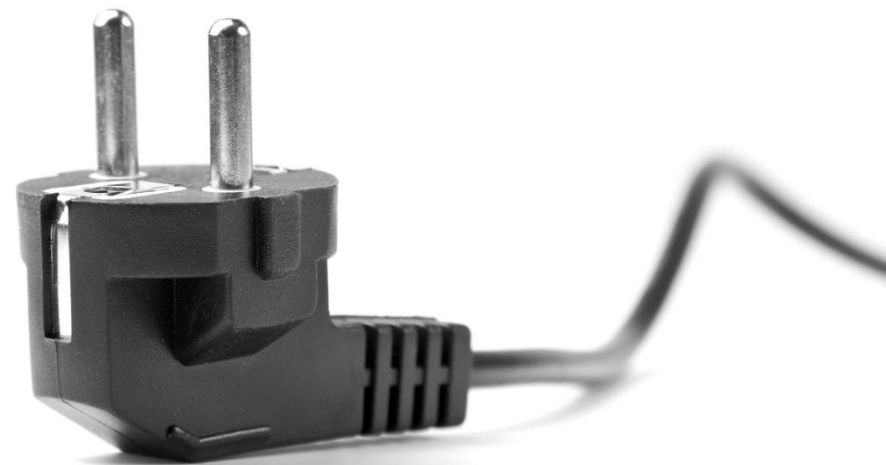


Benchmarking study of electricity prices
between Belgium and neighboring countries
Persconferentie



Doelstellingen en draagwijdte van de benchmarking study

De **voornaamste doelstelling van de studie die Febeliec besteld heeft bij Deloitte** is de prijzen te benchmarken voor **aangekochte elektriciteit** op de elektriciteitsmarkt door grote industriële verbruikers zoals de Febeliec-leden in België in vergelijking met hun tegenhangers in Frankrijk, Nederland en Duitsland.

- De **belangrijkste klemtoon** ligt op de **relatieve prijsverschillen** die op de markt bestaan voor Febeliec-leden met identieke, vereenvoudigde, gestandaardiseerde, synthetische verbruiksprofielen (base load en peak load) en verbruiksvolumes (gaande van 100 GWh tot 1.000 GWh).
- De **studie betreft** de effectieve prijzen voor elektriciteit die kan worden aangekocht in de relevante elektriciteitsmarkten in de periode **2012, 2013 en 2014** op basis van huidige wetgeving en beleid.

Benchmarkingmethodologie

De relevante componenten van de elektriciteitsprijs die gebruikt worden in deze studie zijn uitsluitend gebaseerd op publieke gegevens.

Marktprijs:

Marktprijzen zijn gebaseerd op **elektriciteitsmarktnoteringen** (met een gepaste combinatie van spot- en forward-prijzen) om te komen tot objectieve gegevens die vergelijkbaar zijn voor de verschillende Febeliec-leden. Deze prijszettingmethode neutraliseert de impact van:

