



Beleidsadvisering

MPSC B.V. heeft zich gespecialiseerd in het oplossen van vraagstukken op het grensvlak van techniek en organisatie. Op deze pagina worden enkele voorbeelden van beleidsadvisering wat verder uitgediept.

Capaciteitsplannen

Wij hebben in de afgelopen 6 jaar veel ervaring opgebouwd met het opstellen van zogeheten capaciteitsplannen voor regionale netwerkbeheerders. Daarnaast zijn we betrokken geweest bij de herziening van de Ministeriële Regeling Capaciteitsplannen in 2001 en 2002.

In grote lijnen komt het opstellen van een capaciteitsplan op de volgende stappen neer:

1. Informatieverzameling
 - Hoe zullen elektriciteitsproductie en -verbruik zich naar verwachting in de komende jaren ontwikkelen, rekening houdend met actuele markt en technologie ontwikkelingen?
 - Hoe is het gesteld met de kwaliteit en de leeftijd van bestaande infrastructuur?
2. Opstellen van mogelijke scenario's
 - Wat zijn belangrijke scenario drivers?
 - Genereren van enkele uiteenlopende scenario's voor de komende jaren
3. Analyseren van knelpunten voor elk scenario
 - Berekenen van mogelijke capaciteitsknelpunten
 - Vaststellen van mogelijke kwaliteitsknelpunten
 - Monitoren van kortsluitvastheid
4. Formuleren van oplossingsrichtingen
 - Samen met de klant mogelijke oplossingsrichtingen bespreken
 - Mogelijke oplossingsrichtingen verder uitwerken alsook de technische en financiële consequenties daarvan verkennen
5. Rapportage

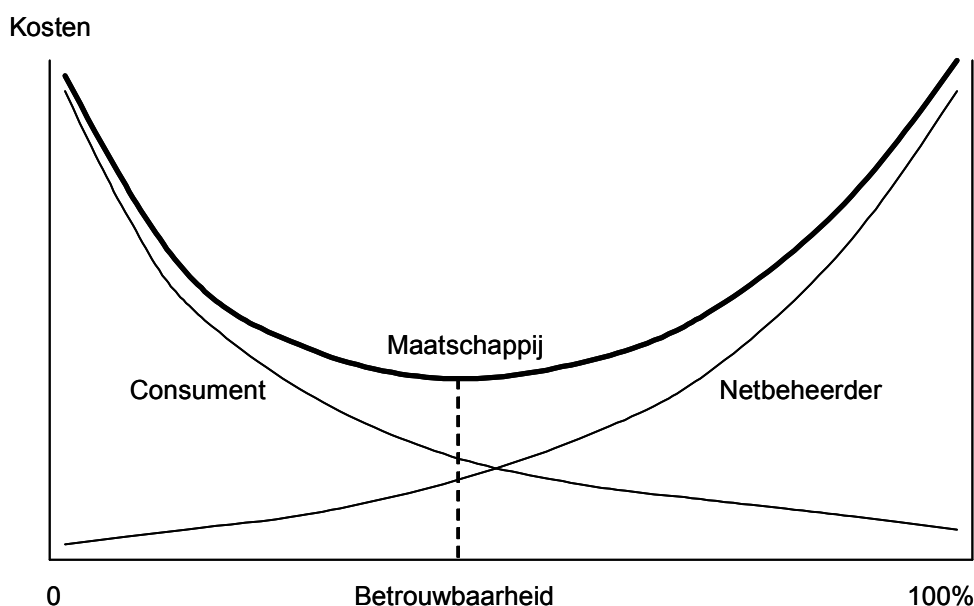
PQRS contactgroep

De wijze waarop de DTe (Dienst uitvoering en Toezicht energie) de tarieven in de tweede reguleringsperiode (1 januari 2004 tot en met 31 december 2006) reguleert, is gebaseerd op maatstafconcurrentie. Dit is een vorm van regulering, die gebaseerd is op het onderling vergelijken van prestaties van bedrijven. Met maatstafconcurrentie wordt beoogd de werking van concurrerende markten na te bootsen. In de afgelopen jaren hebben we actief deelgenomen in de zogeheten Power Quality Regulering Systeem (PQRS) contactgroep. Deze



contactgroep is door de brancheorganisatie EnergieNed samengesteld en overlegt regelmatig met DTe over verschillende zaken aangaande de tweede reguleringsperiode.

