdelen op basis van de aandelen in de verrekenbelasting 1993 III/IV en 1994 I/II. (Omdat de totale belasting tijdens de verrekenmomenten in 1993 III/IV en 1994 I/II bedroeg, leidt dit tot circa - per kW.) Hiervoor is aangegeven dat deze rest-component in het voorstel wordt verhoogd c.q. verlaagd bij onder- c.q. overcontractering en verlaagd bij overschrijding van gecontracteerde volumina (exclusief de dan geldende toeslagen).

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

Tabel I geeft een overzicht van de ontwikkeling van het Landelijk Basis Tarief in de jaren 1993, 1994, 1995.

| Component | Verrekeningsbasis | 1993 | 1994 | Indicatie 1995 (na overleg tussen EnergieNed en Sep definitief vast te stellen) |
|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| Vermogenscomponent | Gemiddeld aandeel in 4 pieken | NLG 251,-/kWh | NLG 237,-/kWh | |
| Vermogenscomponent (milieu, research & development) | Allocatie o.b.v. aandeel in de verrekeningspieken 1993 III/IV en 1994 I/II | n.v.t. | n.v.t. | |
| Vermogenscomponent (afwijkingen realiteit en planning) | Allocatie o.b.v. aandeel in de verrekeningspieken 1993 III/IV en 1994 I/II | n.v.t. | n.v.t. | |
| Vermogenscomponent | Verrekeningsbasis plateau kWh I/IV | n.v.t. | 1,1-1,2 ct/kWh Gem. 1,15 ct/kWh | |
| Transportcomponent | Individuele bedrijfspiek | n.v.t. | NLG 18,20 /kWh *) | |
| Brandstofcomponent | Werkelijke afname kWh | gemiddeld 4,5 ct, gedifferentieerd naar plateau- en daluren | gemiddeld 4,7 ct gedifferentieerd naar plateau- en daluren | |

*) Vooraf te contracteren volumina

Taalichting contracteren vermogen/energie

Voor 1995 en volgende jaren contracteren de distributiebedrijven bij hun productiebedrijf vermogen/energie. Voor 1995 gebeurt dit contracteren voor hun verwachte gemiddelde aandeel in de 4 landelijke verrekenpielen en de verwachte volumina aan kWh af te nemen tijdens de plateau-uren in het eerste en het laatste kwartaal van 1995 alsmede landelijk transportvermogen op basis van de verwachte individuele hoogste jaarbelasting in 1995. De productiebedrijven contracteren vermogen/energie op hun beurt weer bij de Sep (de OVS blijft in werking).

Bij het contracteren van poolvermogen staat de volgende formule centraal:

Te contracteren vermogen uit pool = vraag minus
aandeel decentraal vermogen

De drie elementen uit de formule hebben de volgende inhoud:

- Te contracteren vermogen uit pool
Het te contracteren vermogen geschiedt vooral nog op basis van het aandeel van het distributiebedrijf in de belasting van het huidige gepoolde vermogen ten tijde van de 4 landelijke verrekenpielen. Gepoold vermogen is al het vermogen (inclusief importcontracten) dat nu reeds in het kader van de OVS gepoold wordt, aangevuld met nieuw vermogen van de 4 productiebedrijven, dat blijkens de uitkomsten van het moratorium doorgang kan vinden. Beslissingen over import en export, na-investeringen, levensduurverlenging, het amoveren van gepoolde eenheden en het buiten de pool brengen van eenheden dienen in gezamenlijkheid tussen Sep, OPS en EnergieNed te worden genomen.

Nieuw vermogen, dat buiten deze pool tot stand komt, maakt geen onderdeel uit van het te contracteren vermogen.

Deze definitie van gepoold vermogen blijft geldig tenzij partijen in de toekomst, bijvoorbeeld op basis van de uitkomsten van de stelsel-discussie, in gezamenlijk overleg besluiten op andere wijze met deze pool om te gaan.

Vraag

De vraag wordt gedefinieerd als de verwachte belasting van het distributiebedrijf van het landelijk gepoolde vermogen ten tijde van de 4 landelijke verrakenmomenten. Deze projectie dient in lijn te zijn met de ontwikkeling van de vraag, zoals die in het verleden door het distributiebedrijf gerealiseerd is.

Decentraal vermogen

De component, die het te contracteren vermogen mede beïnvloedt, is het aandeel van decentraal vermogen tijdens de 4 landelijke pieken. Bij het contracteren van poolvermogen mag rekening worden gehouden met de productie uit onder het moratorium geaccepteerd decentraal vermogen. Het verdient aanbeveling in het kader van het moratorium nadere afspraken te maken over het decentrale vermogen bij derden en daarbij de industrie en Economische Zaken te betrekken.

Om de distributiebedrijven te stimuleren de juiste hoeveelheid vermogen/energie te contracteren zal beoordeling door een EnergieNed-commissie plaatsvinden. Het totaal van de door de distributiebedrijven gecontracteerde vermogens/energie zal onderwerp van gezamenlijk overleg zijn tussen EnergieNed, Sep en OPS teneinde in beginsel tot overeenstemming te komen aangaande dit totaal te contracteren vermogen.

De systematiek van het contracteren van vermogen/energie heeft als belangrijkste effect dat een distributiebedrijf zich vooraf vastlegt voor in te kopen elektrisch vermogen/energie tegen vooraf vastgestelde tarieven, waarmee de inkoopkosten voor het distributiebedrijf voor wat betreft de vermogenscomponenten vooraf vaststaan.

Hierin kan geen verandering worden gebracht door aankoop van vermogen/energie uit nieuwe produktiecapaciteit, afgezien van hetgeen in het kader van het moratorium nog geaccepteerd zal worden. Aankoop uit nieuw vermogen is, zolang er voldoende gepoold vermogen is, niet alleen onnodig, maar zal de inkoopkosten van het distributiebedrijf uitsluitend doen stijgen, zonder dat daar voldoende inkomsten tegenover staan. Deze werkwijze schept duidelijkheid voor de distributiebedrijven en hun afnemers, terwijl tegelijkertijd de Sep-kosten volledig gedekt worden.

4. Voorstel RBT toeslag 1995

De tussen de produktie- en distributiebedrijven te sluiten contracten omvatten naast de elementen van het LBT ook de regionale toeslag. Deze elementen te zamen vormen het RBT. Omtrent het RBT-max 1995 zal, zoals in de inleiding reeds werd gemeld, nog het gebruikelijke overleg tussen OPS en EnergieNed moeten plaatsvinden. De regionale toeslagen zullen verschillen en daarmee ook de feitelijke RBT's.

