



Prijzontwikkeling op de elektriciteitsmarkt, een toekomstvisie

MARC VAN PUTTE
17 NOVEMBER 2011



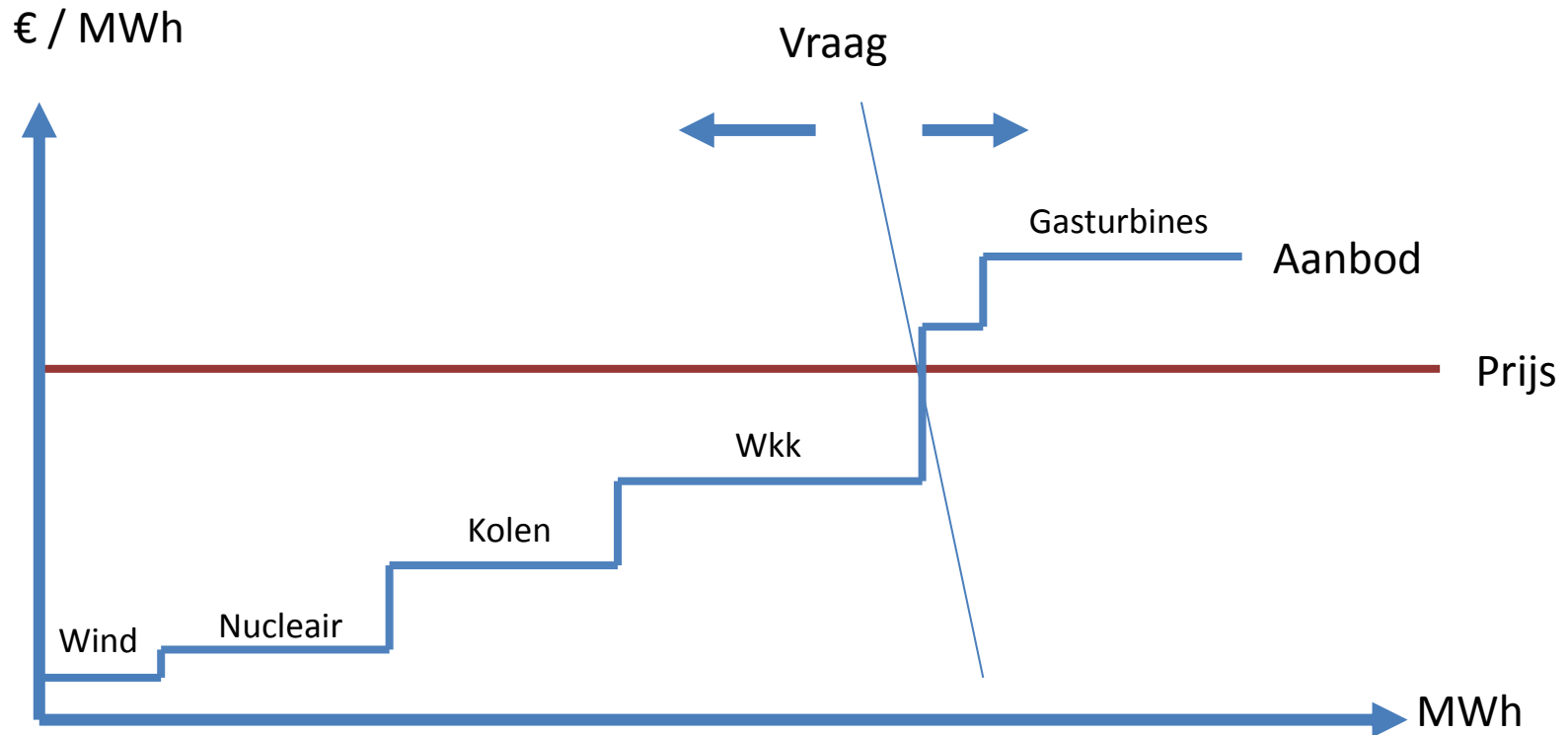
Het rendement van een windturbine komt tot stand op verschillende markten

