

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Beleidsplatform

24/09/2018

Agenda

- ▶ Herziening technische reglementen
- ▶ Stand van zaken tarieven
- ▶ Invoering digitale meters
- ▶ Certificatenmarktrapport

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Consultatie TRDE/TRDG

Ontwerp Technisch Reglement Distributie
Elektriciteit/Gas voor (3^o) publieke consultatie

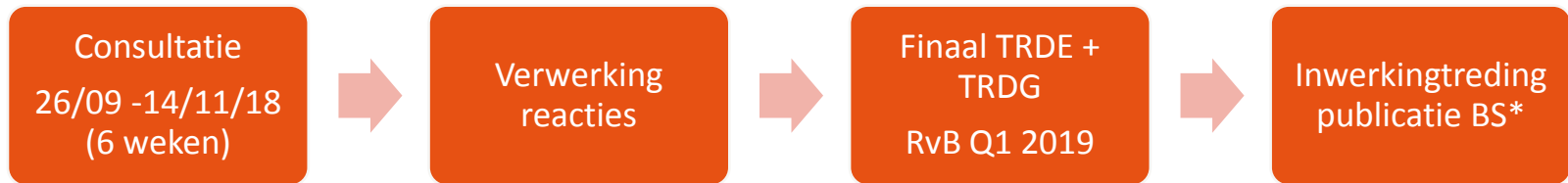
Aanleiding herziening

- ▶ Implementatie MIG 6
 - Sinds start herzieningsproces uitstel 09/2018 → 04/2020
- ▶ Ontwerpdecreet & -besluiten digitale meters
 - Uitrol digitale meter
 - Introductie rol 'databeheerder'
 - Behandeling prosumert met digitale meter
 - Data-uitwisseling @ gemandateerde 3^{de} partijen
 - ...
- ▶ Ontwerpdecreet/thema flexibiliteit
- ▶ Europese netwerkcodes
 - Afstemming met federaal niveau

Indicatieve planning

- ▶ **Consultatie 1 (2016) (CONS-2016-01)**
 - Nieuwe structuur
 - Toevoeging van Datacode
- ▶ **Consultatie 2 (2^{de} helft 2017) (CONS-2017-02)**
 - Grote inhoudelijke lijnen
 - 1^{ste} ontwerptekst TRDE
- ▶ **Consultatie 3 (Q4 - 2018)**
 - Bijstelling in functie van reacties belanghebbenden
 - Bijstelling in functie van gewijzigd regelgevend kader
 - 1^{ste} ontwerptekst TRDG
- ▶ **Goedkeuring RvB & publicatie BS (Q1 - 2019)**
- ▶ **Kleine herziening in 2019 voor aanvullingen aan flex-kader en implementatie Netwerkkodes**

Voorstel planning laatste fase



- ▶ **Consultatie op basis van een nieuw voorstel**
→ 26/09 tot 14/11/18
- ▶ **Finale beslissing Raad van Bestuur VREG**
→ Q1 2019

*: Belgisch Staatsblad

Consultatieverslag

CONS 2017-02: 15 ontvangen reacties

- ▶ Advocatenkantoor Crivits & Persyn
- ▶ BASF
- ▶ Departement Omgeving
- ▶ Marktpartij X
- ▶ Eandis en Infrax
- ▶ Elia
- ▶ Essenscia
- ▶ FEBEG
- ▶ Febeliec
- ▶ Infrabel
- ▶ ODE Vlaanderen
- ▶ Restore
- ▶ Synergrid
- ▶ TeamWise
- ▶ Vlaamse Maatschappij voor Sociaal Wonen

Verwerking CONS-2017-02: overlegmomenten

- ▶ 01/02/2018: Elia
→ Begrippenkader inzake toegang
- ▶ 20/02/2018: BASF
→ Begrippenkader inzake toegang
- ▶ 02/03/2018: FEBEG
- ▶ 08/03/2018: VMSW & VVH
- ▶ 09/03/2018: Eandis & Infrax
- ▶ 24/03/2018: Eandis & Infrax, FEBEG, Febeliec, Infrabel & ODE
→ Toegangshouderschap voor afnemers



Nood aan coherent begrippenkader op alle niveaus

Inhoud (nieuw) consultatiedocument

- ▶ Praktische afspraken
- ▶ Verloop herzieningsprocedure

- ▶ Reacties op ontvangen input en motivering van nieuwe wijzigingen:
 - Algemeen:
 - Introductie nieuwe rol 'databeheerder'
 - Wijziging begrippenkader inzake toegang
 - Digitale meters
 - Toegangshouderschap op het distributienet
 - Europese netcodes
 - Flexibiliteit
 - Bepalingen inzake gegevensbescherming
 - Datacode
 - Inwerkingtreding TRD versus (latere) go live MIG 6

