



Hoorzitting Energiedelen 16.12.2022

Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven
Fédération Belge des Entreprises Électriques et Gazières
Federation of Belgian Electricity and Gas Companies

Huidige marktsituatie => veeleisend voor klanten en leveranciers



TIJSDLIJN IMPLEMENTATIES

2021, 2022 en Q1 2023

2021

Update 17.11.2022

Nieuw communicatieplatform MIG6
(met aftercare in 2022)

2022

2023

JAN

FEB

MARCH

APR

MAY

JUN

JUL

AUG

SEP

Oct

NOV

DEC

JAN

FEB

MARCH

APR

Federaal

Nieuwe
Bijzondere
Accijns
1/1/22

Wet
verlengings-
producten
1/1/22

Soctar: forfait
80 € -
31/1/22

BTW EL RES
1/3/22

BTW Gas
RES
1/4/22

Voorschotten
aanpassen:
AV en optout
31/3/22

Verlenging
BIM/VT
soctar na
31/3/22

Verlenging
BIM6VT
soctar na
30/6/22

BTW Gas
Prof. 1/7/22

Verwarmings-
premie
Fase I + Fase II
1/7/2022 tot 2023

Aanpassing vaste
vergoeding var.
contracten 1/7/22

Omzetting
CEP
26/10/22

Oktober
release MIG6
22/10/22

Verlenging
BIM/VT
soctar na
30/9/22

Accijns-
verlaging I
Prof. 1/11/22

Basispakket I: EL en Gas tot
in Fase I 2022
fase II (manueel) 2023

Engagement I: transparantie
(1/11/22 - 31/12/22)

Aanpassing
methode
PVL
1/11/222

Verlenging
BIM/VT
soctar
na 31/12/22

Accijns-
verlaging Prof.II
verlenging
1/1/23

Basispakket II: EL en Gas
Fase I+ Fase II (manueel)

Engagement II:
monitoring
31/3/23

Accijns:
cliquet
RES (?)

BTW Gas
Prof. (?)

BTW Gas
RES (?)

IMV Gas
1/4/23

Vlaanderen

Energiedelen-
protocol I
1/1/22

Nieuwe V-test
1/1/22

Maandfact. EL
200.000
klanten
1/4/22

Maandlijks
Prosumenten-
tarief 1/7/22

Maand-
facturatie
Gas 1/8/22

Energiedelen -
protocol II
1/7/22

SODV
aanpassing
1/7/22

Utilisation de
l'allemand dans les
communications
1/7/22

Suspension des
coupures et pose
CAB 1/11/2022

Energiedelen -
protocol III
1/1/2023

Afschaffing
Bijdrage
Energiefonds
(RES) 1/1/2022

Réforme
Juge de
paix
1/1/23)

DGO switch
vers Arewal
1/2/23

Wallonie

Nouvelles obligations
sociales -
ordonnance
électricité 1/05/22

Fin de pose des
limiteurs de
puissance
1/7/22

Conversion Lgas
finale Sibelga
(1/9/22)

