

# Slide deck statistieken Jaarverslag 2022



*"EMPOWERING SOCIETY"*

Federatie van de Belgische  
Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises  
Electriques et Gazières

Federation of Belgian  
Electricity and Gas Companies

## Belangrijkste feiten in 2022 – [meer feiten op de website van FEBEG](#)

- **Ongeziene prijscrisis.** Deze wordt compleet met de **Russische invasie in Oekraïne** op 23 februari 2022.
- **Sterke daling van het gas- en elektriciteitsverbruik** in België met resp. –15% en –3%,
- De regeringen nemen veel **maatregelen om de prijsschok te verzachten**. De leveranciers voeren de meeste maatregelen uit: BTW-verlagingen, verlenging van het sociaal tarief, verwarmingspremies, basispakketten voor gas en elektriciteit, enz.
- **De klantendiensten van energieleveranciers worden overspoeld** door vragen van klanten over de hoge prijzen en de regeringsmaatregelen. Investerings in klantendiensten volgen.
- De Europese Commissie bepaalt dat de **nationale en Europese gasvoorraden** voor de winter 22/23 moeten worden aangevuld tot 80%.
- **Bevoorradingzekerheid en onafhankelijkheid elektriciteit en gas zijn topprioriteit** (gas, nucleair, interconnecties, enz.).
- België sluit een aantal **internationale energiesamenwerkingsakkoorden**. Deze akkoorden behandelen interconnecties, waterstof en hernieuwbare energie.
- Lancering van de **federale waterstofstrategie**.
- EU-besluit, omgezet in Belgische wetgeving, om de "**overwinsten**" van **energiebedrijven** te belasten.
- **Beperking van de steun voor de offshore windenergiesector** (5 nieuwste parken) via variabele steun op basis van de LCOE.
- De Belgische staat verstrekt **staatsgaranties tot 1,5 miljard euro** om leveranciers in eventuele cashflowproblemen te ondersteunen.

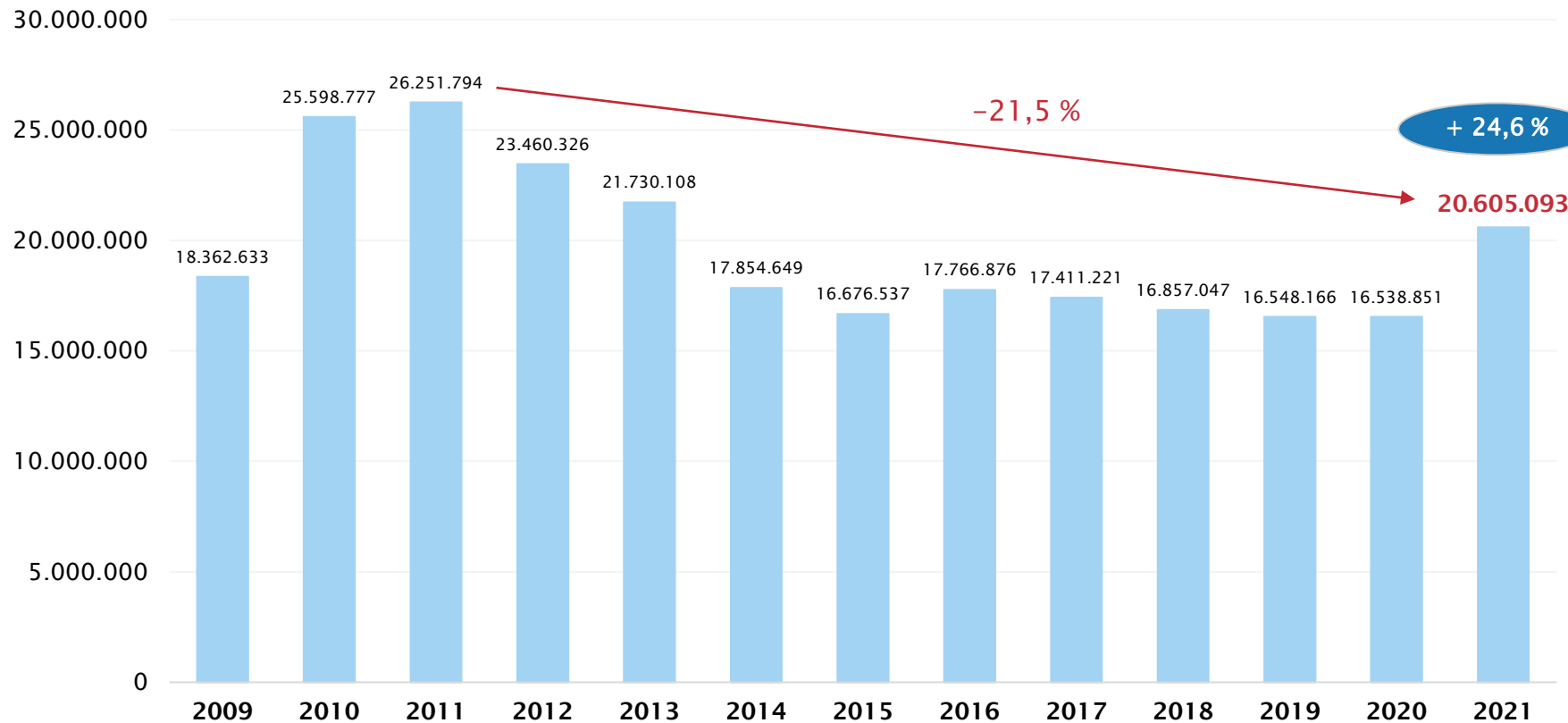
# Economie & markten



## Economisch

# Omzetcijfers FEBEG-leden (2021\*)

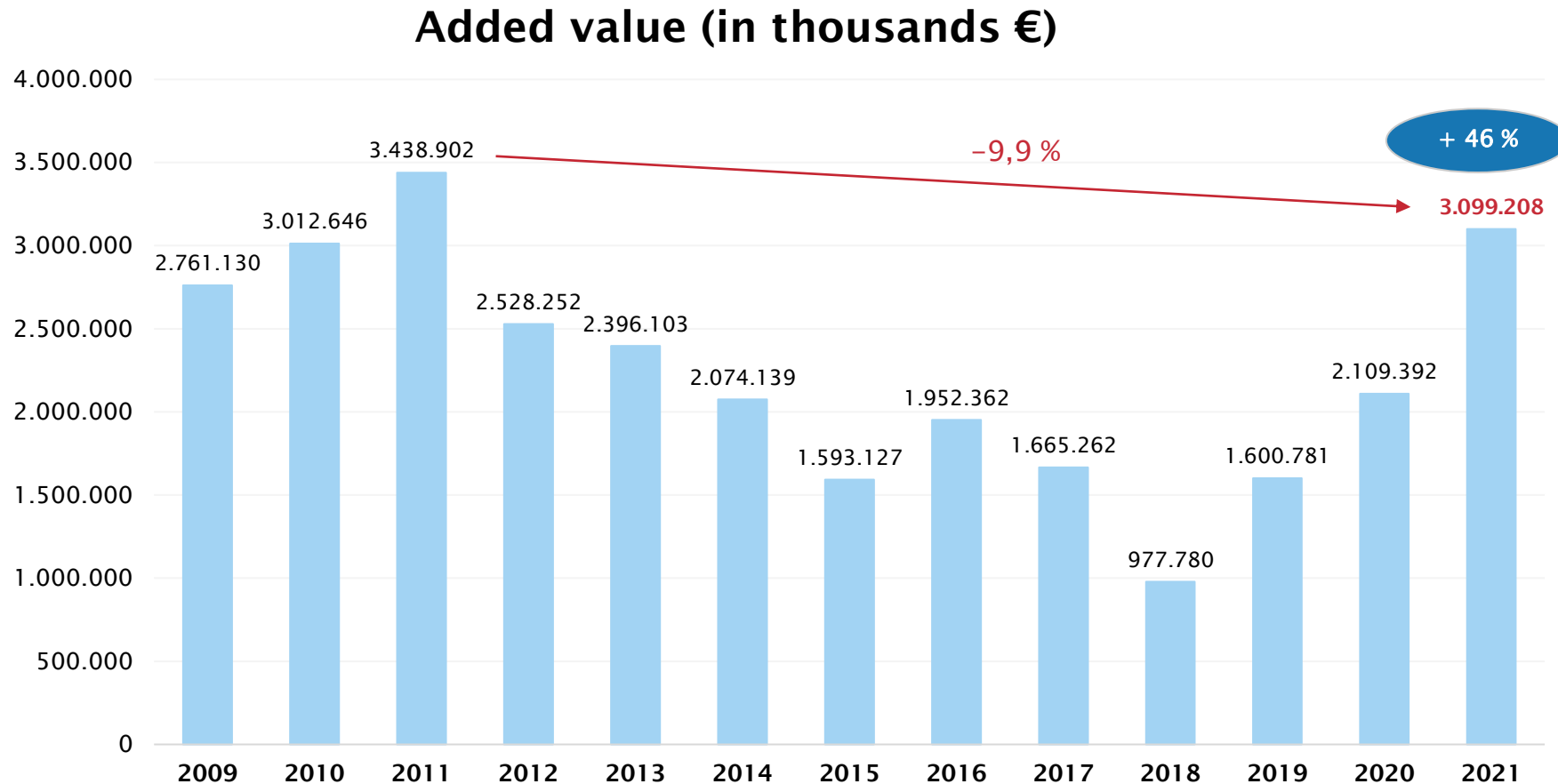
### Turnover (in thousands €)



- Geconsolideerde omzet (2022) van de FEBEG-leden is gestegen
- Groothandels- en retailprijzen zijn gestegen sinds mid-2021
- Nota: ook het aantal FEBEG-leden is gestegen.

## Economisch

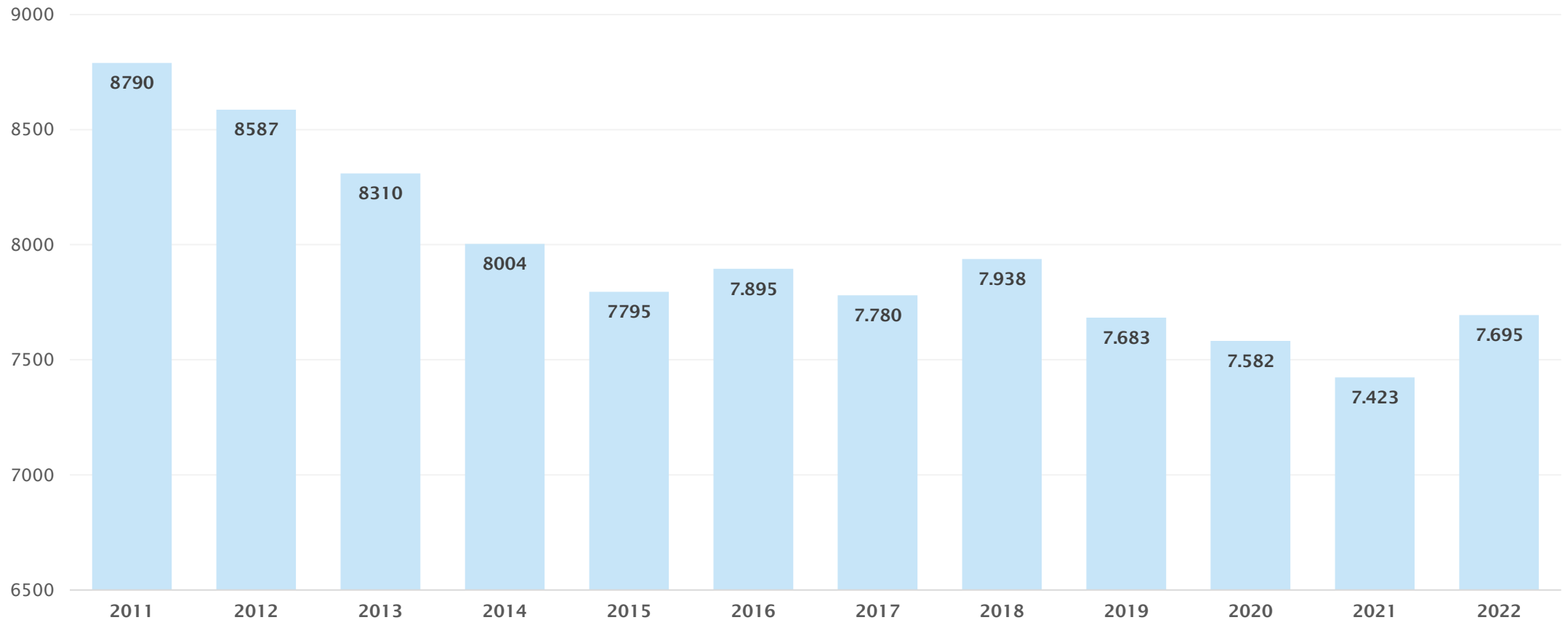
# De toegevoegde waarde gerealiseerd door FEBEG-leden (2021\*)



- Opnieuw een stijging (2021)
- De toegevoegde waarde is gestegen van een historisch dieptepunt in 2018 naar het gemiddeld niveau van 2009–2012.

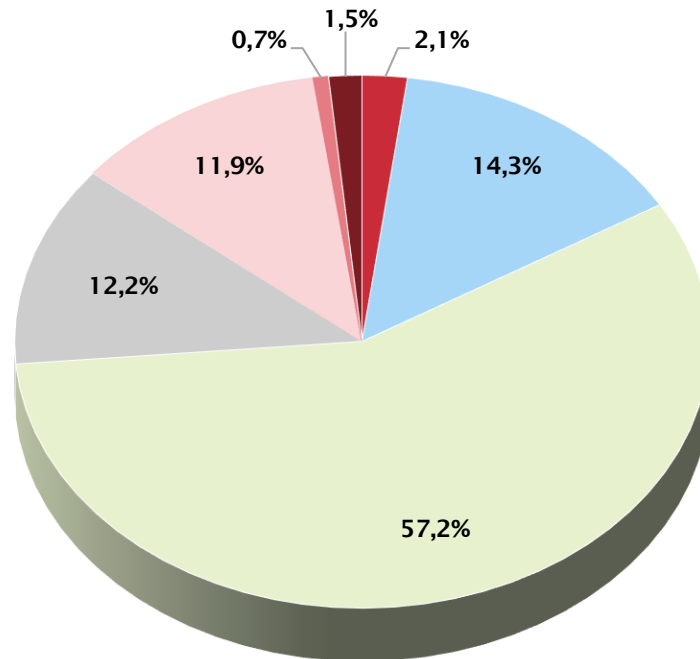
## Sociaal – Evolutie aantal werknemers bij FEBEG-leden

### Stijging voornamelijk door de komst van nieuwe leden



## Noorwegen domineert onze aardgasvoorziening (2021)

**Natural gas imports in Belgium  
by country of origin (2021) : 228,7 TWh**



■ Others ■ Netherlands ■ Norway ■ Qatar ■ Russia ■ United States ■ United Kingdom

- Sterke groei van de import uit Noorwegen en aanzienlijke vermindering de import uit Nederland (ten opzichte van 2020).
- Rusland is de derde aardgasleverancier in 2021,  
  
NB : Een deel van het in België ingevoerde gas wordt opnieuw uitgevoerd.

## Gasmarkt

# Langetermijnmarkt: een ongezien sterke prijsstijging



Prix moyen 'year ahead' €/MWh (Y+1)		
2021 (CAL 22)	↑ +236 %	2022 (CAL 23)
33,91 €		113,93 €



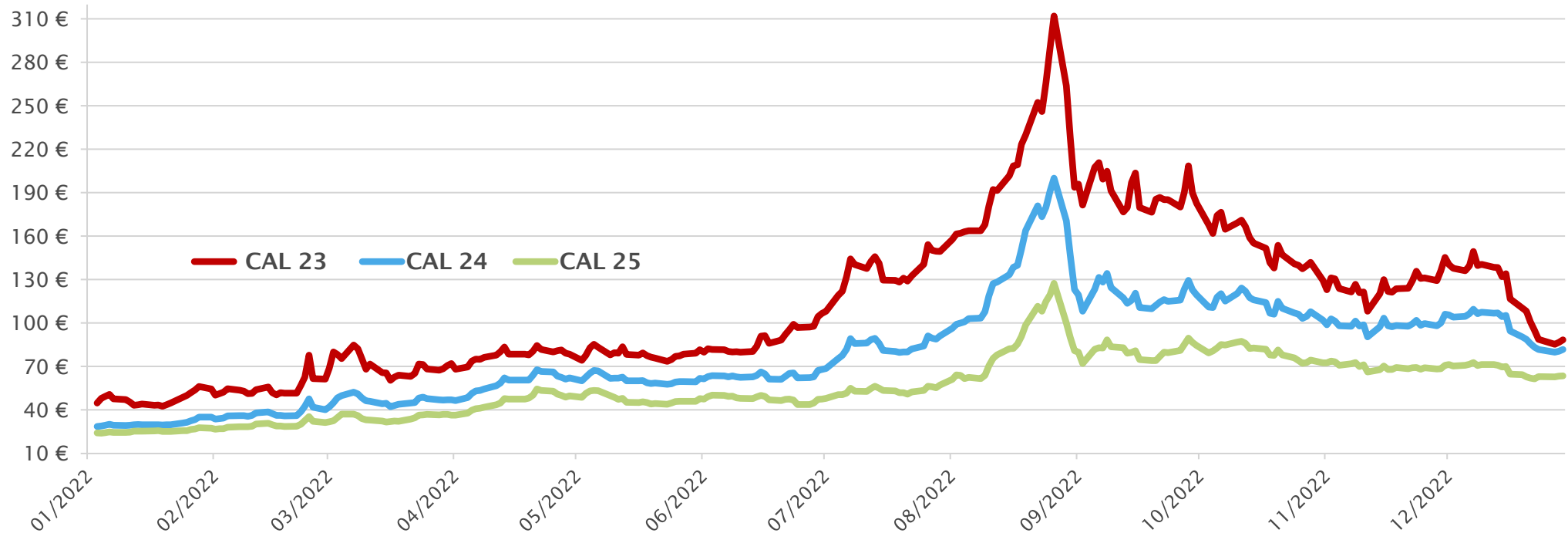


## Gasmarkt

# Langetermijnmarkt 'year ahead' onder hoge druk

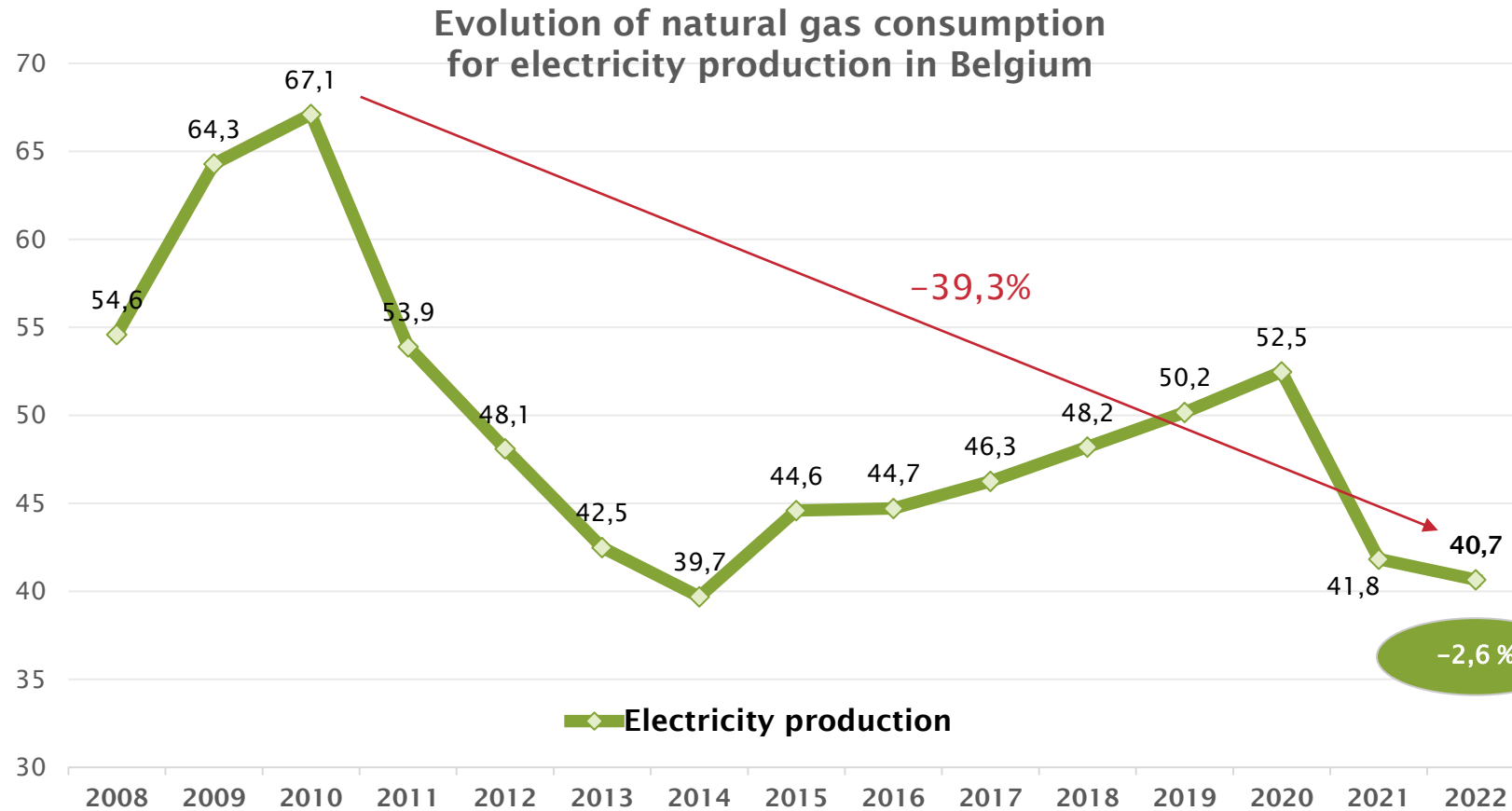


Evolution of the long term gas prices in 2022 - ICE Exend TTF (EUR/MWh)