 - Artikelsgewijze bespreking per code

Nieuwe structuur

I. Algemene bepalingen

II. Netcode

III. Meetcode

→ Afgeslankt tot technische voorschriften inzake meetinrichtingen

IV. Marktcode

→ *Nieuw*

→ Bevat vooral bepalingen uit huidige Meet- en Toegangscode

V. Datacode

→ *Nieuw*

→ Regels i.v.m. uitwisseling van data voor informatieve doeleinden

VI. Samenwerkingscode

VII. Code GDN

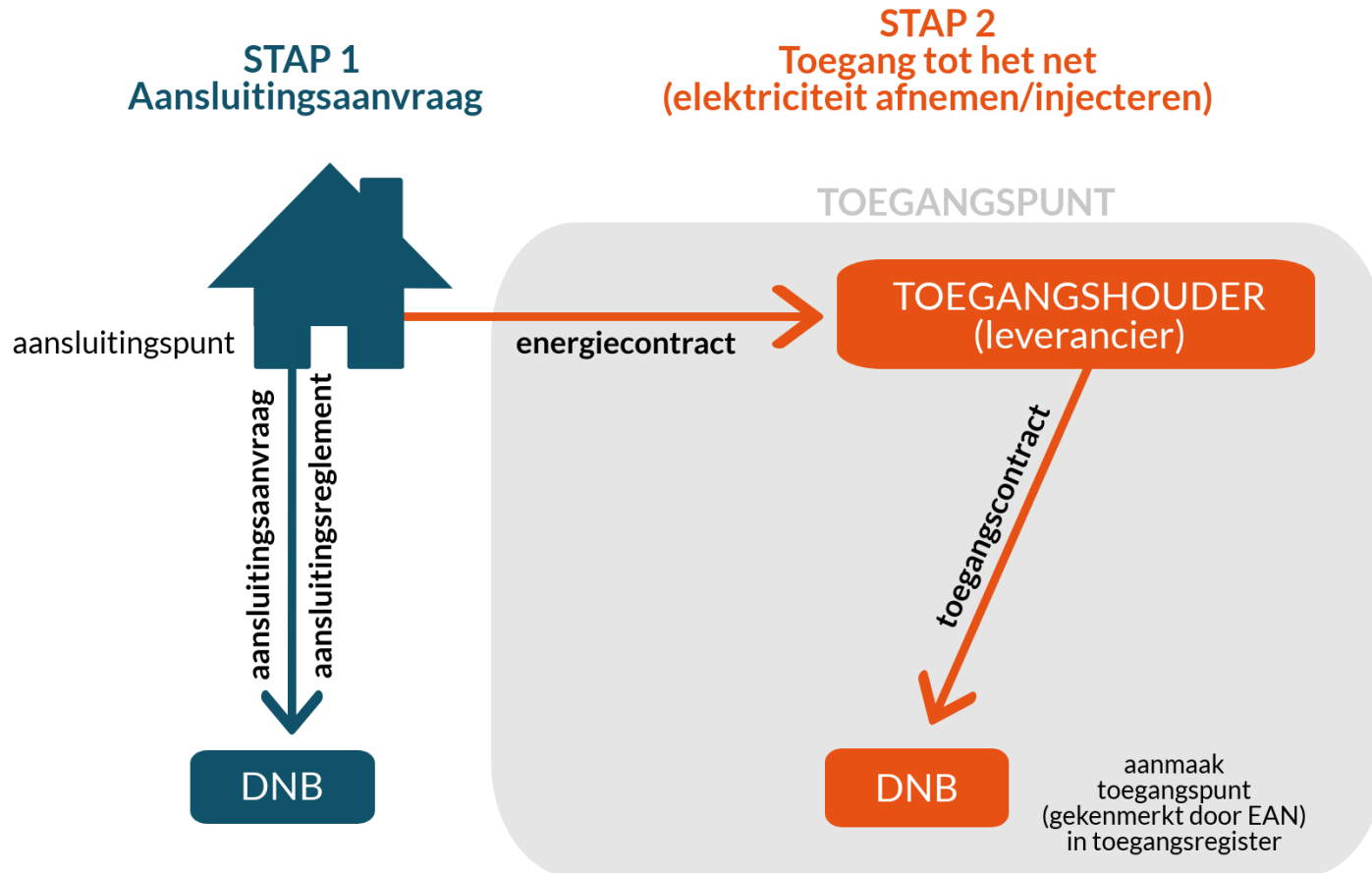
→ *Nieuw*