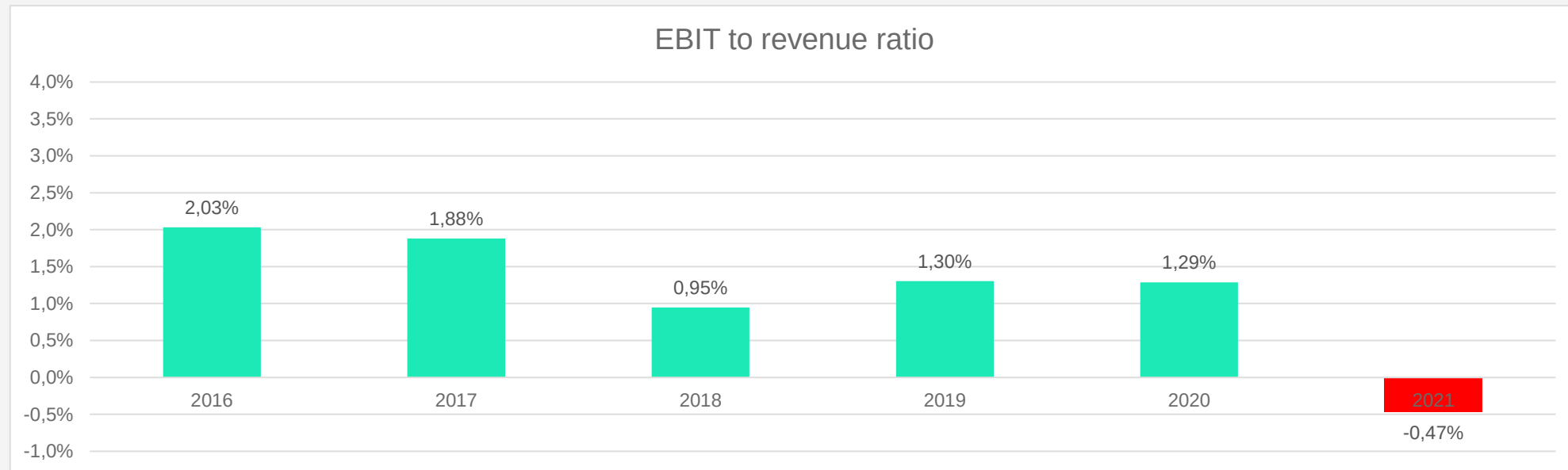
Transfert
automatique
CP 1/10/22

BXL

High prices have a negative impact on clients and suppliers

The already slim EBIT margin has taken a further hit in 2021 due to the energy crisis and the prolonged sanitary crisis impacting suppliers.

EBIT margin of energy retailers (% of revenues), period 2016-2021



During the 2016 to 2021 period, the EBIT margin was consistently low. It further worsened during the last 2 years leading to a **negative margin** of **-0.5%** in 2021. The presence of the energy crisis and the prolonged sanitary crisis have affected the already slim EBIT margin. The offer of **fixed contracts** that are not entirely hedged together with high **balancing costs** and the increase in **initial margin** demanded by the auction mechanism have contributed to the negative EBIT (margin) in 2021.

Methodological notes:

Revenues used for the EBIT calculation concern downstream (commodity) activities and include the grid fee.

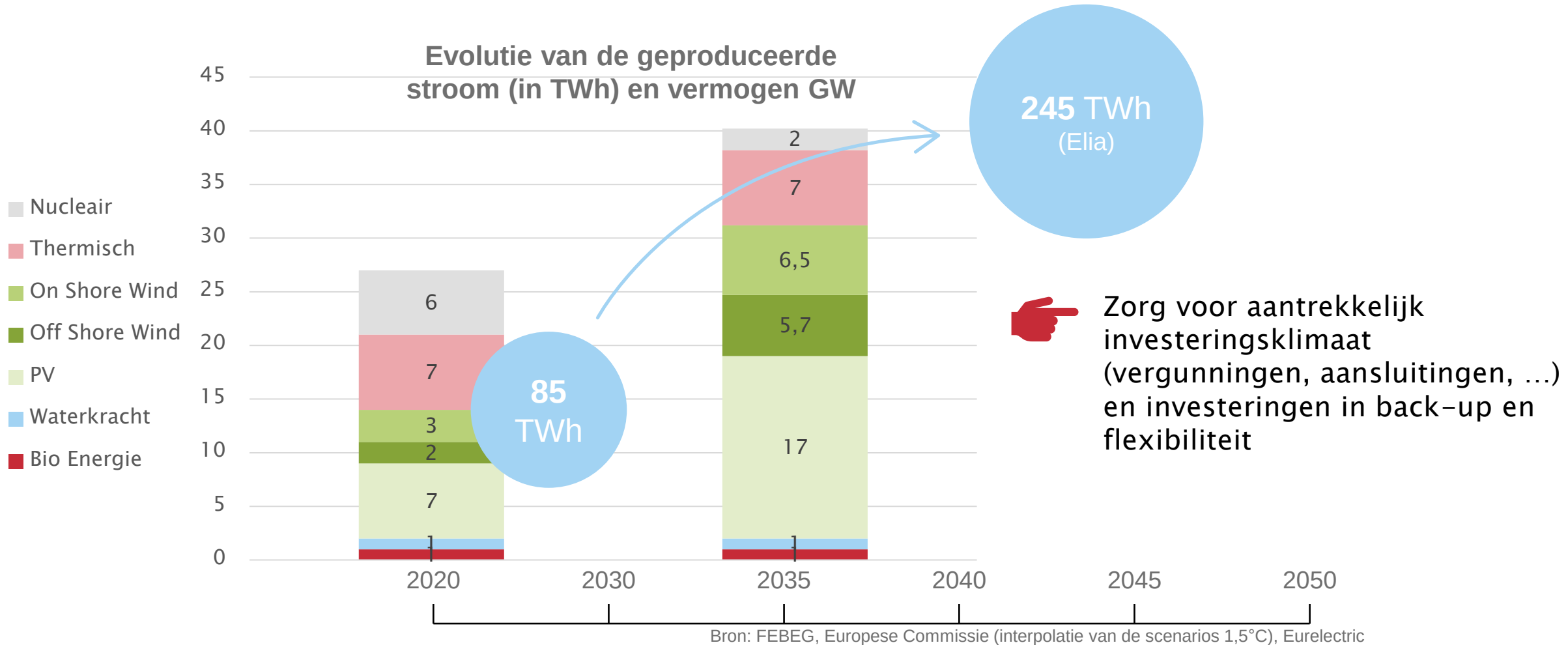
For confidentiality reasons and on FEBEG's request, an arithmetic average was used to calculate the sector value.