Uitzonderlijke prijsvolatiliteit (Y+1) stijging met factor 7 tot aan een piek in augustus om daarna te dalen met factor 3,5 op het einde van het jaar. Mediaanprijs (Y+1) bedraagt 113,93 €

# Gasconsumptie voor elektriciteitsproductie



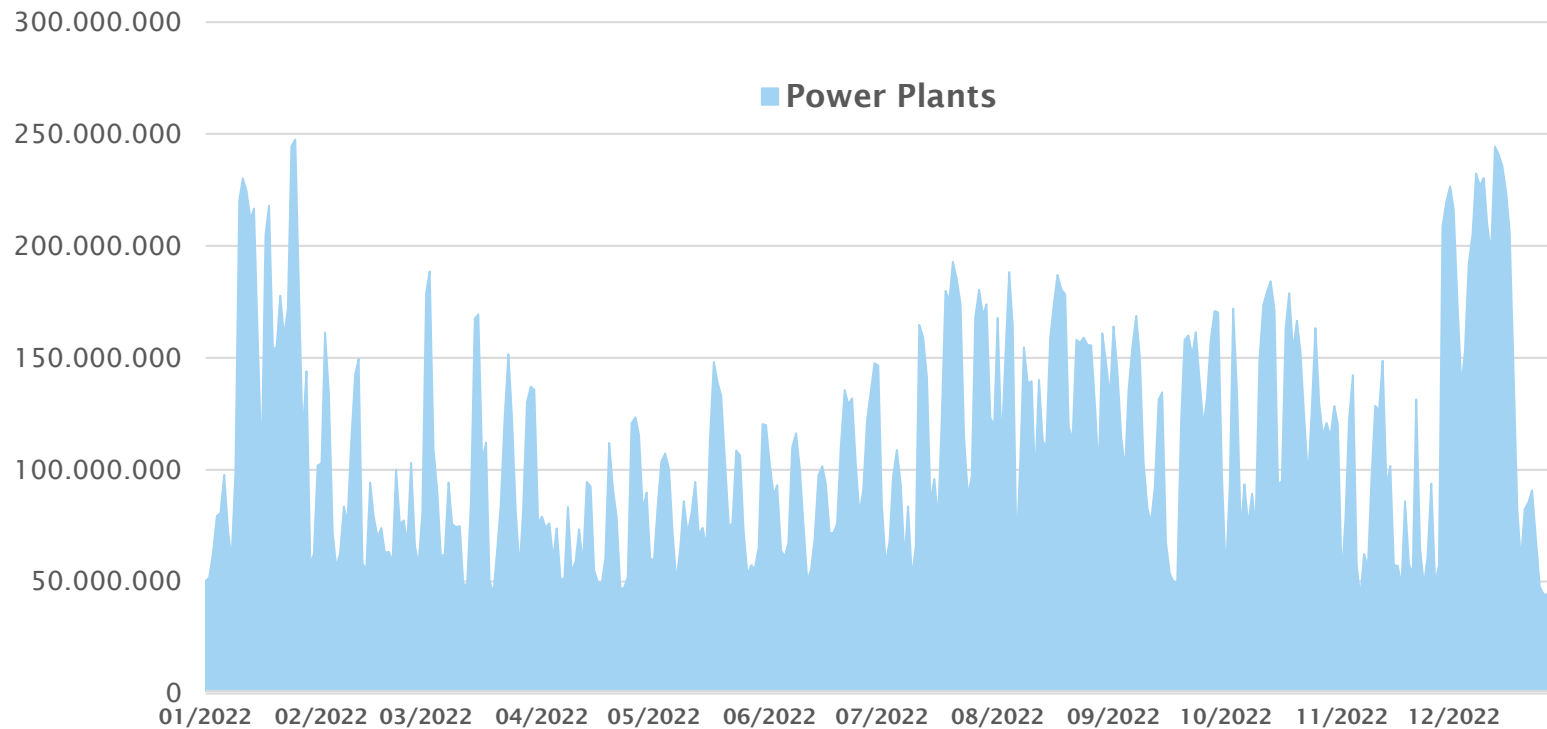
- Verdere lichte daling van het gasverbruik voor elektriciteitsopwekking door hoge gasprijzen en hoge prijs van CO<sub>2</sub>
- Lichte daling van het elektriciteitsverbruik in België

## Gasmarkt

# Dagelijkse gasconsumptie voor elektriciteitsproductie



Gas consumption by Power Plants in Belgium 2022 (kWh)



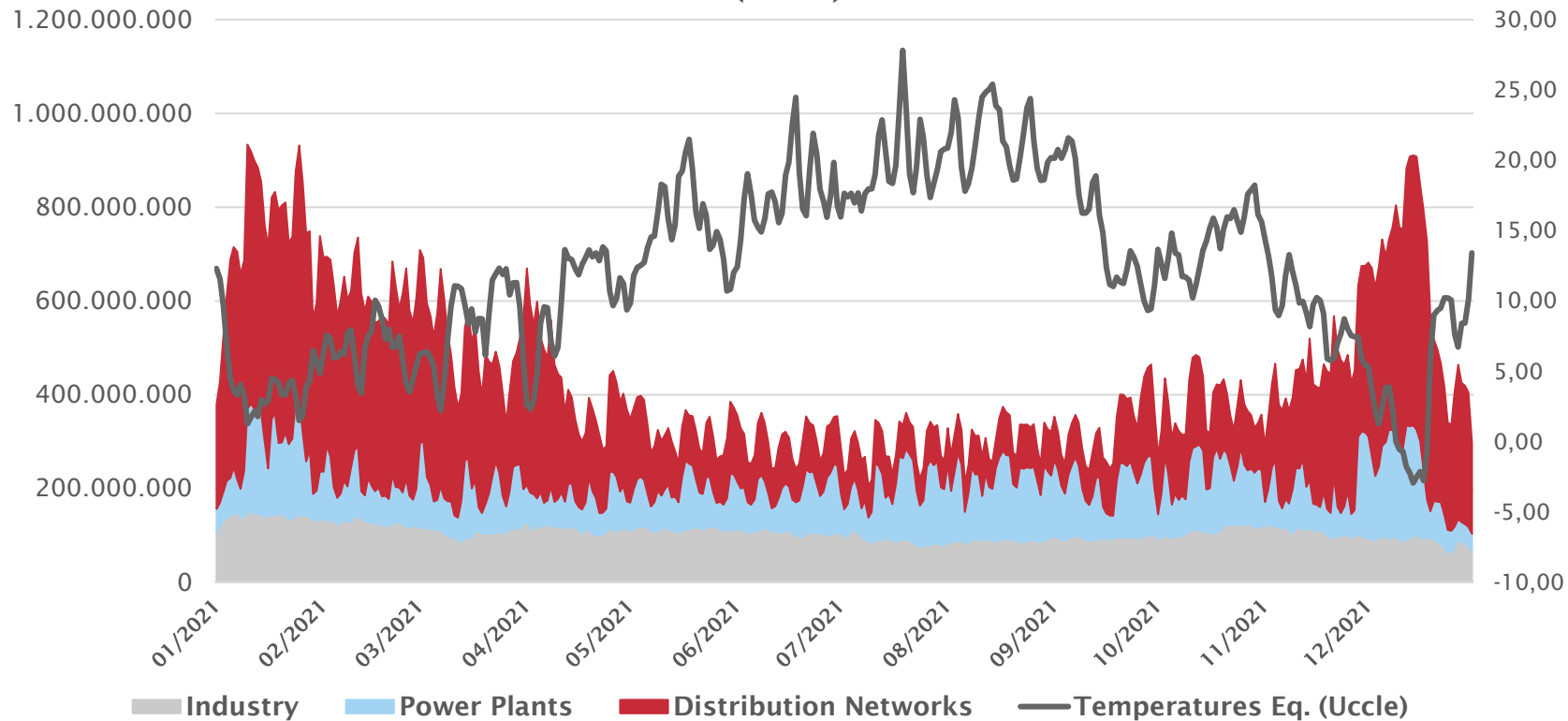
Gascentrales zorgen het hele jaar door voor **flexibiliteit** in het Belgische elektriciteitsnetwerk.

## Gasmarkt

# Aardgasverbruik in alle sectoren



Gas consumption per market segments in Belgium 2022  
(kWh)

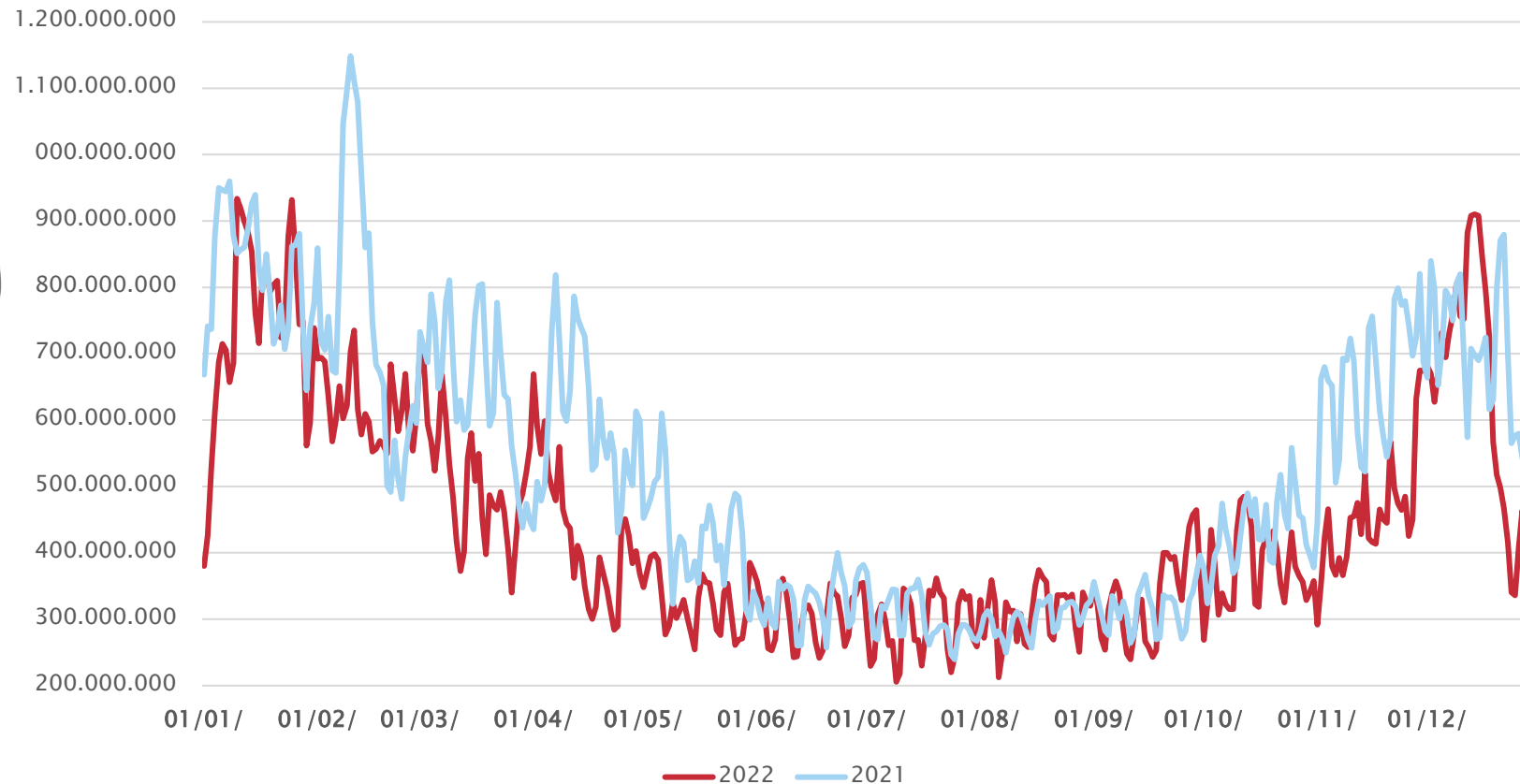


- Sterke daling van het aardgasverbruik in België door de ongeziene prijsstijging.
- Milde temperaturen zijn in 2022 belangrijk voor de vermindering van het verbruik in het distributienetwerk (vooral verwarming).

# Sterke daling van aardgasverbruik in België



Total gas consumption in Belgium (kWh) 2022 vs. 2021



- De daling is vrij constant doorheen het jaar.
- Het doel van de regering om het verbruik te verminderen is quasi bereikt.

## Elektriciteitsmarkt

### Kortetermijnmarkt- 'day ahead'



Prix moyen 'day ahead' €/MWh		
2021	↑ +139,5 %	2022
106,00 €		253,83 €

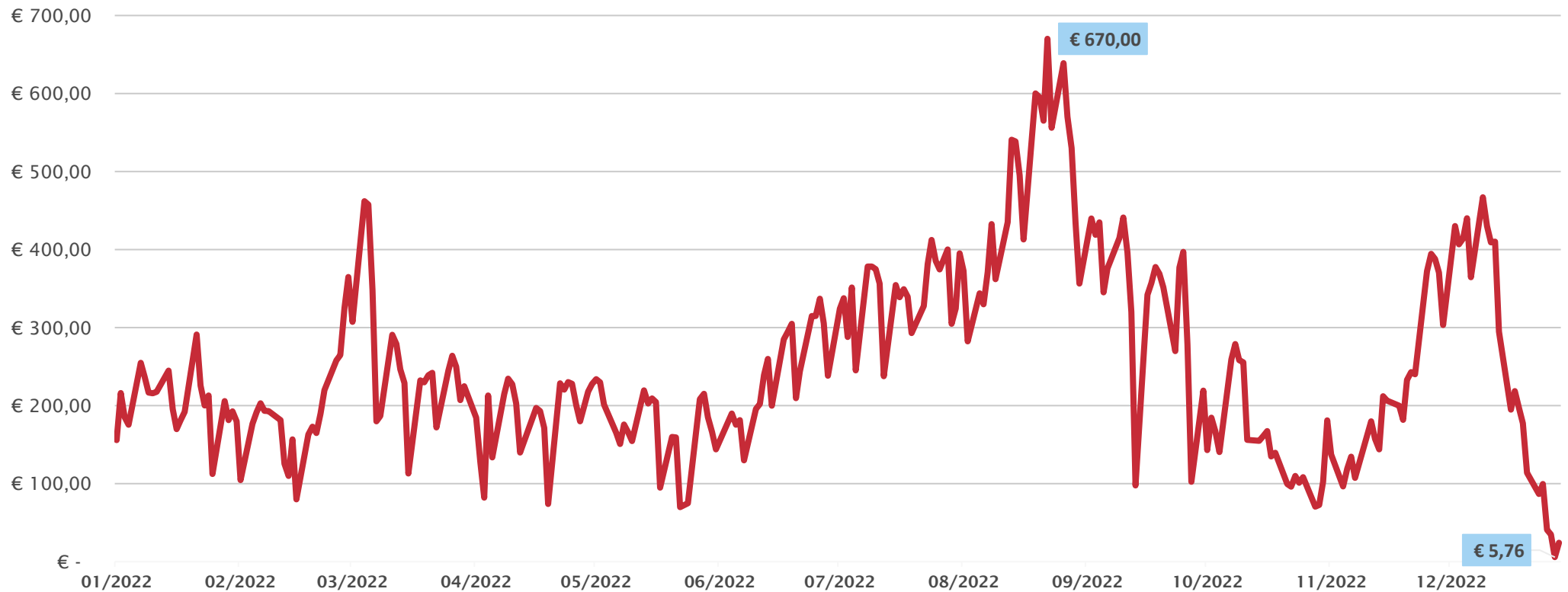


## Elektriciteitsmarkt

# Kortetermijnmarkt- 'day ahead'



Evolution 2022 - Day Ahead Electricity Market (€/MWh)



Gemiddelde=253,83€. Gemiddelde marktprijs'Day ahead' ligt 139,5 % hoger dan in 2021.  
Uitzonderlijke prijsvolatiliteit (een ratio van 116 tussen hoogste en laagste prijs).

## Elektriciteitsmarkt

### Langetermijnmarkt- 'year ahead' (Y+1)



Prix moyen 'year ahead' €/MWH (Y+1)		
2021 (CAL 22)	↑ + 195,4 %	2022 (CAL 23)
86,50 €		255,52 €



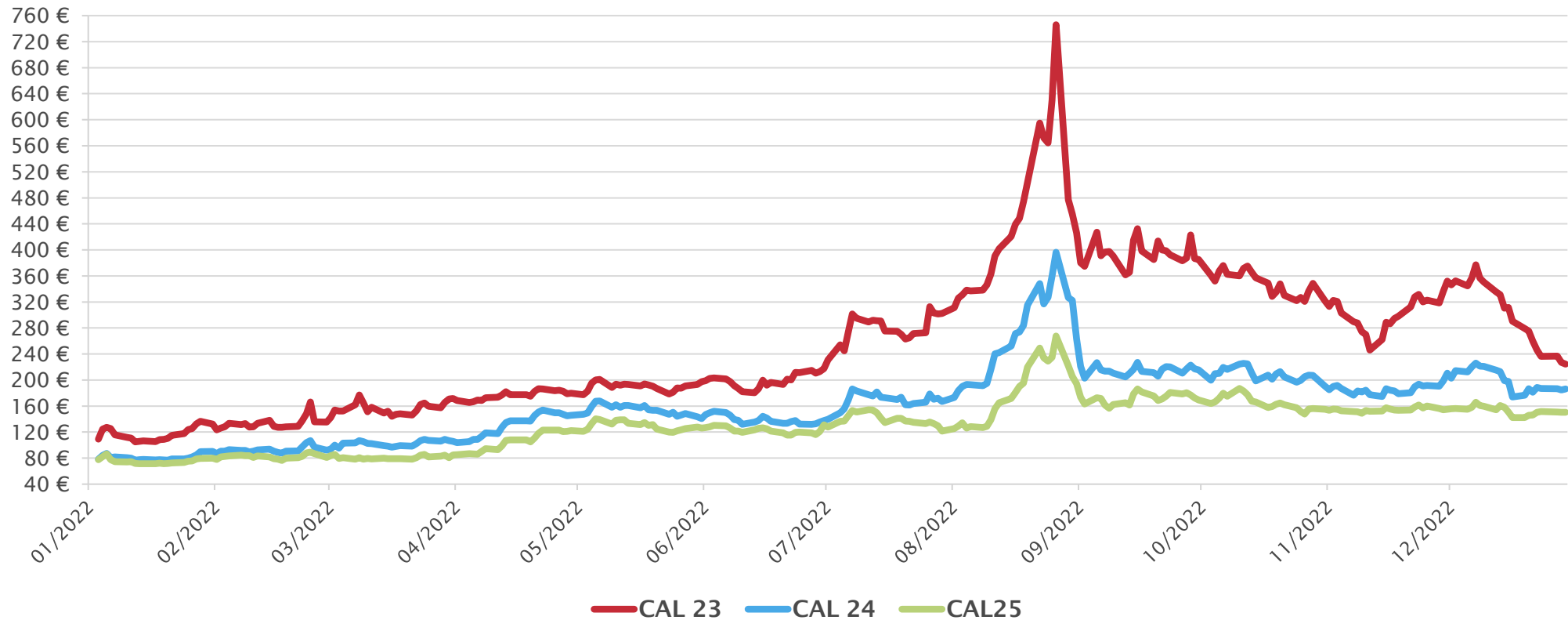


## Elektriciteitsmarkt

# Langetermijnmarkt- enorme volatiliteit in 2022



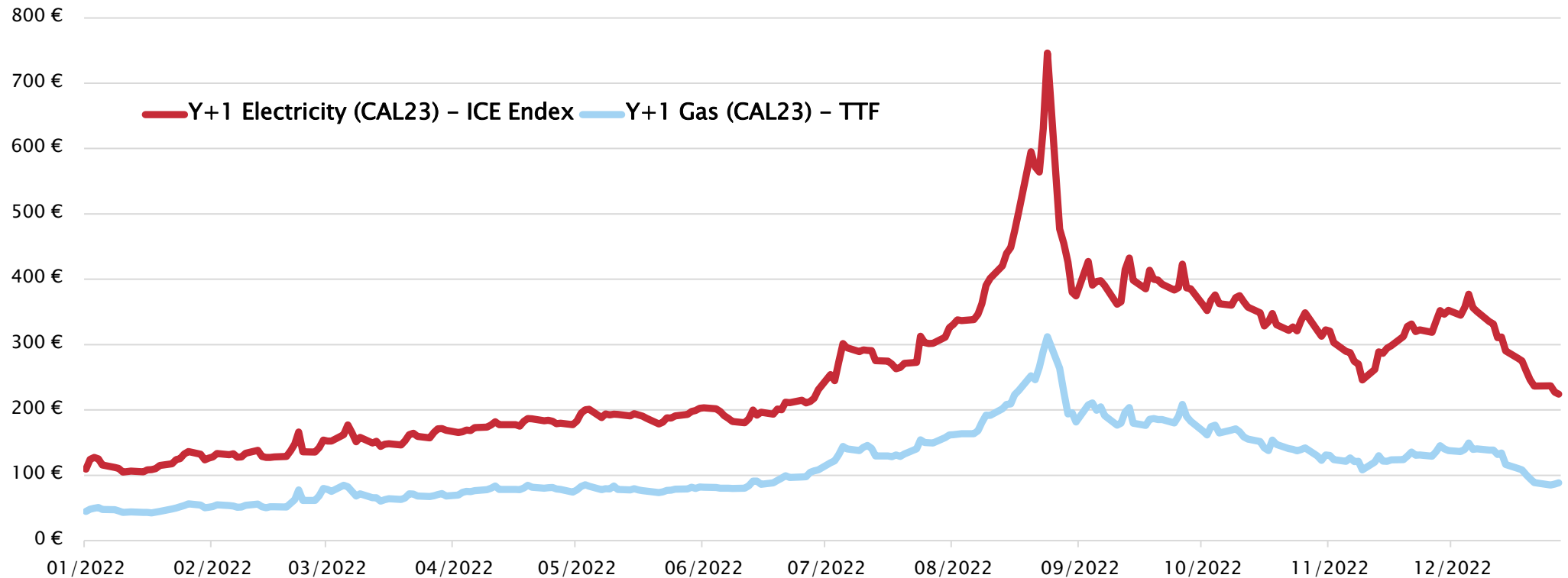
Evolution of the long term electricity prices in 2022 - ICE Endex BE (EUR/MWh)