→ Verzameling van bepalingen nu verspreid over alle codes

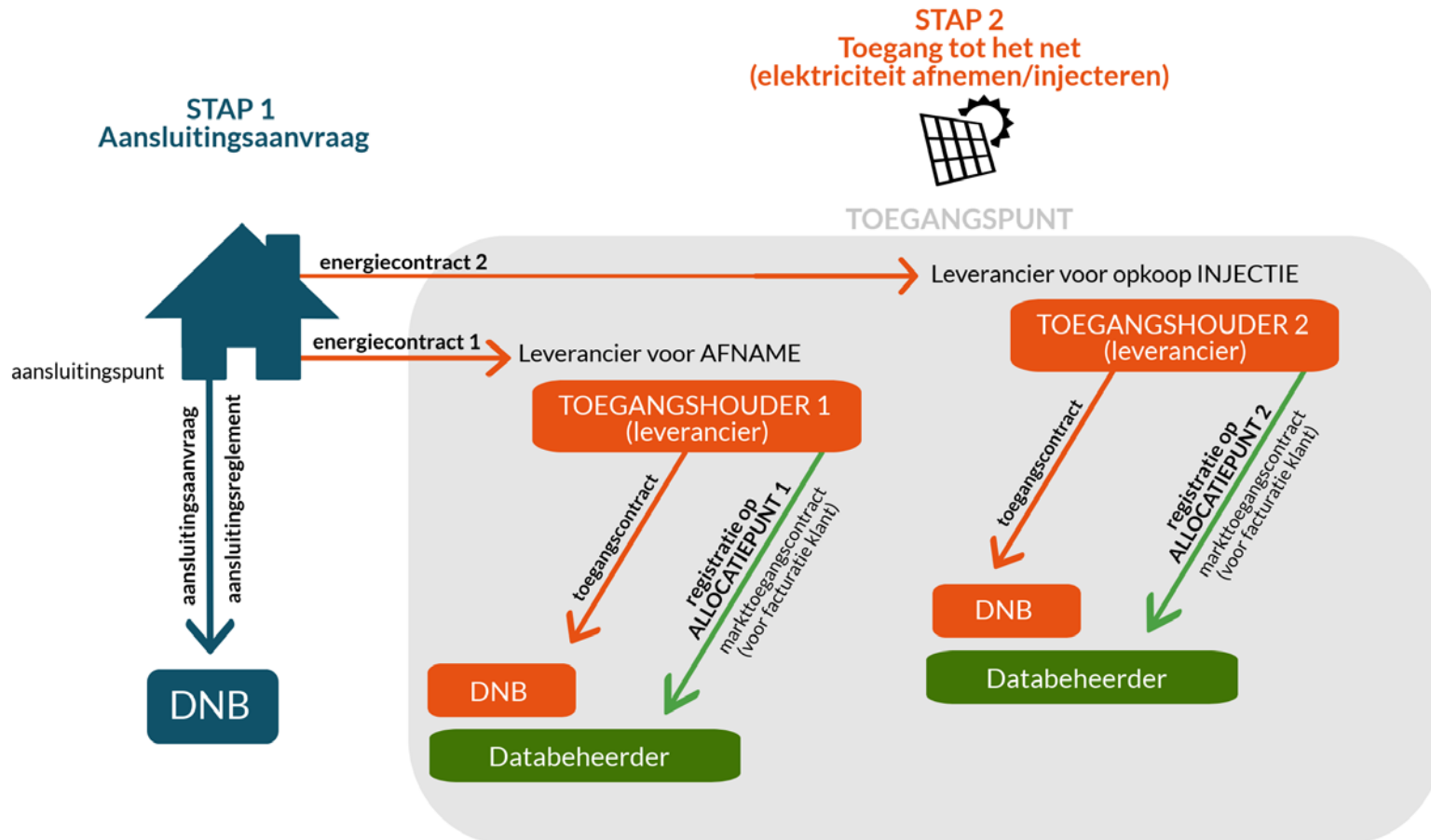
VIII. Slotbepalingen

Begrippenkader

Situatie vandaag: nieuwbouw huishoudelijke afnemer



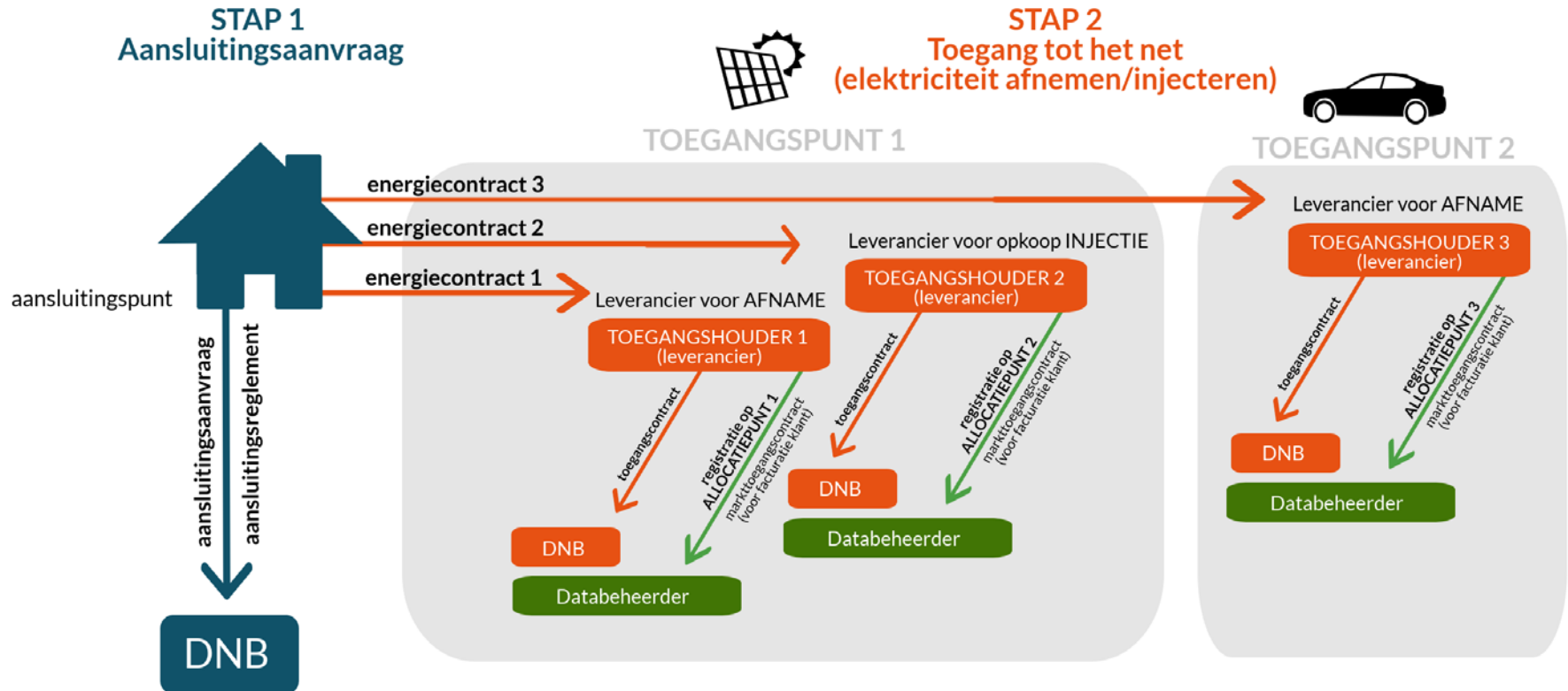
Situatie toekomst: nieuwbouw met zonnepanelen



De DNB regelt de fysieke toegang tot het net op het toegangspunt

De databeheerder regelt de administratieve markttoegang (meetgegevens enz) voor de toegangshouder op het allocatiepunt