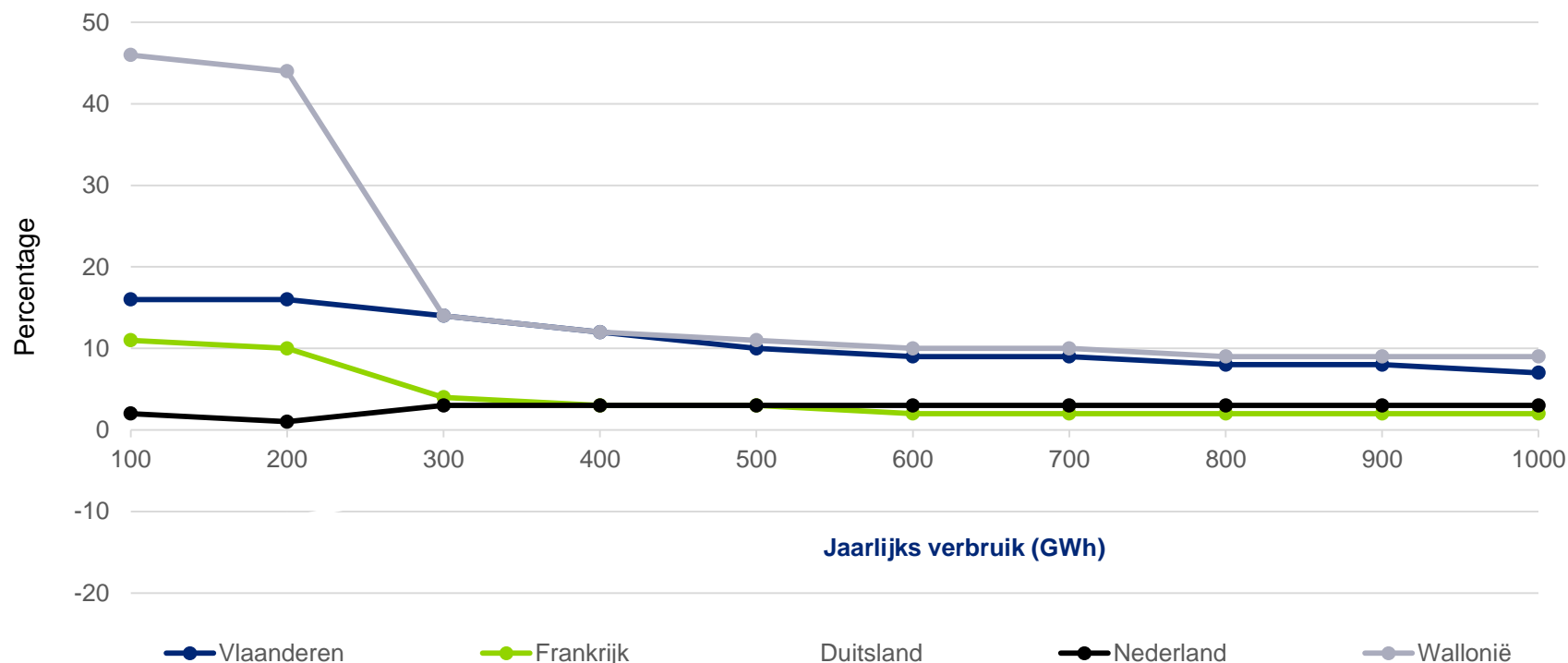
- Verschillende aankoop- en indekkingsstrategieën
- Historische langetermijnaankoopcontracten afgesloten onder andere marktomstandigheden

Netkosten: Netkosten zijn gereguleerde tarieven toegepast door de transmissienetbeheerders (TNB's) voor het transport van elektriciteit over het transmissienet (geen distributie).

Belastingen op elektriciteit: Dit zijn alle belastingen en andere heffingen die moeten worden betaald bovenop de marktprijs en de netkosten in de verschillende jurisdicties.