Omtrent deze RBT's (die dus ten hoogste gelijk kunnen zijn aan het RBT-max) wordt regionaal onderhandeld tussen produktie- en distributiebedrijven.

De regionale toeslagen omvatten in hoofdzaak niet-gepoolde indirecte produktiekosten. De toeslag wordt gecalculeerd door deze kosten te delen door de gecontracteerde belasting tijdens de verrekenpieken in 1995.

Ter zake van onder-/overschrijding geldt een overeenkomstige regeling als bij het contracteren van de kW-component in de LBT-sfeer. Verrekeningen vinden echter regionaal plaats per produktiebedrijf.

5. Voorstel standaard terugleververgoedingen 1995

In aansluiting op het voorstel voor het LBT 1995 wordt een nieuwe standaard terugleververgoeding voorgesteld. Dit voorstel zal door EnergieNed worden ingebracht in het, conform de E-wet, te voeren overleg over de standaardterugleververgoeding met organisaties van terugleveranciers.

Uitgangspunt bij het vaststellen van de standaard terugleververgoeding is het creëren van een gelijkwaardige uitgangspositie van centraal en decentraal vermogen. Dit houdt in dat overeenkomstig de E-wet 1989, de terugleververgoeding jaarlijks wordt gebaseerd op de gemiddeld, op langere termijn door distributiebedrijven uit te sparen kosten, uiteraard bij een optimaal samengesteld productiepark, centraal te zamen met decentraal.

Als referenties voor de standaardterugleververgoeding 1995 zijn als vermogenscomponenten aan te merken NLG per kW en gemiddeld in kwartaal I en IV en als brandstofcomponent de brandstofkosten in 1995 gedifferentieerd naar plateau- en daluren.

De hierboven genoemde referentie voor de vermogenscomponent van wordt voor de standaardterugleververgoeding van 1995 niet verhoogd met de RBT-toeslag. De RBT-toeslag bevat in hoge mate bestanddelen die niet met de vermogens- en energie-afname variëren. Deze kosten kunnen derhalve niet door terugleveringen aan het openbare net worden bespaard.

De uitkomst van een nog te verrichten studie naar de samenstelling van een optimaal productiepark zal moeten aangeven wat de waarde is van de verschillende wijzen van elektriciteitsopwekking.

Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995

6. Gevolgen voor distributiebedrijven

De totale kosten, die in 1995 via de Sep verrekend moeten worden, stijgen met ca. ten opzicht van 1994. De vaste kosten (capaciteit en koppelnet) met , terwijl voor de brandstofkosten rekening gehouden wordt met . In tabel II is een overzicht gegeven van de totaal in 1995 in Sep verband te verrekenen kosten.

| Herkomst | Vast | | Variabel | | Totaal | |
|------------------------------|------|------|----------|------|--------|------|
| | 1995 | 1994 | 1995 | 1994 | 1995 | 1994 |
| 1. Productie | | | | | | |
| 2. Koppelnet & servicekosten | | | | | | |
| TOTAAL | | | | | | |

Tabel II Te verrekenen kosten via Sep (bron Sep, aangepaste ramingen OJD 1995)

Voor de distributiebedrijven zal, mede ten gevolge van de wijziging van de LBT structuur, de stijging van de inkoopkosten enigszins uiteenlopen.

* * *

N.V. Samenwerkende elektriciteits-productie Maatschappijen
Dutch Electricity Generating Board



Telefax-bericht / message

Datum / Date

30 augustus 1994

Aan / To

Directoraat Generaal voor Energie
Directie Elektriciteit

T.o.v. / Attn.

Faxnr. / Faxnumber

070 -

Afzender / Sender

Faxnr. / Faxnumber

085 -

Telefoonnr. / Telephone no.

085 -

Bericht / Message

Geachte

Mede in het kader van onze bespreking van
morgenochtend, treft u bijgaand aan een exem-
plaar van het FEB 1995-1997, zoals dat is
vastgesteld door onze Raad van Commissarissen
in hun vergadering van 24 augustus jongste-
den.

Met vriendelijke groet.

Aantal pagina's / No. of pages

23

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 575
NL-6800 AN Arnhem
Telefoon (085) 72 11 11

1 Algemeen

1.1 Inleiding

De vaststelling van dit Financieel Economisch beleidsplan (FEB) vindt plaats in onzekere omstandigheden.

Er wordt door partijen in de sector en andere betrokkenen (op meer afstand) gediscussieerd over het toekomstige stelsel voor de elektriciteitsvoorziening in Nederland. Op de korte termijn dient een oplossing te worden gevonden voor de dreigende overcapaciteit aan productievermogen. De sterke positie die de Nederlandse elektriciteits-productiesector de laatste jaren in Europa heeft opgebouwd dreigt door deze overcapaciteit volledig te worden ondergraven.

Gelukkig lijken alle betrokkenen dit te onderkennen en zijn gesprekken op gang gekomen om er voor te zorgen dat het zover niet komt.

Een gezamenlijke visie van alle partijen voor de lange termijn wordt verwacht. Voor de oplossing van de korte termijn problemen zijn afspraken over een periode van bezinning gemaakt, die moeten leiden tot vermindering van het dreigende overschot aan productievermogen. Thans wordt hard gewerkt aan de invoering van die afspraken. Aan de hand van de uitkomst van deze acties zal blijken of alle partijen bereid zijn hun aandeel in de oplossing van deze problemen te leveren.

Tegen deze achtergrond hebben de gesprekken dit jaar over het LBT 1995 een bijzonder karakter gekregen. Gewerkt moest worden aan een tarief, dat meer is toegesneden op de wijze waarop dit tarief in de bedrijfskolom wordt gebruikt. Een nieuw element in deze discussie wordt gevormd door de bereidheid van alle partijen uit te gaan van het contracteren van vermogen en energie onder bepaalde voorwaarden, hetgeen voor een ieder een grotere eigen verantwoordelijkheid met zich brengt.

Verder zijn de eerste stappen gezet om te komen tot een tariefopbouw, die er in voldoende mate rekening mee houdt dat tal van uitgaven in de productiesector worden gedaan, omdat zij bijdragen tot het op termijn bereiken van een structureel laag en stabiel kostenniveau. Deze kosten zijn evenwel op de korte termijn niet variabel en daarmee niet bespaarbaar door geen elektriciteit af te nemen. Dus zijn deze ook niet uitkeerbaar in het geval van teruglevering.