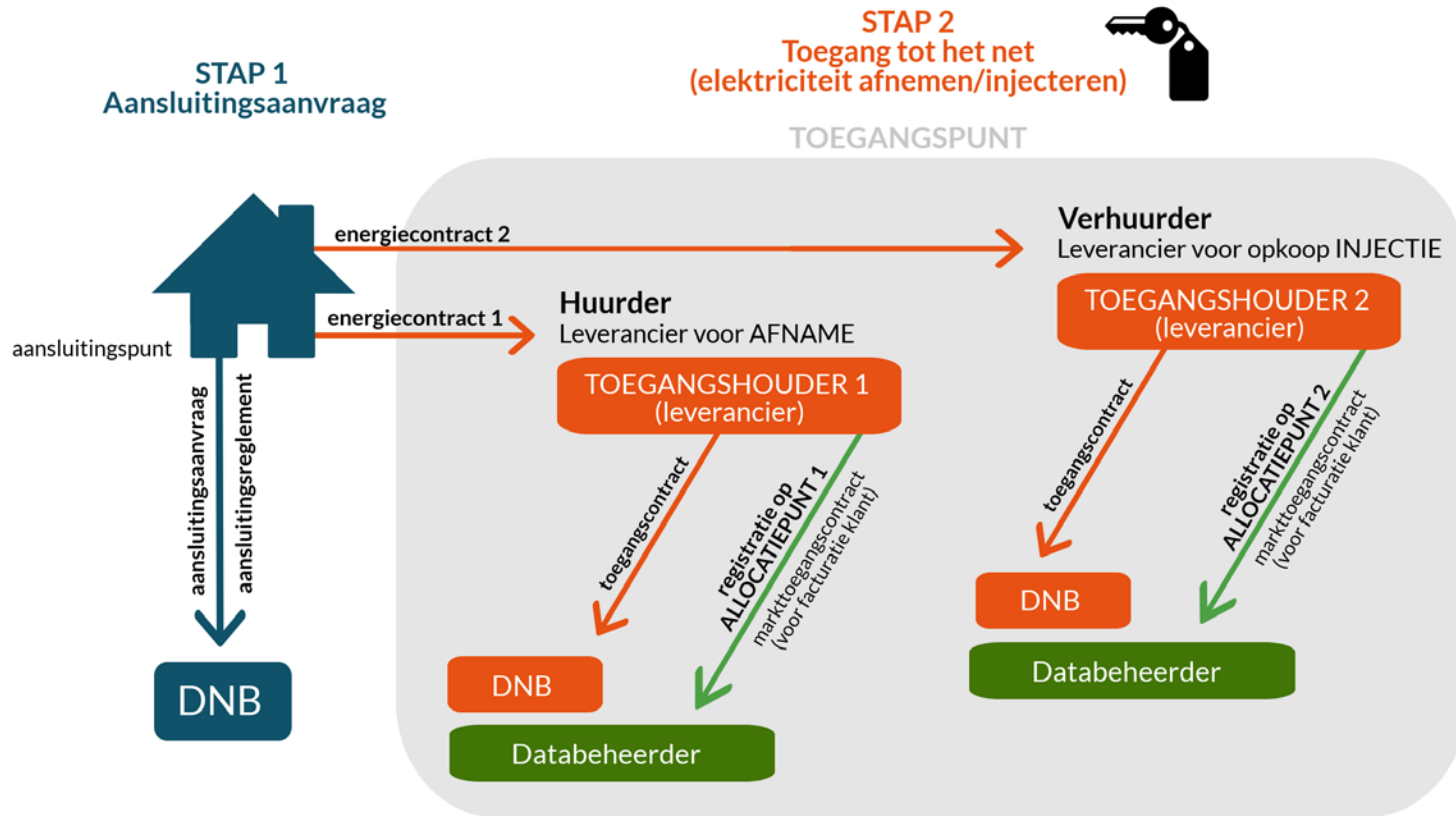
Situatie toekomst: nieuwbouw met zonnepanelen & EV (2 toegangspunten)



De DNB regelt de fysieke toegang tot het net op het toegangspunt

De databeheerder regelt de administratieve markttoegang (meetgegevens enz) voor de toegangshouder op het allocatiepunt

Situatie toekomst: nieuwbouw met zonnepanelen (huurder/verhuurder)

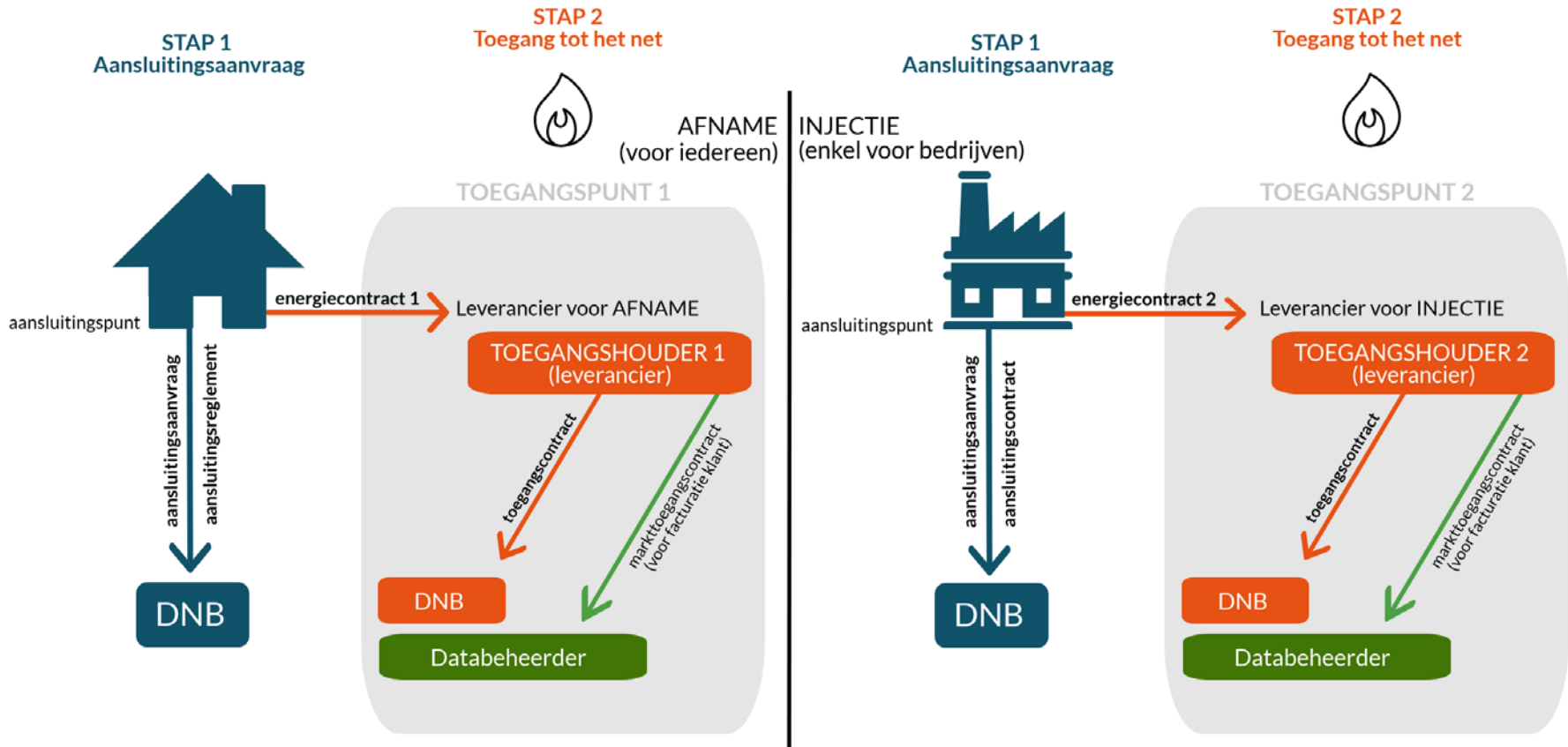


De DNB regelt de fysieke toegang tot het net op het toegangspunt

De databeheerder regelt de administratieve markttoegang (meetgegevens enz) voor de toegangshouder op het allocatiepunt