Energietransitie is een uitdaging



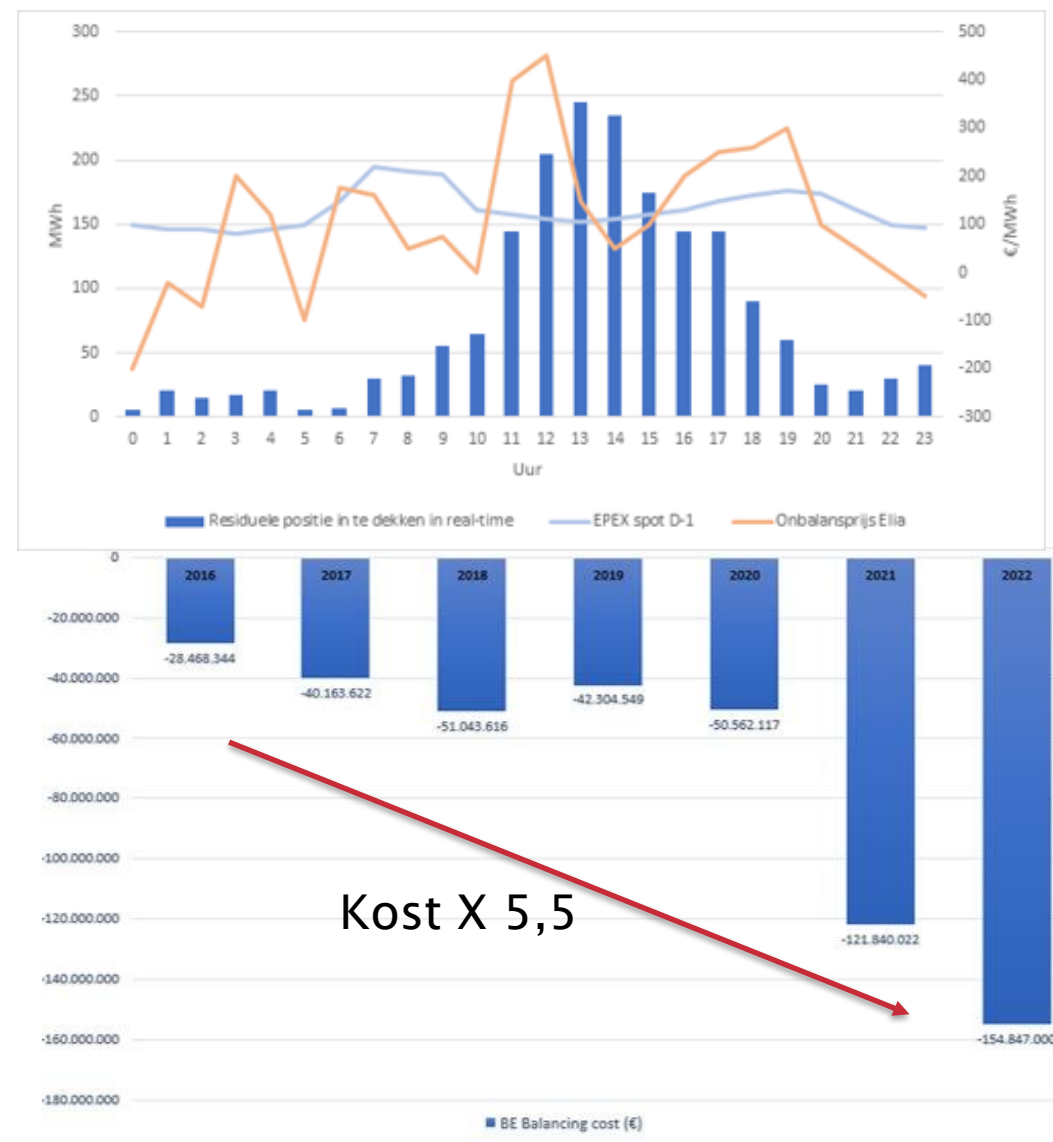
Elektrificatie van de vraag bij bedrijven en gezinnen