Het streven blijft er op gericht om op de kortst mogelijke termijn binnen de sector een tariefstructuur te hanteren, die aan terugleveranciers een perspectief biedt dat ook op termijn gecontinueerd kan worden. Daarom ook zijn in dit plan voorstellen uitgewerkt tot een verdergaande verfijning van de verrekening van de niet-brandstofkosten in 1995.

Zoals gezegd zijn de eerste stappen gezet. We zijn echter nog niet bij het punt waar we zijn moeten. We zijn er bijvoorbeeld nog niet geslaagd vorm te geven aan de door ons in het vorige FEB aangekondigde reserve-component.

Tevens zal, in overleg met EnergieNed, bezien moeten worden hoe we omgaan met een terugleververgoeding in een situatie van overschot aan productievermogen, waarin extra vermogen uiteraard geen of nauwelijks waarde heeft.

De hieronder omschreven maatregelen zijn een stap in de richting van een situatie, waarbij de tarifiering de juiste signalen naar de markt geeft, gerelateerd aan de kosten, die met de produktie van elektriciteit zijn gemoeid.

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 onderhoudsplan. 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.

Overigens dient te worden opgemerkt dat ten aanzien van het voorliggende FEB is verondersteld dat het Elektriciteitsplan 1995-2004, dat recent door de Minister van EZ is goedgekeurd, volledig wordt uitgevoerd. Echter, de besluitvorming in verband met de hiervoor genoemde bezinningsperiode kan wijziging in de plannen betekenen en voor wat betreft dit FEB met name wijziging van de gegevens voor 1996 en 1997.

1.2 Omvang van de in 1995 te verrekenen niet-brandstofkosten

In het vorige FEB werd een kostenontwikkeling (excl. brandstofkosten) in het vooruitzicht gesteld die in 1995 een bedrag van NLC zou belopen t.o.v. in 1994.

Op basis van de thans ter beschikking staande gegevens wordt nu voor 1995 gerekend met een totaal-bedrag aan niet-brandstofkosten van . De toeneming van de voorziene kosten in 1995 ten opzichte van vorig jaar gemaakte raming voor 1994

Indien in 1994 niet reeds een eerste stap was gezet tot wijziging van de structuur van het LBT, dan zou de kW-component van het LBT (op de oude wijze gedefinieerd) in 1995 bij een geraamde verrekenbelasting van per kW hebben bedragen.

1.3 Structuur van het Landelijk Basis Tarief

Zoals hiervoor al opgemerkt, bevatten de totale kosten van de productie tal van uitgaven die worden gedaan omdat zij bijdragen aan het op termijn bereiken van een structureel laag en stabiel kostenniveau. Deze kosten zijn evenwel op de korte termijn niet variabel en daarmee niet bespaarbaar door geen elektriciteit af te nemen. Ook zijn zij niet uitkeerbaar in het geval van terugleveren.

Onderzoeks-, ontwikkelings- en milieu-activiteiten

Van de leveringstarieven van Sep aan de productiebedrijven worden de tarieven van de productiebedrijven aan distributiebedrijven en de terugleververgoedingen afgeleid. Met uitzondering van de koppelnetkosten werden tot heden alle tarieven op een of andere wijze in rekening gebracht met als basis het afgenomen vermogen of de afgenomen energie.
onderzoeks-, ontwikkelings-

Omdat het hier gaat om bedragen waarin de toekomstige vraagontwikkeling geen verandering meer kan brengen worden deze kosten, in 1995 in totaal als een vastrecht in rekening gebracht en wel op basis van het aandeel in de belasting tijdens de zogenaamde verrekenmomenten in het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar 1994.

FEB 1995-1997
94-08-15

Koppelnnet-component

In 1994 is in de LBT-verrekening de zogeheten "koppelnnet-component" geïntroduceerd. Geconstateerd mag worden dat, ondanks de aanvankelijke onbekendheid met deze nieuwe component, de implementatie ervan goed is verlopen. Uitgaande van een verwachte som van te contracteren maxima van wordt deze component in 1995 NLG per gecontracteerde kW individuele maximale belasting.

N.B. Mogelijkarwijs wordt later dit jaar overeenstemming bereikt over een andere Regeling Kostenverdeling Koppelnnet. Dat zal niet leiden tot een substantieel ander te verrekenen geldbedrag, maar wel tot een wijziging in de te hanteren kostendragers. In dat geval zal namelijk volgens de thans in discussie zijnde voorstellen -kort samengevat- een tarief per aansluiting worden geïntroduceerd naast de hiervoor genoemde koppelnnet-component; die zal dan evenredig dalen.

Indien feitelijk gesommeerd meer of minder wordt gecontracteerd dan dan wordt de hierna genoemde rest-component overeenkomstig verlaagd bij een hogere som van de contracten, respectievelijk verhoogd bij een lagere som.

Het gecontracteerde vermogen heeft in beginsel een take or pay karakter met een passende regeling voor over- respectievelijk onderschrijding van het gecontracteerde vermogen. De bedoeling is dat partijen daardoor zo juist mogelijk contracteren. Dit geldt eveneens voor de hierna te noemen variabele capaciteits-component en de kW-component. Bovendien zullen de contracten worden beoordeeld door een commissie van EnergieNed . het totaal zal onderwerp zijn van gezamenlijk overleg tussen EnergieNed, OPS en Sep.

Variabele capaciteits-component

In 1994 is, met de introductie van deze component -toen nog daguren-component geheten- in het vooruitzicht gesteld dat in 1995 een uitbreiding van het aantal in beschouwing te nemen maanden zou plaatsvinden van 6 naar 8. Uiteindelijk is, gelet op de vele andere in 1995 aan te brengen wijzigingen, besloten van dit voornemen af te zien. Wel zal later in 1995 een lichte verhoging van het bedrag

per kWh plaatsvinden; het in het 4e kwartaal van toepassing zijnde tarief van per dag-kWh zal ook in het 1e kwartaal van 1995 gelden, in het 4e kwartaal van 1995 zal het niveau worden gebracht op

Genoemde bedragen gelden voor per in daguren gecontracteerde kWh gebaseerd op een gecontracteerd verbruik in het 1e en het 4e kwartaal van

Indien feitelijk in totaal meer of minder wordt gecontracteerd dan dan is het gestelde bij de koppelnet-component van overeenkomstig toepassing.