Problematiek: wanbetaling

Situatie vandaag + toekomst: aardgas



De DNB regelt de fysieke toegang tot het net op het toegangspunt

De databeheerder regelt de administratieve markttoegang (meetgegevens enz) voor de toegangshouder op het allocatiepunt

Belangrijkste wijzigingen en discussiepunten TRDE

Titel I. Definities

▶ Toevoeging begrippen over flexibiliteit:

- Definities Flexibiliteit, Dienstverlener van flexibiliteit (FSP) en Energieoverdracht
 - Scope: enkel technische bepalingen over flexibiliteit in meetcode en netcode, (voorlopig) geen marktregulering in marktcode:
 - In vorige consultatie verwijzing naar toekomstige definities in Energiedecreet door timing ontwerpdecreet flexibiliteit
 - Ontbreken definities zorgde voor verschillende interpretaties belanghebbenden
- ➔ Oplossing: Toevoegen begrippen in TRDE om scope te verduidelijken

Titel I. Algemene bepalingen

▶ Modelcontracten & -reglementen

- Huidig: enkel aansluitings- en toegangscontract goedkeuring, overige contracten/reglementen/voorschriften ter kennis en commentaar
- Voorstel:
 - Alle "aansluitings- of toegangsvoorwaarden" → goedkeuring VREG nodig (conform Europese richtlijnen) - andere documenten: commentaar VREG
 - Markttoegangscontract, het datatoegangscontract, het contract tussen databeheerder en distributienetbeheerder en de overeenkomst tussen transmissienetbeheerder en distributienetbeheerder --> goedkeuring VREG nodig
 - Andere documenten: commentaar VREG
 - Initiatiefrecht VREG tot wijziging aansluitings- of toegangsvoorwaarden

▶ Proces overleg over UMIG aangepast:

- Uitwerken door Databeheerder (voorheen DNB en leveranciers)
- Deelname overlegplatform uitgebreid: toegangshouders (deelname of vertegenwoordiging)
- Voorstel "Concreet gemotiveerde aanpassingen" door betrokken partijen die niet deelnemen aan het overleg - via DB

▶ Toevoeging "bevel van de overheid" in definitie overmacht:

- Vb. beslissing federale overheid in geval van schaarste voor het afschakelplan
- Verdere aligering met Federaal Technisch Reglement lopende (FTR nog niet definitief)

▶ Aanpassingen om in lijn te zijn met de GDPR

Titel II. Netcode (1/2)

- ▶ **Uitbouw elektriciteitsdistributienet m.b.t. verkaveling, bedrijventerrein of appartementsgebouw**
 - Verkavelingsreglementen: worden onder toezicht van de VREG gebracht (consensus – wel discussie over inhoud).
 - Opeisingsrecht DNB deel gebouw of grond: gecontesteerd door verkavelaars en promotoren. Nood aan decretale grondslag (EVRM). Wordt in tussentijd weliswaar nog behouden in TRD.

- ▶ **Specifieke, technische voorschriften voor de aansluiting van productie-eenheden**
 - Implementatie Netwerkcode “Requirements for Generators”
 - Voorstel voor limiet Type A/B/C (consensus)
 - Geldig voor:
 - Nieuwe productie-eenheden vanaf mei 2019
 - Productie-eenheden die een ingrijpende wijziging ondergaan (definitie ED)
 - Synergrid diende voorstel in voor nieuwe, technische vereisten RfG die VREG goedkeurt

Titel II. Netcode (2/2)

► Kleine wijzigingen artikel telecontrole op vraag DNB's:

- Schrappen term 'N-1' wegens moeilijk definieerbaar en introductie begrip 'lokale congestie'
- Toevoegen mogelijkheid telecontrole voor congestie op “gekoppeld net” (Elia of GDN) omdat dit in praktijk al gebeurt

► Flexibiliteit en ondersteunende diensten:

- Afdeling volledig herschreven voor de duidelijkheid
- Het recht op het bewaken van de operationele veiligheid bij een activatie van flexibiliteit door het tijdelijk beperken in afgebakende tijdsvensters (regelmatig evaluatie):
 - Nuancering door protest leveranciers naar enkel effectief recht voor flexibiliteit met stuursignalen
 - Theoretisch recht voor flexibiliteit met dynamische prijssignalen doordat DNB eerst moet bewijzen met studie dat invoering effectief nodig is voor de operationele veiligheid
- Een uitzondering op verplichte overeenkomst met DNB voor de levering van primaire reserve (melding volstaat)
 - Behouden ondanks protest DNB, maar wel herformulering
- Implementatie ED Art. 4.1.22/1: bij modulatie moet NB Evenwichtsverantwoordelijke op de hoogte brengen
 - Toegevoegd op vraag van o.a. FEBEG & ODE

Titel III. Meetcode

- ▶ **Impact introductie databeheerder**
 - Databeheerder leest alle meters uit, ook de analoge (def. Decreet)
- ▶ **Aangepaste definitie 'meetinrichting'**
 - Wegwerken onduidelijkheid over begrip 'software'
- **Verplichte periodieke controle voor grootverbruiksmeeinrichtingen (> 56kVA)**
 - Voorstel behouden (consensus: beleid door DNB, goed te keuren door VREG)
 - Niet voor gesloten distributienetten
- ▶ **Verplichte controlemeting bij grote aansluitingen (> 1MVA)**
 - Voorstel geschrapt (geen draagvlak, hoge kostprijs)
- **Submeters voor flexibiliteit met energieoverdracht mogen door 3^{de} partij geleverd, geplaatst en onderhouden worden**
 - Meetgegevens wel uitgelezen en gevalideerd door databeheerder
 - Levering, plaatsing & onderhoud onder technische voorschriften databeheerder/DNB en goedgekeurd door VREG
 - Voorstel behouden (zonder akkoord van DNB's, maar FSP voorstander)