<i>Termijnmarkt</i>	<i>Dagmarkt</i>	<i>Onbalansmarkt</i>
Bilaterale markt waarvan een referentie (“forward prijzen”) wordt gegeven op Endex	Prijs komt tot stand op basis van vraag en aanbod. Inbieden tot 10.00u voor de volgende dag	TenneT stelt ieder kwartier op grond van het aangeboden regelvermogen de prijs vast
<ul style="list-style-type: none"> • Economische vooruitzichten marktsentiment en actualiteiten • Brandstofprijzen Nederland is historisch gezien een gasland • (Overheids)doelstellingen CO2 reductie, invoer EU ETS 	<ul style="list-style-type: none"> • Vraag en aanbod • Samenstelling en efficiëntie van het productiepark (“merit order effect”) • Bouw nieuwe kolencentrales • Meer vermogen renewable energy 	



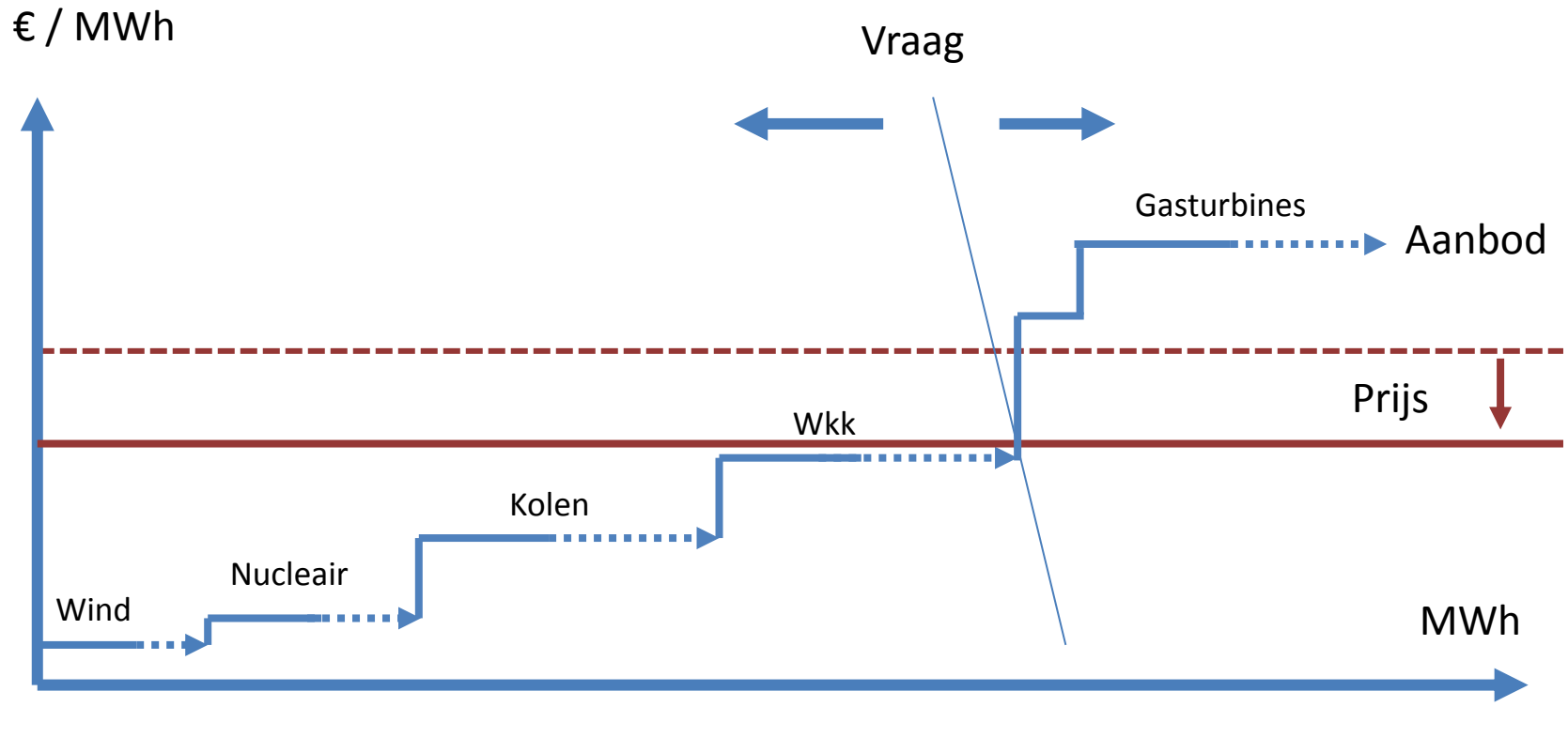
Effect van 'Merit order' op prijsvorming