Energietransitie vraagt enorme investeringen in hernieuwbare energie



Integratie hernieuwbare energie is een uitdaging

- Leverancier verantwoordelijk voor bruto geleverde volumes, dus ook kosten op gedeelde energie
- Profielkosten
 - Aankoop/verkoop per uur van energie in dagmarkt om afname- en injectieprofielen zo goed mogelijk te reflecteren
- Onbalanskosten
 - Grote uitdaging door **volatiliteit** van hernieuwbare energie
 - Elke afwijking tussen afname en injectie wordt op kwartierbasis doorgerekend aan de evenwichtsverantwoordelijke aan onbalansprijs
 - Onbalansprijzen zeer volatiel en enorm gestegen

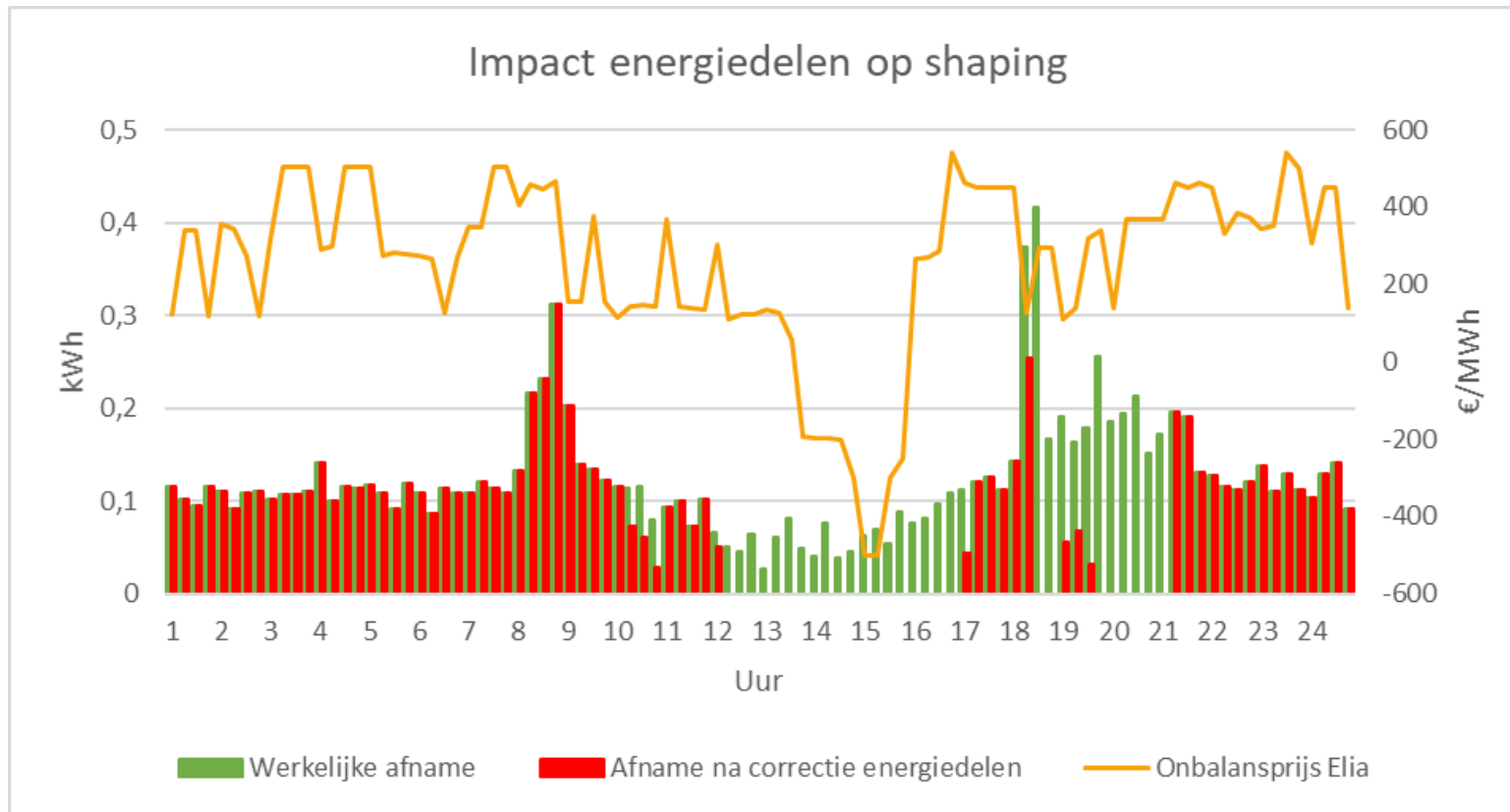


Energiedelen vergroot de uitdaging



Individueel Energiedelen

Marktwerking complexer – vermindert voorspelbaarheid – Ex post correcties

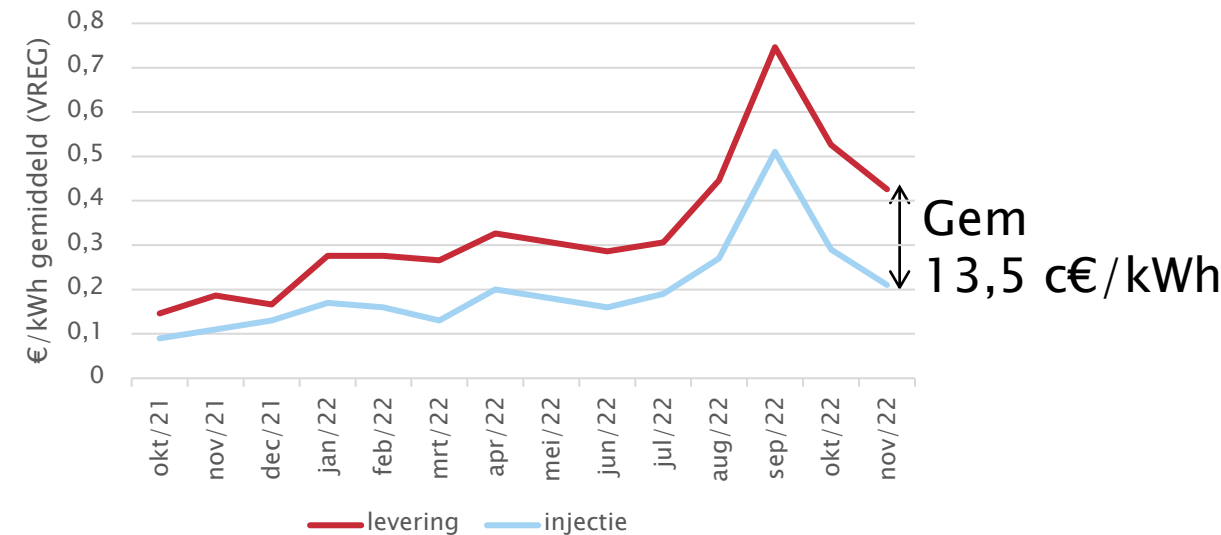


- Het wordt **moeilijker om de afname van een klant te voorspellen**: meer risico op afwijkingen en dus hogere kost voor leverancier én klant
- Vanaf 2023 extra **complexiteit** door vrije leverancierskeuze
- Energiedelen creëert **overhead**:
 - fysiek op het net geen wijziging,
 - enkel **ex-post administratieve correctie via de energiefactuur**