Titel IV. Marktcode (1/4)

Hoofdstuk 1. Registratie van gegevens

- ▶ **Vraag om uitbreiding naar >1 SDP injectie & >1 SDP afname**
 - Voorlopig niet weerhouden wegens implementatie pas mogelijk na go live MIG 6
 - Wél al omzetting EU richtlijn CPT 2014/94/EU (art. 4 lid 8 & 12)
 - Vrije leverancierskeuze oplaadpunt/infrastructuur met oplaadpunten
 - Op termijn: door creatie apart allocatiepunt
 - Tijdelijk: door creatie apart toegangspunt (EAN)

- ▶ **Limitatieve lijst van gegevens die in toegangsregister worden opgenomen (< > huidig TRDE)**
 - In lijn met ontwerpdecreet digitale meters (transparantie)
 - Afgestemd op nieuwe (draft) gegevenslijsten in annex TRDE

Titel IV. Marktcode (2/4)

Hoofdstuk 2. Toegang tot het net (1/2)

- ▶ Toegangsprocedure/-voorwaarden & toegangscontract
 - Opsplitsing taken DNB vs. databeheerder impliceert afslanking huidig toegangscontract
 - Toegangscontract tussen DNB & TH voor toegang tot het net
 - Markttoegangscontract tussen DB & TH voor markttoegang
 - Toevoeging markttoegangsprocedure/-voorwaarden
 - Incl. proces opstellen markttoegangscontract
 - Toevoeging extra toegangsvoorwaarde voor toegang tot het net
 - Voldoen aan de toegangsvoorwaarden van de databeheerder
- ▶ Wie kan toegangshouder zijn?

	Huidig TRDE	Voorstel TRDE
Injectiepunten	Producenten Leveranciers	Producenten Elke gemandateerde 3 ^{de} partij
Afnamepunten	Leveranciers	Leveranciers Afnemers met grootverbruiks- meetinrichting

Titel IV. Marktcode (3/4)

Hoofdstuk 2. Toegang tot het net (2/2)

▶ Dienstencatalogus

- Bevat ≠ mogelijke wijzen waarop databeheerder meetgegevens combineert & aanlevert op allocatiepunten
- Standpunt: databeheerder stelt op & VREG keurt goed

▶ Standaard allocatiepuntconfiguratie

- Aanpassingen om beter rekening te houden met digitale meter
 - @ parameters *meetregime* & *opnamefrequentie voor verbruksinfo*
- Vervanging parameter *gebruikperiode* (= ToU DNB & time frames leveranciers) uit vorige CONS
 - door parameter *tariefperiode* (enkel ToU DNB)

Titel IV. Marktcode (4/4)

Hoofdstuk 3. Marktfacilitatie

- ▶ Gaat over gegevensuitwisseling tussen TH(/EV) & databeheerder
- ▶ Nieuw verhuisproces
 - Uitvoerige beschrijving wegens klachtengevoelig
 - Nadruk op belang van tegenstelbare wisseldatum & -index
 - Bij voorkeur via EOD
 - Verduidelijking gevolgen indien geen tegenstelbare wisseldatum/-index
- ▶ Opname nieuwe procedure voor EV om samenwerking met TH op te zeggen
 - Incl. melding aan VREG

Titel V. Datacode

- ▶ Sterk gewijzigd door nieuwe bepalingen uit ontwerpdecreet en -besluit digitale meters, alsook feedback stakeholders:
 - Verduidelijking rol databeheerder
 - Aanpassing definitie “informatieve doeleinden”
 - Toegangsregister, niet dataregister:
 - Verwarring terwijl dataregister toch deel uitmaakt van toegangsregister
 - Schrappen sommige bepalingen opgenomen in besluit digitale meters, daarom niet meer nodig in TRDE
 - Definities MIG TPDA gewijzigd
 - Verwarring mogelijk i.g.v. opsplitsing TC (bv. geen datatoegangshouder, maar derde partij)
 - Nieuw begrippenkader (bv. verruiming datatoegang, datadienstenpunt,...)
 - VREG kan gegevens van DB opvragen voor controle & toezicht

Titel VII. Code gesloten distributienetten

- ▶ Toepassingsgebied verduidelijkt (zie slides in bijlage)
- ▶ Default-regeling algemene eisen RfG en DCC (Europese netwerkcodes)
 - GDN-beheerders kunnen “terugvallen” op de algemene eisen vastgelegd door publieke DNB’s
- ▶ Opsplitsing artikels over meetuitrustingen bij decentrale productie en de valorisatie van flexibiliteit met energieoverdracht
 - (Sub)-meetgegevens voor energie-overdracht binnen GDN:
 - Toevoeging mogelijkheid dat GDN-beheerder eigen meetsysteem opzet
 - Verplichting overeenkomst GDN-beheerder en partijen aangewezen voor beheer flexibiliteitsgegevens voor informatie-uitwisseling
 - GDN-beheerder kan beroep doen op de diensten van databeheerder/DNB, als hij geen eigen systeem wil opzetten
 - Vraag GDN-beheerders gebruik eigen productiemeters voor certificatenberekening niet gevolgd:
 - Wijziging hogere regelgeving nodig (Energiebesluit)
 - Beslissing van VEA, niet VREG

Titel VII. Code gesloten distributienetten

Code GDN in TRDE enkel relevant voor GDN's gekoppeld op elektriciteitsdistributienet

- ❖ op **transmissienet**

Koppeling TN – GDN

Distributielijnen binnen GDN >70kV } Federaal

Distributielijnen binnen GDN ≤70kV → Gewestelijk → TRPV

- ❖ op **tractienet spoor**

Koppeling tractienet – GDN

Distributielijnen binnen GDN >70kV } Federaal

Distributielijnen binnen GDN ≤70kV → Gewestelijk → TRPV

- ❖ op **Plaatselijk Vervoernet** → alles gewestelijk → TRPV

- ❖ op **distributienet** → alles gewestelijk → TRDE

Titel VII. Code gesloten distributienetten

Code GDN in TRDG erg relevant: voor alle GDN's!
Enkel koppelingsaspecten voor gasGDN's op Fluxysnet zijn federaal.

