



Beleidsplatform

27-05-2019

Agenda

- ▶ Stand van zaken en planning nieuwe tariefmethodologie en -structuur
- ▶ Stand van zaken en planning herziening technische reglementen
- ▶ Belangrijkste conclusies van de rapporten die we binnenkort publiceren
 - Marktrapport
 - Sociaal rapport
 - Certificatenmarktrapport
- ▶ Nieuwe regelgeving
 - Directe lijnen
 - Garanties van oorsprong voor groen gas en groene warmte
 - Warmte- en koudenetten

Stand van zaken en planning nieuwe tariefmethodologie en -structuur

Kader: Energiedecreet

- ▶ Een **stabiele** en **voorzienbare** regulering bevorderen
- ▶ De VREG **motiveert volledig en op omstandige wijze**
- ▶ De tariefmethodologie is **volledig** en **transparant**, zodat het voor de distributienetbeheerders mogelijk is om hun **tariefvoorstellen** op te stellen
- ▶ Gestructureerd, gedocumenteerd en transparant **overleg met de distributienetbeheerders** voorafgaand aan **publieke consultatie**
- ▶ Tariefmethodologie bevat o.a.:
 - 1° de definitie van de kostencategorieën
 - 2° de algemene **tariefstructuur**, tariefdragers en de klantengroepen

Werkwijze

- ▶ Basis: tariefmethodologieën 2015-2016 en 2017-2020
 - Regulatorische stabiliteit
- ▶ Beknopte werkwijze:
 - Tariefmethodologie bepaalt het jaarlijkse toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit de inning van zijn periodieke distributienettarieven
 - ▶ Exogene kosten: doorrekening 1 op 1
 - ▶ Endogene kosten: plafond, uit observatie kosten in laatste jaren
 - Distributienetbeheerder vertaalt dit toegelaten inkomen via een tariefvoorstel naar distributienettarieven

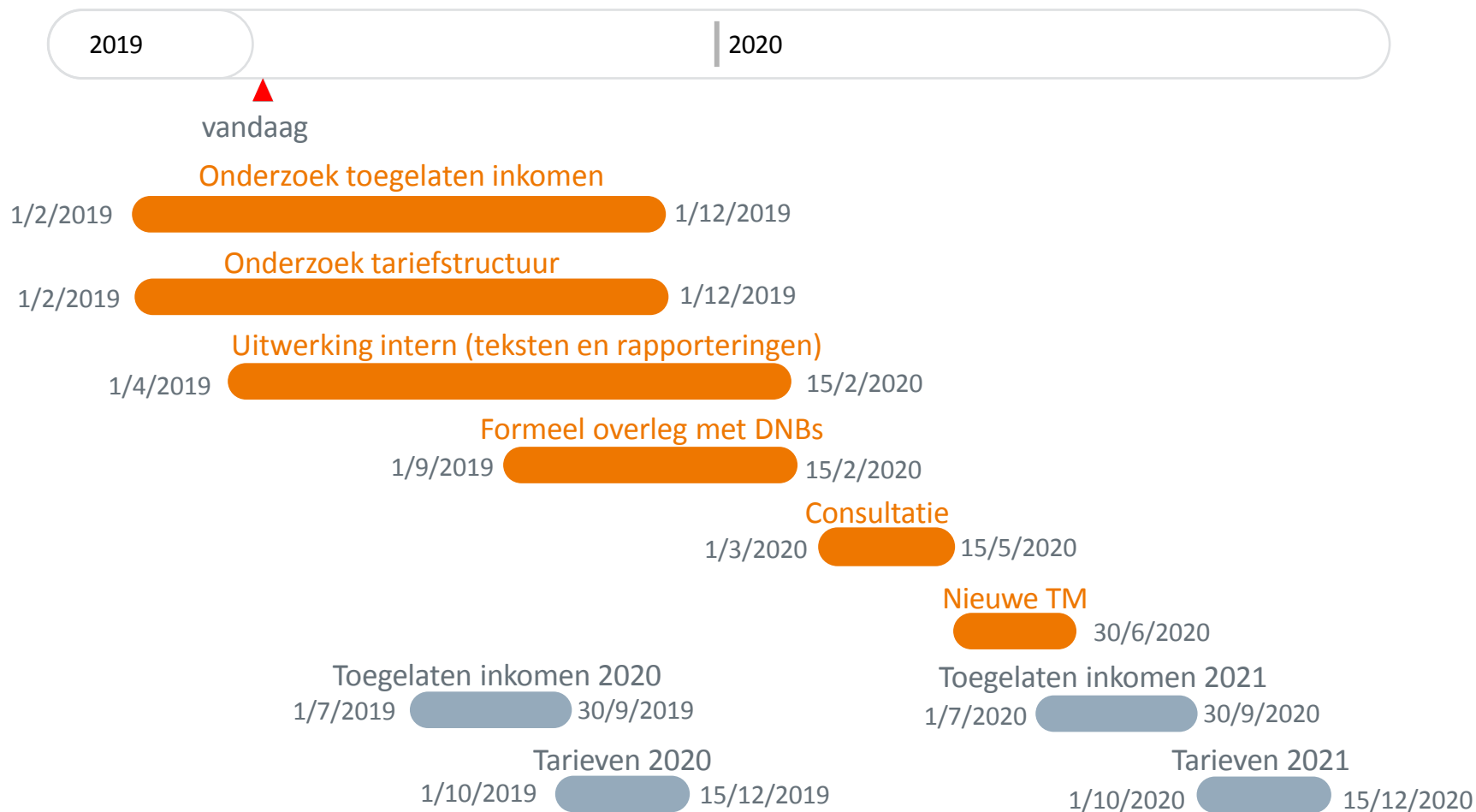
Tariefvoorstel	Klantengroepen
Tariefcomponenten	EUR / tariefdragers

- VREG keurt tariefvoorstel goed/af

Overzicht voorbereiding tariefmethodologie 2021-2024



Overzicht voorbereiding tariefmethodologie 2021-2024



Hervorming tariefstructuur - 2 trajecten

▶ Periodieke tarieven **elektriciteit**

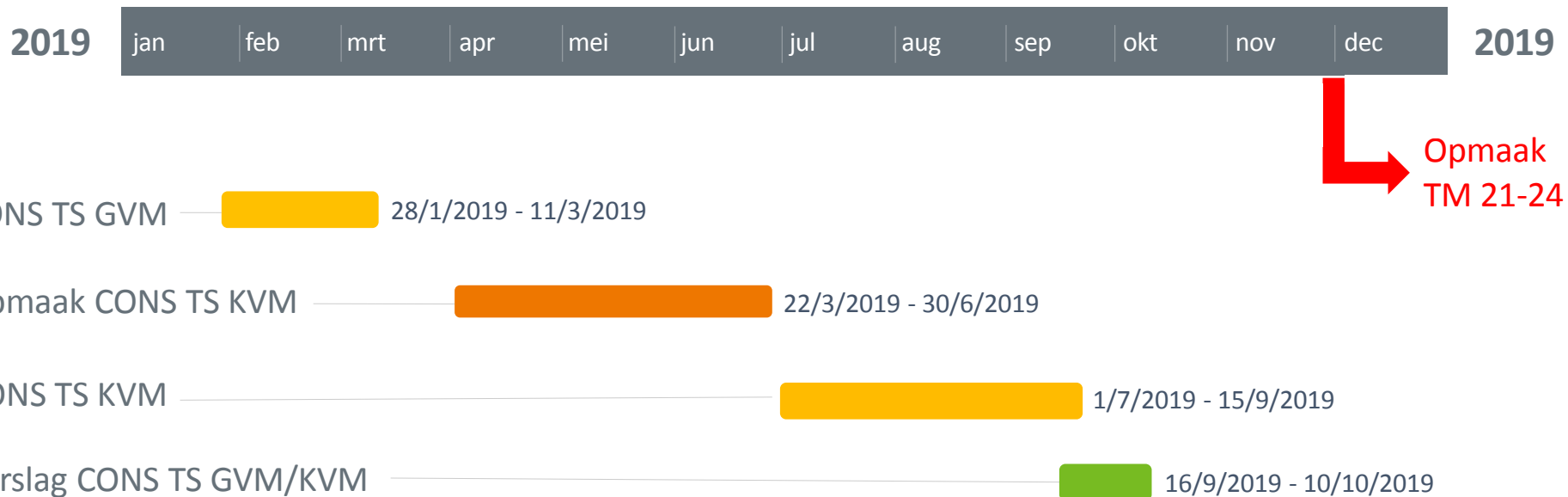
▶ TS GVM

- Piekgemeten DNG met **grootverbruiksmeterinrichting (GVM)**
 - ▶ Cf. ontwerp TRDE: aansluitingsvermogen ≥ 56 kVA
- Piekgemeten DNG met **decentrale productie-eenheid > 10 kVA**
- Voorstel tariefstructuur in [CONS-2019-01](#)

▶ TS KVM

- DNG met **kleinverbruiksmeterinrichting (KVM)**
 - ▶ Cf. ontwerp TRDE: aansluitingsvermogen < 56 kVA
 - ▶ Incl. DNG met **decentrale productie-eenheid < 10 kVA** (prosumant)
- Met **digitale** (piekgemeten) meter **of klassieke meter**

Planning hervorming tariefstructuur



Stand van zaken en planning herziening technische reglementen

TRDE: belangrijkste feedback belanghebbenden

- ▶ Meetcode
 - Definitie kleinverbruiksmeterinrichting (MMR-meters)

- ▶ Marktcode
 - Termijn voor opzegging contract BRP/Toegangshouder
 - Voorstel wijziging verhuisprocedure
 - Afdwingen ondertekening nieuw toegangscontract
 - Proces van marktoverleg voor opstellen MIG

- ▶ Datacode
 - Waarom gegevens enkel gratis voor VREG en niet andere overheden?
 - Rol databeheerder bij data voor informatieve doeleinden

- ▶ GDN-code
 - Toepassing algemene terminologie op GDN

TRDG: belangrijkste feedback belanghebbenden

- ▶ Veel gelijkaardige opmerkingen als voor TRDE
 - Rol databeheerder, MIG 6,...

- ▶ Specifiek voor gas:
 - Bevoegdheid GDN-code voor gas
 - Begrip 'allocatiepunt' nodig voor GDN?