De kW-component

Deze component - verrekend via de vier zogeheten verrekenmomenten - zal in 1995 NLG per kW bedragen. De verrekening zal echter niet langer geschieden op basis van de feitelijke aandelen tijdens de verrekenmomenten, maar op vooraf door de productiebedrijven "te contracteren" aandelen tijdens die verrekenmomenten. Hiermee wordt tegemoet gekomen aan de breed gedragen overtuiging dat met introductie van het aspect "contracteren" eerste stappen kunnen worden gezet ter voorkoming van overcapaciteit.

Het bedrag van behoort bij de verwachting dat in 1995 zal worden "gecontracteerd". Indien de som van de feitelijk contracten daarvan afwijkt, dan is het gestelde bij de koppelnet-component van overeenkomstige toepassing.

Niet in contracten ondergebrachte capaciteitskosten

De totale opbrengst van de hiervoor genoemde tariefcomponenten is niet voldoende om alle via Sep te verrekenen kosten te dekken. Er resteert nog een bedrag van circa NLG dat met de productiebedrijven verrekend zal worden op dezelfde wijze als de kosten van onderzoeks-, ontwikkelings- en milieu-activiteiten. Het betreft immers eveneens kosten, die niet kunnen worden vermeden door minder af te nemen. Indien van toepassing zal het hiervoor genoemde bedrag worden verhoogd of verlaagd indien het gestelde in de vorige paragrafen voor wat betreft onder- of overdekking bij het contracteren optreedt.

Bovendien is een bedrag ingezet bedoeld als risico-dekking voor het geval aan het eind van 1995 blijkt dat er aanzienlijk lagere belastingen en/of verbruiken optreden dan wordt gecontracteerd. Omdat 1995 het eerste jaar wordt waarin sprake is van gecontracteerd vermogen en van kortingen en opslagen is het bedrag voortlopij gesteld op NLG zodat de totale rest-component uitkomt op NLC

1.4 De kWh-component van het LBT

De brandstofkosten gemoeid met de elektriciteitsproductie in Sep-verband (en de daarmee gelijk te stellen kosten bijvoorbeeld in het kader van de importcontracten) worden verrekend via de kWh-component van het LBT.

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.

Terwille van een betere dag/nachtsturing zal een wat meer geprononceerd dag/nacht-verschil worden nagestreefd, hetgeen naar verwachting zal leiden tot een gemiddeld dag/nacht-verschil dat circa

1.5 De ontwikkeling van de niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1996 en 1997

Onder verwijzing naar het daarbij te maken voorbehoud wordt dit hoofdstuk besloten met een raming van de via het LBT te verrekenen niet-brandstofkosten voor de zichtjaren 1996 en 1997. Deze raming is voor 1996 NLG en voor 1997 NLG

Om een vergelijking mogelijk te maken met het vorige FEB wordt op basis van de thans bestaande inzichten ten aanzien van de kostenontwikkeling en de verrekenbelasting voor 1995 een quotiënt van en voor 1996 van voorzien.

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 1995 vermeld hoe de diverse componenten zich zullen ontwikkelen.

3 Brandstoffen

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 met name milieuheffingen en -milieueisen in de komende jaren.

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

De inzet van steenkool zal vanaf 1996 eveneens worden beïnvloed door de verplichte aardgasinzet vanwege nieuwe warmte/kracht-eenheden.

De in de afgelopen jaren in gang gezette grotere flexibiliteit ten aanzien van de brandstofinzet, mede mogelijk gemaakt door de grotere flexibiliteit in de koleninkoop, blijkt succesvol. Dit beleid zal worden bestendigd.

3.2 Steenkool

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 vergroot op de Westeuropese markt.

Het ruime aanbod heeft de afgelopen jaren geleid tot een daling van de kolencontractprijs met meer dan 20%. Voor de komende jaren mag een stabilisatie verwacht worden van de kolenprijs op het huidige lage niveau, met een spotmarkt gemiddeld beneden 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.

3.2.2 Inkoopbeleid en contracten

Een deel van het verwachte kolengebruik zal, ter verkrijging van leveringszekerheid, worden gedekt door middel van lange-termijn contracten. In de resterende behoefte wordt voorzien door opties in de lange-termijn- en jaarcontracten en aankopen op de spotmarkt, waardoor tevens flexibel kan worden ingespeeld op fluctuaties in de kolenprijzen en de brandstofinzet.

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 gasafschakeling in de wintermaanden, logistieke en kwaliteitsoverwegingen. Er zijn maatregelen genomen om de kosten van het aanhouden van deze voorraden verder te verminderen. Na de evaluatie van het nieuwe logistieke systeem worden ingaande 1995 de locatievoorraden verder verlaagd.

3.2.4 Milieuzorg en reststoffen

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

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

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 een kolencentrale. De totaal benodigde hoeveelheid wordt voor de planperiode geraamd op circa per jaar, 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 bestaat de mogelijkheid van sterke prijsfluctuaties.

3.3.2 Voorraadbeleid

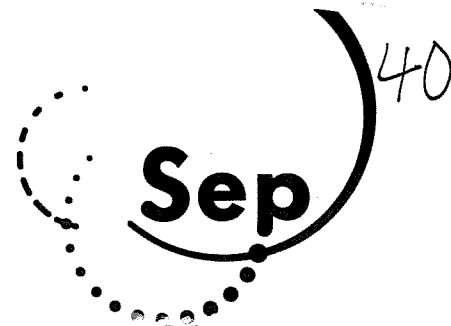
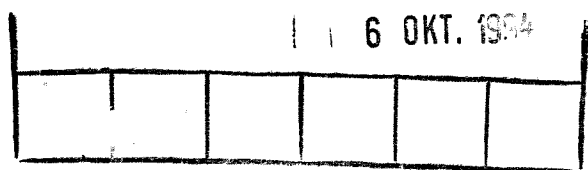
Voorafgaande aan iedere winterperiode wordt door Gasunie bepaald beneden welke temperatuur de gastoevoer aan afschakelbare eenheden zal worden gestopt. Vervolgens wordt voor deze eenheden de bijbehorende wintervoorraad stookolie vastgesteld.

