



MARKTUPDATE ELEKTRICITEITSPRIJZEN - SEPTEMBER/OKTOBER 2025

Informatief bericht voor BE-Cold leden

Datum: Oktober 2025

Beste BE-Cold leden,

Na analyse van de recente ontwikkelingen op de Belgische elektriciteitsmarkt delen wij graag een overzicht van de huidige situatie en de verwachtingen voor het laatste kwartaal van 2025.

ACTUELE MARKTSITUATIE (SEPTEMBER-OKTOBER 2025)

Prijsniveaus

De energiecomponent voor elektriciteit bedroeg begin september 2025 ongeveer €0,084 per kWh, terwijl de totale elektriciteitsprijs voor Vlaamse verbruikers varieert tussen €0,1159 en €0,1293 per kWh. Voor industriële verbruikers en bedrijven in de koelsector zijn de totale kosten echter aanzienlijk hoger door toegenomen netwerktarieven en capaciteitstarieven.

Stabilisatie na turbulente jaren

De elektriciteitsprijzen hebben zich de afgelopen maanden gestabiliseerd en er worden geen grote schommelingen verwacht op korte termijn. Dit biedt enige voorspelbaarheid na de extreme volatiliteit van 2021-2022, toen prijzen recordhoogten bereikten.

KRITISCHE ONTWIKKELING: STIJGING NETWERKTARIEVEN 2025

Voor bedrijven in de koelsector is de voornaamste uitdaging de drastische stijging van de netwerktarieven:

Impact voor bedrijven

Bedrijven aangesloten op het middenspanningsnet zien in 2025 een gemiddelde stijging van de distributie- en Elia-tarieven van **41%** ten opzichte van 2024, waarbij 78% van deze stijging toe te schrijven is aan hogere transportnetwerktarieven. Een bedrijf met een jaarlijks elektriciteitsverbruik van 160 MWh, een toegangsvermogen van 95 kVA en een gemiddelde maandpiek van 70 kW betaalt in 2025 ruim **€2.603 (41%) meer** dan in 2024.

Oorzaken van de stijging

Deze forse toename wordt voornamelijk veroorzaakt door: - Stijging van **80%** in transmissienettarieven - Hogere rentes op financiële markten - Noodzakelijke investeringen in het elektriciteitsdistributienet - Wegvallen van Vlaamse compensatie voor groenestroomcertificaten

Nieuwe tariefstructuren

Elia voert de belasting op piekverbruik in op basis van de **hoogst gemeten piekwaarde per maand gedurende een kwartier**, niet op een maandgemiddelde. Dit maakt peak shaving (piekvermijding) cruciaal voor kostenoptimalisatie.

EUROPESE CONTEXT

België heeft een van de hoogste elektriciteitsprijzen in Europa, met €0,3480 per kWh in oktober 2025 - dat is **68% hoger** dan het Europese gemiddelde van €0,207 per kWh. Voor industriële gebruikers biedt dit uitdagingen op het vlak van concurrentievermogen. Belgische bedrijven op het middenspanningsnet betalen echter minder voor elektriciteit dan in de meeste buurlanden, met uitzondering van Frankrijk dat veruit het goedkoopst blijft voor grote industriële verbruikers.

VOORUITZICHTEN Q4 2025

Energiecomponent

Energieanalisten verwachten dat de elektriciteitsprijzen zich zullen ontwikkelen tussen **€0,25 en €0,35 per kWh** in 2025. Op lange termijn (tot 2030) wordt verwacht dat de prijzen rond het huidige niveau blijven schommelen, tenzij grote wereldwijde gebeurtenissen de energiezekerheid verstoren.

Winterperiode specifieke factoren

Voor Q4 2025 zijn de volgende factoren van belang:

- **Weersomstandigheden:** Een strenge winter kan leiden tot verhoogde vraag en mogelijk tijdelijke prijsspieken
- **Gasprices:** De gasprijzen worden verwacht tussen €1,20 en €1,45 per m³ te schommelen in 2025, wat indirect de elektriciteitsprijzen beïnvloedt
- **Hernieuwbare energie:** Door het toenemende aandeel hernieuwbare energiebronnen fluctueert het aanbod sterker, wat vooral de uurprijzen op de groothandelsmarkt beïnvloedt

Langetermijnverwachtingen (2026-2027)

Europa kan mogelijk toeleveringsproblemen ervaren in 2025 en 2026, maar vanaf 2027-2028 wordt een daling van de gemiddelde gasprijs verwacht door ruimer aanbod, onder meer door toegenomen leveringen van vloeibaar aardgas (LNG).

AANBEVELINGEN VOOR KOELSECTOR

Gezien de specifieke energie-intensiteit van koelinstallaties adviseren wij:

1. Energiemanagement

Implementeer **peak shaving** en **load shifting** strategieën om piekverbruik te verminderen en processen te verplaatsen naar daluren.

2. Contractstrategie

Gezien de relatieve stabiliteit kunnen vaste contracten zekerheid bieden, hoewel variabele contracten flexibiliteit behouden.

3. Energieaudit

Energiebesparende installaties en betere isolatie kunnen het verbruik met **10 tot 30%** verlagen, afhankelijk van de sector en huidige efficiëntie.

4. Monitoring

Volg uw kwartierwaardes nauwgezet aangezien **één kwartier hoog verbruik** bepalend is voor het hele maandpiektarief.

5. Flexibiliteit

Ondernemingen die flexibel kunnen omgaan met hun energieverbruik kunnen profiteren van voordeligere tarieven en dynamische tariefstructuren.

CONCLUSIE

Hoewel de energiecomponent relatief stabiel blijft, vormen de sterk gestegen netwerktarieven een significante kostenpost voor 2025. Voor energie-intensieve bedrijven in de koelsector is actief energiebeheer essentieel om de impact te beperken. De verwachtingen voor Q4 2025 blijven voorzichtig optimistisch, met stabiele groothandelsprijzen maar aanhoudend hoge totale kosten door infrastructuurinvesteringen.

BE-Cold blijft de marktontwikkelingen nauwlettend volgen en zal leden tijdig informeren over relevante wijzigingen.

Voor vragen of meer informatie kunt u contact opnemen met BE-Cold.

Bronnen: VREG, CREG, TotalEnergies, Selectra, ENGIE Business, diverse energiemarkt analyses