De elektriciteitsmarkten op lange termijn volgen systematisch die van aardgas. Sterke druk op Y+1 (CAL 23)

## Elektriciteitsmarkt

# Langetermijnmarkt: perfecte correlatie tussen gas & elektriciteit



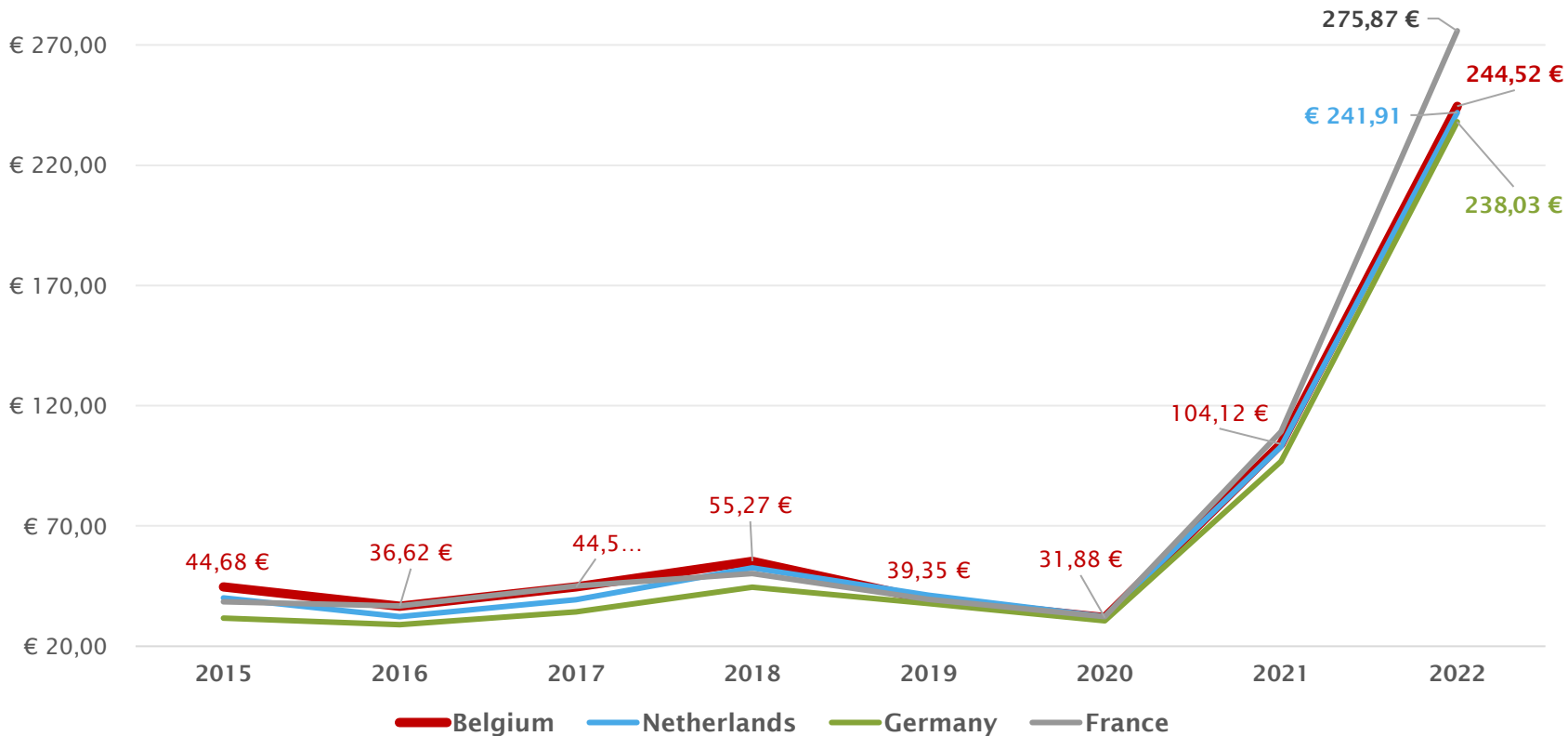
De langetermijnmarkt voor elektriciteit volgen die voor aardgas.  
De correlatie is zeer sterk, zowel naar boven als naar beneden.

## Elektriciteitsmarkt

# Evolutie 2015–2022 op de kortetermijnmarkt (Day Ahead)



Annual average price on short term electricity markets (Day Ahead)  
in the respective bidding zones

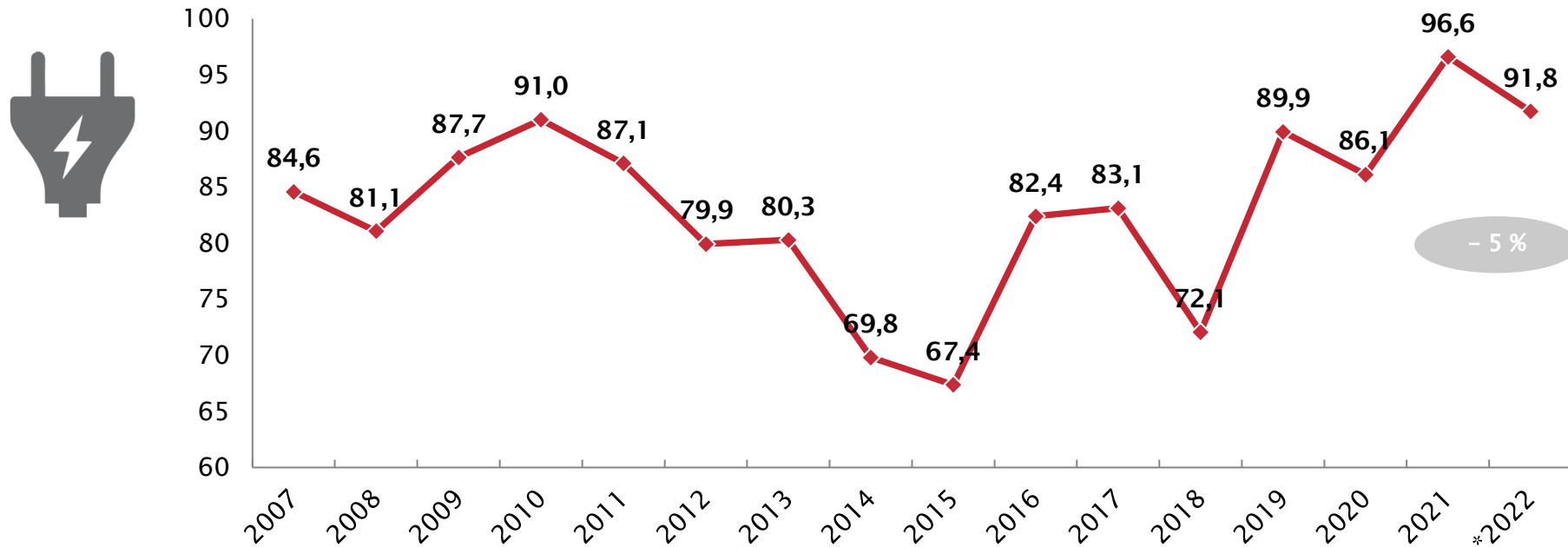


- Groothandelsprijzen blijven convergeren zelfs in een periode van ongeziene prijsstijgingen.
- Ondanks de zeer verschillende energiemix is geen enkel buurland ontsnapt aan de opwaartse trend.
- Frankrijk valt op door problemen met de beschikbaarheid van zijn kerncentrales.

## Elektriciteitsproductie

De netto elektriciteitsproductie valt terug tot ongeveer het niveau van 2019

**Total net electricity production in Belgium (TWh)  
2007-2022**

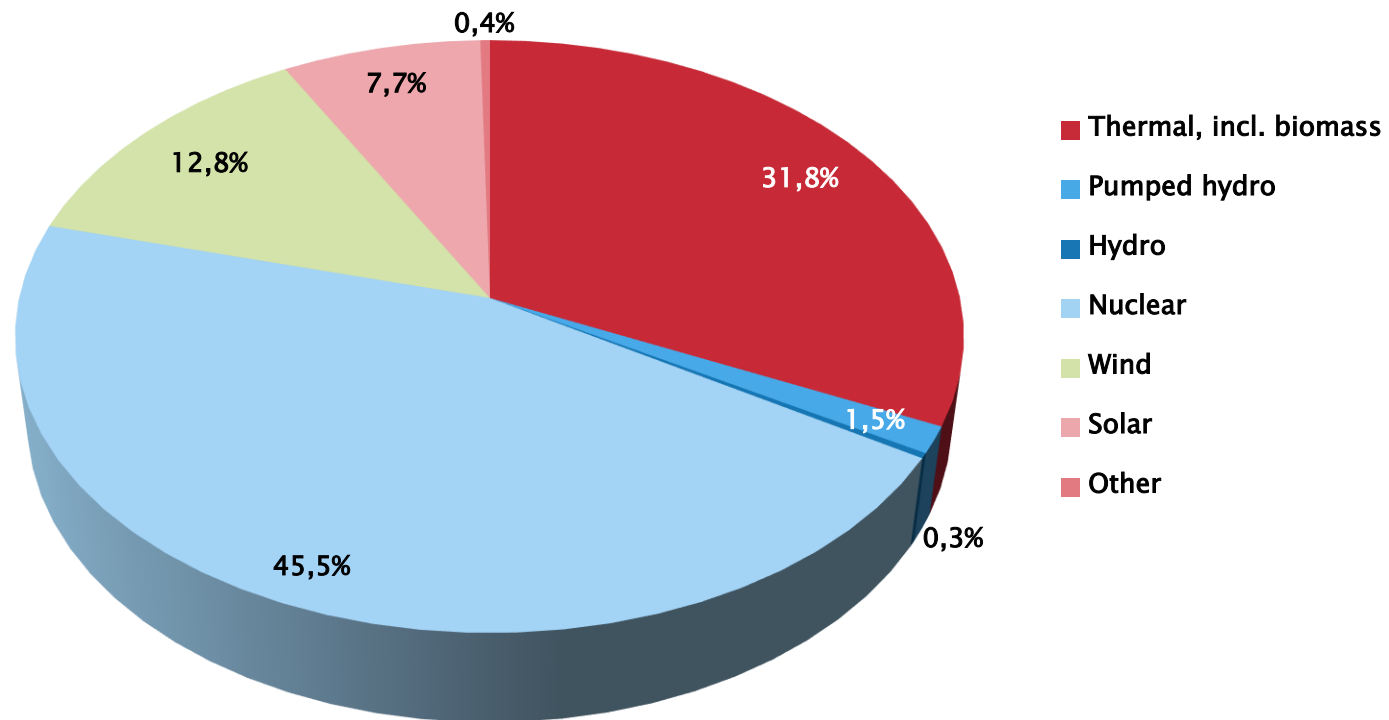


- Belgische elektriciteitsproductie daalt.
- Lagere loadfactor voor windenergie.
- Definitieve sluiting van een kernreactor in de loop van 2022,

## Elektriciteitsproductie

# Gediversifieerde productiemix: nucléair en thermisch overheersen

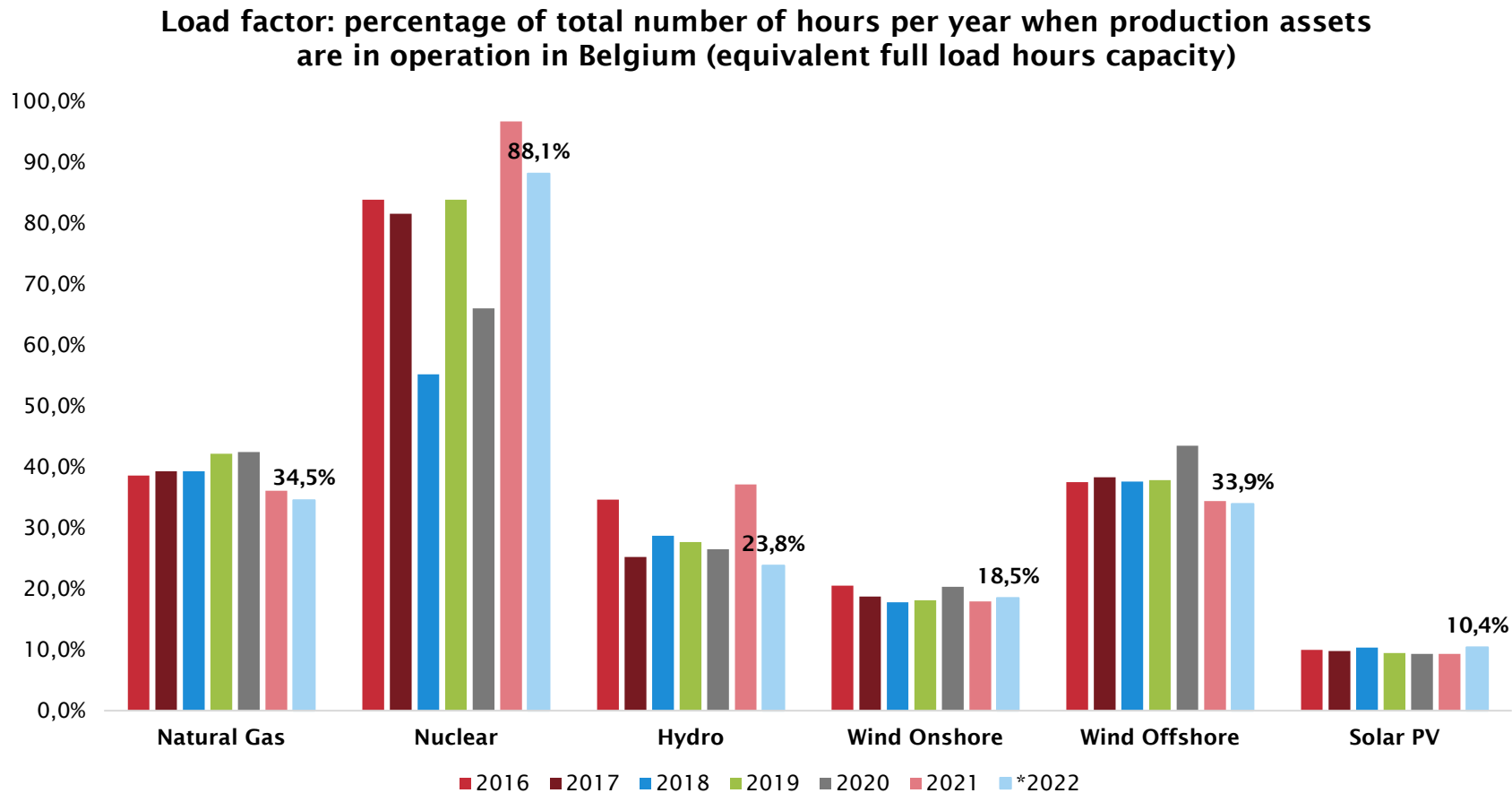
Total net electricity production in Belgium  
by production technology 2022\* (91,77 TWh)



- Algemene daling van Belgische elektriciteitsproductie.
- Nucleaire opwekking blijft domineren, ondanks de definitieve sluiting van de eerste kernreactor in de loop van het jaar.
- Wind, zon en waterkracht genereren samen 20,8% van de totale elektriciteitsproductie in België.

## Elektriciteitsproductie

# Evolutie van de load factor: installaties voor elektriciteitsopwekking

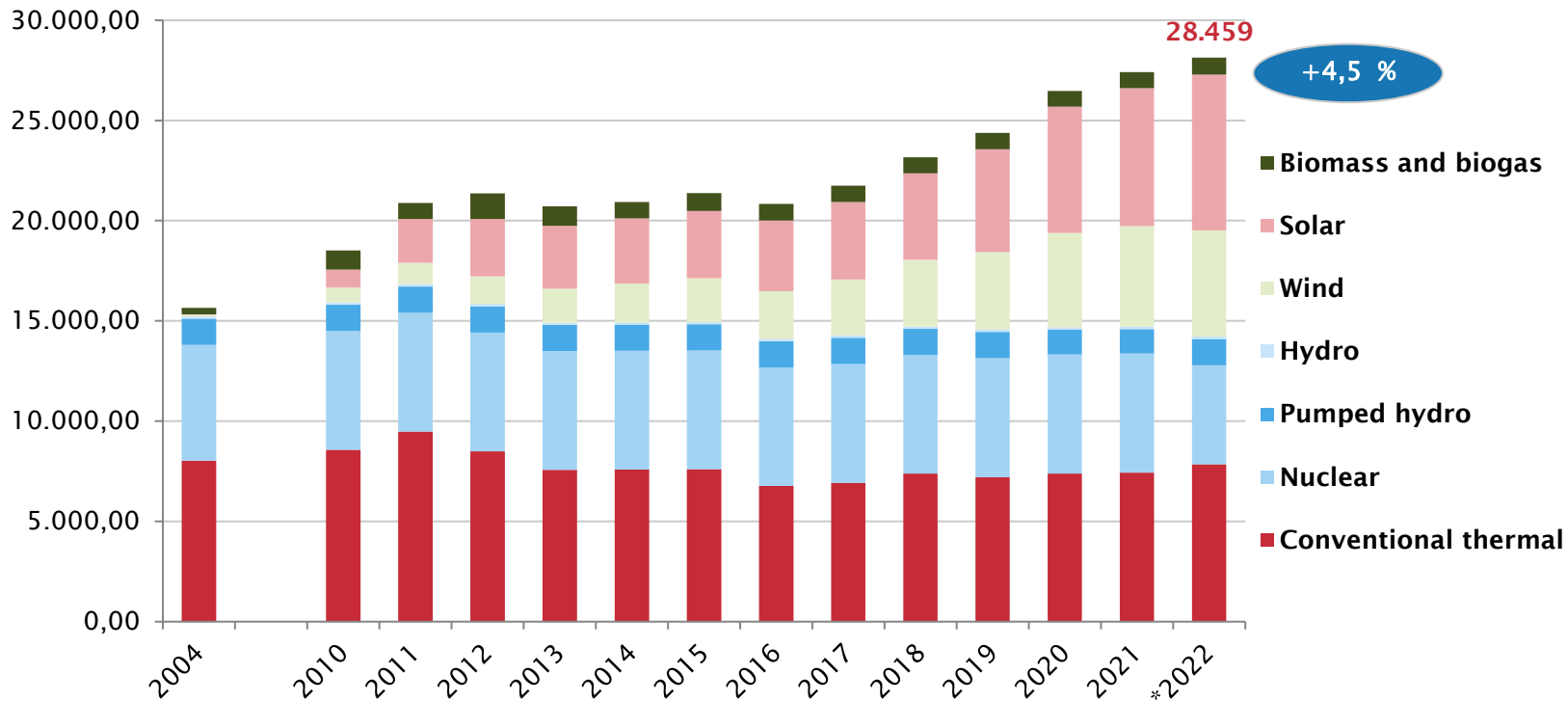


- Lichte daling van de load factor voor kern- en windenergie.
- De laatste twee jaar zijn niet bijzonder gunstig geweest, vooral voor offshore.
- De droogte beïnvloedt load factor van waterkracht.
- PV-sector profiteerde van de overvloedige zonneshijn.