Wetgevende en marktontwikkelingen

▶ Europese regelgeving

- Deadlines implementatie verplichten wijziging TRD in 2019:
 - ▶ Europese netcode RfG
 - ▶ Aparte leverancierskeuze voor elektrische voertuigen

▶ Impact van Energiedecreet en -besluit

- Uitrol digitale meter
- Bepalingen databeheerder: grote impact op marktcode & datacode
- Vermarkting van injectie (vanaf januari 2021)

▶ Ontwikkeling nieuwe generatie marktprocessen (MIG 6)

- Extra overleg met sector over mogelijkheden en prioritering van functionaliteiten

Traject herziening TRDE/G

- ▶ **Consultatie 1 - 2016** (CONS-2016-01)
 - Nieuwe structuur
 - Toevoeging van Datacode

- ▶ **Consultatie 2 - 2017** (CONS-2017-02)
 - Grote inhoudelijke lijnen
 - 1^{ste} ontwerptekst TRDE

- ▶ **Consultatie 3 - 2018** (CONS-2018-06)
 - Bijstelling in functie van reacties belanghebbenden en gewijzigd regelgevend kader
 - 1^{ste} ontwerptekst TRDG

- ▶ **Laatste stap**
 - Consultatierapport
 - Officiële goedkeuring (indicatieve planning: september 2019)
 - Publicatie BS

Nieuwe noden

- ▶ **Uitwerking kader voor flexibiliteit en opslag**
 - I.f.v. bepalingen in Energiedecreet

- ▶ **Omzetting nieuwe Europese richtlijnen en andere netwerkcodes**
 - Gezamenlijk optredende zelfverbruikers van hernieuwbare elektriciteit
 - Energiegemeenschappen van burgers
 - Hernieuwbare energiegemeenschappen

- ▶ **Nieuw traject noodzakelijk vanaf september 2019**

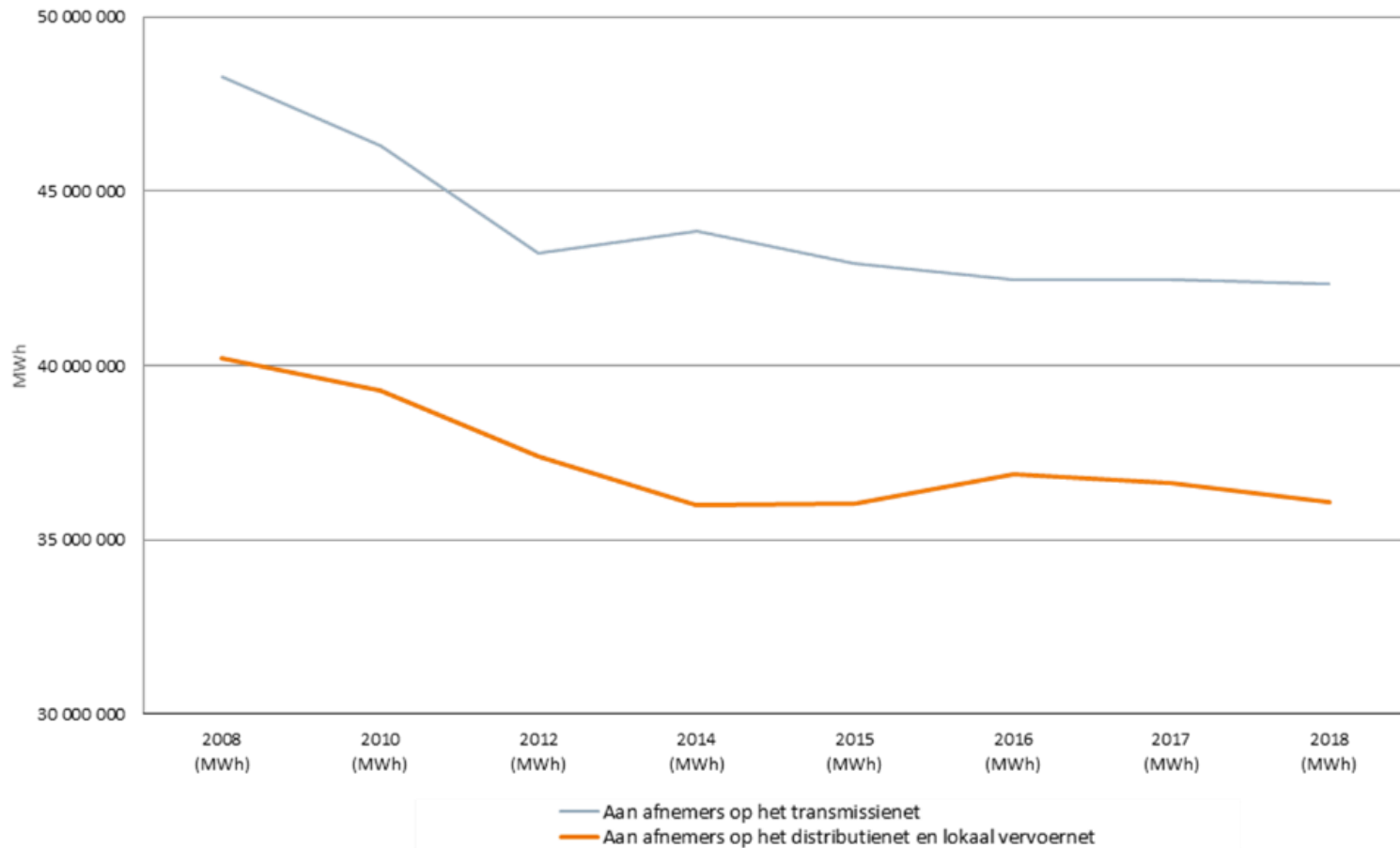
Belangrijkste conclusies # rapporten

Marktrapport 2018

RAPP-2019-06

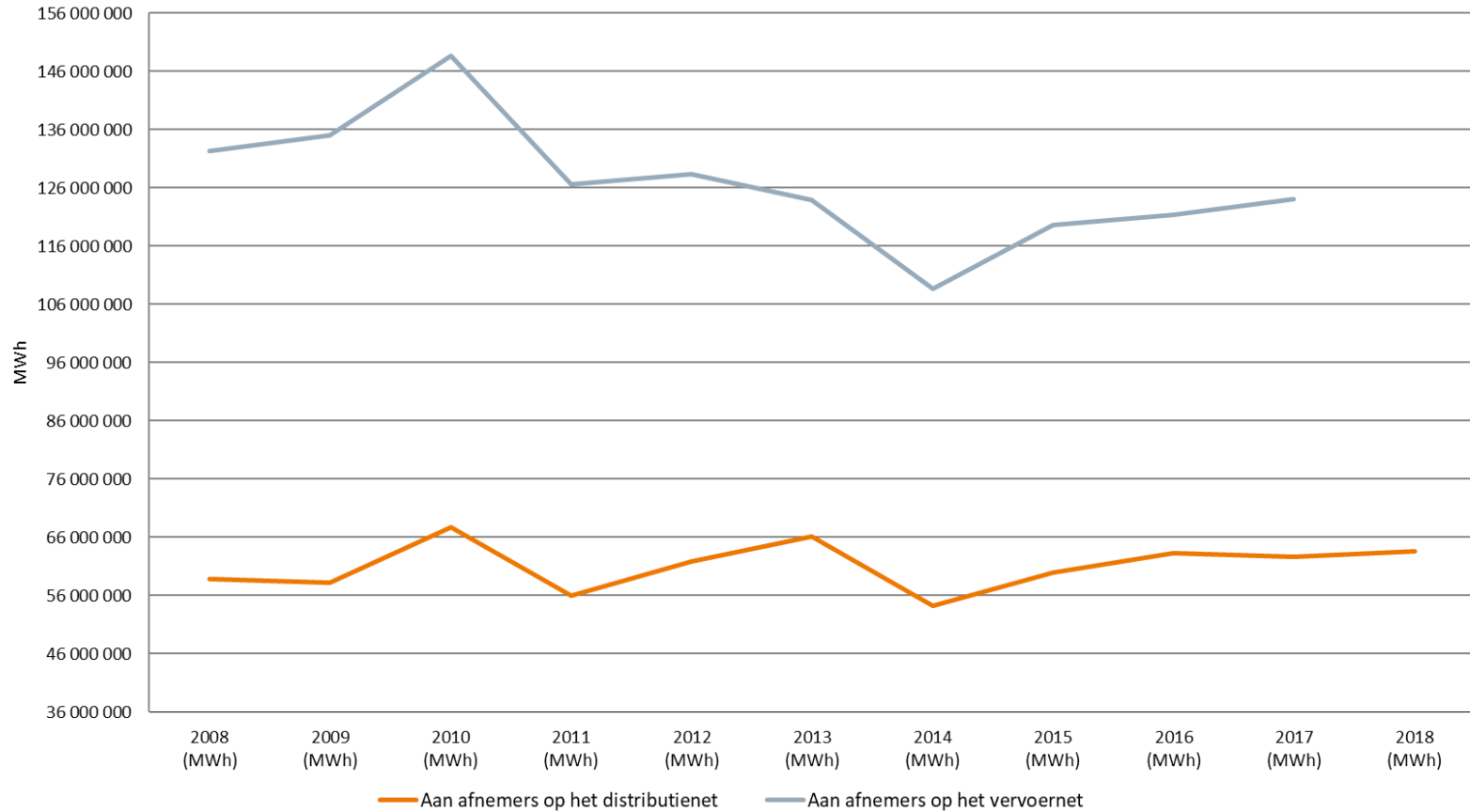
Geleverde elektriciteit in 2018

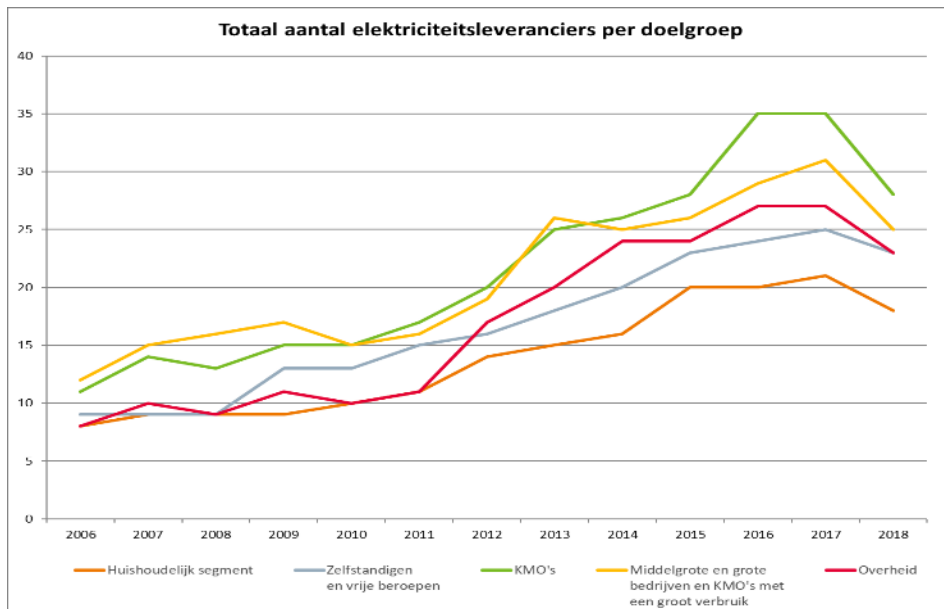
Geleverde elektriciteit via het transmissie-, distributie- en lokaal vervoernet



Geleverd aardgas in 2018

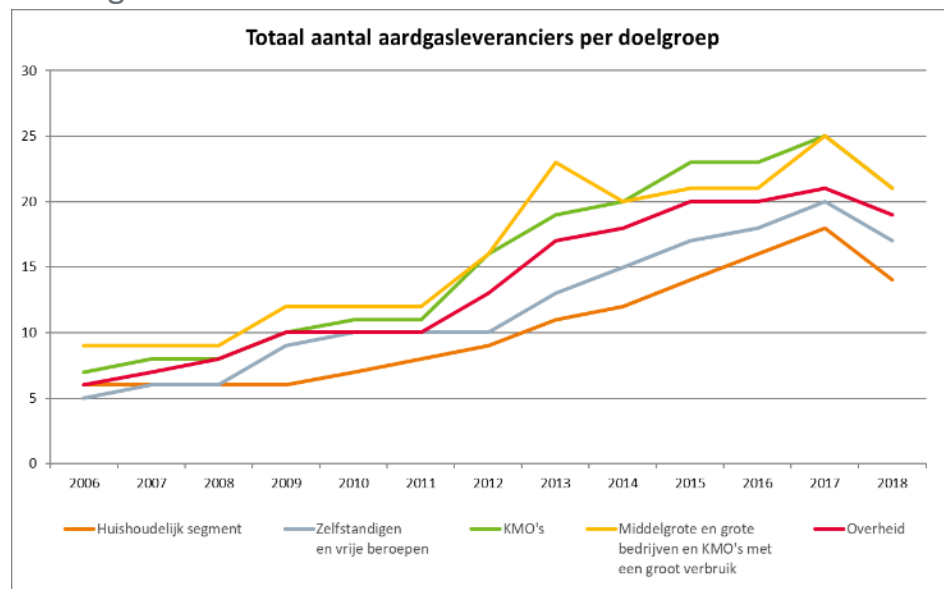
Geleverde aardgas via het vervoer- en distributienet