3.4 Aardgas

Op basis van uitgevoerde berekeningen van de inzet van aardgas-gestookte produktiemiddelen, wordt het verbruik van aardgas in de komende drie jaren geraamd op respectievelijk en

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. De prijs voor de stookolie kan sterk kan fluctueren. Vanwege de koppeling bestaat er derhalve mogelijk dat de aardgasprijs - zij het gedempt en met een zekere vertraging - eveneens sterk fluctueert.

Als zeer grote afnemer van aardgas blijft het van groot belang voor Sep de ontwikkelingen op de internationale aardgasmarkt nauwgezet te volgen.



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



| | |
|------------|--------------|
| E/E/E/A/E | |
| Nr.: | 94072846 |
| Ingekomen | Reactie vóór |
| 05 OKT. 94 | 28 OKT. 94 |
| Kl: | |
| Retro: | |

Uw kenmerk

Ons kenmerk

Behandeld door

Doorkiesnummer

DR 94-8061

Onderwerp

Datum

Landelijk Basis Tarief 1995

94-09-30

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 29 september 1994 hebben onze aandeelhouders unaniem ingestemd met het door onze Raad van Commissarissen vastgestelde Financieel-Economisch Beleidsplan (FEB) 1995-1997, waarin dit Landelijk Basis tarief is opgenomen. Een exemplaar van dat goedgekeurde FEB voegen wij hierbij.

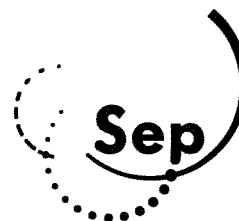
Over het thans voorgelegde LBT voor 1995 hebben wij met EnergieNed, de organisatie van distributiebedrijven, overeenstemming bereikt.

Structuurwijziging van het LBT

In het LBT voor 1995 worden verdere stappen gezet met betrekking tot de wijziging in de structuur van het Landelijk Basis Tarief; een structuurwijziging die er op gericht is vanuit het LBT betere prijssignalen uit te doen gaan in de richting van afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers.

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 1994 (DR 93-8063 d.d. 93-10-13) hebben wij de achtergronden voor de noodzaak daartoe nader toegelicht. Wij gaven daarbij aan dat de belangrijkste overweging om verdere stappen te zetten met betrekking tot de aanpassing van de LBT-structuur wordt gevormd door het feit dat in de huidige opzet van het LBT, ook na de vorig jaar aangebrachte eerste structuurwijziging, onmiskenbaar sprake is van een verschil tussen de kosten- en de tariefstructuur. Uit dat verschil vloeien schijnoptimalisaties en niet-gerechtigde kostenoverhevelingen voort. Dat maakt een verdere aanpassing van de LBT-structuur wenselijk en noodzakelijk. Deze wenselijkheid en noodzakelijkheid zijn in de sindsdien verstreken periode alleen maar groter geworden en ook in de bij U bekende "Gezamenlijke visie van EnergieNed, OPS en Sep op de ontwikkeling van de elektriciteitsvoorziening in Nederland" is een aanpassing van de LBT-structuur al in een vroeg stadium onderkend als een op korte termijn te realiseren (deel)oplossing voor de reeds zichtbare en dreigende verdergaande scheefgroei in de verhoudingen tussen de verschillende geleidingen van de elektriciteitssector, met inbegrip van afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers.

Het afgelopen jaar heeft in de sector om die redenen veel en diepgaand overleg plaatsgevonden over deze structuurwijziging. De noodzaak daarvan wordt door zowel de productie- als de distributiesector onderschreven. De gezamenlijke bestudering van dit vraagstuk heeft uiteindelijk geresulteerd in een "Gezamenlijk Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995" (Eur 94-715 d.d. 9 augustus 1994), dat wij tevens bijvoegen.

Op 10 augustus j.l. heeft een gesprek plaatsgevonden tussen vertegenwoordigers van SIGE/Krachtwerktuigen, EnergieNed, OPS en Sep ter nadere toelichting op de in dat voorstel uitgewerkte voornemens.

De structuur van het LBT voor 1995

Voor wat betreft de nadere uitwerking van de structuur van het LBT in 1995, mogen wij U verwijzen naar paragraaf 1.3 van het bijgevoegde FEB 1995-1997. In aanvulling daarop merken wij nog het volgende op.

kW-component

De tarief-component die wordt berekend over de belasting gedurende de zogeheten verrekenmomenten is vastgesteld op 220 NLG/kW, en is daarmee lager dan in 1994. Deze neerwaartse trend is vorig jaar ingezet en de voortzetting daarvan is vorig jaar ook aangekondigd.

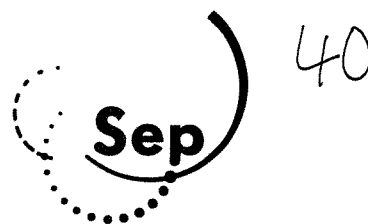


Het uiteindelijk ingezette bedrag van 220 NLG is vastgesteld na ruim overleg tussen EnergieNed, OPS en Sep. Enerzijds kan worden geconstateerd dat - indien de mutatie van de in 1995 via het LBT te verrekenen kosten t.o.v. 1994 uitsluitend in een aanpassing van de kW-component tot uitdrukking zou zijn gebracht - deze kW-component in 1995 circa zou hebben bedragen. Anderzijds is de produktiesector van mening dat in het kader van de eerdergenoemde juiste kostensignalen een bedrag van à NLG per kW voor 1995 een beter referentiepunt zou zijn geweest voor afnemers, zelfopwekkers en terugleveranciers. Deze à NLG zijn de jaarlasten (kapitaallasten, onderhoud, bediening) van een opgestelde kW vermogen van het type dat vandaag de dag zowel door produktiebedrijven als zelfopwekkers/terugleveranciers kan worden gerealiseerd.

Binnen de kring van EnergieNed waren er distributiebedrijven die op grond van een aantal overwegingen voorkeur hadden voor een enigszins hoger getal dan waarbij onder meer werd gewezen op de wens om de kW-component van het LBT niet al te schoksgewijs aan te passen. Sep en de produktiebedrijven hadden - verwijzend naar de noodzaak om zo snel mogelijk een "level playing field" tussen de verschillende aanbieders van elektriciteit tot stand te brengen - liever een lager bedrag dan gezien. Het uiteindelijk gekozen bedrag, grosso modo halfweegs de twee genoemde waarden van is al met al te beschouwen als compromis dat voor 1995 voor beide geledingen van de elektriciteitssector acceptabel is, dit tegen de achtergrond van de afspraak om dit bedrag in de toekomst verder naar beneden te brengen.