## Elektriciteitsproductie

# Constante groei van de geïnstalleerde productiecapaciteit

Installed capacity in Belgium by production technology (MW)

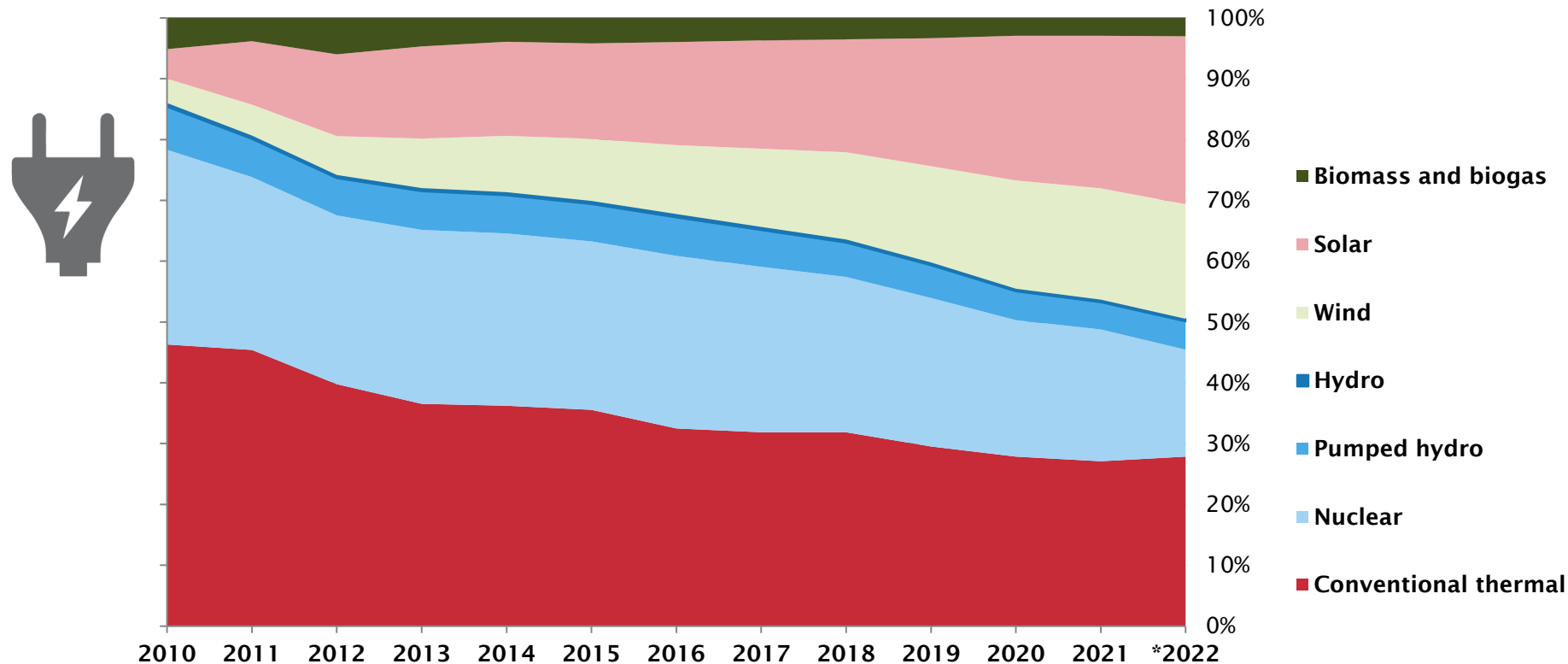


- Nieuwe –vooral hernieuwbare– capaciteit duwt totale geïnstalleerde capaciteit naar recordhoogte.
- Kerncapaciteit daalt voor het eerst door uitvoering van de wet op de kernuitstap.

## Elektriciteitsproductie

# Evolutie van de productiecapaciteit

### Installed capacity in Belgium by production technology



- Het totale geïnstalleerde vermogen steeg met 4,5% tot **28.459 MW**, dankzij de groei van hernieuwbare energiebronnen (wind op het land en zon/PV).
- Hernieuwbare capaciteit is nu goed voor de helft van de totale geïnstalleerde capaciteit.

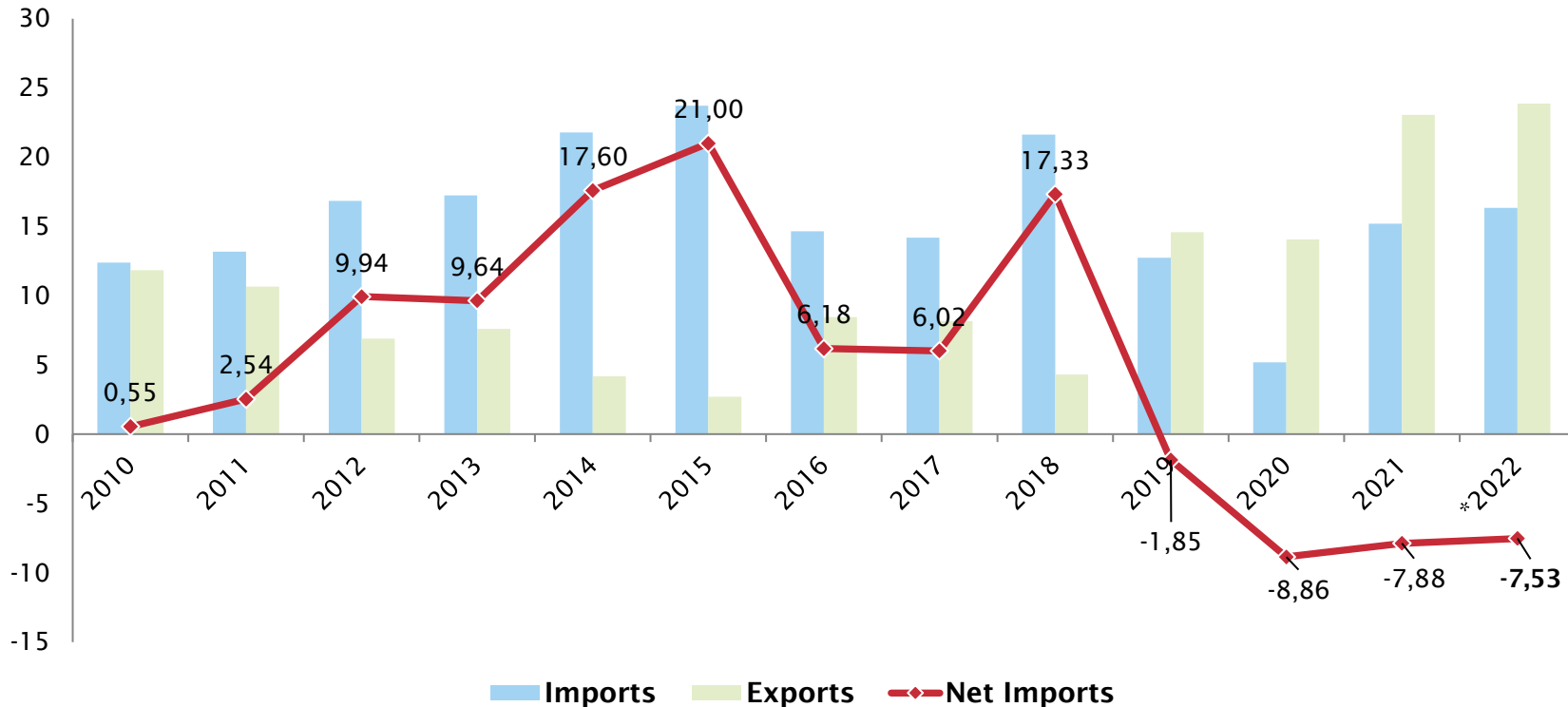


## Elektriciteitsproductie

# Netto exporteur van elektriciteit, o.a. naar Frankrijk



### Imports, exports and net imports in Belgium 2010-2022 (TWh)



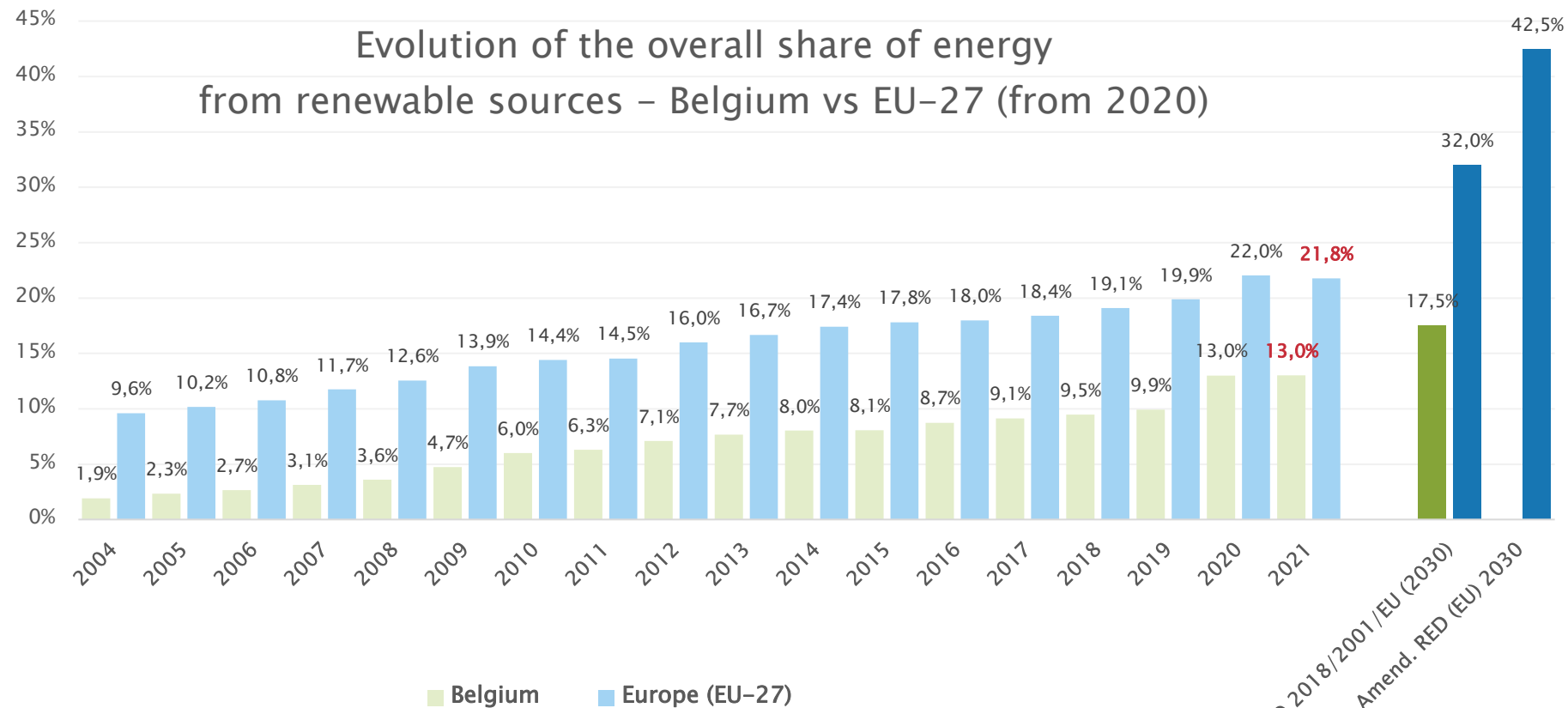
- België is voor het 4e jaar op rij netto-exporteur van elektriciteit.
- We exporteerden veel naar Frankrijk, dat met een lage beschikbaarheid van zijn kerncentrales kampte.
- Deze situatie staat in schril contrast met die van het vorige decennium, maar die waarschijnlijk niet zal blijven duren.

# Bescherm de planeet



## Duurzaam verbruik

# Stagnatie van het aandeel hernieuwbare energie in het finale energieverbruik

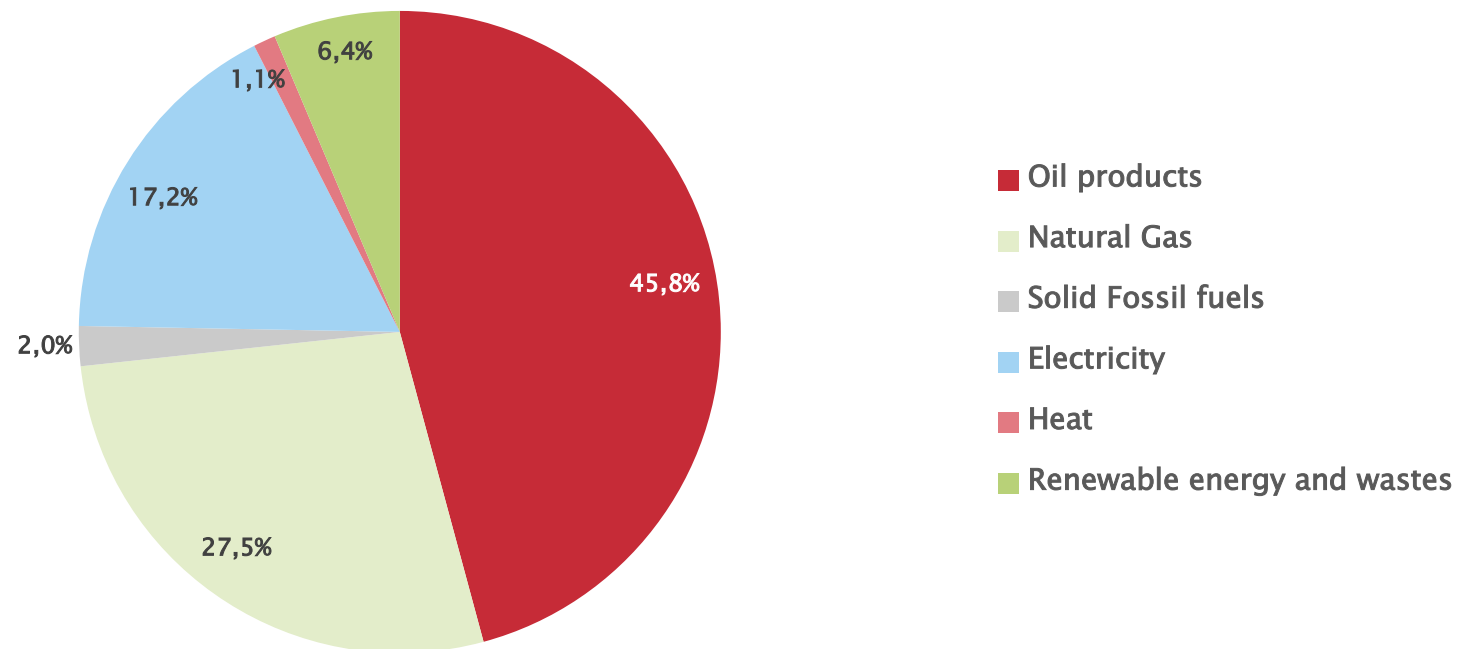


- Een jaar zonder vooruitgang, zowel op Belgisch als op EU-niveau.
- De EU-doelstelling voor 2030 ligt nu 42,5%.
- Ons land en zijn regio's moeten nog hard werken om de doelstellingen van het NEKP te behalen.
- De Europese landen staan voor een grote uitdaging om deze doelstellingen te halen.

## Duurzaam verbruik

# Overschakelen op koolstofarme energiebronnen zoals elektriciteit en gas

Final energy consumption 2021 in Belgium per energy source  
expressed in Mtep = 40,9 Mtep

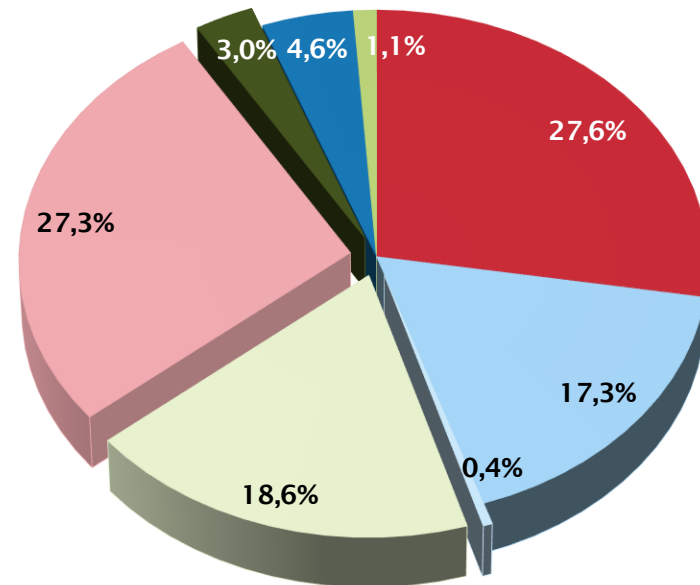


- Het aandeel aardolie in het finale energieverbruik blijft langzaam dalen.
- Elektriciteit, hernieuwbare energie en afvalstoffen stijgen licht
- Het aandeel gas is licht gedaald t.o.v. 2020
- Inspanningen om het verbruik te verminderen. Totaal eindverbruik in 2020 = 38,2 Mtep vs. 40,9 Mtep = 475,67 TWh in 2021.

## Duurzame productie

# Geïnstalleerde productiecapaciteit- 2022

Installed capacity in Belgium  
by production technology at 31/12/2022\* (28,459 MW)

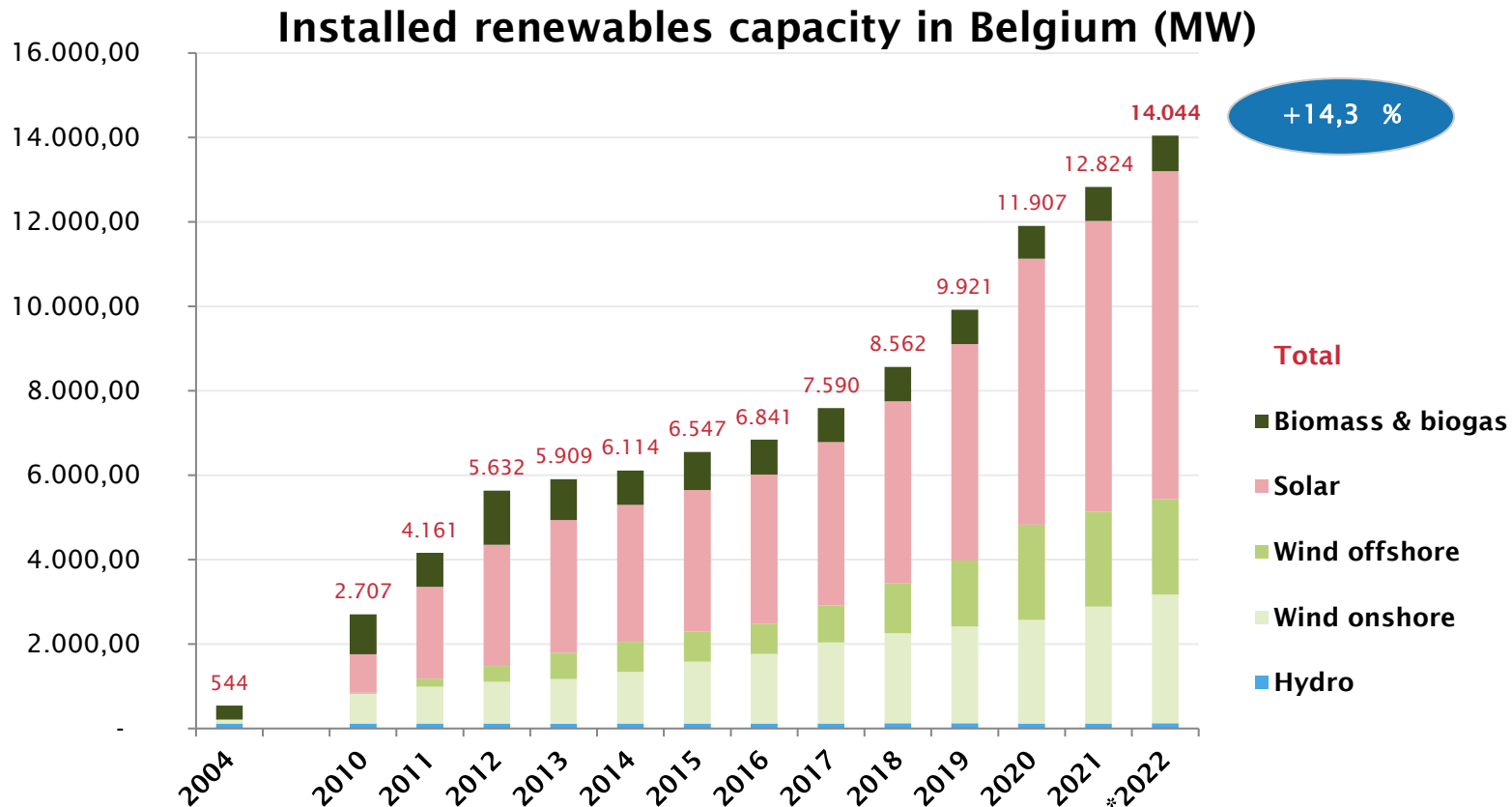


■ Fossil Fuel Fired ■ Nuclear ■ Hydro ■ Wind ■ Solar ■ Biomass, biogas ■ Pumped Hydro ■ Waste

- De totale geïnstalleerde capaciteit groeit nog steeds en bedraagt 28.459 MW.
- Het aandeel hernieuwbare capaciteit is nu goed voor bijna de helft (49,3%) van de totale geïnstalleerde capaciteit.

## Duurzame productie

# Blijvende groei van de totale geïnstalleerde hernieuwbare capaciteit



- Groei door onshore wind en PV.
- Totale geïnstalleerde hernieuwbare capaciteit gestegen met factor 5 t.o.v. 2010.
- Aandeel hernieuwbare capaciteit is goed voor de helft van alle geïnstalleerde capaciteit in België.