Benchmarking totale elektriciteitsprijzen voor een base load profiel

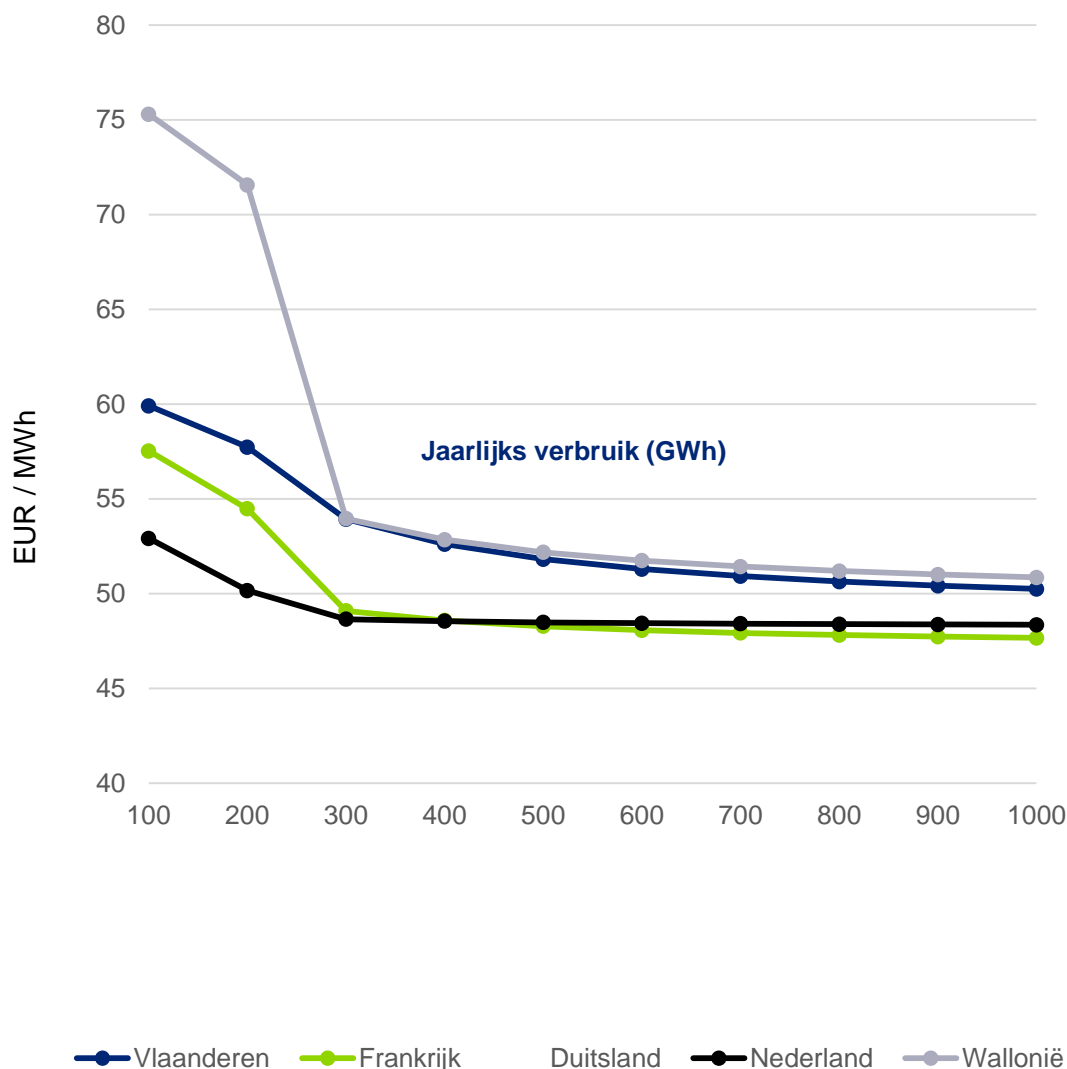
Relatieve elektriciteitsprijsverschillen vs gemiddelde prijs in de buurlanden – 2014 – Base load verbruiksprofielen



De industriële base load verbruikers worden geconfronteerd met hogere totale elektriciteitsprijzen in België, nl. tussen **9%** (voor 1000 GWh in Vlaanderen) en **47%** (voor 100 GWh in Wallonië) hoger in België dan het gemiddelde in de buurlanden.

Benchmarking totale elektriciteitsprijzen voor een base load profiel

Totale elektriciteitsprijzen - 2014 – Base load verbruiksprofielen



- Totale elektriciteitsprijzen variëren tussen:
 - **43 EUR/MWh** in Duitsland en
 - **60 EUR/MWh** in Vlaanderen en tot
 - **75 EUR/MWh** in Wallonië.
- Elektriciteitsprijzen zijn hoger:
 - van **4 tot 9 EUR/MWh** in Vlaanderen en
 - van **5 tot 24 EUR/MWh** in Wallonië
 t.o.v. de gemiddelde elektriciteitsprijzen voor industriële verbruikers in onze buurlanden.
- Deze verschillen in totale elektriciteitsprijzen leiden tot hogere elektriciteitskosten in België:
 - van **0,9 MEUR** in Vlaanderen tot **2,4 MEUR** per jaar in Wallonië (profiel 100 GWh).
 - van **4,0 MEUR** in Vlaanderen tot **4,7 MEUR** per jaar in Wallonië (profiel 1.000 GWh)

Benchmarking totale elektriciteitsprijzen voor een base load profiel

- De elektriciteitsprijzen **blijven hoger** in Vlaanderen en in Wallonië.
- In België zijn de **belastingen gedaald** maar de **netkosten gestegen** t.o.v. 2013.
- De vastgestelde elektriciteitsprijsverschillen t.o.v. onze buurlanden zijn essentieel het gevolg van een combinatie van de volgende overheidsmaatregelen:
 - **Lage netkosten** in Duitsland en in Nederland (tot - 90% t.o.v. de standaardtarieven)
 - **Lage belastingen op elektriciteit** in Nederland
 - **Lage belastingen op elektriciteit** in Frankrijk voor de grootste verbruikers