Vooraf nomineren

Behalve de hoogte van de kW-component, is wellicht minstens zo belangrijk dat met ingang van 1995 niet wordt verrekend op basis van de feitelijke aandelen in de verrekenbelasting, maar op basis van de vooraf te nomineren belastingen tijdens de verrekenmomenten. Hiermee wordt een eerste stap gezet op weg naar minder vrijblijvende aanspraken van de distributiebedrijven op het door de produktiesector te leveren produkt. De distributiebedrijven zijn thans druk doende met de vaststelling van de voor het volgend jaar te nomineren hoeveelheden. Dit proces is nu nog niet afgerond, en daarom is in het geheel van de in ons FEB uitgewerkte tarieven gerekend met de verwachting dat de nog af te ronden contractering door de distributiebedrijven er uiteindelijk in zal resulteren dat de vier produktiebedrijven bij Sep een totaal van zullen nomineren. Later in deze brief komen wij terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.



Koppelnet-component

De verrekeningsgrondslag (individuele deelnemer-maxima) voor de vorig jaar geïntroduceerde koppelnet-component blijft ongewijzigd; het via deze component te verrekenen bedrag is in 1995 enigszins hoger eerdermeer omdat

Na deze toevoeging geeft de koppelnet-component een betere afspiegeling van de feitelijke kosten gemoeid met het gebruik van het koppelnet.

Met betrekking tot deze component is vooralsnog gerekend met de geraamde te contracteren individuele deelnemermaxima. Bij een verwachte som van resulteert een uitkomst van NLG per kW. Ook voor wat betreft deze tariefcomponent komen wij later in deze brief terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.

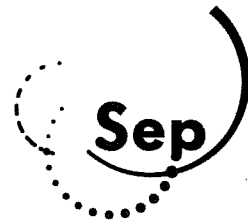
Daguren-component

De eveneens vorig jaar geïntroduceerde "variabele capaciteits-component" blijft van toepassing op de kWh afgenomen tijdens de zogeheten "daguren", vooralsnog in het eerste en vierde kwartaal, zij het dat deze hoeveelheden nu vooraf genomineerd moeten worden op dezelfde wijze als dat het geval is bij de kW-component en de koppelnet-component. In 1995 zal in deze kwartalen resp cent per kWh worden verrekend, bij een geraamde hoeveelheid van . Ook met betrekking tot deze component komen wij later in deze brief terug op de vraag wat te doen indien onverhoopt een ander volume zou worden genomineerd.

Overige componenten

De vorig jaar in het vooruitzichte gestelde "reserve-component" heeft nog geen nadere uitwerking kunnen krijgen, en blijft daarom als P.M. vermeld.

In de verrekening tussen Sep en zijn deelnemers wordt een nieuwe verrekeningsgrondslag geïntroduceerd voor die in Sepverband gemaakte kosten, die niet variëren met de binnen enig jaar afgenomen kW en kWh. Het gaat hier om kosten verbonden aan "onderzoek, ontwikkeling en milieu", en niet in contracten onderbrachte capaciteitskosten, respectievelijk ter grootte van . De verrekeningsgrondslag voor deze kosten wordt gevormd door de nu reeds vaststaande - en daarmee niet meer te beïnvloeden - aandelen van de afzonderlijke deelnemers in de vier verrekenbelastingen van het tweede halfjaar 1993 en eerste halfjaar 1994. Deze nu vastgestelde aandelen blijven ook gehandhaafd bij de toekomstige verdeling van deze kostencategorieën.



Eventuele afwijkingen t.o.v. thans geraamde volumina

Het bedrag van _____ is een uitkomst die rechtstreeks samenhangt met de op dit moment bij wijze van schatting ingezette:

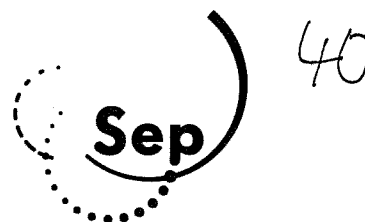
- te nomineren belastingen tijdens de verrekenmomenten (_____)
- som van de individuele deelnemermaxima in het kader van de koppelnetcomponent (geraamd _____)
- te nomineren hoeveelheden "dag-kWh" af te nemen in het eerste en vierde kwartaal van 1995 (geraamd _____).

Wij vragen U bij de goedkeuring van het LBT 1995 mede te betrekken dat - indien bij de uiteindelijke nog te verrichten vastlegging van de in dit verband relevante kW en kWh zou blijken dat deze hoeveelheden afwijken van _____ resp. _____ resp. _____ - de daarmee corresponderende over- of onderdekking (à 220 NLG/kW, resp. 20,80 NLG/kW, resp. gemiddeld 1,25 ct/kWh) in mindering wordt gebracht op, c.q. wordt toegevoegd aan de hiervoor genoemde component van _____

Hiermee wordt bereikt dat in dat geval vaststaat dat de voorcalculatorische opbrengst van de verschillende LBT-componenten (excl. de brandstofcomponent) in 1995 NLG zal bedragen, onafhankelijk van de nog te verstrekken opgave van de voor 1995 "te contracteren" hoeveelheden.

Een belangrijk punt van aandacht in het overleg met EnergieNed werd gevormd door de vraag of Sep in staat zou moeten worden gesteld om in het tarief voor 1995 een voorziening in te bouwen, met het oog op de mogelijkheid dat de werkelijke afname van de hiervoor nader toegelichte grootheden "verrekenbelasting, koppelnetbelasting, verbruik tijdens daguren" in 1995 uiteindelijk lager zal blijken te zijn dan de in de komende weken te nomineren volumina; het tussen EnergieNed, OPS en Sep overeengekomen toeslagen/kortingen-model voor 1995 leidt er dan namelijk toe dat Sep een bedrag aan kortingen moet verlenen zonder dat daar een kostenreductie tegenover staat.

Wij zijn met EnergieNed overeengekomen dat indien en voorzover volumina worden gecontracteerd die de waardes van _____ MW, resp. _____ MW, resp. _____ niet overschrijden, in het LBT voor 1995 geen voorziening zal behoeven te worden getroffen ter dekking van het korting-risico. Indien en voorzover een of meer van deze waardes wel worden overschreden, zal een voorziening worden ingebouwd in de rest-component van het LBT voor 1995.