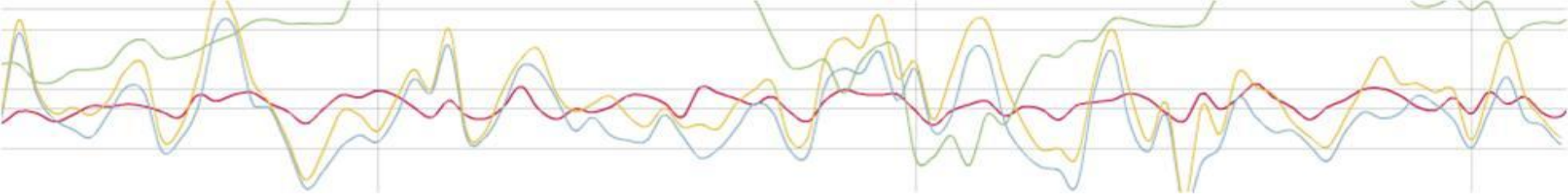
Merit order: rangschikken van beschikbare energiebronnen volgens oplopende marginale kosten





Na uitbreiding van het productiepark stijgt het aanbod en dalen de prijzen





Dagmarkt: Elektriciteitsprijs daalt bij veel wind

- ⦿ Belangrijkste drijfveer voor de dagmarkt is de balans tussen vraag en aanbod
- ⦿ Wie opereren er op de dagmarkt?
 - ⦿ Leveranciers kopen tekorten in en verkopen overschotten
 - ⦿ Consumenten met regelbaar vermogen (belichtende tuinders, koel- en vrieshuizen)
 - ⦿ Producenten kopen in als de E-prijs lager is dan hun productiekosten
 - ⦿ Windmolenaren
- ⦿ Veel wind resulteert in afschakelen van inefficiënte / duurdere opwek. Producenten maken de afweging of het duurder is de elektriciteit zelf te produceren of om deze in te kopen op de dagmarkt.

Quotes Energieia

10 november 2011

*De gemiddelde basislastprijs voor **elektriciteit** met levering vrijdag is zowel in Nederland als in Duitsland uitgekomen op €50,91 per MWh. Dat betekent een daling van bijna € 8. Reden is vooral de aantrekkende wind, en het gebruikelijke vrijdageffect.*

11 november 2011

*Op APX en EEX is voor **elektriciteit** een spotprijs van €49,20 per MWh tot stand gekomen. De basislastprijs lag een dag eerder €1,71 hoger, waardoor een min op te tekenen is van 3,4%. Voor na het weekend zien handelaren wel oplopende prijzen verschijnen. De combinatie van kouder weer en wegvallende wind zou daar voor gaan zorgen.*



Toekomstperspectief elektriciteitsprijzen

<i>Drijfveer</i>	<i>Effect op prijs</i>	<i>Verklaring</i>
Vergroting windvermogen	Drukkend	<ul style="list-style-type: none">• Wind heeft lage marginale kosten
Brandstofprijzen	Afhankelijk van vraag/ aanbod	<ul style="list-style-type: none">• Grotere vraag naar brandstoffen zal leiden tot een stijging van de elektriciteitsprijs.
Ingebruikname nieuwe centrales (kolen / gas)	Drukkend	<ul style="list-style-type: none">• Nieuwe centrales efficiënter dan oudere.
Vergroting export naar buitenland	Stijgend	<ul style="list-style-type: none">• Vraagcurve zal naar rechts verplaatsen, dus prijs in NL zal stijgen.
Ontstaan NW-Europese markt	Drukkend	<ul style="list-style-type: none">• Kosten van grensoverschrijding zullen dalen - > opwek optimalisering over groter gebied (vindt er überhaupt nog export plaats?)
Start EU Emission Trading Scheme	Afhankelijk van vraag / aanbod	<ul style="list-style-type: none">• Grote toename in de vraag zal ertoe leiden dat de vraag naar uitstootrechten zal stijgen.• Efficiëntie van het opwekpark



Vragen

Op de hoogte blijven?

Schrijf je in voor de nieuwsbrief

en volg ons op:



You Tube