Nood aan transparantie: niet iedereen kan voordeel halen

Terugleveringsvergoedingen volgen energieprijs

- Waarom een verschil in prijs tussen afname & injectie? Afname kan plaatsvinden elk moment van de dag, ook bij geen wind of zon
- **Potentiële besparing energiedelen is beperkt** tot het verschil tussen de energiekost (excl. ODV) en de terugleveringsvergoeding.
- Bijkomende mogelijkheid voor mensen die niet zelf kunnen investeren
- **OPGELET** Dit is **excl. administratieve kosten** leverancier en mogelijk VME, alsook **profiel- en onbalanskosten**.



Verbruik	3000 kWh
Gedeeld	30%
Besparing	+ / - 120€

Nood aan transparantie: niet iedereen kan voordeel halen

Wat met klanten met sociaal tarief?

—CREG—

Elektriciteit
1 oktober 2022 - 30 december 2022*
Beschermden klanten
Sociaal maximumprijs

	exclusief BTW	inclusief BTW 6%
SOCIAAL TARIEF ENKELVOUDIG		
Energiecomponent (c€/kWh)	17,787	18,854
Distributiecomponent (c€/kWh)	6,279	6,656
Transmissiecomponent (c€/kWh)	0,943	1,000
Totaal (c€/kWh)	25,009	26,510

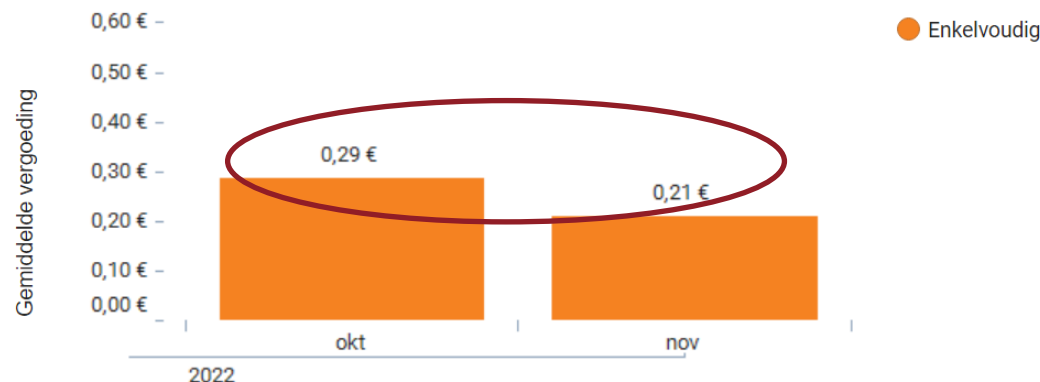
Energiecomponent ST excl. ODV* is lager dan de terugleveringsvergoeding



Bij uitbreiding: alle energiegemeenschappen die delen aan een lagere prijs dan de terugleveringsvergoeding verliezen waarde op gedeelde groene stroom.

Gemiddelde terugleveringsvergoedingen

Hieronder ziet u de gewogen gemiddelde terugleveringsvergoeding voor het geïnjecteerde volume dat in het 'Filters' blok staat ingegeven.



*Op vandaag geen juridische basis om gedeeld volume anders te factureren, sociaal tarief=maximum all-in tarief
Welke distributiecomponent in geval van energiedelen?