EnergieNed heeft ons verzekerd dat de voor alle hiervoor genoemde nomineringen noodzakelijke opgaves uiterlijk voor het eind van de maand oktober aan ons verstrekt zullen worden. Vanzelfsprekend zullen wij U, zodra deze gegevensverstreking heeft plaatsgevonden, nader informeren over de uiteindelijk genomineerde hoeveelheden en de consequenties van een en ander voor de omvang van de restcomponent, die op basis van de huidige schattingen is ingezet op NLG.

Een samenvattend overzicht van ons tariefvoorstel is opgenomen in bijlage 1.

Nadere informatie

In de bijlagen 2 en 3 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 4 de overeenkomstige gegevens voor 1994 verstrekt om daarmee een vergelijkingsbasis te verschaffen. In bijlage 5 tenslotte wordt een toelichting gegeven op de ontwikkelingen die aan het kostenniveau van 1995 en de mutaties daarin t.o.v. 1994 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.

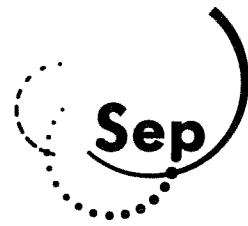
Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-produktiebedrijven

directeur

bijlagen

- FEB 1995-1997
- Gezamenlijk Voorstel Sep/OPS/EnergieNed LBT 1995
- nadere informatie in bijlagen 1 t/m 5



Bijlage 1 bij Sep-brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30

Overzicht van de componenten waaruit het niet-brandstofkosten-deel van het Landelijk Basistarief van 1995 bestaat:

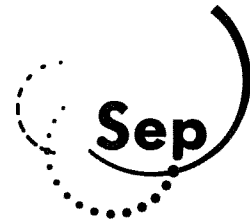
- de kW-component 220,- NLG/kW
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoeveelheden kW, afgenomen tijdens de zogeheten "verrekenmomenten" in 1995 (2 hoogste maandmaxima in het eerste + 2 hoogste maandmaxima in het tweede halfjaar)
- de koppelnetcomponent 20,80 NLG/kW
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoogste individuele (kwartier)belasting per afzonderlijk produktiebedrijf
- de variabele capaciteitscomponent 1,2/1,3 ct/kWh
 kostendrager: de voor aanvang van 1995 door produktiebedrijven genomineerde hoeveelheden kWh afgenomen tijdens de "daguren" (definitie conform brandstofcomponent van LBT). Voor daguren afgenomen in het eerste kwartaal van 1995 is 1,2 ct/kWh verschuldigd, voor daguren afgenomen in het vierde kwartaal van 1995 is 1,3 ct/kWh verschuldigd

Indien in 1995 de feitelijke afname van een produktiebedrijf hoger is dan de volumina die voor aanvang van 1995 genomineerd zijn, dan is voor deze overschrijding het hiervoor vermelde tarief verschuldigd vermeerderd met een toeslag zoals vermeld in onderstaande tabel. De uit dien hoofde ontvangen meeropbrengsten (excl. toeslag) worden na afloop van het jaar met de deelnemers verrekend naar rato van hun aandeel in de OOM- en restcomponent.

Indien in 1995 de feitelijke afname van een produktiebedrijf lager is dan de volumina die voor aanvang van 1995 genomineerd zijn, dan blijft het hiervoor vermelde tarief verschuldigd over de vooraf genomineerde volumina, maar wordt over de hoeveelheid waarmee het contractvolume onderschreden wordt een korting verleend zoals vermeld in onderstaande tabel.

In beide gevallen moet de tabel worden toegepast als een "schijventarief", m.a.w. voor de eerste halve procent over/onderschrijding 1 c.q. 2%, voor de daaropvolgende halve procent 3 c.q. 6%, en zo verder.

| over- of onderschrijding ("schijventarief") | toeslag of korting | |
|------------------------------------------------|--------------------|---------------------|
| | kW-component | overige componenten |
| 0,00 - 0,50% | 1% | 2% |
| 0,51 - 1,00% | 3% | 6% |
| 1,01 - 1,50% | 5% | 10% |
| 1,51 - 2,00% | 7% | 14% |
| 2,01 - 2,50% | 9% | 18% |
| 2,51 - 3,00% | 11% | 22% |
| 3,01 - 3,50% | 13% | 26% |
| > 3,50% | 15% | 30% |



40A

blad 2 van bijlage 1

- de component voor onderzoek-, ontwikkelings- en milieukosten

NLG 188 mln

Kostendrager: dit bedrag wordt aan de vier productiebedrijven in rekening gebracht naar rato van hun aandeel in de vier verrekenmomenten over het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.

- de restcomponent

(vooralsnog) NLG

Kostendrager: ook dit bedrag wordt aan de vier productiebedrijven in rekening gebracht naar rato van hun aandeel in de vier verrekenmomenten over het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994.

Met "vooralsnog" wordt bedoeld dat NLG het via de restcomponent te verrekenen bedrag is indien de productiebedrijven resp. resp. , resp. n nomineren. Indien en voorzover de productiebedrijven een of meer hiervan afwijkende volumina contracteren, dan wordt de hierdoor optredende over- of onderdekking (à 220 NLG/kW, resp. 20,80 NLG/kW, resp. gemiddeld 1,25 ct/kWh) in mindering gebracht op, c.q. toegevoegd aan het bedrag van

Indien en voorzover bij het nomineren een of meer van de waarden wordt overschreden, dan zal in de restcomponent van het LBT voor 1995 een voorziening worden ingebouwd ter dekking van het "kortingrisico" dat bij deze hogere waarden voor Sep ontstaat.

ANV 370
RADARNR: 94089494

41

15/DEC. 1994

Sep 13/12

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

GENEDOMEFRD
21 DEK 1994

Bur. S.G.
Ontv. 13/12

94089494

| | |
|------------|-------------|
| 13 DEC. 94 | 05 JAN. 95 |
| KI: | |
| Uw kenmerk | Ons kenmerk |
| Retro: | |

DR-94-8070

Minister E. Z.