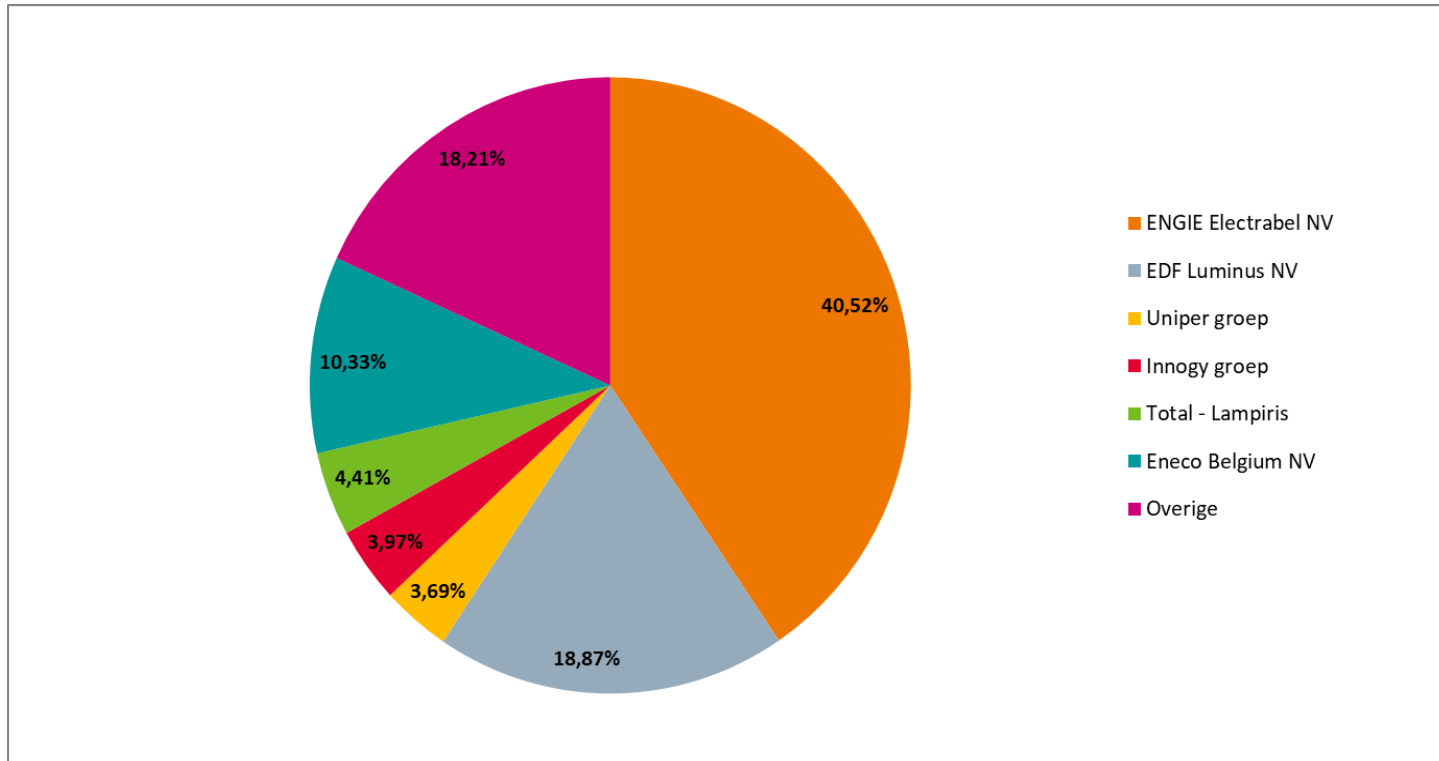
- ▶ 43 elektriciteitsleveranciers vergund of aangemeld
- ▶ 20 echt actief (>50 toegangspunten)
- ▶ 18 voornamelijk huishoudelijke markt
- ▶ Daling van aantal leveranciers in alle marktsegmenten

Aardgas



- ▶ 37 aardgasleveranciers vergund of aangemeld
- ▶ 18 echt actief (>50 toegangspunten)
- ▶ 14 voornamelijk huishoudelijke markt (ten opzichte van 18 in 2017)
- ▶ Daling van aantal leveranciers in alle marktsegmenten

Marktaandelen elektriciteit



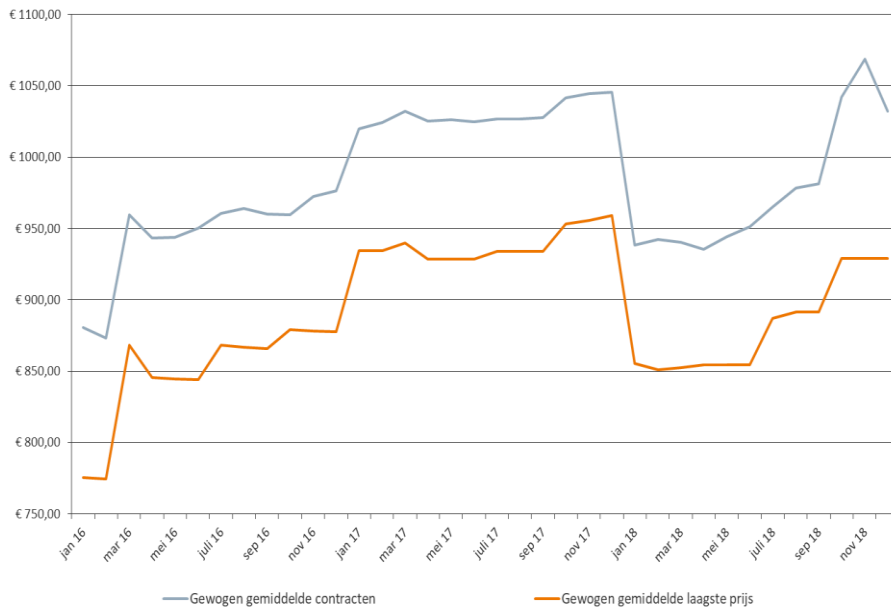
- ▶ ENGIE (-2,28%)
- ▶ EDF Luminus (-0,19%)
- ▶ Eneco Belgium (+4,34%, na overname Eni gas & power)
- ▶ Overige (kleine spelers op de markt): (+2,99%: aandeel stijgt gestaag doorheen de jaren)
- ▶ Aardgas volgt een soortgelijke evolutie

HHI (Herfindahl-Hirschman index)

HHI op basis van marktaandelen in toegangspunten	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018
	ELEKTRICITEIT	ELEKTRICITEIT	AARDGAS	AARDGAS
AMR	1.917	1.738	2.723	2.426
MMR	2.266	2.139	2.162	1.950
Jaargelezen Professioneel	2.736	2.684	2.423	2.407
Jaargelezen Huishoudelijk	2.224	2.522	2.017	2.421
Totale markt	2.287	2.525	2.059	2.404

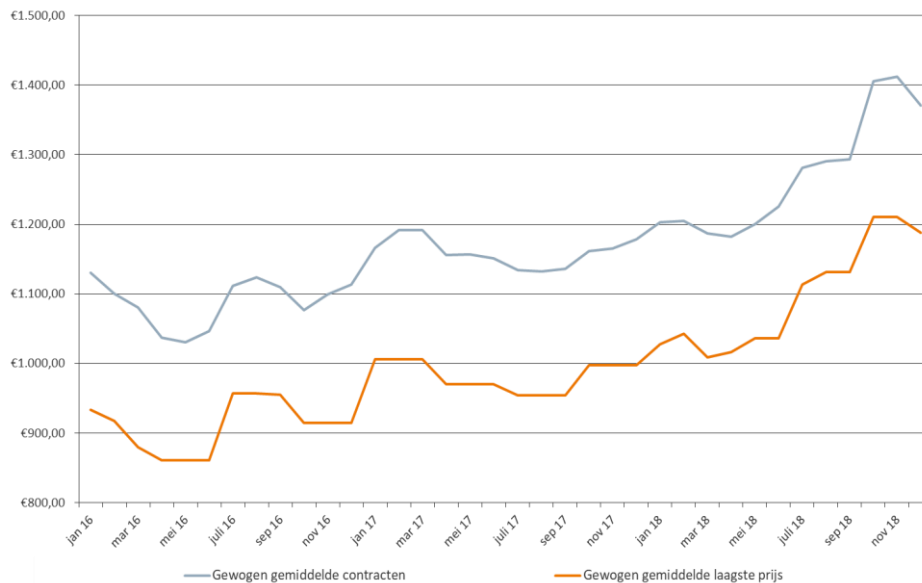
- ▶ Voor het eerst sinds 2015 opnieuw de kaap van 2.500 overschreden bij elektriciteit (niet-concurrentiële markt)
- ▶ HHI op basis van beleverd volume: wel een dalend HHI voor elektriciteit en aardgas

Elektriciteitsprijzen



- ▶ Gewogen gemiddelde prijs van de contracten voor alle afnemers lager dan in 2017, behalve voor een gezin met een groot verbruik (+5,04%)
- ▶ Gewogen gemiddelde laagste prijs voor elke afnemer lager dan in 2017, vooral voor gezinnen met klein verbruik (-31,82%)
- ▶ Sterke daling van prijzen in januari 2018: wijziging in de heffing Bijdrage Energiefonds, en in mindere mate door daling van het gewogen gemiddelde distributietarief
- ▶ Besparingspotentieel
 - Gezin: € 103,34
 - Kleine professionele afnemer: € 1.272,31
- ▶ Deel 'Energiekost'
 - Gezin: 38,77% van factuur
 - Kleine professionele afnemer: 45% van factuur

Aardgasprijzen



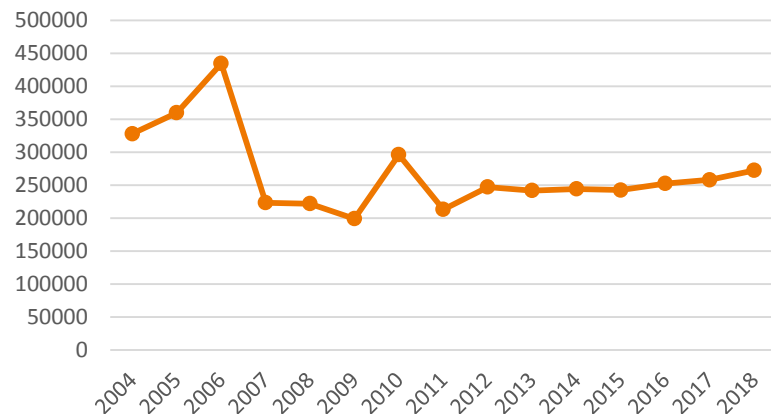
- ▶ Gewogen gemiddelde prijs van de contracten voor alle afnemers hoger dan in 2017, vooral voor een kleine professionele afnemer (+17,93%)
- ▶ Gewogen gemiddelde laagste prijs voor elke afnemer hoger dan in 2017, vooral voor gezinnen met groot verbruik (+19,25%)
- ▶ Besparingspotentieel
 - Gezin: € 183,02
 - Kleine professionele afnemer: € 760,45
- ▶ Deel 'Energiekost'
 - Gezin: 57,08% van factuur
 - Kleine professionele afnemer: 72,24% van factuur