In het reguleringsstelsel van maatstafconcurrentie zijn prijs- en kwaliteitsdoelstellingen geïntegreerd. De netbedrijven worden daarmee geprikkeld om een afweging te maken tussen kosten en betrouwbaarheid. In feite gaat het om een optimalisatie van de totale maatschappelijke kosten, zijnde de som van de kosten van consumenten als gevolg van stroomonderbrekingen en de kosten van het netbeheer. Op deze wijze wordt het externe effect van beslissingen ten aanzien van de betrouwbaarheid geïnternaliseerd in de bedrijfsvoering van het netbedrijf. In onderstaande figuur is een en ander in beeld gebracht.



Het vereenvoudigde diagram laat zien dat de kosten voor de netbeheerder toenemen zodra de klanten worden voorzien met een hogere betrouwbaarheid. Tegelijkertijd nemen de kosten, die gepaard gaan met stroomstoringen, voor klanten af naarmate het betrouwbaarheidsniveau toeneemt.

Men kan zich vervolgens afvragen of het wenselijk is om het huidige kwaliteits- of betrouwbaarheidsniveau te verhogen dan wel te verlagen. Het maatschappelijk optimale betrouwbaarheidsniveau wordt namelijk bereikt wanneer de richtingscoëfficiënten van de beide daaraan ten grondslag liggende kostenlijnen aan elkaar gelijk zijn, maar tegengesteld van teken (bijvoorbeeld +0,5 en -0,5). De richtingscoëfficiënt van de kosten van de netbeheerder is groot en positief van teken. Ofwel een kleine verhoging van de



betrouwbaarheid gaat gepaard met hoge kosten. Nederlandse netbeheerders zorgen namelijk momenteel voor een zeer hoog betrouwbaarheidsniveau (circa 99,994%).

Veronderstel dat een verhoging van de betrouwbaarheid van 99,994% naar 99,996% voor alle gezamenlijke Nederlandse netbeheerders gepaard zou gaan met een kostenpost van €100 miljoen per jaar. Er wordt daarbij direct opgemerkt dat dit een voorzichtige raming is. De richtingscoëfficiënt is dan gelijk aan €50 miljard per procent beschikbaarheid (= €100 miljoen / 0,002% beschikbaarheid).

De maatschappelijke kosten zijn recentelijk becijferd door de Stichting voor Economisch Onderzoek der Universiteit van Amsterdam (SEO). Hieruit blijkt dat bij het huidige betrouwbaarheidsniveau van 99,994% de aangeslotenen betrekkelijk weinig schade ondervinden van stroomstoringen. Uitgaande van 7 miljoen huishoudens en 800.000 bedrijven op het laagspanningsnet, komt SEO op een bedrag van jaarlijks €48 miljoen. Blijkbaar kost de huidige 0,006% (= 100% - 99,994%) niet-beschikbaarheid de maatschappij jaarlijks €48 miljoen. De richtingscoëfficiënt is dan gelijk aan €8 miljard per procent niet-beschikbaarheid (= €48 miljoen / 0,006% niet-beschikbaarheid). Het zij duidelijk dat de beide richtingscoëfficiënten niet dezelfde grootte hebben. Op grond van de voornoemde cijfers zijn de kosten voor een verdere verhoging van het huidige betrouwbaarheidsniveau duidelijk hoger dan de financiële besparingen als gevolg van een verlaging van het huidige betrouwbaarheidsniveau.

**Meeuwsen Power
System Consultancy B.V.**
Lavendeldijk 27-D
4415 AJ Oostdijk
T +31 (0) 113 50 44 69
F +31 (0) 113 50 11 82

Alle informatie in dit document is auteursrechtelijk beschermd en mag niet openbaar gemaakt of verveelvoudigd worden zonder toestemming van MPSC B.V. De aangeboden informatie mag slechts worden aangewend voor informeel, persoonlijk gebruik. Niets van de inhoud van deze website mag worden vermenigvuldigd of openbaar gemaakt door middel van druk, fotokopie, microfilm, digitaal of op enige andere wijze, zonder vermelding van de auteursrechten van MPSC B.V.