Behandeld door Doorkiesnummer

Onderwerp
Landelijk Basis Tarief 1995

Datum
94-11-29

Excellentie,

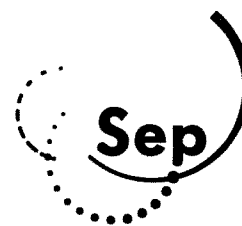
In vervolg op onze brief DR 94-8061 d.d. 94-09-30, en met name het gestelde in de tweede alinea op pagina 5 van die brief, kunnen wij u thans mededelen dat wij heden van de productiebedrijven de definitieve opgave hebben verkregen van de volumina die in voornoemde brief nog geraamd werden.

De contractvolumes van de grootheden MW tijdens verrekenmomenten, individuele maximale belasting m.b.t. de koppelnetscomponent, afname tijdens "daguren" in het eerste resp. vierde kwartaal van 1995 zijn nu bepaald als volgt:

| | <u>MW (LMMB)</u> | <u>MW (indiv)</u> | <u>GWh_d (I)</u> | <u>GWh_d (IV)</u> |
|-------------------------|------------------|-------------------|----------------------------|-----------------------------|
| Totaal geraamd verschil | | | | |
| "tarief" | 220 NLG/kW | 20,80 NLG/kW | 1,2 ct/kWh | 1,3 ct/kWh |

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



41

Op grond van de u bekende afspraken tussen EnergieNed, OPS en Sep over het LBT van 1995,

nemers worden verrekend op basis van hun aandelen in de verrekenmomenten in het tweede halfjaar van 1993 en het eerste halfjaar van 1994. Deze zelfde verdeelsleutel geldt ook voor de component "Onderzoek, Ontwikkeling en Milieu" ter grootte van 188 mln NLG.

Deze verdeelsleutel is als volgt vastgesteld:

totaal

november 1993

december 1993

januari 1994

april 1994

gemiddeld

Dit betekent dat Sep aan de productiebedrijven - naast de bekende tarieven van 220 NLG/kW, 20,80 NLG/kW indiv., 1,2 resp. 1,3 ct/kWh over de contractvolumes - in 1995 de volgende bedragen in rekening zal brengen (afgerond op 0,1 mln NLG):

| | |
|--------|------|
| | NLG |
| | NLG |
| | NLG |
| | NLG |
| | ==== |
| totaal | NLG |

Naar wij vertrouwen kunt u, na het verstrekken van deze nadere gegevens in aanvulling op onze brief d.d. 94-09-30, de ingevolge de Elektriciteitswet benodigde goedkeuring aan het door ons voorgestelde LBT verlenen.

Hoogachtend,

N.V. Samenwerkende
elektriciteits-productiebedrijven

directeur



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

| | | | |
|---------------|----------------------------|------------------|------------|
| Datum | Uw kenmerk | Ons kenmerk | Bijlage(n) |
| 02. DEC. 1994 | | E/EE/AE/94088385 | 5 |
| Onderwerp | landelijk basistarief 1995 | | |

Geachte directie,

In antwoord op uw brieven van 30 september 1994, kenmerk DR 94-8061 en 29 november 1994, kenmerk DR 94-8070, ontvangt u hierbij mijn besluit kenmerk E/EE/AE/94088306, waarmee ik mijn goedkeuring hecht aan het door u voorgestelde landelijk basistarief voor 1995, inclusief de door u voorgestelde wijziging van de structuur van dat tarief.

Voor de goede orde stel ik vast dat het goedgekeurde landelijk basistarief voor 1995 zal bestaan uit de volgende tariefcomponenten.

- Een vaste capaciteitscomponent van f 220,- per kW waarvoor een verrekenbelasting van 10.116,6 MW is gecontracteerd.
- Een variabele capaciteitscomponent van 1,2 cent per kWh in het eerste kwartaal respectievelijk 1,3 cent per kWh in het vierde kwartaal waarvoor een afzet is gecontracteerd van 9.749,4 GWh in het eerste kwartaal en 9.725,5 GWh in het vierde kwartaal.
- Een koppelnet-component van f 20,80 per kW waarvoor een transportcapaciteit van 10.869,2 MW is gecontracteerd.
- Een component voor onderzoek-, ontwikkelings- en milieukosten ten bedrage van f 188 mln.
- Een restcomponent ten bedrage van f 223,5 mln.
- Een kWh-component, gedifferentieerd naar plateau- en daluren, ter dekking van de feitelijk opgetreden brandstofkosten en de daaraan gerelateerde variabele kosten.

Ik heb er waardering voor dat u het dringend beroep, dat op u is gedaan om een gematigd tarievenbeleid te voeren, heeft willen honoreren. U heeft dit gerealiseerd door geen balansvoorziening te treffen voor het afdekken van mogelijke risico's verband houdende met de invoering van

| | | |
|----------------------|-----------------------|---------------|
| Bezoekadres | Doorkiesnummer | Telefax |
| Hoofdkantoor | Telefoon 070 | Telex |
| Bezuidenhoutseweg 30 | 2500 EC 's-Gravenhage | Telegramadres |
| | Telefax 070 | |

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Datum

30 NOV. 1994

Kenmerk

E/EE/AE/94088306

Onderwerp

Goedkeuring tarieven als bedoeld in artikel 25, eerste lid, van de Elektriciteitswet 198 (Stb. 535)

DE MINISTER VAN ECONOMISCHE ZAKEN,

Gelezen het verzoek en de daarop betrekking hebbende toelichting van de N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, van 30 september 1994 (kenmerk DR 94-8061), 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 29 november 1994 (kenmerk DR 94-8070);

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 inspraakreacties van:

- het Samenwerkingsverband industriële grootafnemers van energie, gevestigd te Hilversum,
- de Vereniging Krachtwerktuigen, gevestigd te Amersfoort, en
- de Consumentenbond, gevestigd te 's-Gravenhage;

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 basistarief zoals voorgelegd door N.V. Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven, gevestigd te Arnhem, bij brief van 30 september 1994 (kenmerk DR 94-8061) en zoals aangevuld bij brief van 29 november 1994 (kenmerk DR 94-8070).



Artikel 2.

De goedkeuring geldt voor het kalenderjaar 1995.

Artikel 3.

Dit besluit wordt in de Staatscourant bekendgemaakt.

De Minister van Economische Zaken,
voor deze:

directeur-generaal van Energie

Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit Besluit is betrokken binnen 6 weken na verzending ervan een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij de Minister van Economische Zaken (per adres Ministerie van Economische Zaken, Directie Wetgeving en andere Juridische Aangelegenheden, Postbus 20101, 2500 EC 's-Gravenhage). Dit Besluit is verzonden op de in de aanhef bedoelde datum.