Commissie Energie: energiedelen

Valkuilen individueel energiedelen

Zet aan tot minder verbruik?	Nee	Idee van 'lagere' prijs zet aan tot meer verbruik
Zet aan tot spreiden verbruik ten behoeve van capaciteitstarief?	Nee	Netkost wordt niet gewijzigd.
Zelfde besparing als bij simultaan zelfverbruik?	Nee	Besparing bij energiedelen enkel op energiecomponent
Optimaal gebruik van dag/nacht tarieven voor commodity?	Nee	Geen inzicht in real-time op gedeeld volume, risico op meer verbruik aan dagtarief
Kan ik ontvangen als ik overdag niet thuis ben?	Ja maar..	Afname en injectie moet binnen hetzelfde kwartier plaatsvinden
Biedt flexibiliteit ter ondersteuning van het net?	Ja/Nee	Alleen met sturing in functie van systeemevenwicht en/of congestie
Weet ik op voorhand de impact?	Nee	Ex post berekening 1 maand later

Waar kunnen we inspiratie halen?

Brussel: interessant model: evenwichtiger regelgeving en automatisch facturatieproces

Twee energiefacturen

Je zal voortaan twee energiefacturen ontvangen:

- **Een factuur voor het verbruik binnen het energiedelen**

Dit is de energie die je rechtstreeks verbruikt uit het overschot van de plaatselijke producent die zijn energie met jou deelt.

- **Een factuur van jouw energieleverancier**

Dit is de verbruikte energie die niet van de plaatselijke producent afkomstig zou zijn. Je betaalt de marktprijs, via jouw gebruikelijke energieleverancier.

Waaruit bestaat de factuur van energiedelen?

Een factuur voor energiedelen bestaat uit twee delen:

- Het **nettarief** (distributietarieven)
- Het **energiegedeelte** (onderhandeld tussen de producent en de deelnemer)

Source: <https://www.sibelga.be/nl/aansluitingen-meters/duurzame-energie/energiedelen/het-principe-van-energiedelen>

- **Sibelga factureert** –voor wat het gedeeld volume betreft– de nettarieven **rechtstreeks aan de energiegemeenschap**
- **Leverancier** ontvangt via de reguliere marktwerking (Atrias) enkel het **restvolume** –
 - geen manuele verwerking nodig
- **Aangepaste nettarieven** bevorderen het **lokaal** zelfverbruik



Evenwichtige spreiding van de kosten en risico's en de inning van het gereguleerde aandeel van de factuur

Samenvatting essentiële randvoorwaarden om kost van energiedelen te beheersen

De essentiële randvoorwaarden zijn niet voldaan

Evenwichtige implementatie die de evenwichtsverantwoordelijkheid voor het gedeeld volume bij de gemeenschap legt, zoals voorzien in de regelgeving	Restleverancier staat in voor kost op gedeeld volume: • Aankoop van het <u>totale</u> afnamevolume (incl. profiel- en onbalanskosten) • Inning van het gereguleerde aandeel van de factuur én certificatenverplichting op <u>totale</u> afname
Geïntegreerde implementatie die de automatische facturatie van de restvolumes toelaat (Atrias)	Manuele verwerking van gedeelde volumes: capaciteit voor verwerking gegevens nu al op de limiet
Transparante en eerlijke communicatie ten aanzien van de consument, wat betreft: • Besparingspotentieel: niet voor iedereen • Bijkomende kosten en voorwaarden	Veel onwetendheid bij consumenten
Duidelijk juridisch kader op alle niveau's	Veel open vragen : sociaal tarief, accijnzen, certificatenverplichtingen, controle op energiegemeenschap, fiscale impact, ...
Tijdige aanlevering van gedetailleerde data in geval van energiedelen om de voorspelbaarheid van de gedeelde energievolumes te verbeteren	Geen geschikte data om de gedeelde energievolumes beter te voorspellen

Conclusies



Conclusies

- Individueel energiedelen helpt niet om de volatiliteit van hernieuwbare energie te beheersen
- Het is een **bijkomend instrument om draagvlak voor hernieuwbare energie te vergroten**, echter:
 - Complex
 - Louter ex-post administratieve correctie
 - Niet voor iedereen financieel interessant
 - Er zijn betere alternatieven die het energieverbruik doen dalen of verschuiven in functie van de prijs
- Nood aan een **evenwichtige en gestroomlijnde implementatie**,
- Start met een **uitgebreide evaluatie** en stuur bij waar nodig:
 - Risico's en kosten beperken
 - Inspiratie bij het **Brussels model**,
 - Integreer volledig in de marktwerking
 - Voorzie de nodige instrumenten en transparante communicatie



Bedankt