Sociaal rapport 2018

RAPP-2019-08

Conclusies cijfers 2018 leveranciers

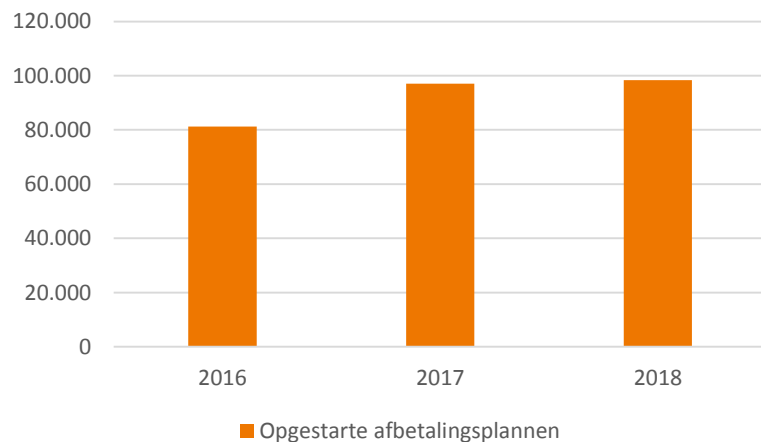
Ingebrekestellingen



► Ingebrekestelling kan wijzen op vergetelheid óf eerste betalingsproblemen

- In historisch perspectief relatief stabiel
- +0,45% ten opzichte van 2017

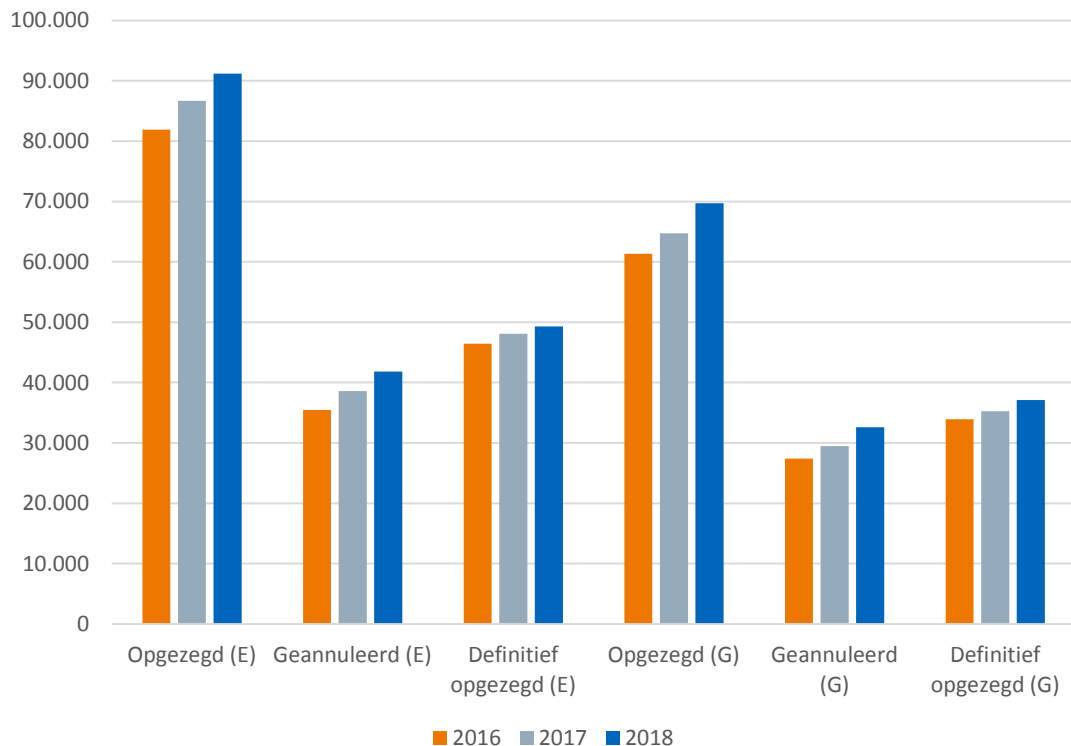
Opgestarte afbetalingsplannen



► Afbetalingsplan wijst op echte betalingsproblemen

- +6,13% ten opzichte van 2017 (vorig jaar stijging van 19,5%)
- Minder grote stijging door daling van heffing Bijdrage Energiefonds?

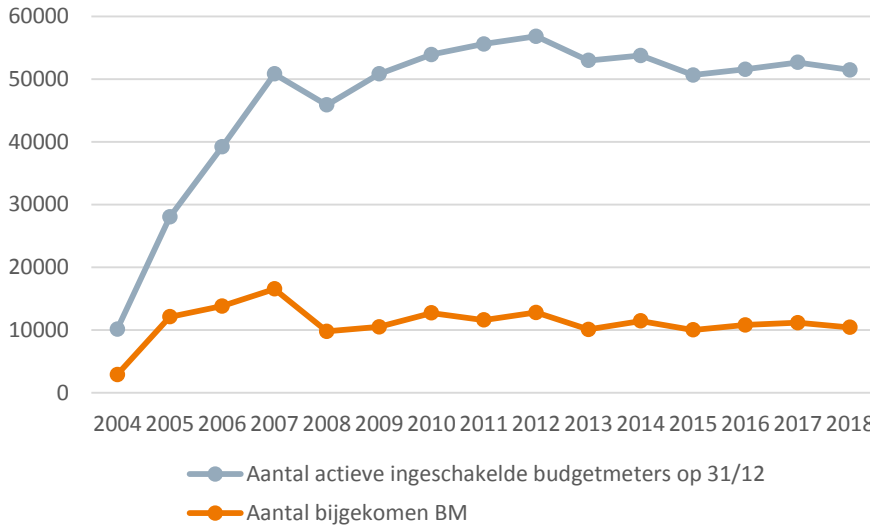
Leveranciers: drops, geannuleerd, definitief opgezegd



- ▶ Stijging van aantal opgezegde contracten, genuanceerd door aantal annuleringen.
 - Definitief opgezegde contracten: +6,20% ten opzichte van 2016

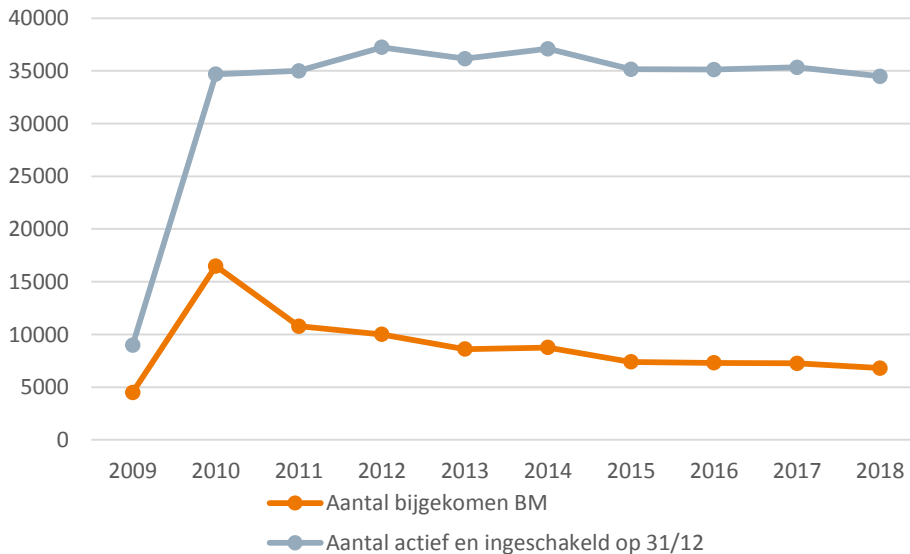
DNB's: leveringen en budgetmeters

Elektriciteit

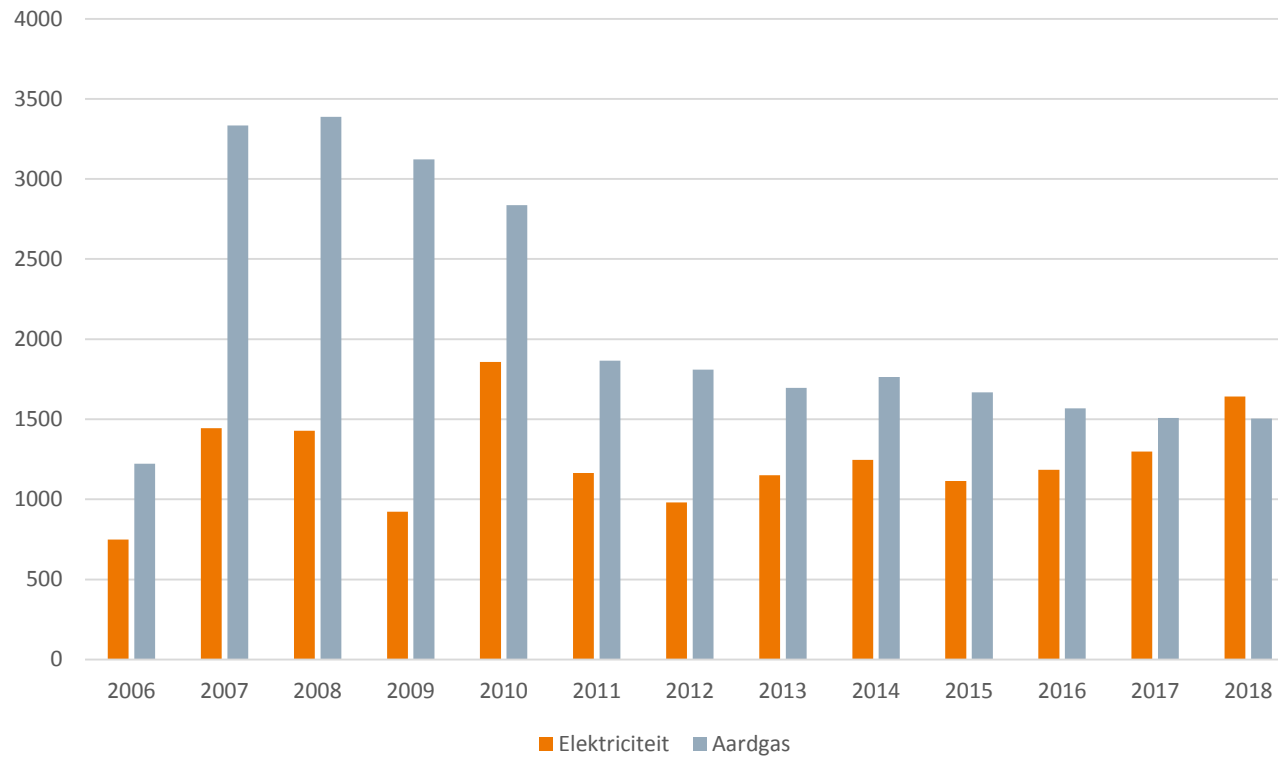


- ▶ Aantal actieve budgetmeters daalt, zowel bij elektriciteit als bij aardgas
- ▶ Daling van aantal aansluitingen beleverd door DNB: -3,87%
- ▶ Sterke stijging van gezinnen die terugkeren naar de commerciële markt: +11,51%
- ▶ Verdwijnen voordeeltarief Bijdrage Energiefonds
- ▶ Noodleveranciersregeling: klanten bij DNB zonder betalingsproblemen

Aardgas



Afsluiting na advies LAC



► Belangrijkste oorzaken:

- Geen toegang tot budgetmeter
- Niet naleven van het afbetalingsplan

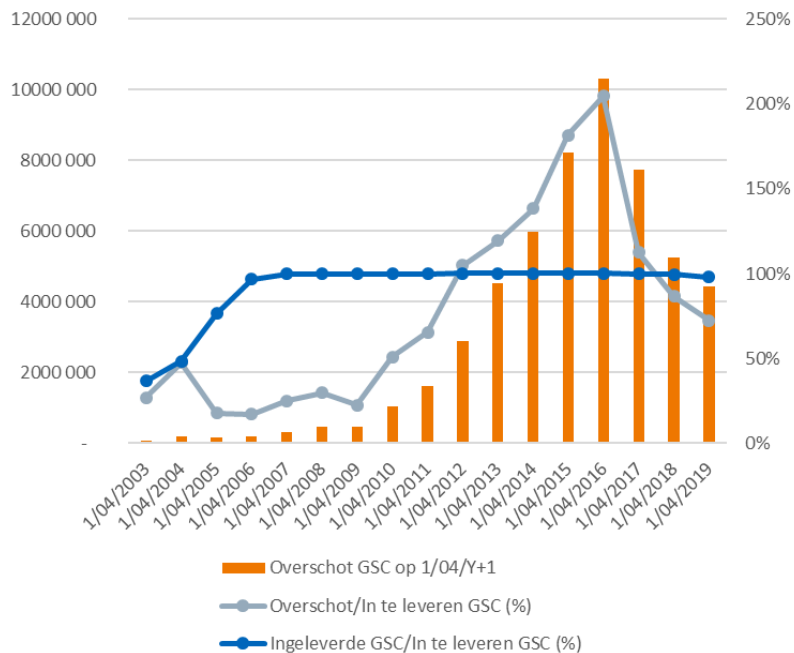
Certificatenmarktrapport
2018 – SvZ
certificatenmarkten
RAPP-2019-09