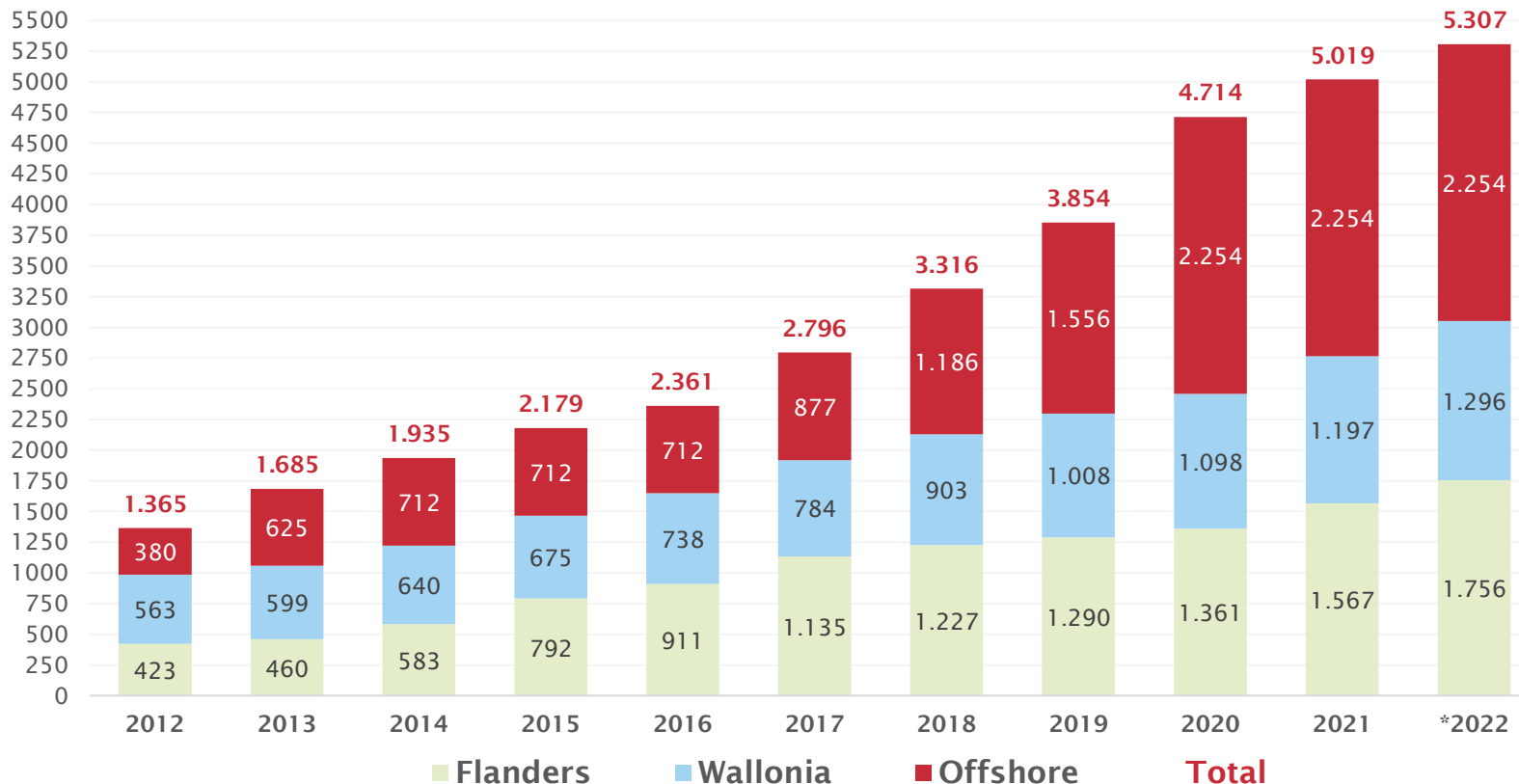
## Duurzame productie

# Geïnstalleerde windenergiecapaciteit blijft matig groeien



Windturbines: Installed capacity in Belgium - in MW

+5,7 %

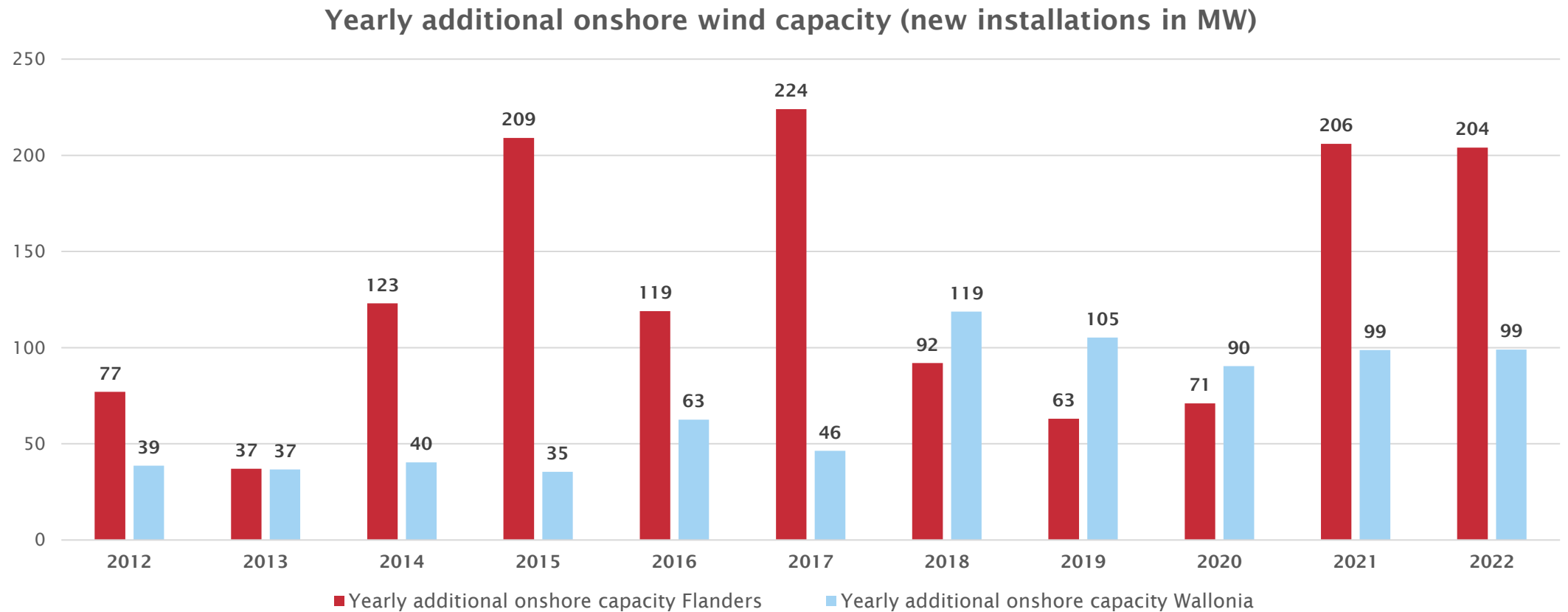


- Windturbines op land en op zee zijn goed voor ongeveer 18,6% van het geïnstalleerde vermogen in België.
- Groei uitsluitend te danken aan onshore wind.
- De totale geïnstalleerde windenergiecapaciteit is in iets meer dan 10 jaar verviervoudigd.

## Duurzame productie

### Onshore windenergie

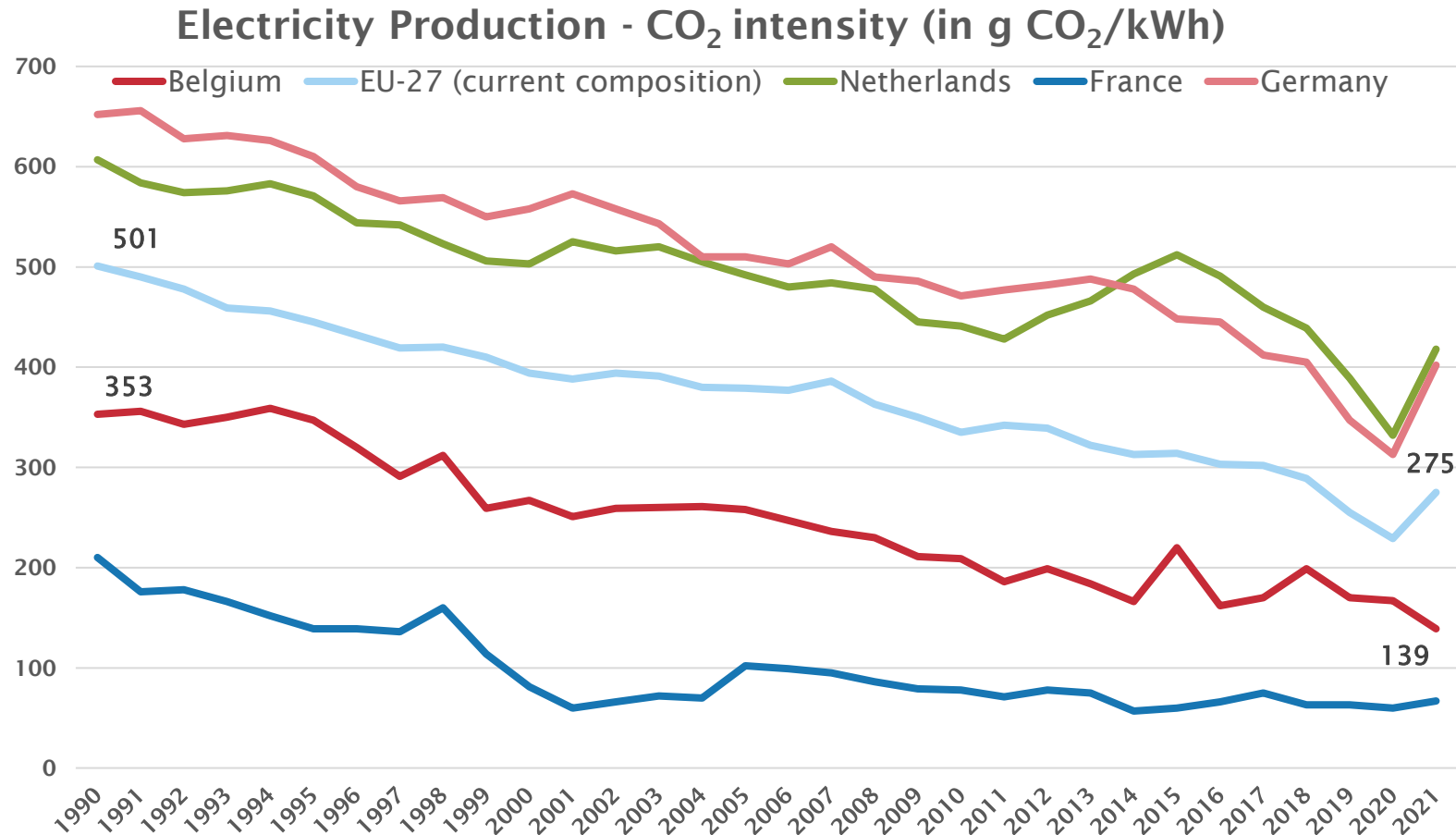
Het investeringskader en de vergunningsprocedures moeten verbeteren.





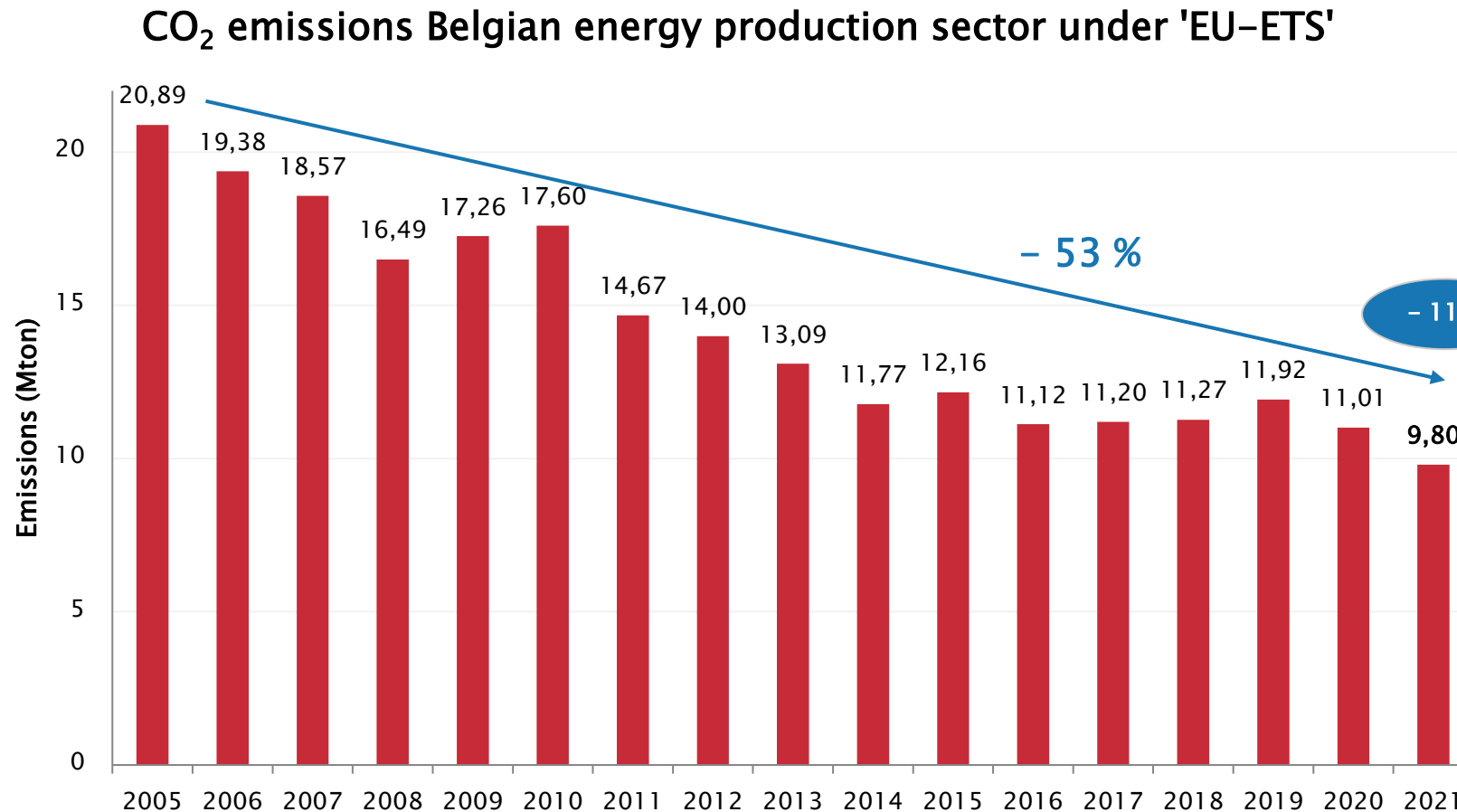
## Duurzame productie

# CO<sub>2</sub> uitstoot van de elektriciteitsproductie daalt gestaag (BE)



- Uitstoot gCO<sub>2</sub>/kWh terug op Europees niveau
- In België leiden de sluiting van koolcentrales en de opkomst van hernieuwbare energie de afgelopen decennia tot een daling van de CO<sub>2</sub>-uitstoot
- Uitstoot van gCO<sub>2</sub>/kWh (BE) met 61% gedaald sinds 1990

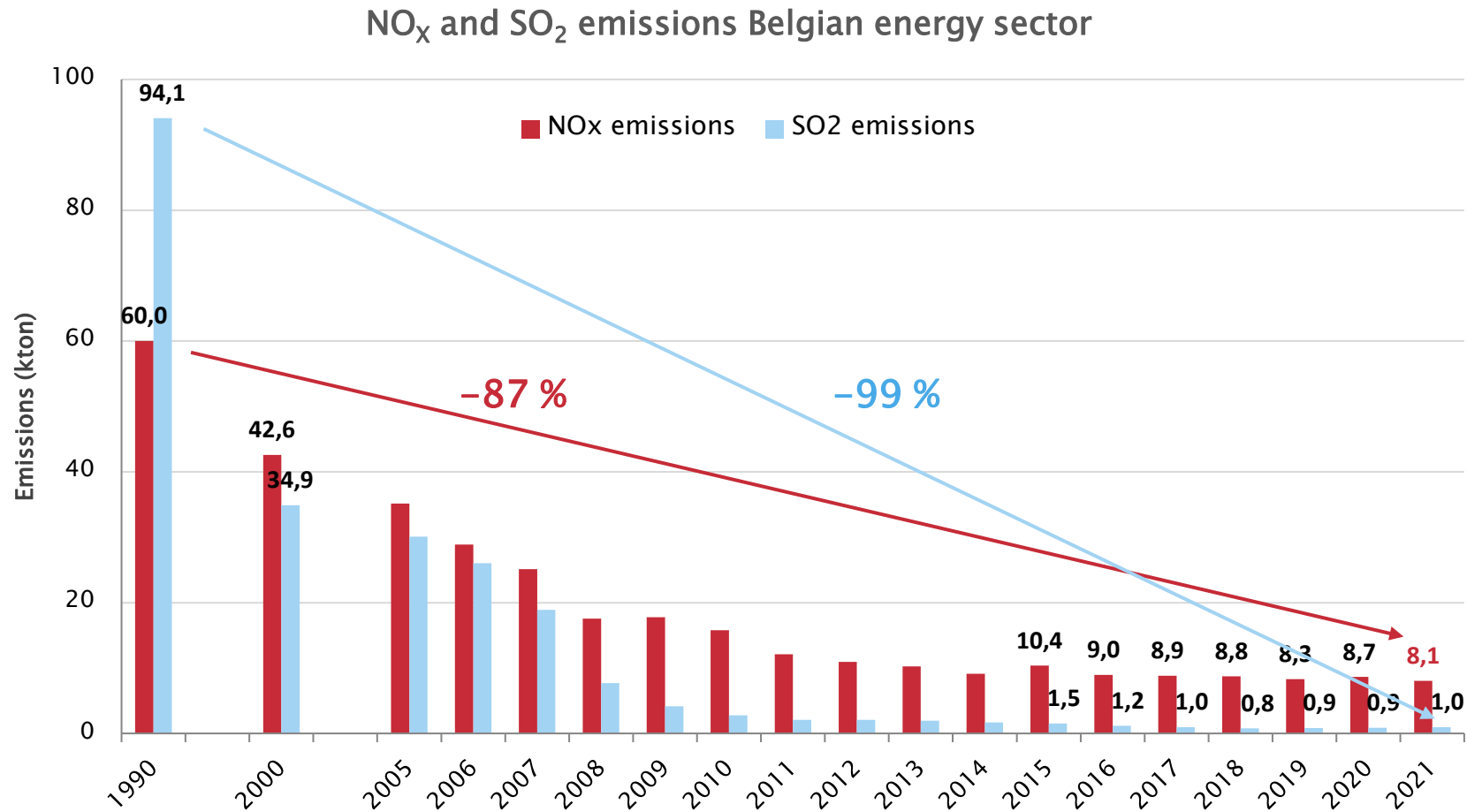
## Duurzame productie CO<sub>2</sub> van de elektriciteitsproductie



- Sterke daling in 2021 vs 2020
- Structurele daling waargenomen over de gehele periode

## Duurzame productie

De uitstoot van verzurende stoffen blijft zeer laag en onder controle

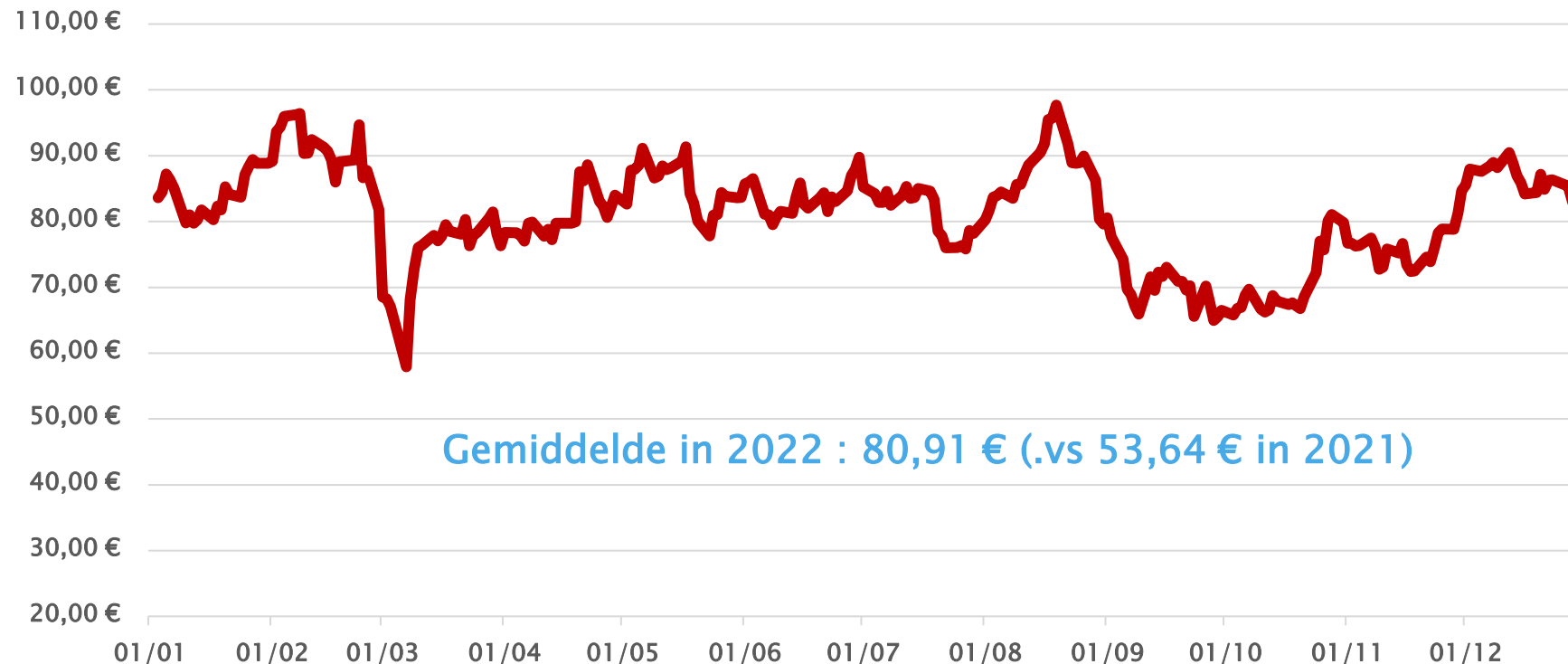


- De verzurende emissies door de productie van elektriciteit en warmte aanzienlijk gedaald.
- De balans is de afgelopen jaren stabiel gebleven

## Duurzame productie

# De prijs van een ton CO<sub>2</sub> is nogal volatiel en stijgt structureel

European emission allowances (2022) – Price evolution  
(€/ton CO<sub>2</sub>)



- Hoge volatiliteit van CO<sub>2</sub>-prijzen door speculatie
- Minder behoefte aan subsidies voor hernieuwbare energie door de hoge CO<sub>2</sub>-prijzen.
- CO<sub>2</sub>-prijzen drijven elektriciteitsprijzen op, bovenop de sterke stijging van de gasprijzen.