❖ op vervoersnet (Fluxys)

Koppeling vervoersnet – GDN → federaal

Distributieleidingen ongeacht drukniveau → gewestelijk → TRDG

❖ op aardgasdistributienet → alles gewestelijk → TRDG

Titel VIII. Overgangsbepalingen

- ▶ Latere inwerkingtreding # bepalingen wegens latere go live MIG 6
→ Toevoeging overgangsbepalingen (1^{ste} voorstel)

- ▶ Bepalingen gerelateerd aan

- Meerdere TH per TP
- Overmaken meetgegevens volgens
 - van de standaard afwijkende allocatiepuntconfiguratie
 - gekozen dienst in de dienstencatalogus
- Preswitch proces
- Nieuw verhuisproces
- Undo-redo principe bij onterechte wissel van TH
- Nieuw allocatiemodel & overstap verbruiks- naar gebruiksprofielen

- Apart allocatiepunt_{injectie} bij productie-installaties > 10 kVA

- Apart allocatiepunt_{afname} voor oplaadpunt/laadinfrastructuur met oplaadpunten

Vanaf 1 april 2020

Vanaf 1
jan 2020

Vanaf 1
april 2021

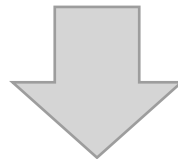
Belangrijkste wijzigingen TRDG

Voornaamste wijzigingen TRDG

- ▶ Wijzigingen TRDE werden maximaal overgenomen (tenzij niet van toepassing voor gas)
- ▶ Definitie injectie werd uitgebreid: naast inbrengen van aardgas en biomethaan ook de (theoretische) mogelijkheid voorzien voor ander gas dat de nodige technische vereisten heeft om veilig in te brengen en te verdelen

Conclusie: Documenten voor consultatie

- ▶ Consultatiedocument CONS-2018-06
 - 1 DOC voor E+G
- ▶ Consultatieverslag voor CONS-2017-02
 - XLS voor E
 - XLS voor G
- ▶ Nieuwe versie TRDE en nieuwe versie TRDG
 - Met Track Changes
 - Zonder Track Changes
- ▶ Concordantietabel TRDE en idem TRDG



Modaliteiten voor indienen reactie op de consultatie staan in het consultatiedocument

VREG

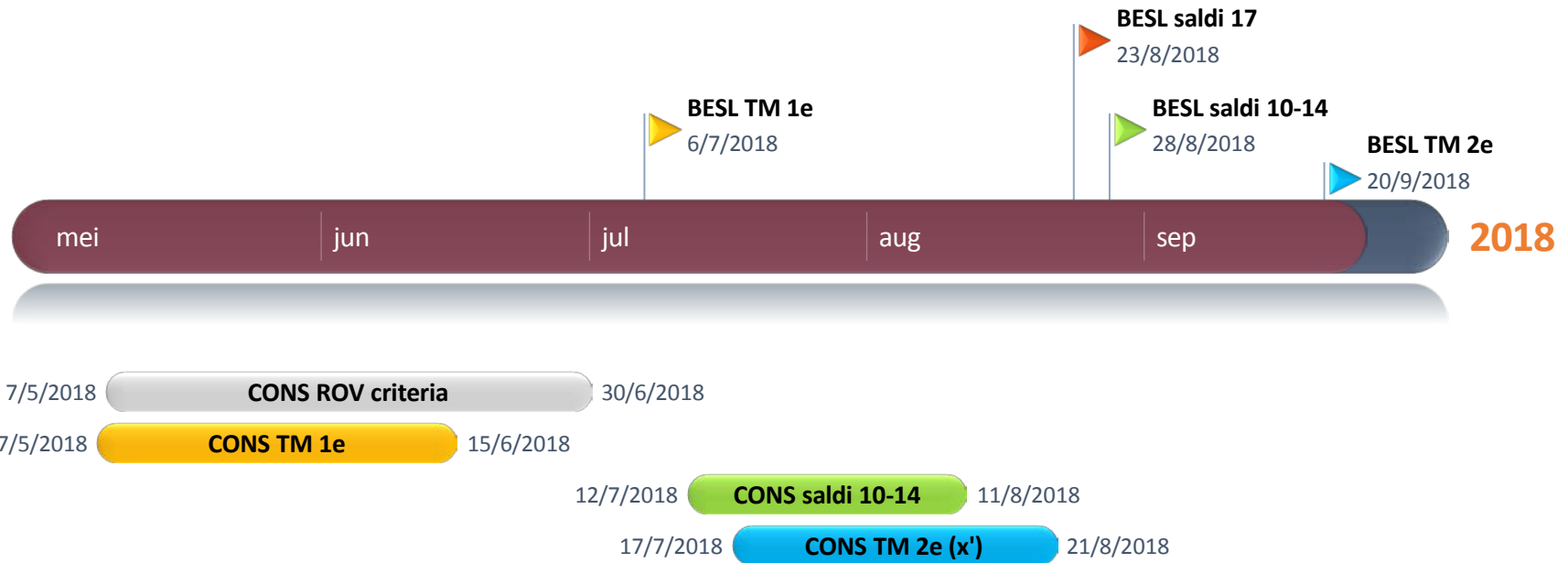
uw gids op de
energiemarkt

Tarieven & tariefmethodologie 2017-2020

Stand van zaken tarieven & tariefmethodologie 2017-2020

1. Saldi 2010-2014
2. Saldi 2017
3. Wijzigingen Tariefmethodologie 2017-2020
4. Regionaal objectiveerbare verschillen

Stand van zaken tarieven & tariefmethodologie 2017-2020



Saldi 2010-2014

Saldi 2010-2014

▶ Saldi:

→ Verschillen tussen budget en realiteit (kosten, opbrengsten)

- Financiële tekorten of overschotten

▶ Gerapporteerd volgens de tarieven-KB's 2008.