Kerncijfers GSC-WKC apr 2018 – mrt 2019

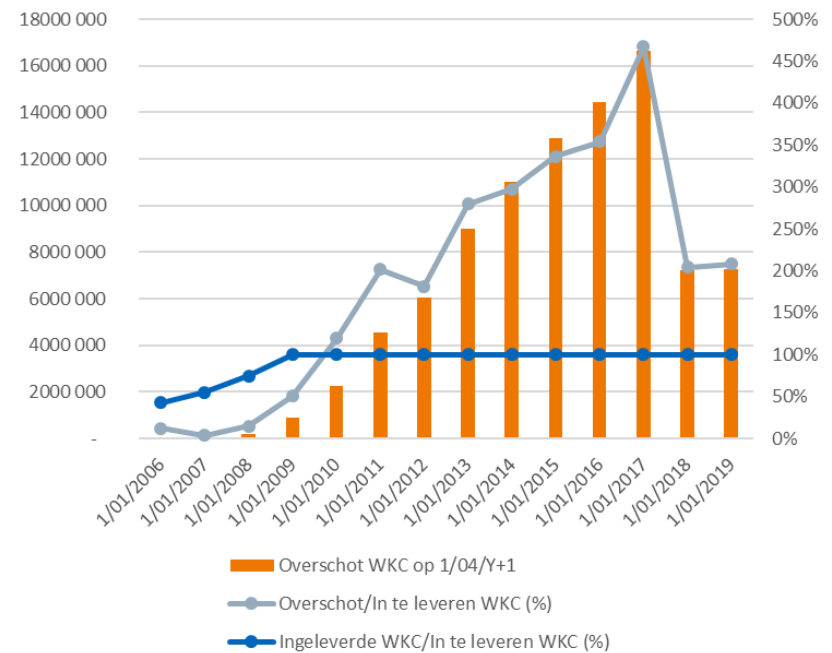
	GSC	Evolutie t.o.v. vorig jaar	WKC	Evolutie t.o.v. vorig jaar
- Aantal uitgereikt (status 01/04/'19)	6,2 M	= maar stijging verwacht	4,9 M	↘ maar niet definitief
- Aantal bilateraal verhandeld	7,3 M	-11%	4,7 M	-12%
Gemiddelde transactieprijs	93,01€	+3,98€	25,55€	+5,37€
Aantal verkocht door netbeheerder	28%	meer dan halvering	46%	↘
Gemiddelde transactieprijs netbeheerder	94,88€	+6,41€	26,65€	+6,44€
- Aantal overgedragen aan minimumsteun	3,7 M	+11%	4,3 M	-11%
Minimumsteun/Uitgereikt	60%	↗ maar daalt nog o.i.v. aantal uitgereikte GSC	87%	↘ en kan verder dalen o.i.v. aantal uitgereikte WKC
- Aantal ingeleverd door DNBs in opkoopregeling Vlaamse Overheid	1,0 M		1,9 M	
- Quotumplicht	6,1 M	+1,4%	3,5 M	-0,8%
- Overschot (status 01/04/'19)	4,4 M	-15%	7,3 M	+1%

Evolutie overschotten GSC en WKC markten

GSC



WKC



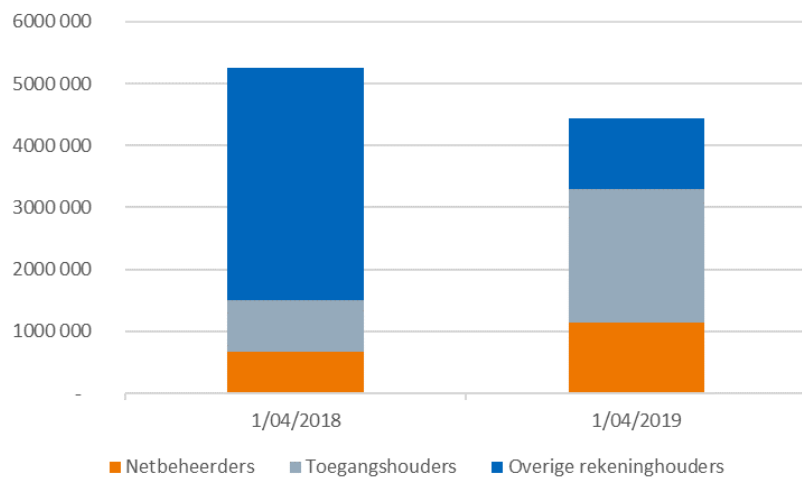
Veilingen GSC-WKC door netbeheerders

- ▶ Aantal verkochte steuncertificaten = 2M GSC en 2M WKC (t.o.v. 5M GSC en 3M WKC jaar ervoor)
- ▶ Geen veiling in Q2-18 en 1 (kleinere) veiling in Q3-18* + gemiddeld minder aangeboden steuncertificaten dan vorige jaren (netbeheerders boden niet volledige portefeuilles aan omwille van opkoopregeling of uit vrees voor lagere prijzen)
 - ▶ nervositeit in de markt om open posities aan te kopen
 - ▶ sterke stijging transactiepreisen (sep'18-feb'19)
- ▶ Standpunt en acties VREG:
 - Opkoopregeling is vangnet en niet prioritair t.o.v. veilingen
 - Bodemprijs aanvaardbaar, maar mag marktprijs niet kunstmatig opdrijven
 - Nieuwe statistiek “Eigendom van steuncertificaten”
 - Coördinatie veilingen om overlapping van timing te voorkomen (cfr. veilingen nov'18)

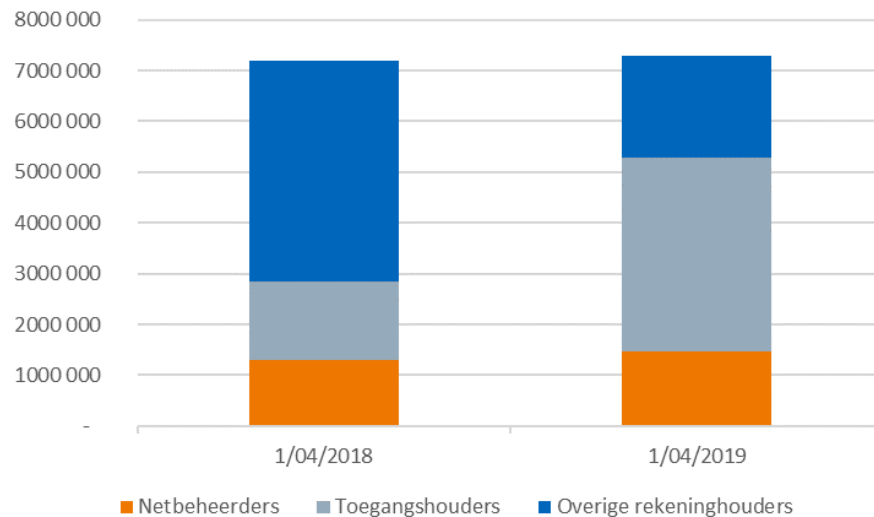
* Wijziging 16/11/2018 van art. 7.1.6, §2, eerste lid en art. 7.1.7, §2, eerste lid van Energiedecreet: “De netbeheerders brengen **minstens één keer per jaar certificaten** op de markt (...)”

Evolutie portefeuilles 01/04/2018 – 01/04/2019

GSC



WKC



Nieuwe regelgeving

Nieuwe regelgeving inzake directe lijnen

Juridisch kader

- ▶ Basisprincipe: recht op toegang tot het elektriciteits(distributie)net (art. 32 Elektriciteitsrichtlijn)
- ▶ Aanvullend: directe lijn (art. 34 Elektriciteitsrichtlijn)
 - Vrije leverancierskeuze en naleving openbaredienstverplichtingen moet gewaarborgd worden
- ▶ Omgezet in artikelen 4.5.1 en 4.5.2 Energiedecreet
- ▶ Nieuwe regelgeving van kracht vanaf 1 januari 2019 ([decreetswijziging van 16/11/2018](#))
- ▶ Update bestaande mededeling rond directe lijnen in opmaak

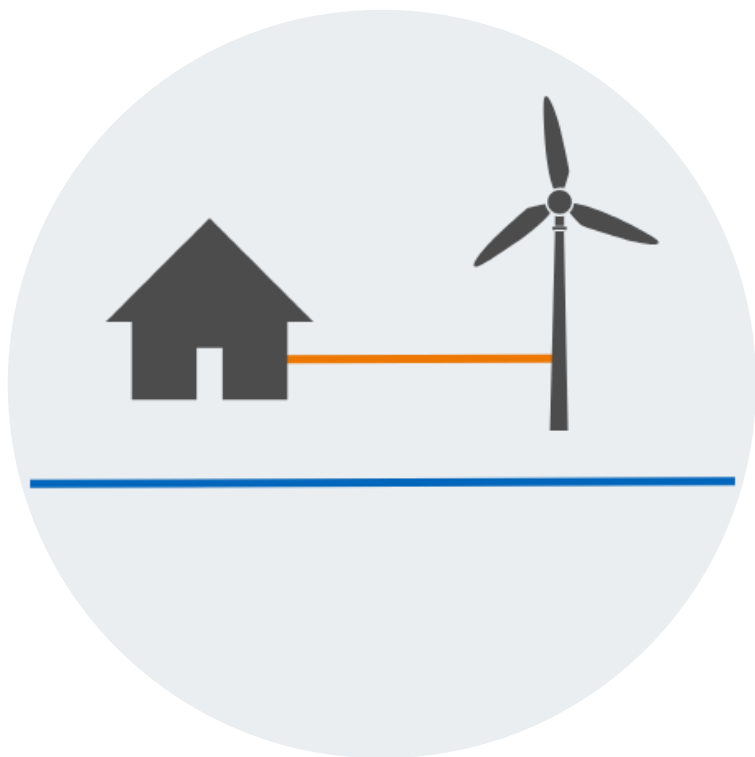
Wat is een directe lijn?

‘een elektriciteitslijn met een nominale spanning die gelijk is aan of minder is dan 70 kilovolt, die een productie-installatie met een afnemer verbindt’

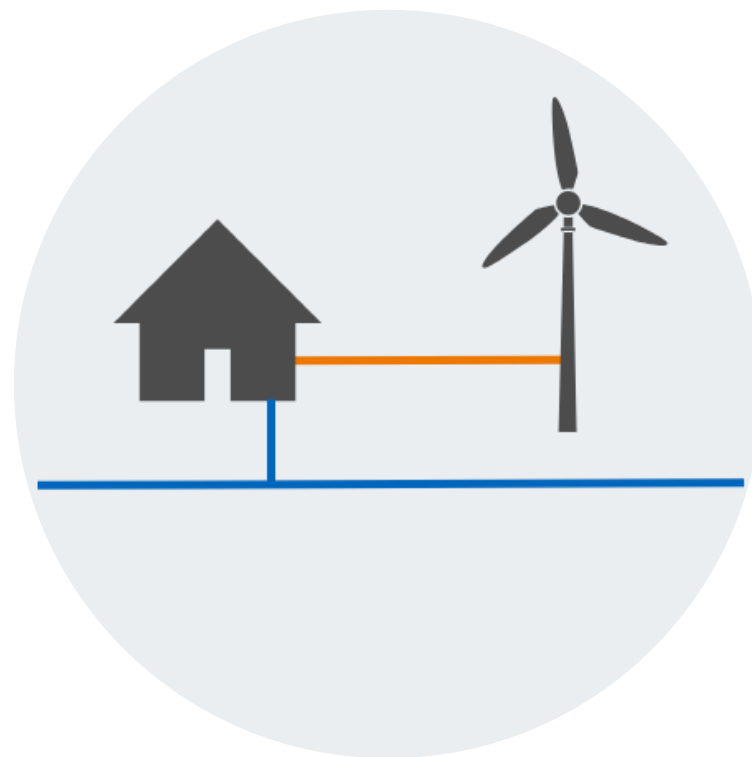
(art. 1.1.3, 26° Energiedecreet)

→ kan in eilandwerking of aangesloten op het transmissie- of distributienet

Wat is een directe lijn?