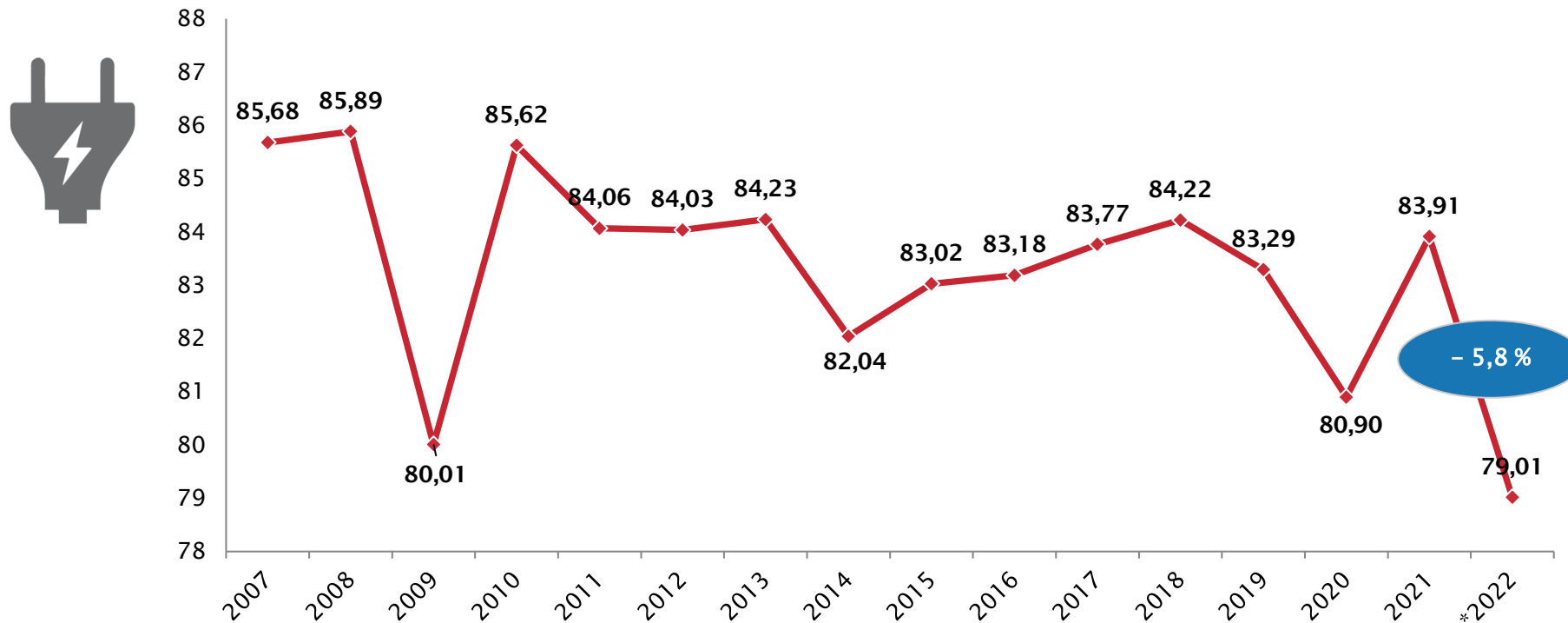
# Klanten bedienen



## Elektriciteitsverbruik

# Elektriciteitsverbruik van eindgebruikers daalt door het "prijssignaal"

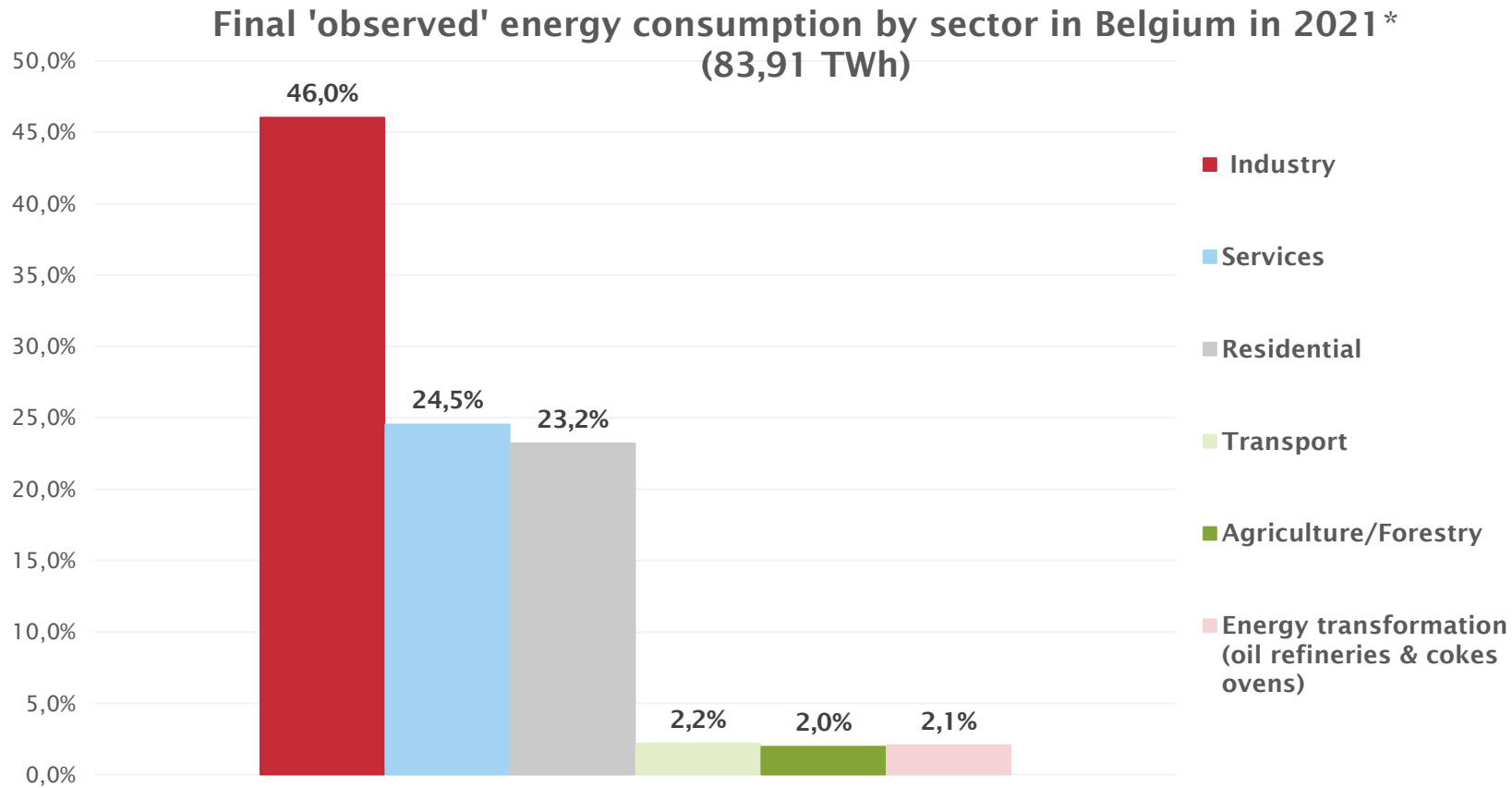
Final calculated electricity consumption in Belgium (TWh)  
2007-2022



- Huishoudens en bedrijven reageren op de hoge elektriciteitsprijs die volgt op de gestegen gasprijs in 2022.
- Deze daling van het verbruik is echter minder groot dan bij het gasverbruik.
- De daling is des te opmerkelijker omdat er in 2021 een sterk 'post-COVID-19'-herstel merkbaar was.

## Elektriciteitsverbruik

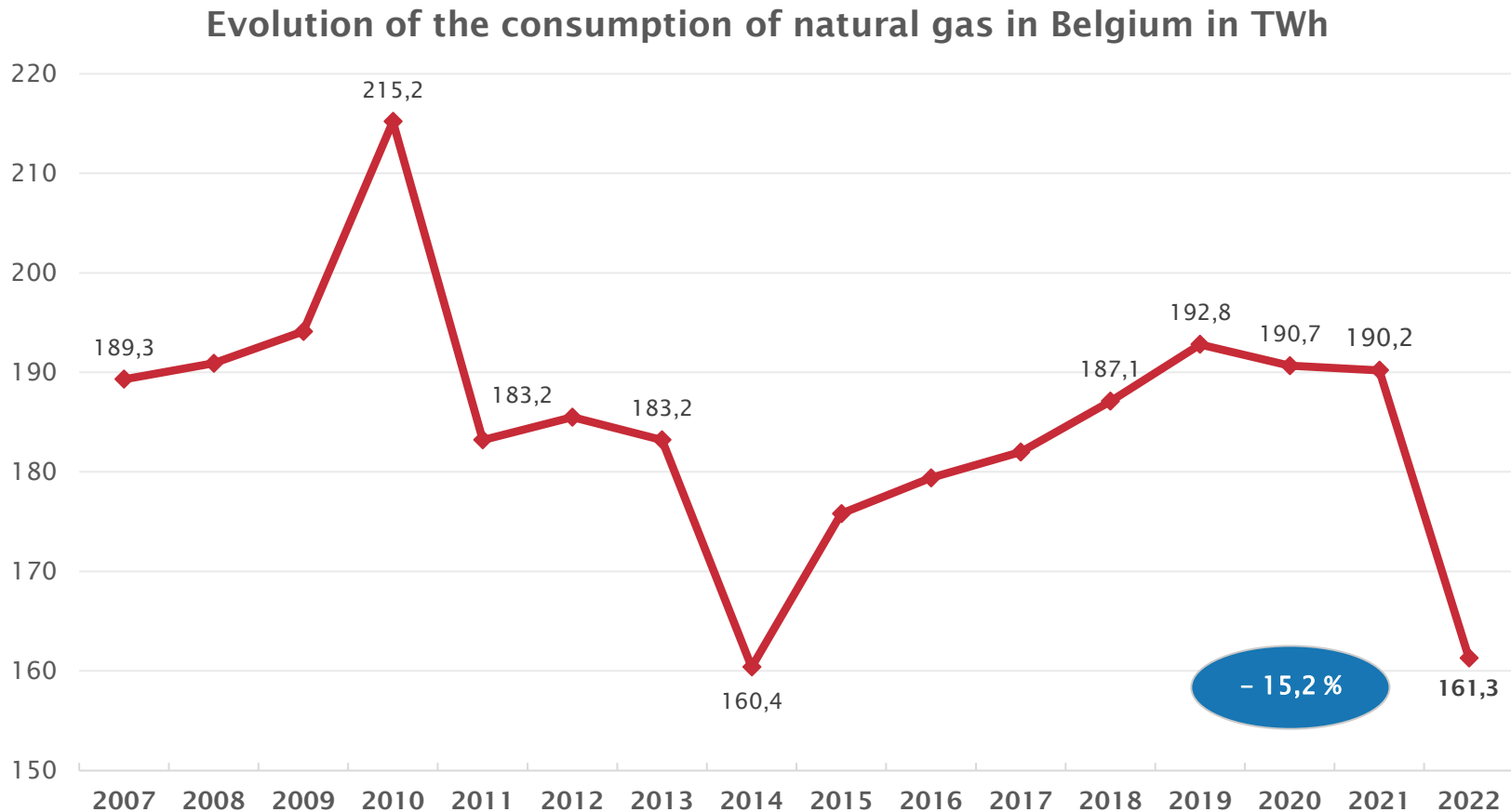
### Opsplitsing van verbruik per sector (2021)



- De industrie en de dienstensector zijn samen goed voor meer dan 70% van het eindverbruik.
- In deze sectoren moet men de energie-efficiëntie-inspanningen voortzetten.
- In de transportsector verwacht men een groei in het verbruik.

## Gasmarkten

# Historische daling van het totale gasverbruik



- Totaal verbruik van aardgas daalt drastisch in België.
- Deze daling is het resultaat van een ontmoedigend prijssignaal en vrij hoge gemiddelde temperaturen in 2022.

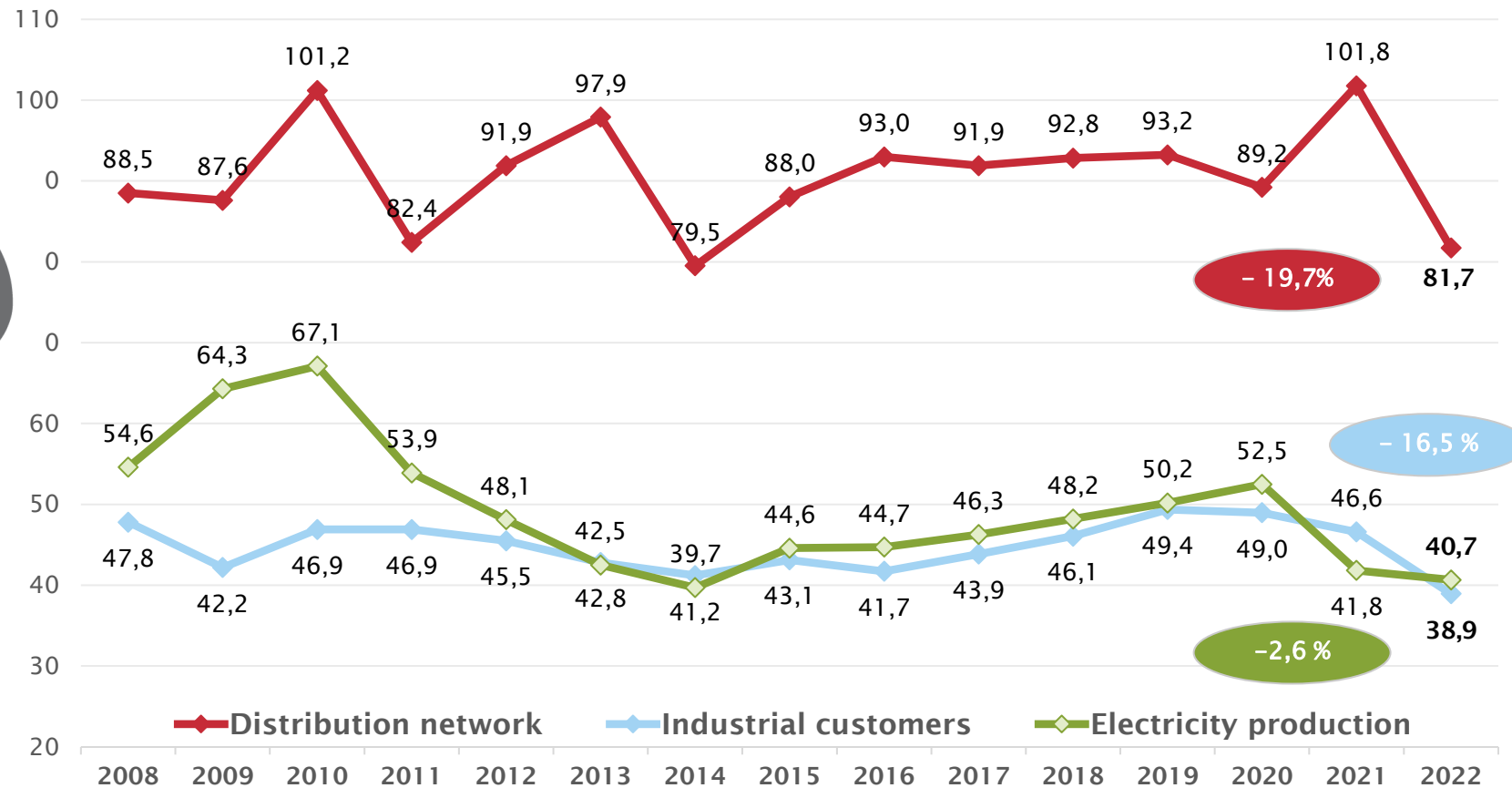


## Gasmarkten

# Minder aardgasverbruik in alle sectoren



Evolution of natural gas consumption in Belgium per consumption type

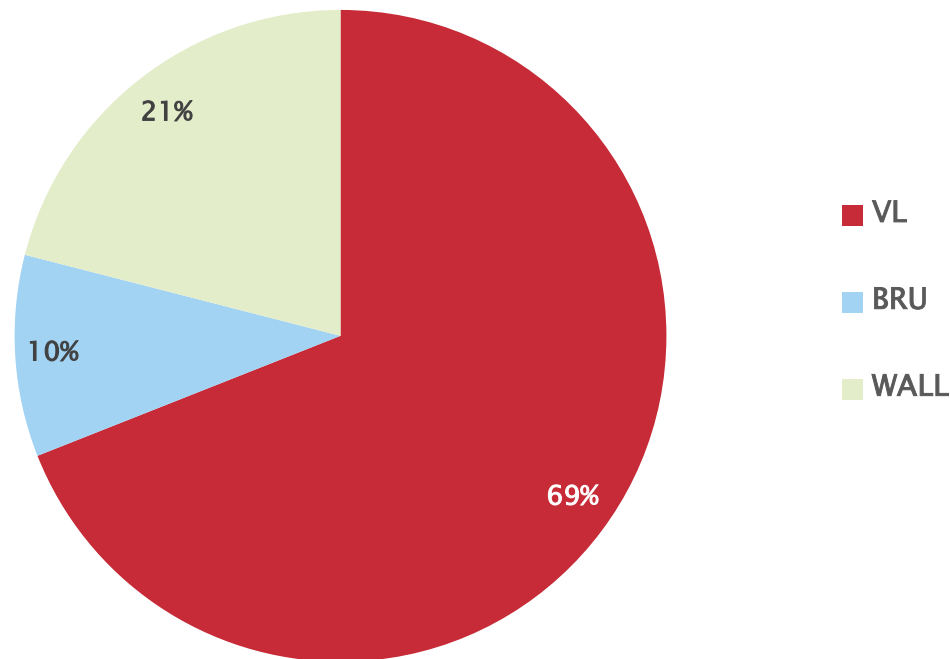


Graden normale dagen	2.301
2015	2.112
2016	2.330
2017	2.155
2018	2.091
2019	2.076
2020	1.867
2021	2.286
2022	1.922

2022 is een warm jaar, waardoor het aandeel van verwarming in het verbruik afneemt. Ook in de industrie.

# Aardgasverbruik – sterke regionale verschillen

Belgian gas consumption on the Distribution Networks  
Regional repartition 2022 (86,7 TWh)



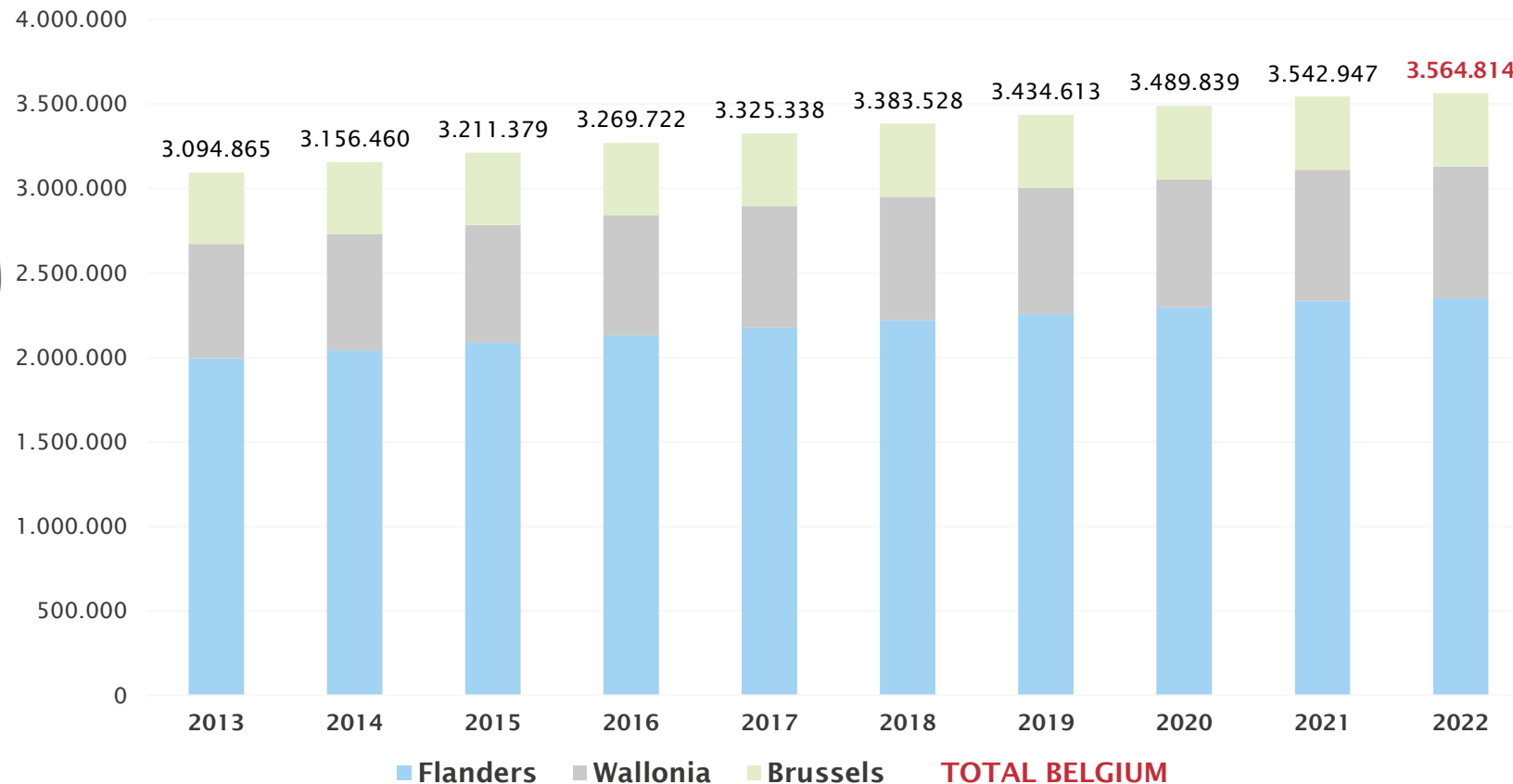
- Vlaanderen verbruikt het meeste gas via de distributienetten
- verbruik op distributienet is goed voor ongeveer de helft van het totale Belgische verbruik van 161,3 TWh in 2022.
- Wallonië heeft een minder dicht gasnet en meer klanten die zich verwarmen met stookolie, pellets en hout.

## Gasverbruik

# Aardgasaansluitingen: de groei stagneert



Gas access points in Belgium (EAN number)

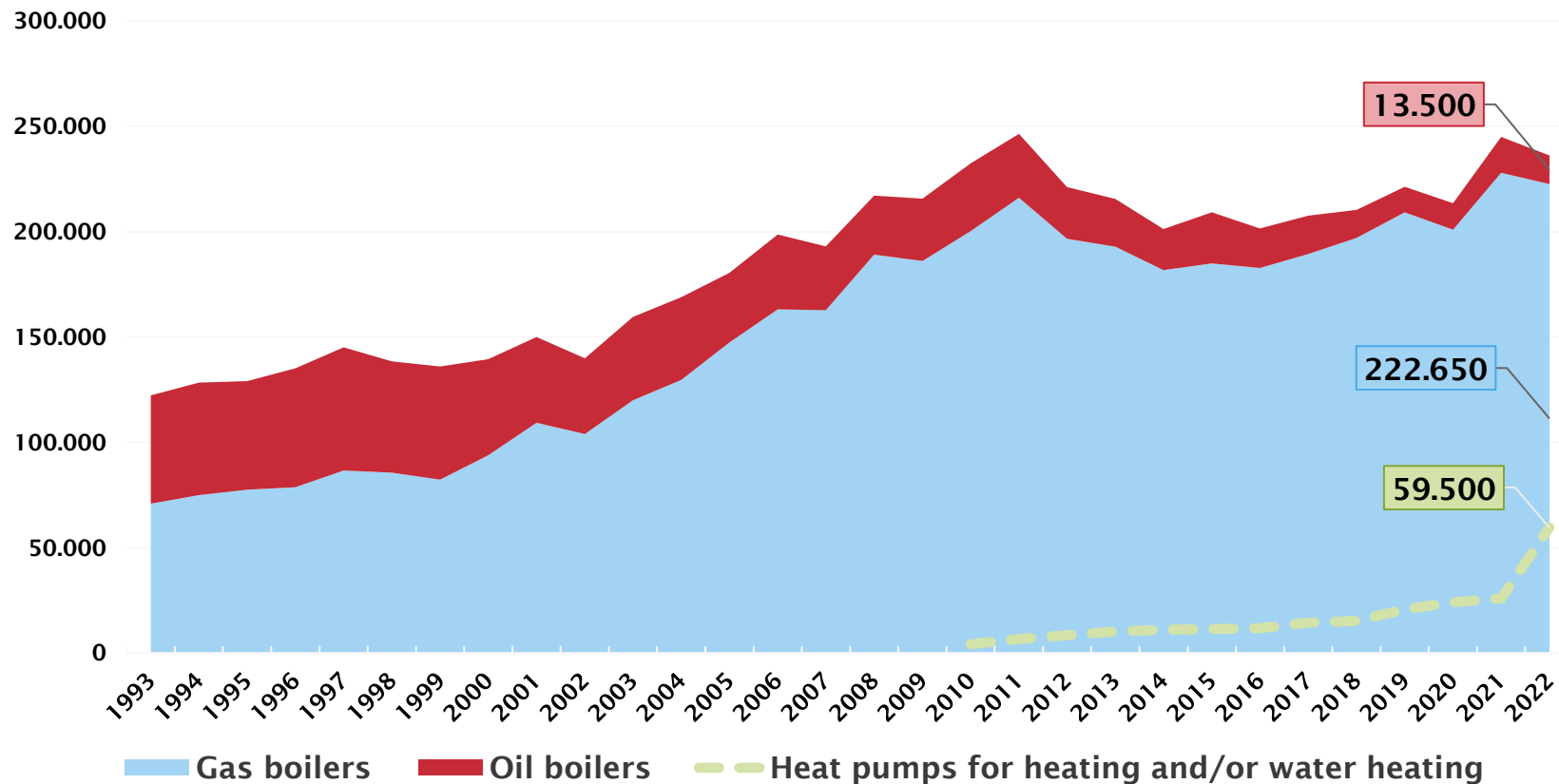


- Minder nieuwe aansluitingen dan in voorgaande jaren
- In tien jaar tijd kwamen er bijna 470.000 nieuwe gasleverpunten bij, dat betekent een gemiddelde toename van 1,6% per jaar.

## Gasverbruik

# Warmtepompen in de lift als verwarmingsinstallatie

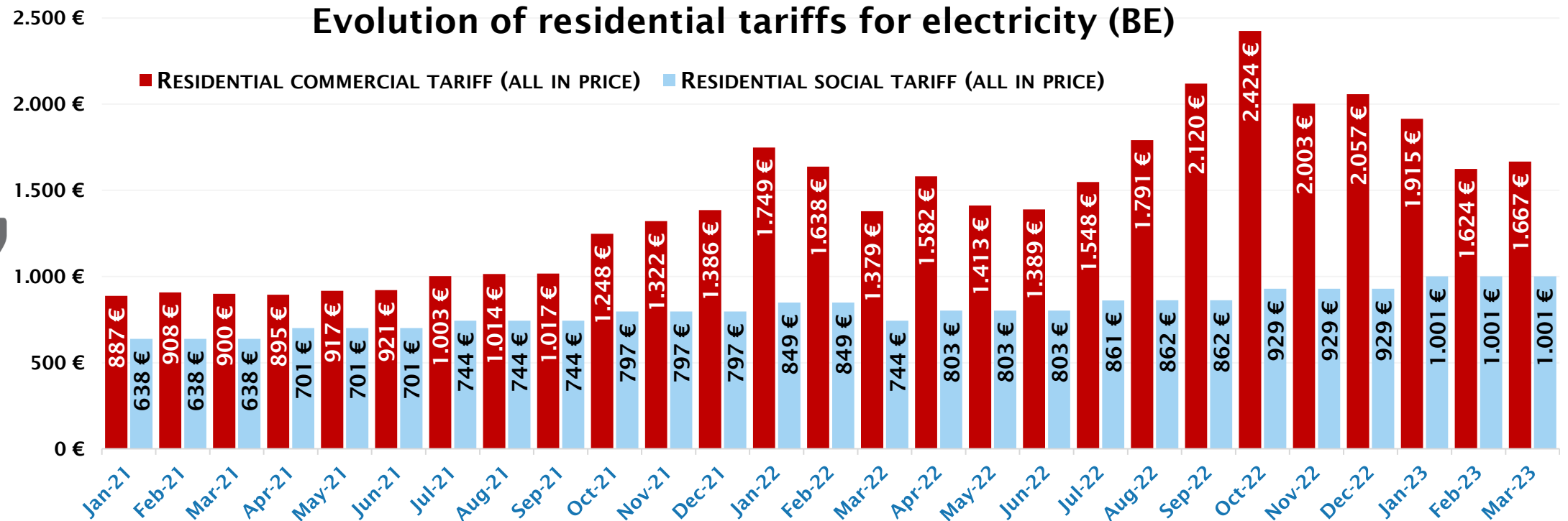
Evolution sales of Oil and Gas boilers in Belgium



- Mazoutketels blijven dalen tegenover gascondensatieketels.
- Met 59.500 geïnstalleerde warmtepompen tegen 2022 neemt deze markt een hoge vlucht tegen de achtergrond van energiebesparende maatregelen bij de huishoudens, gestimuleerd door een sterk prijssignaal.

# Evolutie van de verkoopprijzen van elektriciteit voor gemiddelde residentiële consumenten (BE)

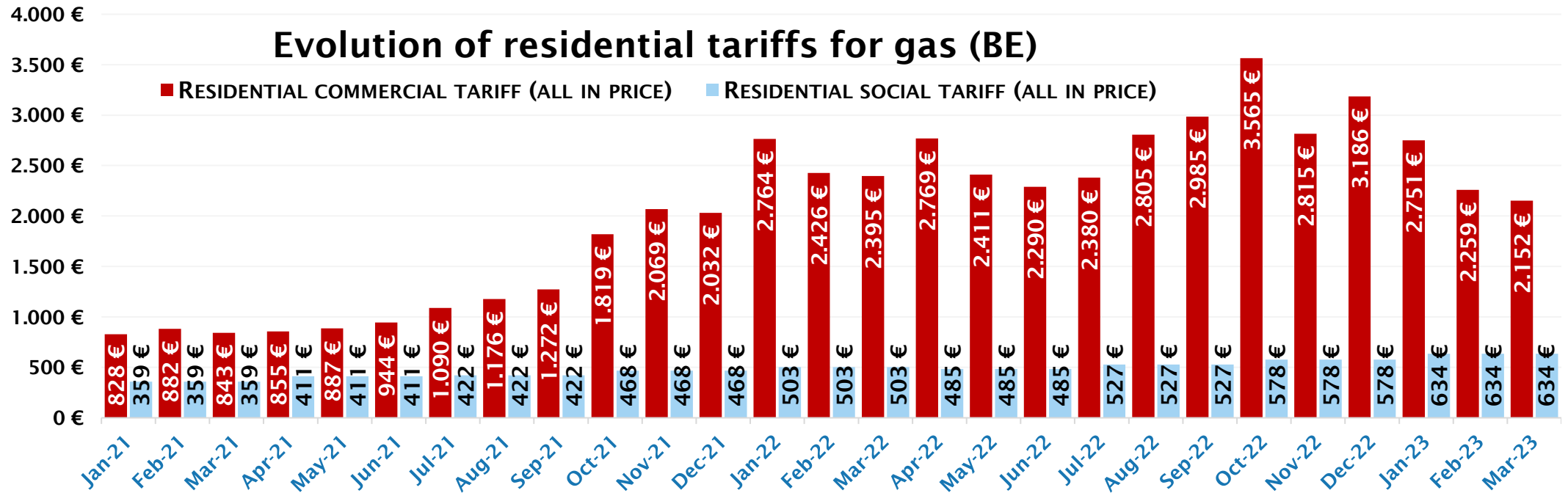
## Een structurele stijging en uitzonderlijke volatiliteit



- Ongezien prijsschommelingen op de groothandelsmarkt en CO<sub>2</sub>-prijzen zorgen voor een grote volatiliteit in de prognoses voor de jaarlijkse bedragen van nieuwe contracten (3.500 kWh elektriciteitsverbruik).
- Veel huishoudens waren nog steeds beschermd, hetzij door het sociaal tarief, hetzij door een vast contract.
- Het sociaal tarief lag gemiddeld 50% lager dan het gemiddelde commerciële tarief in 2022.

# Evolutie van de verkoopprijzen van gas voor gemiddelde residentiële consumenten (BE)






## Structurele prijsstijgingen ondanks een duidelijke recente daling



- Ongekende prijsschommelingen op de groothandelsgasmarkt zorgen voor een ongekende volatiliteit in de verwachte jaarlijkse hoeveelheden nieuwe contracten (17.000 kWh gasverbruik).
- Veel huishoudens waren nog steeds beschermd, hetzij door het sociaal tarief, hetzij door een vast contract.
- Het sociaal tarief (per kwartaal bepaald) was gemiddeld 80% lager dan het gemiddelde commerciële tarief in 2022.

## Marktdynamiek in 2022 – residentiële klanten

### Minder klanten veranderen van leverancier in tijden van hoge prijzen(\*)

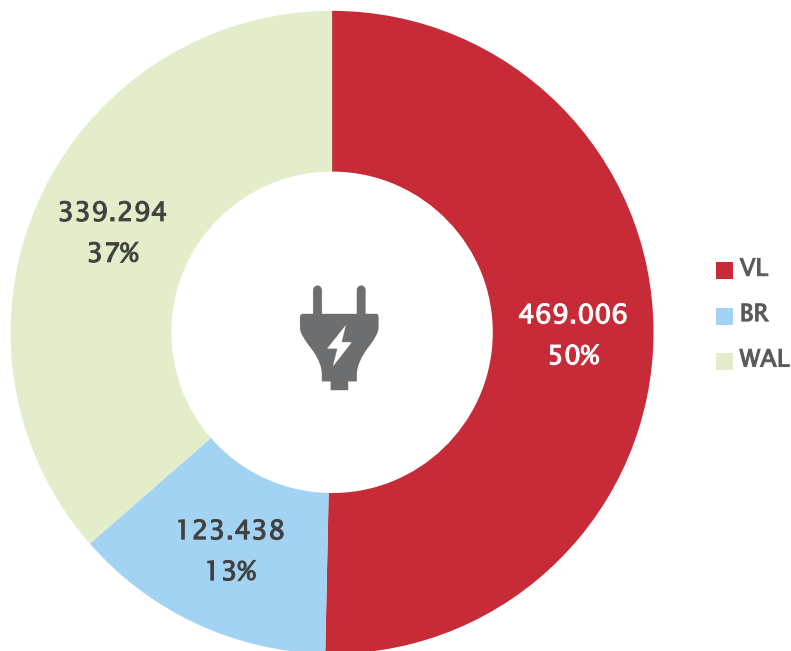
			
	20,8 % (2022) 26 % (2021)	20,8% (2022) 25,9 % (2021)	10,9 % (2022) 11,7 % (2021)
	23,9 % (2022) 28,7 % (2021)	19,7% (2022) 26 % (2021)	11,4% (2022) 12,1 % (2021)

- Een scherpe daling van het overstappercentage, vooral in Vlaanderen en Wallonië.
- Uitbreiding sociaal tarief naar RVT 'bevriest' een op de tien residentiële klanten.
- Klanten met een vast contract zijn minder geneigd om te veranderen om hun goede prijspositie te behouden.
- De Brusselse markt is minder dynamisch omdat er minder leveranciers actief zijn en de contracten een looptijd van 3 jaar hebben.

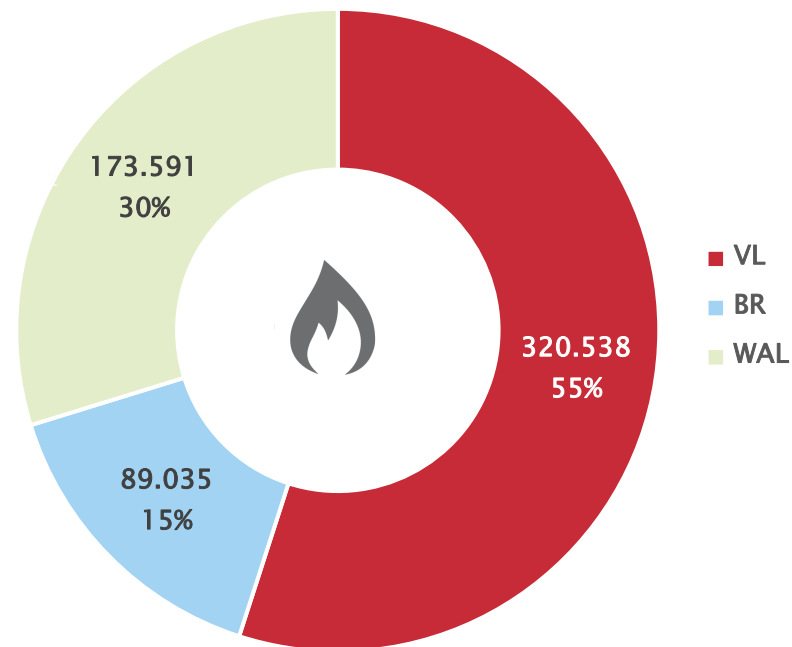
## Sociaal tarief elektriciteit en gas

# Sterke stijging van het aantal beschermde klanten die genieten van het sociaal tarief (incl. tijdelijke begunstigen RVT)

**931,738** social tariff customers in Belgium  
for Electricity (12/2022)



**583,164** social tariff customers in Belgium  
for **Gaz** (12/2022)



- 18,7 % (E) en 19,3% (G) van de residentiële klanten heeft het sociaal tarief in 2022. Dit is 1 op 5 huishoudens.
- 98,4% van de begunstigen wordt beleverd door leveranciers. De rest door de DNB's.
- Het sociaal tarief is een consumenten-subsidie. Het stimuleert energie-efficiëntie nauwelijks.

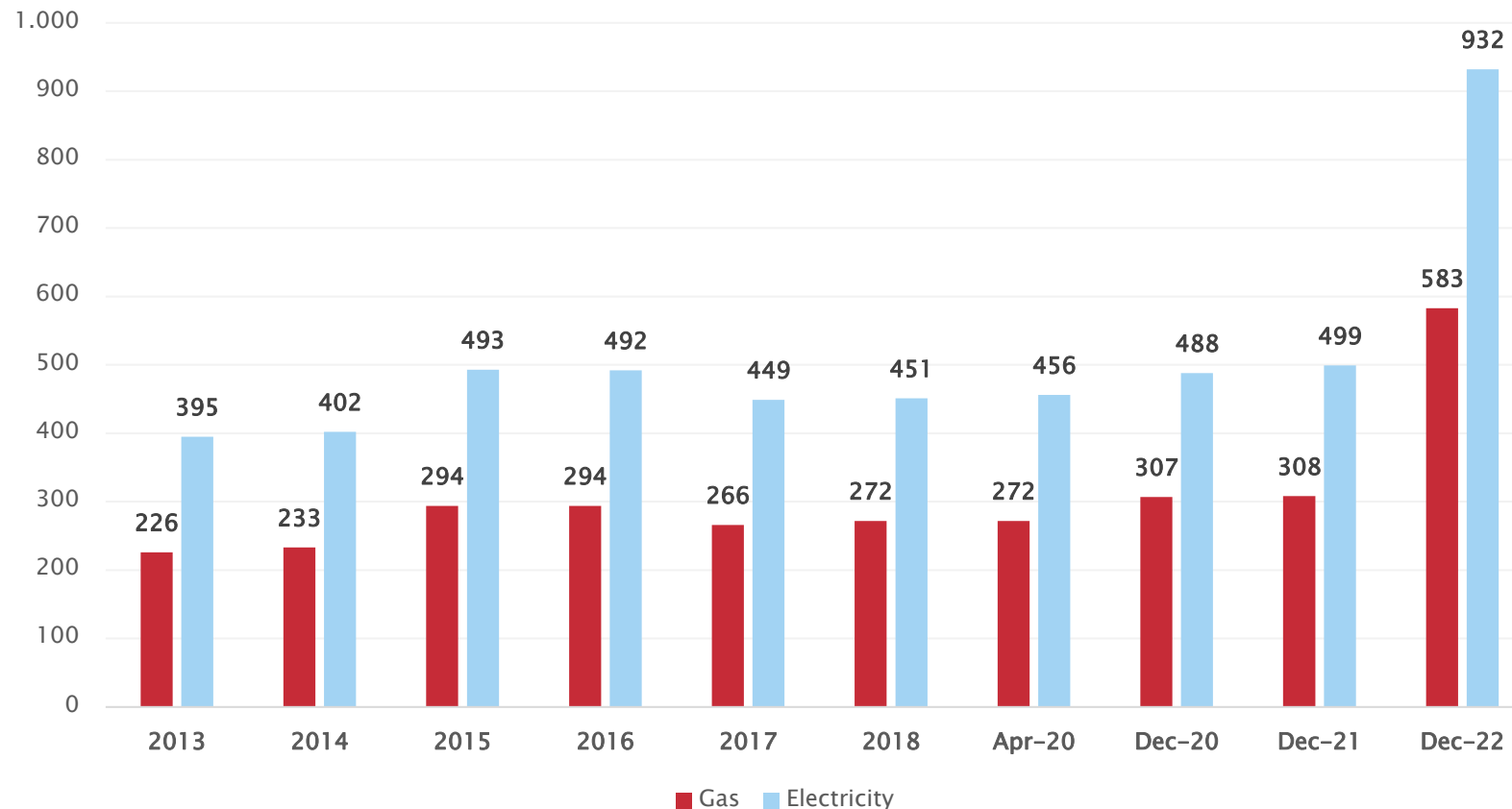


## Sociaal tarief elektriciteit en gas – evolutie van het aantal begunstigden

### Hoog aantal begunstigden van het sociaal tarief



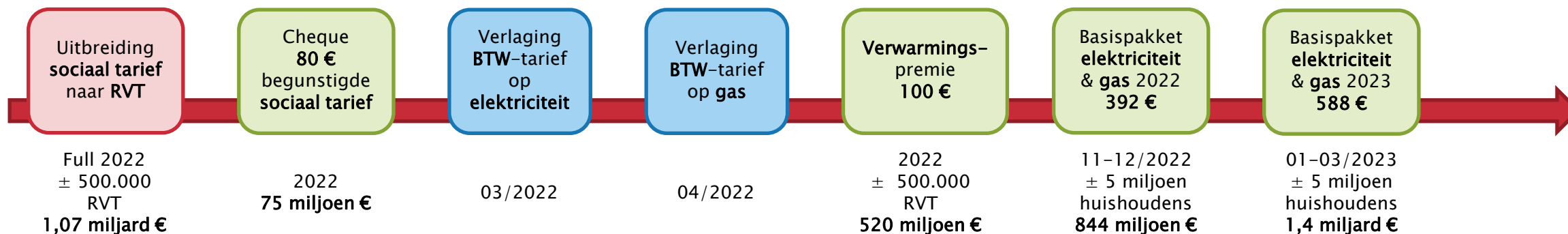
Social Tariff: number of beneficiaries in Belgium (in thousands)



- NB: RVT'ers worden hier in 2022 meegeteld, niet in 2021.
- Van 2013 tot 2021 tellen we enkel de traditionele begunstigden van het sociale tarief.
- De uitbreiding van het sociaal tarief naar RVT loopt eind juni 2023 af.