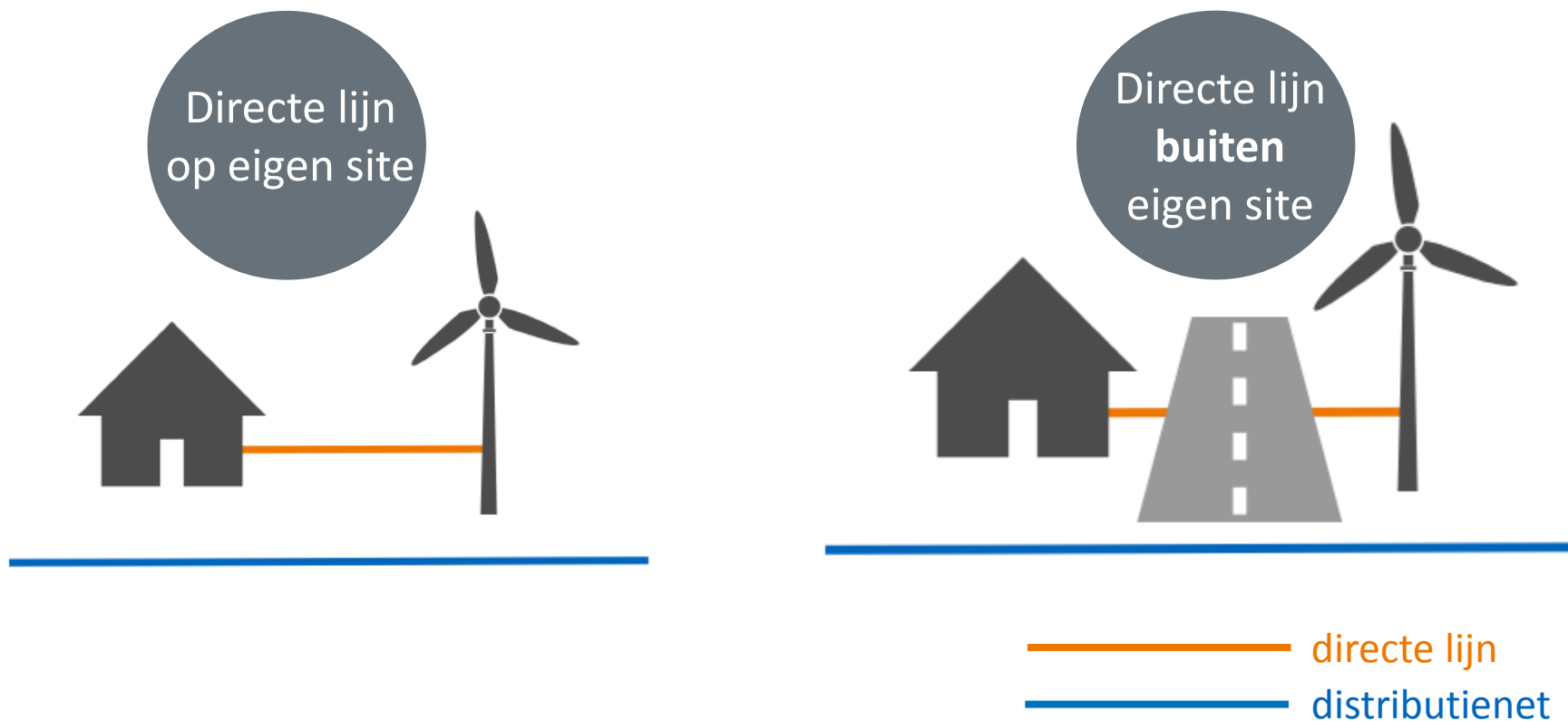


eilandwerking



— directe lijn
— distributienet

Toelating nodig voor aanleg?

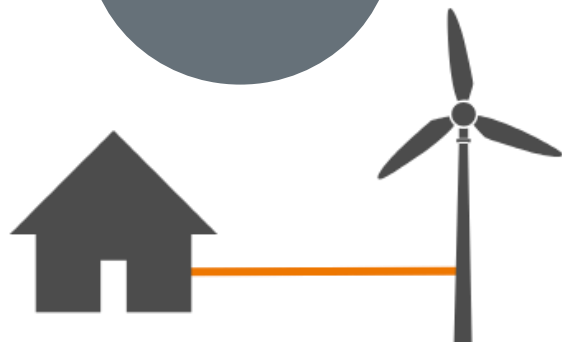


Eigen site = kadastraal perceel of aaneensluitende kadastrale percelen van dezelfde natuurlijke of rechtspersoon als eigenaar, opstalhouder of concessiehouder (art. 1.1.3., 30/1°, Energiedecreet)*

* Overschrijding openbaar domein = geen eigen site

Toelating nodig voor aanleg?

Directe lijn
op eigen site



Neen,
enkel melding aan netbeheerder

Melding aan netbeheerder binnen < 30 d na ingebruikname.
Als directe lijn in eilandwerking: dan melding bij VREG.

Directe lijn
buiten
eigen site



— directe lijn
— distributienet

Ja,
toelating VREG vereist

Procedure directe lijn **buiten** eigen site



Weigeringsgronden (na 1/1/2019)



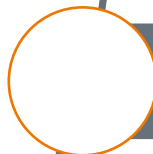
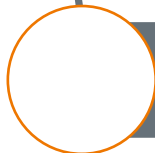
Weigeringsgronden (na 1/1/2019)



Onvoldoende waarborg voor naleving rechten van de afnemer
(leverancierskeuze, ODV,...)



Verbinding van verschillende toegangspunten



Weigeringsgronden (na 1/1/2019)



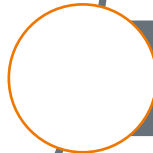
Onvoldoende waarborg voor naleving rechten van de afnemer (leverancierskeuze, ODV,...)



Verbinding van verschillende toegangspunten



Veiligheid distributienet komt aantoonbaar in gevaar



Weigeringsgronden (na 1/1/2019)



Onvoldoende waarborg voor naleving rechten van de afnemer (leverancierskeuze, ODV,...)



Verbinding van verschillende toegangspunten



Veiligheid distributienet komt aantoonbaar in gevaar

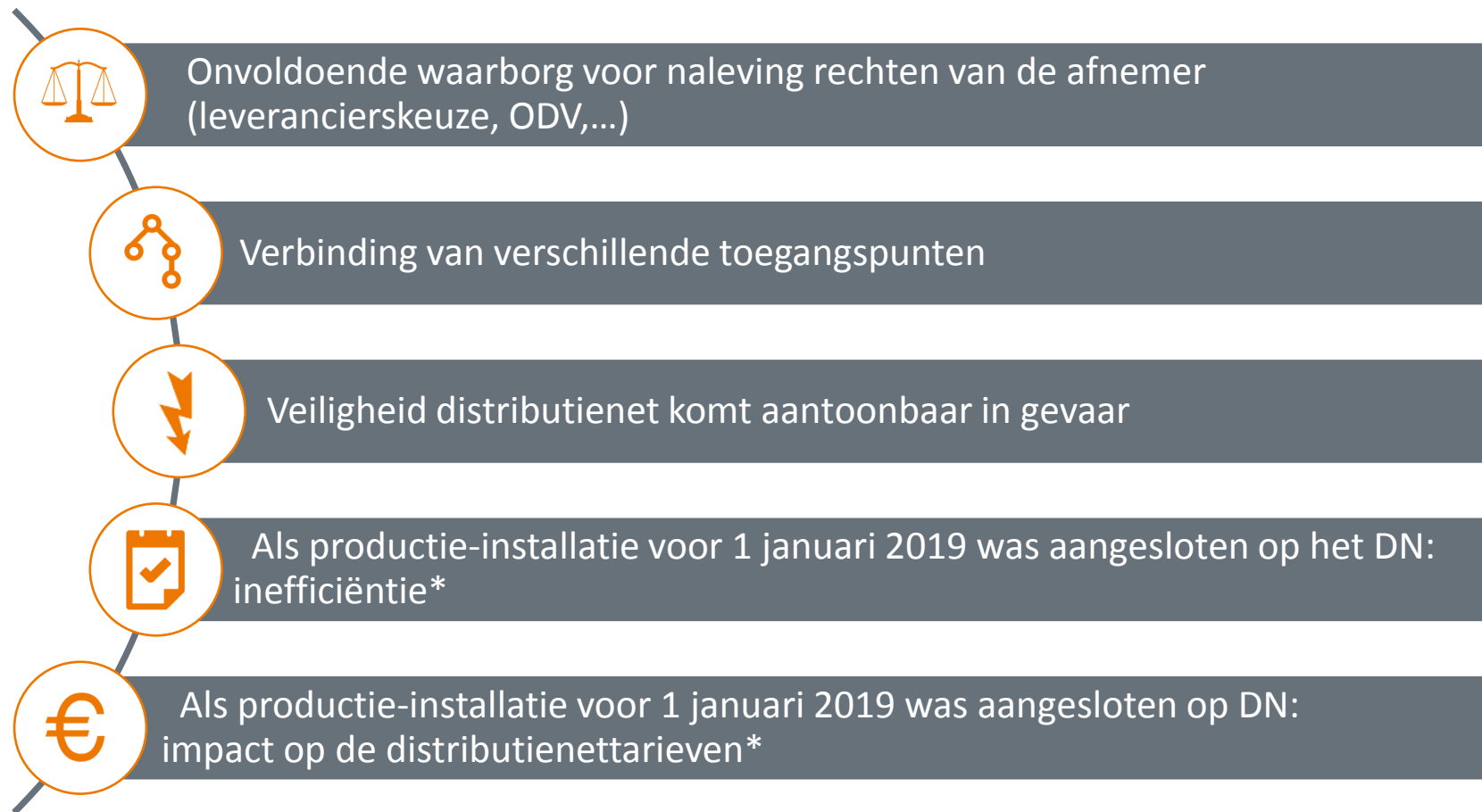


Als productie-installatie voor 1 januari 2019 was aangesloten op het DN: inefficiëntie*



* Reden: doel van versoepeling toelatingen is niet bestaande installaties doen afkoppelen van het publieke distributienet

Weigeringsgronden (na 1/1/2019)

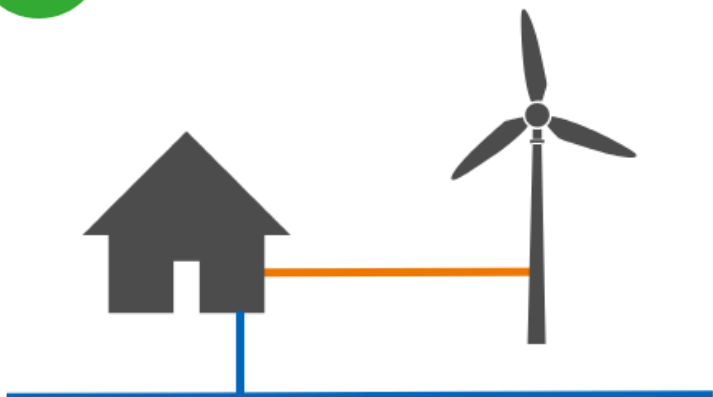


* Reden: doel van versoepeling toelatingen is niet bestaande installaties doen afkoppelen van het publieke distributienet