## Klanttevredenheid 2022

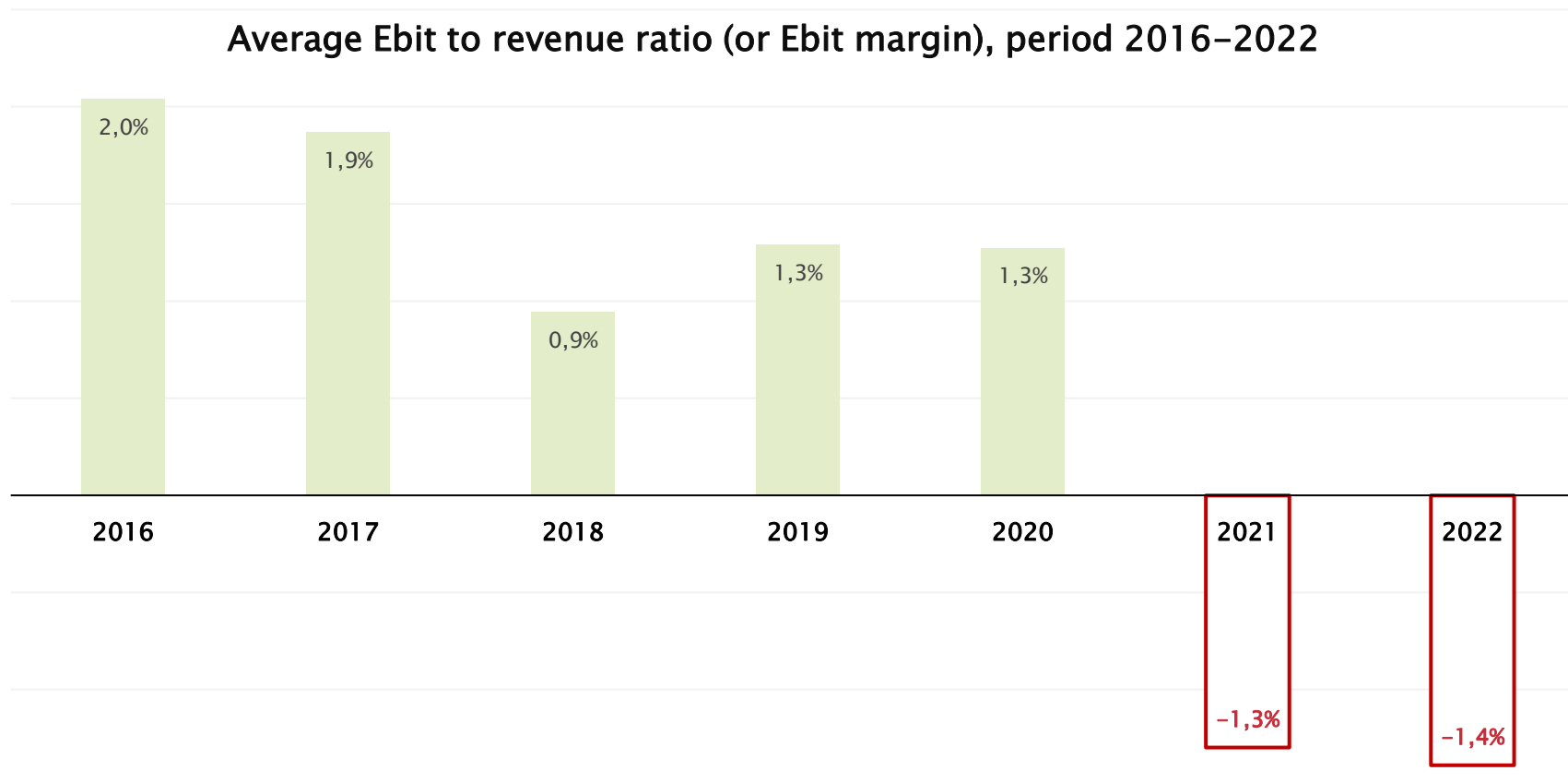
### Leveranciers zetten overheidssteun om in actie



- Een reeks complexe en ongeplande operaties wordt nauwkeurig uitgevoerd door leveranciers, namens de overheid en ten gunste van klanten.
- Meer dan 5 miljoen betrokken huishoudens, goed voor meer dan 8 miljoen meters(E+G)
- **85% of meer van de doelgroep wordt 'automatisch' verwerkt door leveranciers**
- Dit heeft een grote invloed op de activiteiten van leveranciers en de kwaliteit van de dienstverlening

## Prijscrisis 2021–2022

# Marges van leveranciers profiteren niet van hoge groothandelsprijzen

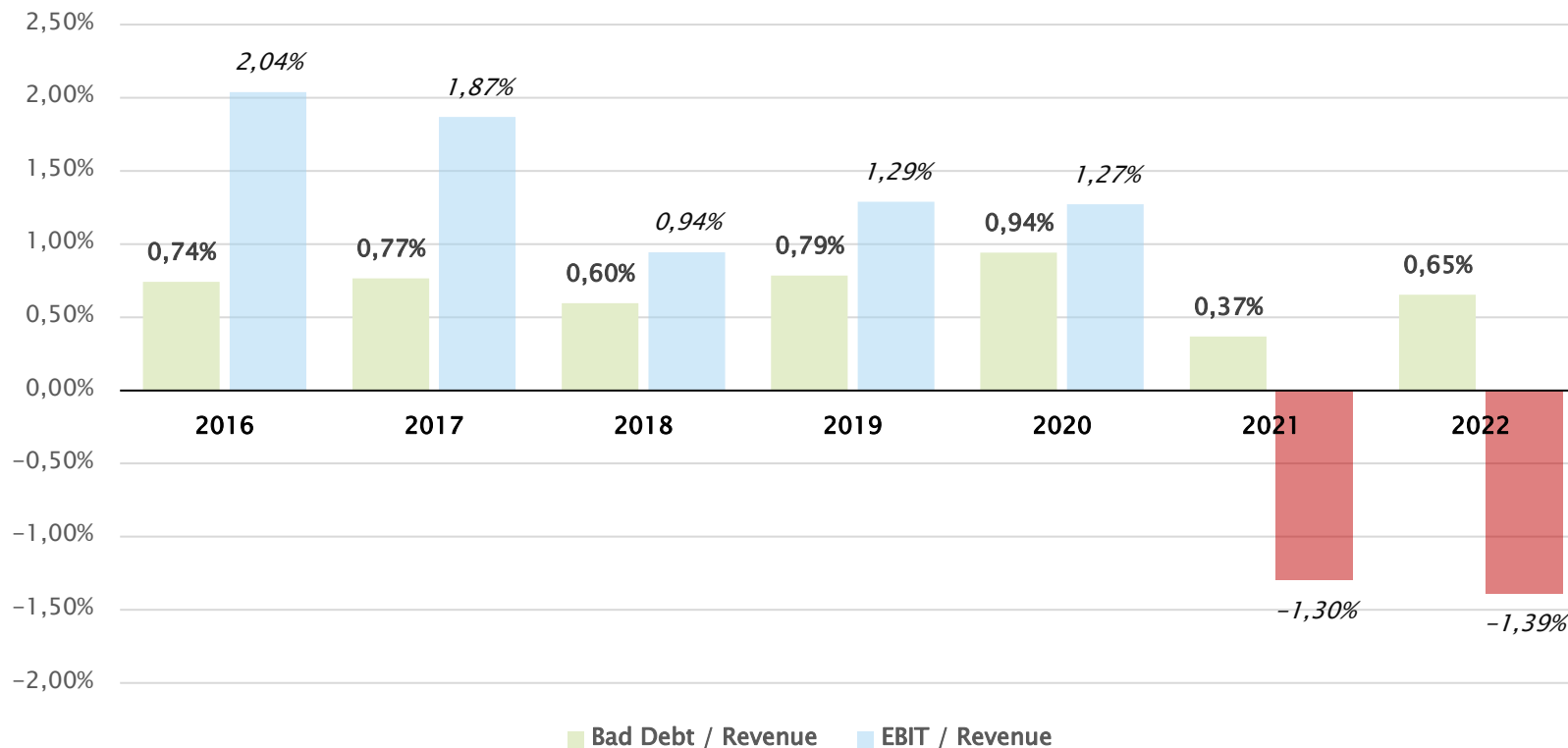


- Structureel laag van 2016 tot 2020, de gemiddelde rentabiliteit van de vijf grootste leveranciers is negatief in 2021 & 2022.
- Een gevolg van de forse stijging van de energieprijzen op de groothandelsmarkten.
- De belangrijkste oorzaken zijn: vaste contracten die moeten gewaarborgd worden, hoge onbalans-kosten en de verdubbeling van het aantal begunstigen van het sociale tarief.

## Prijscrisis 2021-2022

# Niet-inbare schulden wegen zwaar op de resultaten van leveranciers

Average bad debt to revenue and EBIT to revenue ratio 2016-2022 (%)

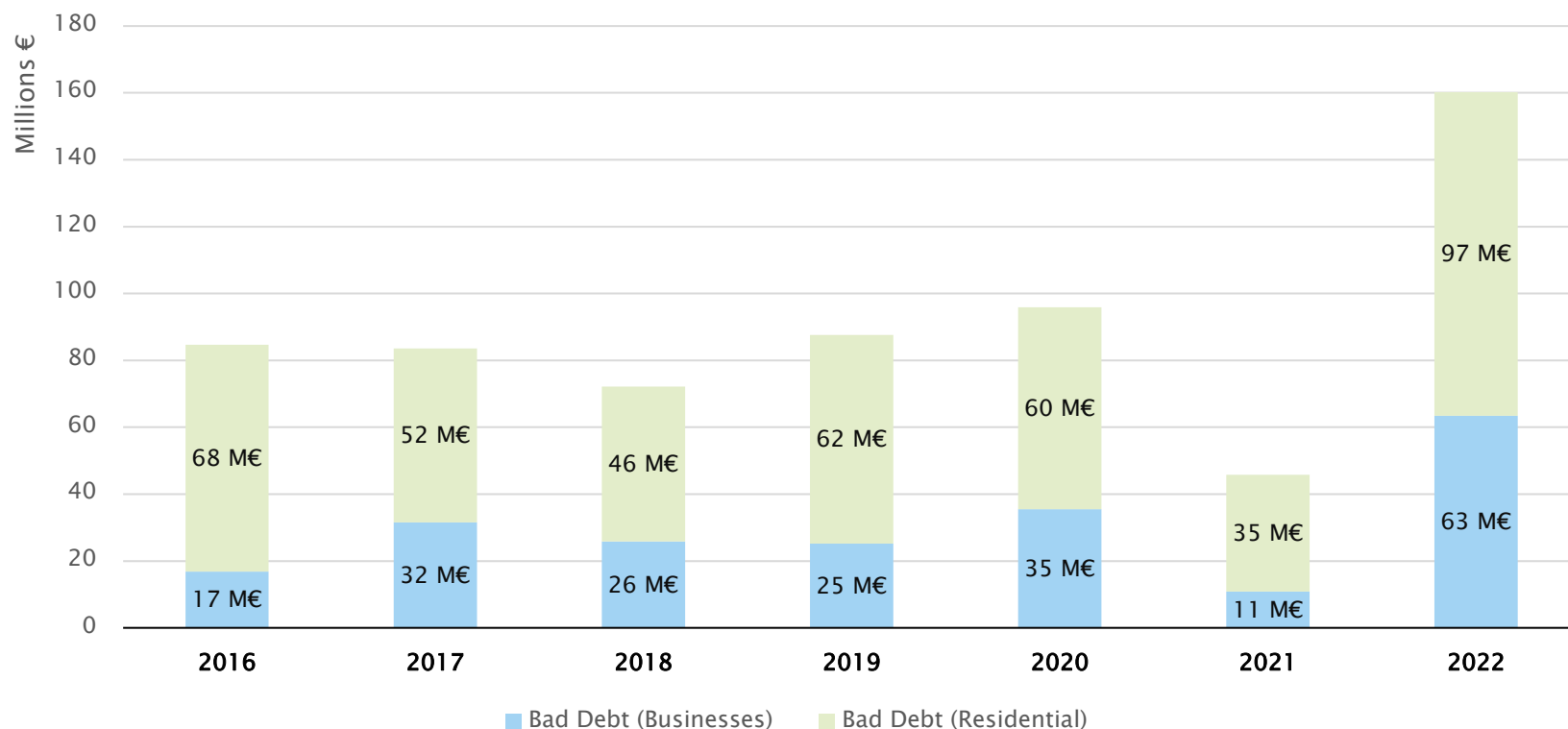


- De verhouding tussen oninbare schuld en omzet herstelt zich in 2022, na een piek in 2020 (COVID-crisis) en een dieptepunt in 2021.
- Dit risico werd voorzien door de sector, die geconfronteerd werd met een toenemend aantal klanten die de stijgende energieprijzen niet aankonden.
- Niet-inbare schulden zullen goed zijn voor bijna de helft van de verliezen van de grootste leveranciers in 2022.

## Prijscrisis 2021–2022

# Niet-inbare schulden wegen zwaar op de resultaten van leveranciers

Bad debt upscaled to all Belgian gas and electricity suppliers (2016–2022)



- Het geschatte jaarlijkse bedrag aan oninbare vorderingen, dat voorheen gemiddeld €80 miljoen bedroeg, zal tegen 2022 verdubbeld zijn tot €160 miljoen.
- De plotselinge en uitzonderlijke stijging van de energieprijzen trof niet alleen de energiesector, maar leidde ook tot inflatie in alle andere uitgaven van huishoudens en bedrijven.
- Het aantal en het bedrag van onbetaalde facturen volgt hier automatisch op.

## Prijscrisis 2021–2022

# Uitstel van betaling en betalingsregelingen sterk gestegen in 2022

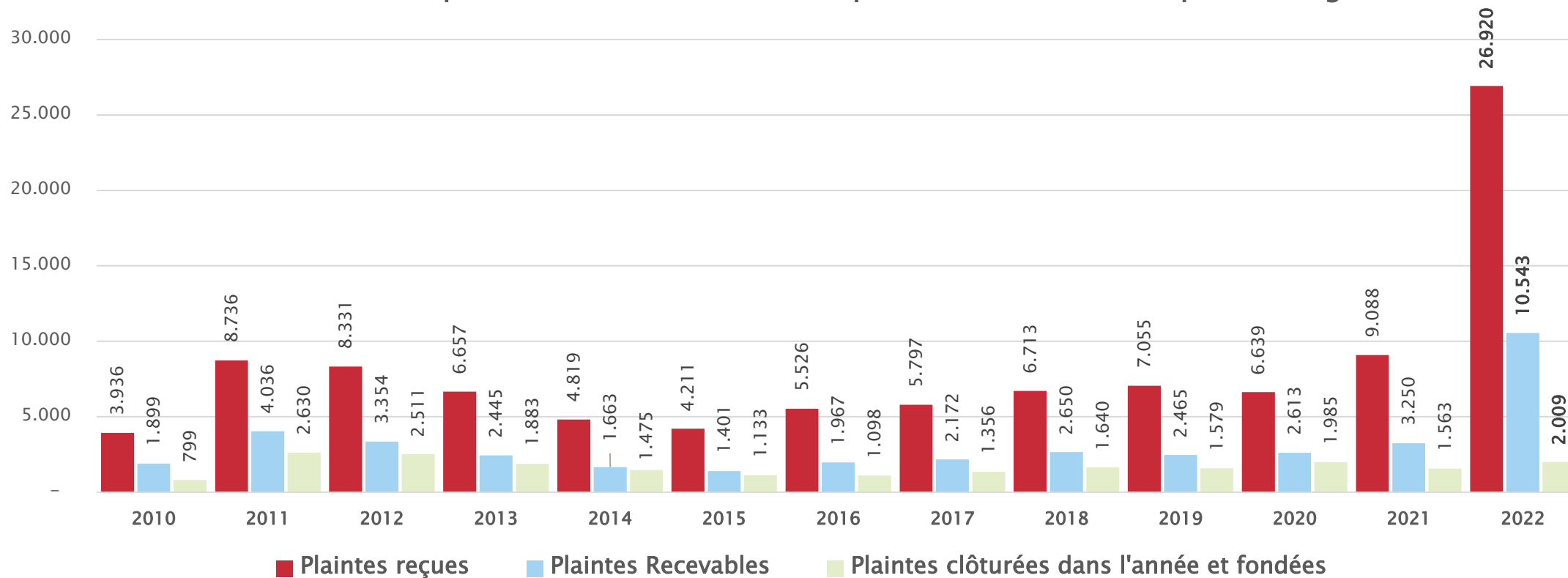
Leveranciers bieden flexibele oplossingen voor klanten met betalingsproblemen (meestal zonder extra kosten)

- 730.214 betalingsregelingen => +26% vs. 20
- 670 miljoen € onderliggend bedrag;  
2,5 keer zoveel als in 2021
- 93% betalingsplannen voor residentiële klanten;  
7% SOHO en B2B-klanten
- Gemiddeld bedrag van aangepaste schuld (B2C): 1.458,00 €
- Duur van het betalingsplan 6,8 maanden in 2022 vs. 4,6 maanden in 2021.
- 75% plannen worden perfect gerespecteerd (geen achterstallige betalingen)



# Prijzen crisis verhoogt aantal klachten ontvangen via Ombudsdienst

Nombre de plaintes annuellement traitées par le médiateur fédéral pour l'énergie



# Over FEBEG



# Visie

**FEBEG is powering a sustainable, secure and affordable energy future for families and businesses**

**(We help to build a future proof and well-balanced energy market)**



# MEMBERS



Energie.be



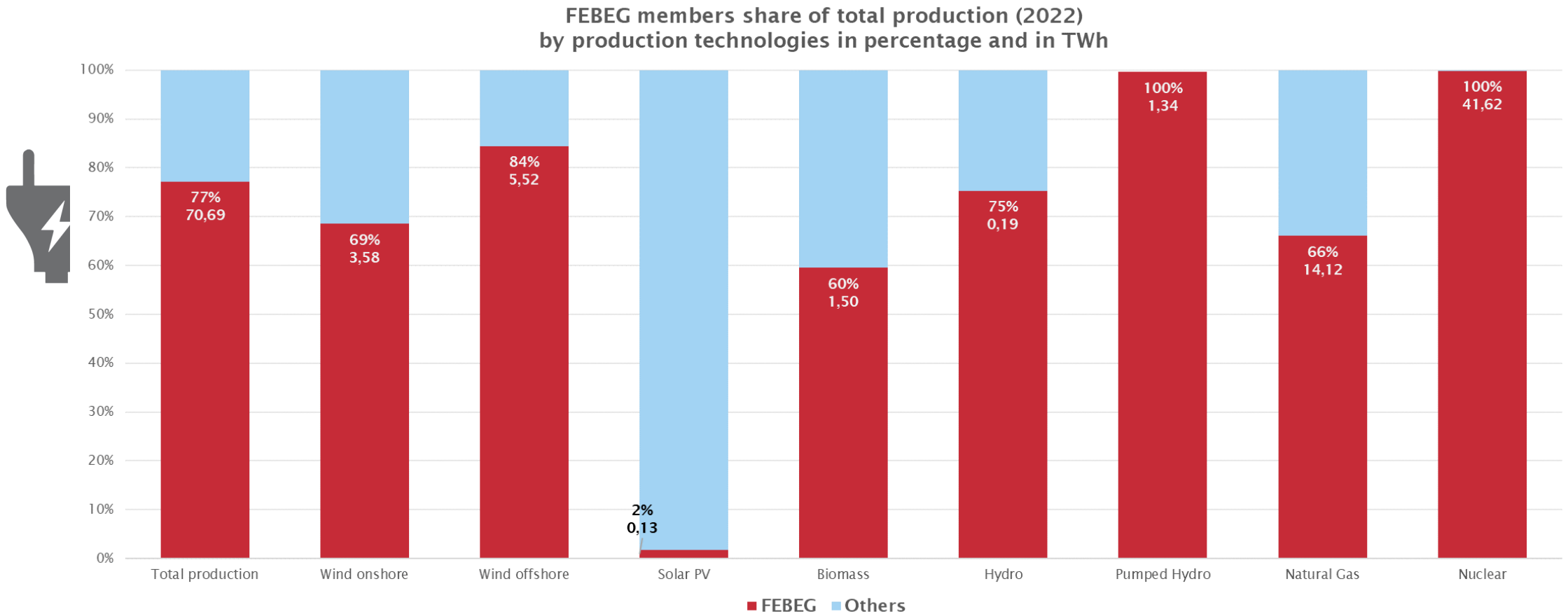
# Synergieën met andere federaties

- Lid van **VBO**: samenwerking op het gebied van sociaal, energie- en economisch beleid
- Lid van **VOKA** en **UWE**
- Lid van **Eurelectric**: vertegenwoordiging op EU-niveau
- Samenwerking met **ODE**, **Edora**, **Cogen**, **Flux 50** et **BOP** binnen de Energy Hub
- Nauwe samenwerking met **Synergrid** op de sociale aspecten van de sector



# Aandeel van FEBEG-leden in de Belgische elektriciteitsproductie

## Hoge representativiteit



# FEBEG – kerncijfers



**‘FEBEG is powering a sustainable, secure and affordable energy future for families and businesses’**



**FEBEG**

Federatie van de Belgische  
Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises  
Electriques et Gazières

Federation of Belgian  
Electricity and Gas Companies