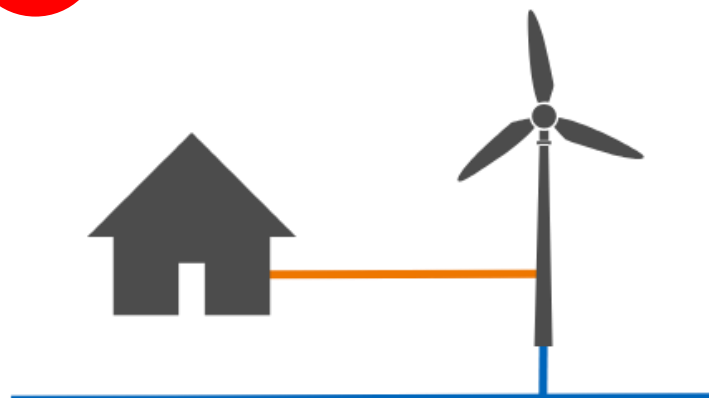
Enkele voorbeelden



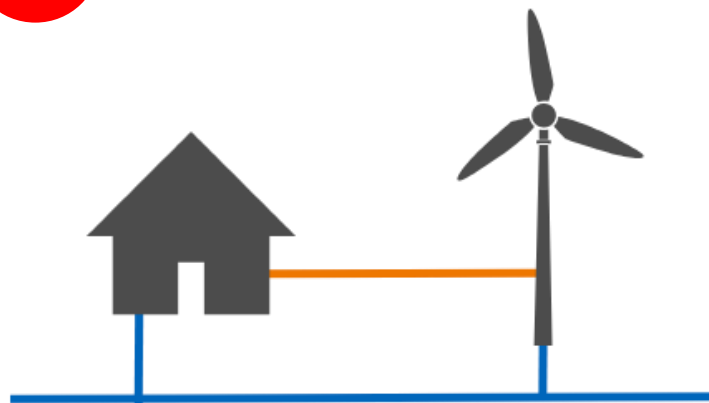
Distributienet



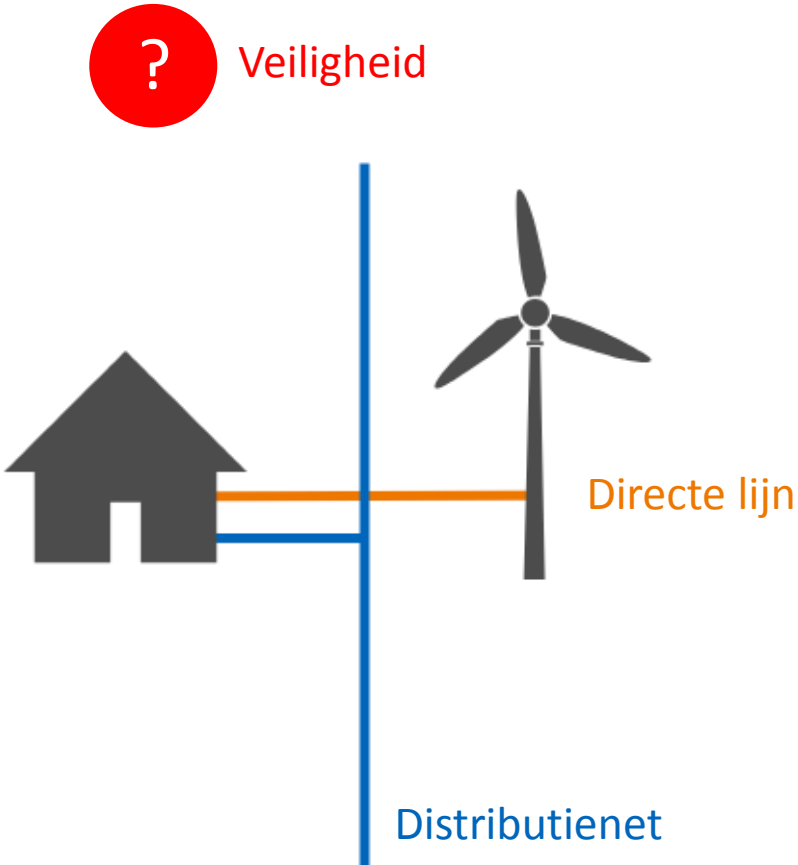
Waarborg rechten afnemer?



Verbinding van toegangspunten



Enkele voorbeelden



Taken beheerder directe lijn



* Geen leveringsvergunning vereist voor levering via directe lijn.

Heffing exploitatie directe lijn

Heffing

sinds 1 januari 2019 (jaarlijkse indexatie)

- op exploitatie van een **toegelaten** directe lijn (= buiten eigen site) in Vlaams Gewest (art. 14.3.1. e.v. Energiedecreet)
- zowel bestaande directe lijnen als nieuwe directe lijnen

Energiefonds

Heffing exploitatie directe lijn | tarief

Laagspanning

- 53,83 euro
- per MWh, geïnjecteerd op de directe lijn

Middenspanning

- 5,95 euro
- per MWh, geïnjecteerd op de directe lijn

Hoogspanning

- 0,36 euro
- per MWh, geïnjecteerd op de directe lijn

Heffing exploitatie directe lijn

- ▶ Injectiewaarden worden door DNB geregistreerd en overgemaakt aan Vlaamse Belastingdienst
- ▶ De kost van deze meter en de plaatsing ervan is ten laste van de beheerder van de directe lijn

Meer info?

<https://www.vreg.be/nl/directe-lijnen-en-leidingen>

Mededeling

Aanvraagformulier
(buiten eigen site)

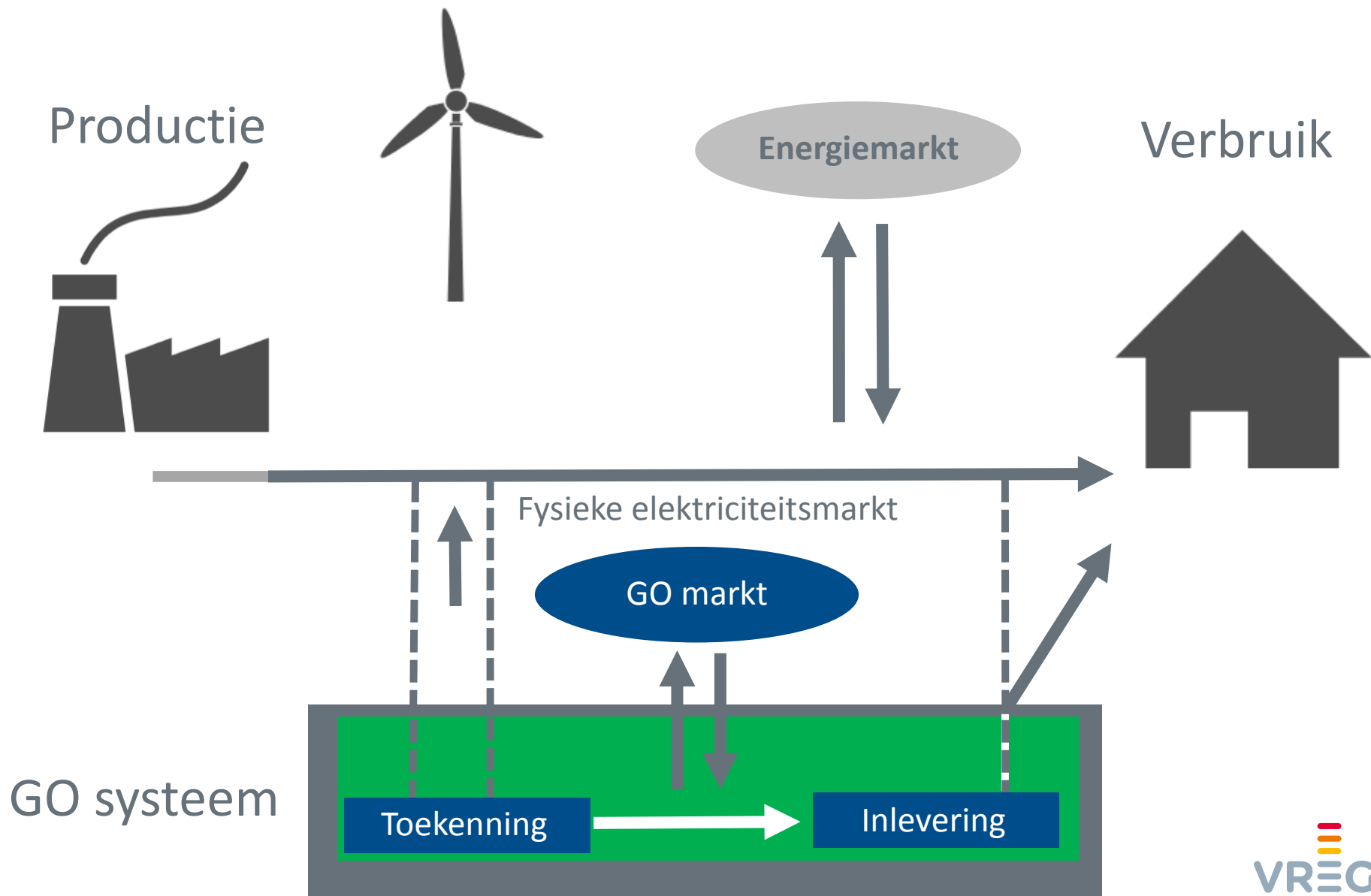
Meldingsformulier
(eigen site – in eiland)

Overzicht
toegelaten directe lijnen
buiten eigen site

Alle beslissingen
worden gepubliceerd

Nieuwe regelgeving inzake GOs groen gas en groene warmte

Systeem van GO voor groene stroom



Uitbreiding systeem GO

- ▶ Tot op heden enkel GO voor groene stroom en WKK-stroom
- ▶ Clean Energy Package (artikel 19 nieuwe Richtlijn Hernieuwbare energiebronnen): ook GO voor groene warmte en groen gas
- ▶ Invoering via wijziging energiedecreet:
 - Decreet van 26 april 2019 (B.S. 20 mei 2019)
- ▶ Uitvoeringsbepalingen hierbij in energiebesluit:
 - Definitieve goedkeuring besluit door VR op 17 mei 2019
 - Nog te publiceren in B.S.

Nieuwe regelgeving GOs

Toekenning door VREG van GOs voor:

Elektriciteit uit HEB of WKK

Gas uit HEB

- Zowel gas dat in het aardgasnet wordt geïnjecteerd
- Als gas dat niet in het aardgasnet wordt geïnjecteerd?
 - Incl. waterstof vervoerd via tankwagens

Warmte uit HEB

- Enkel warmte die in een warmtenet wordt geïnjecteerd
- Installaties > 300kW

▶ Ook basis voor (maar nog geen uitvoering):

- GO voor niet-hernieuwbare bronnen
- GO voor vaste en vloeibare brandstoffen



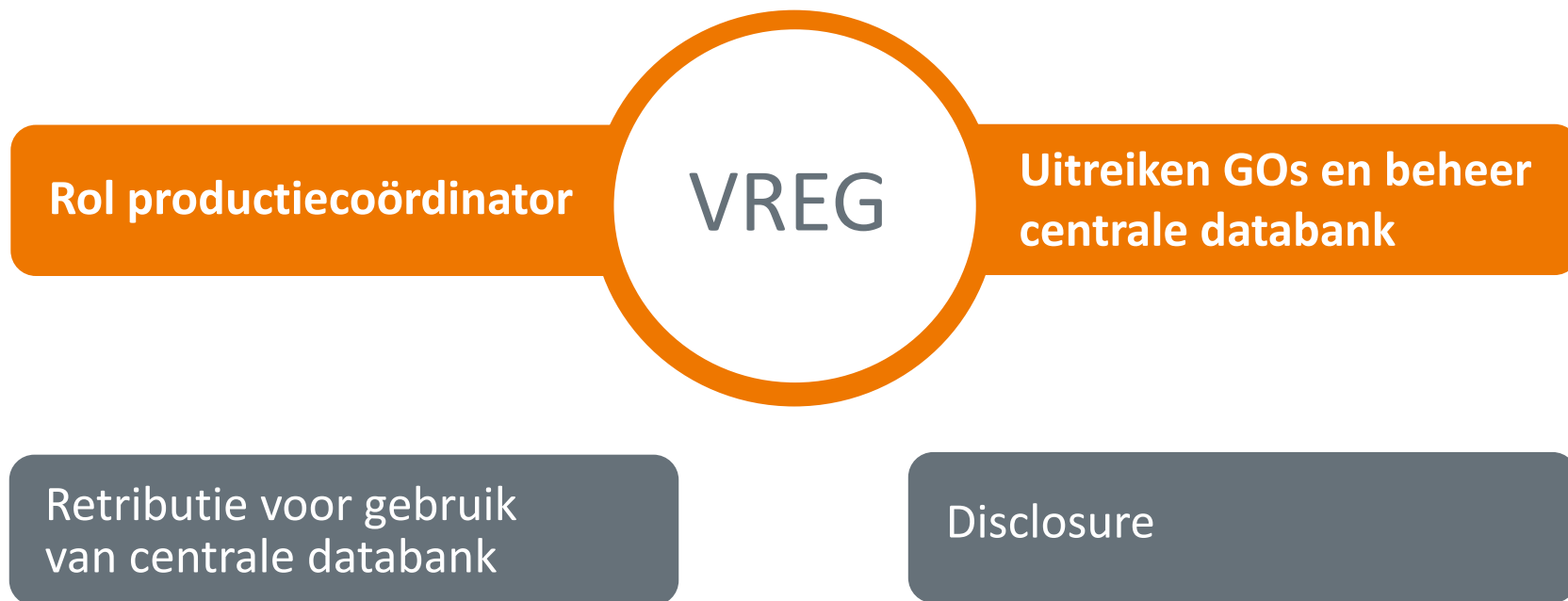
Nieuwe regelgeving GOs



► Rol productie-registrator:

- Behandelen van aanvragen voor GOs
- Registratie en controle hoeveelheid elektriciteit, gas, warmte of koude die in de installatie wordt geproduceerd uit HEB of WKK
- Bezorgen meetgegevens aan VREG voor uitreiking GOs

Nieuwe regelgeving GOs



Nieuwe regelgeving GOs

Rol productiecoördinator

- Overzicht bewaren op de hoeveelheid energie die recht geeft op de toekenning van GOs
- Consistentie en kwaliteit bewaken van de activiteiten van de productieregistratoren

VREG

Uitreiken GOs en beheer centrale databank

- Toekenning GO schorsen indien productieregistrator meldt dat voorwaarden niet meer voldaan zijn
- Verplichte vermeldingen GO
- Handel, invoer en uitvoer, gebruik GOs mogelijk
- Conversie van energiedragers = conversie van GO

Nieuwe regelgeving GOs

Retributie voor gebruik van centrale databank

- Enkel in werking voor GOs groene stroom
- Bij aankoop, importeren en exporteren, inleveren GO

Disclosure

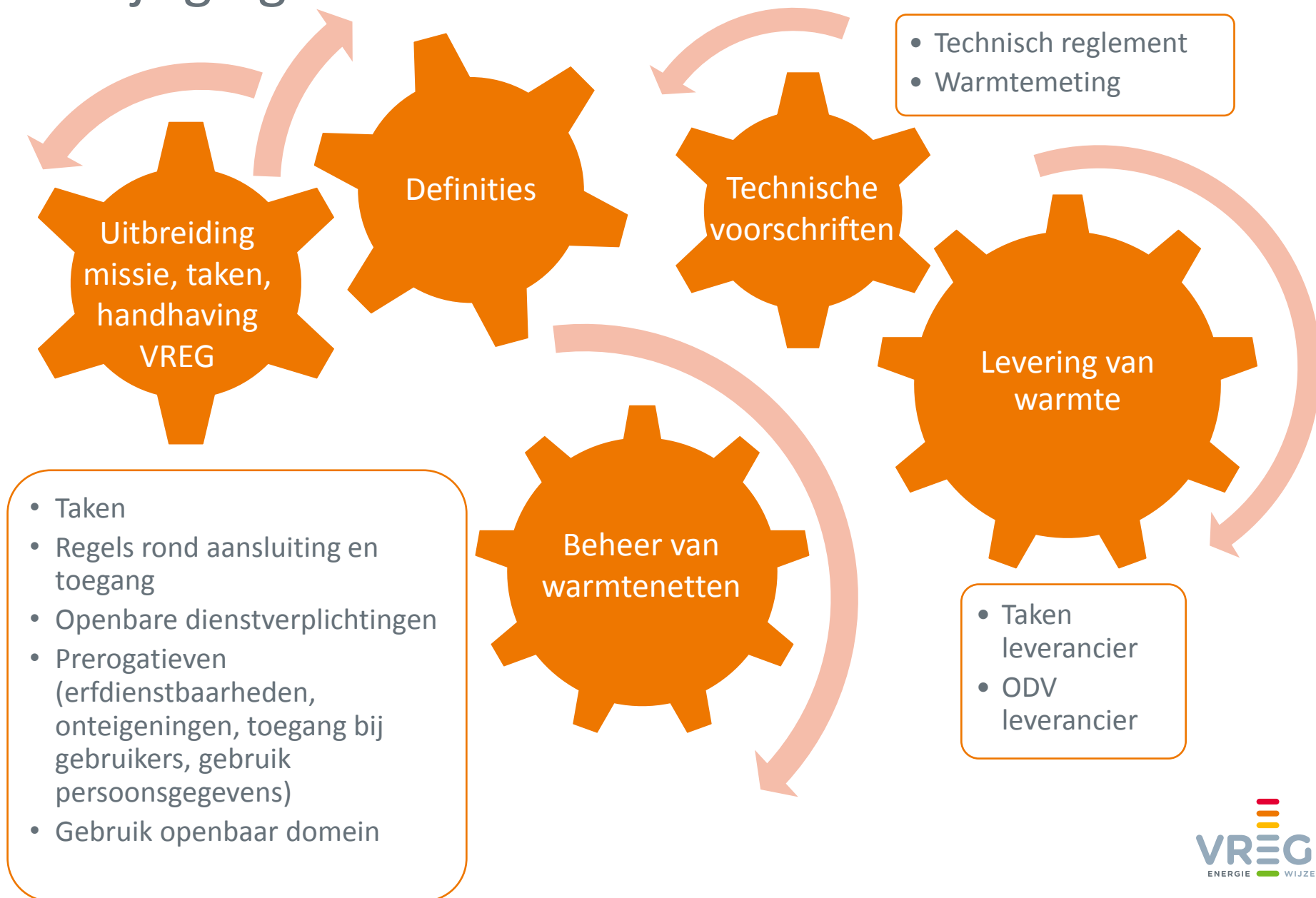
- Vermelding herkomst geleverde energie op factuur
 - ▶ Residuele mix
 - ▶ VREG bepaalt formaat vermelding op factuur en referentiebronnen milieu-impact
- Controle door VREG a.d.h.v. ingeleverde GOs
- Disclosure voor gas en warmte voorzien, maar nog geen uitvoering

Nieuwe regelgeving GOs

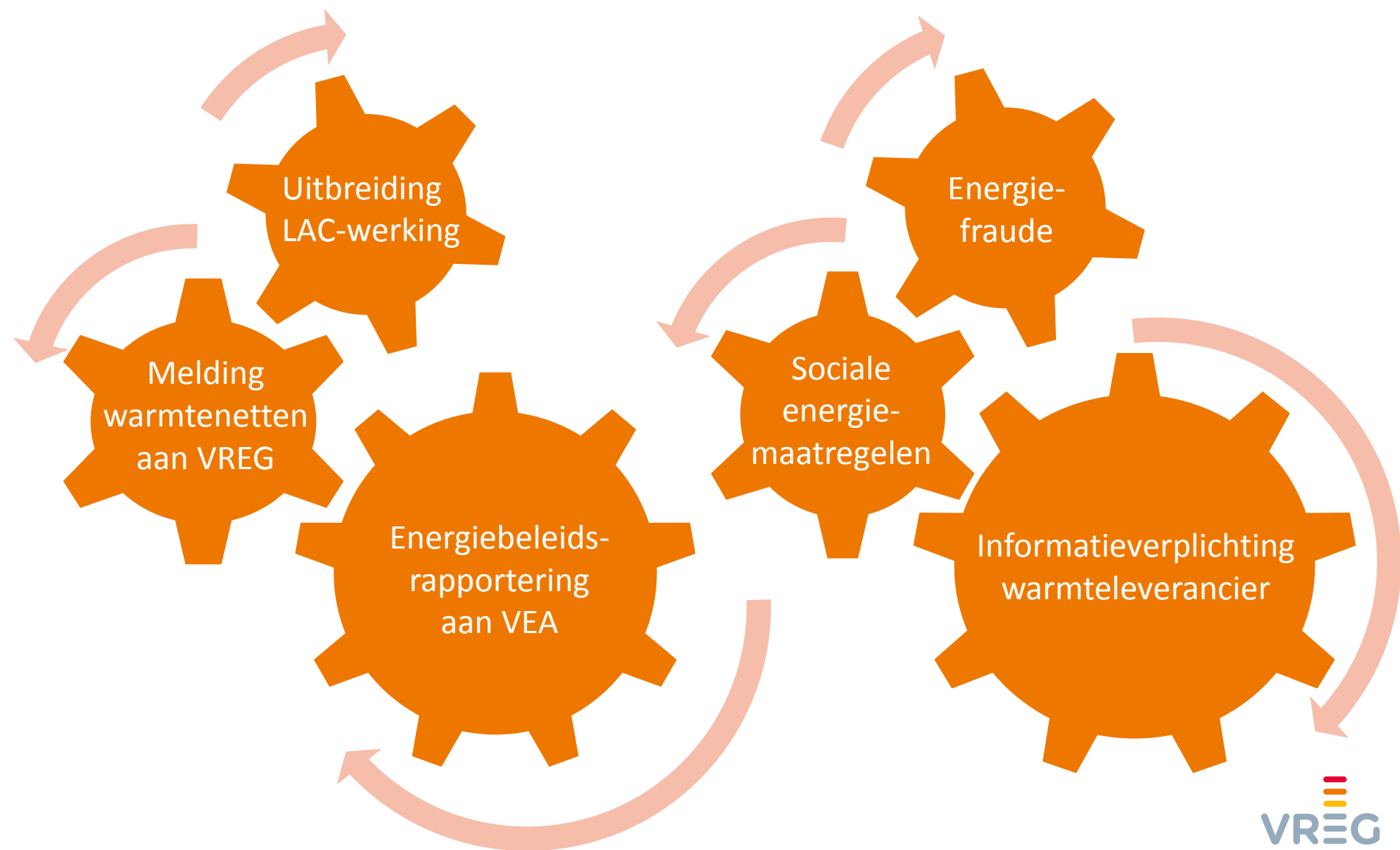


Nieuwe regelgeving inzake warmte- en koudnetten

Wijzigingsdecreet



Wijzigingsdecreet + wijzigingsbesluit



Warmte- en koudenetten

- ▶ Sinds 1 april 2019 is nieuwe regelgeving inzake warmte- en koudenetten in werking getreden:
 - Wijziging Energiedecreet
 - Wijziging Energiebesluit
 - Nieuwe taken voor VREG
- ▶ Meldingsplicht warmtenetten vanaf 1 april:
 - Meldingsformulier op website
- ▶ Beleidsplatform warmtenetten
 - Vergadering 1/4/2019
- ▶ Voor meer informatie:
<https://www.vreg.be/nl/koude-en-warmtenetten>

gratis telefoon 1700 – 3 ‘andere vraag’

info@vreg.be

www.vreg.be



[@vreg.be](https://twitter.com/vreg.be) –



[VREG](https://www.facebook.com/VREG)

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op

www.vreg.be/nieuws