→ Saldi “beheersbare” kosten

→ Saldi “niet-beheersbare” kosten

▶ VREG:

→ Consultatie CONS-2018-04

- Van 12 juli t.e.m. 11 augustus 2018
- Voorstel:

→ Definitieve bedragen

→ Toewijzing (aan netbeheerder of tarieven)

→ Beslissingen (BESL-2018-52..72) met consultatieverslag RAPP-2018-08

- 28 augustus 2018

Saldi 2017

Saldi 2017

- ▶ Beslissing VREG 23 augustus 2018
- ▶ Volgens de tariefmethodologie 2017-2020:
 - Bepaling
 - Snelheid van afbouw, via tarieven 2019 en later.

Regulatoire saldi	Elektriciteit (€)	Aardgas (€)
Exogene kosten	- 75,1 miljoen	- 1,0 miljoen
Volumeverschillen	+ 12,8 miljoen	- 8,3 miljoen
Herindexering	+ 3,7 miljoen	+ 1,8 miljoen
Vennootschapsbelasting	+ 0,6 miljoen	+ 0,2 miljoen
<i>Op totaal budget</i>	<i>2% overschot</i>	<i>1% overschot</i>

Wijzigingen aan de tariefmethodologie 2017- 2020

Wijzigingen aan de tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Beslissing 6 juli 2018
- ▶ Beslissing 20 september 2018

1^{ste} wijziging tariefmethodologie 2017-2020

▶ VREG RvB Beslissing **6 juli 2018**

- Na consultatie CONS-2018-02 (7 mei t.e.m. 15 juni 2018)
- Consultatieverslag RAPP-2018-06
- Beslissing BESL-2018-23

▶ Aanpassingen volgens consultatie:

- Criteria redelijkheid kosten
- Financiële besparingsstimulans mogelijk bij een fusie van werkmaatschappijen
- Rapportering kostenefficiëntie distributienet-transmissienet
- Eenvoudigere verdeelsleutels voor wijzigingen aan netgebieden binnen Vlaanderen
- Notionele intrestaftrek
- Afschrijvingstermijn digitale meters toegevoegd (15 jaar)

2^{de} wijziging tariefmethodologie 2017-2020

▶ VREG RvB Beslissing **20 september 2018**

- Na consultatie CONS-2018-05 (17 juli t.e.m. 21 augustus 2018) over de concrete besparingsstimulans aan de distributienetbeheerders n.a.v. Fluvius System Operator
 - x' -factor
- BESL-2018-73 met consultatieverslag RAPP-2018-10

2^{de} wijziging tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Reacties op de consultatie:
 - J. Lumbeeck (distributienetgebruiker)
 - Essenscia
 - FEBEG
 - Febeliec
 - Fluvius namens de distributienetbeheerders

- ▶ 16 zienswijzen

2^{de} wijziging tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Al in de tariefmethodologie opgenomen:
 - Netto kostenbesparing B op toegelaten inkomen TI te behalen na j jaar:
 - $TI - B = TI \times (1 - x')^j$
- ▶ Wijziging tariefmethodologie 20 september 2018:
 - Invulling van de besparingsstimulans B aan de distributienetbeheerders n.a.v. Fluvius System Operator.
 - Besparingen opgelegd tegen 2020 (= consultatie):
 - Elektriciteitsdistributie: € 17,0 miljoen
 - Aardgasdistributie: € 8,5 miljoen
- ▶ Impact op toegelaten inkomens 2019 en 2020

Criteria regionaal objectiveerbare verschillen (ROV)

Criteria ROV

▶ Energiedecreet richtsnoer 21:

“Bij de invoering van een capaciteitstarief houden de tarieven rekening met ROV”

▶ Onze aanpak:

1. Consultatie over criteria voor identificatie van ROV's
 - CONS-2018-03 van 7 mei t.e.m. 30 juni 2018
 - Consultatieverslag: RAPP-2018-09
2. M.b.v. criteria ROV's identificeren
 - Consultant DNV GL

Consultatie ROV-criteria CONS-2018-03

▶ Reacties:

→ Boerenbond

→ FEBEG

→ Distributienetbeheerders uitgezonderd Imea

→ Imea

▶ 22 mogelijk afwijkende zienswijzen

Zienswijzen samenvatting

▶ Boerenbond, FEBEG

- Kritische bedenkingen (nut, draagvlak, kosten; vnl. FEBEG)
- Voorstanders van hoge(re) drempels voor erkenning van ROV-kosten

▶ Distributienetbeheerders uitgezonderd Imea

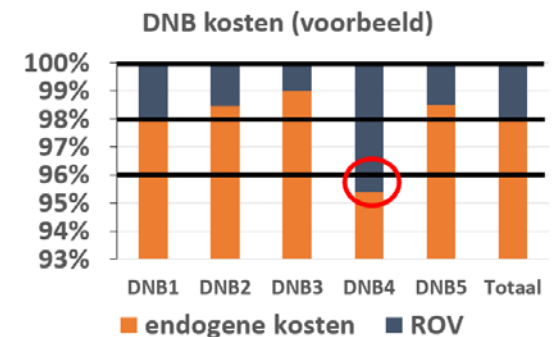
- Voorstanders van hoge(re) drempels voor erkenning van ROV-kosten
- “Alleen ROV binnen een netgebied beschouwen”

▶ Imea

- Voorstander van lagere drempel voor erkenning van ROV-kosten
- “Minder streng zijn met criteria ROV binnen netgebied”

Conclusie: ROV-Criteria ongewijzigd

- ▶ De verschillen zijn regionaal
 - ▶ De verschillen zijn niet-beïnvloedbaar
 - ▶ De verschillen zijn objectiveerbaar
 - Gebaseerd op betrouwbare data die een afspiegeling zijn van de werkelijkheid
 - De verschillen zijn blijvend
 - De verschillen zijn significant:
 - Tussen netgebieden:
1 DNB heeft 2% méér of minder kosten voor het ROV dan sectorgemiddelde %
 - Binnen een netgebied:
1 DNB heeft 2% méér of minder kosten voor het ROV dan sectorgemiddelde % + in zijn netgebied
lokaal 5% méér of minder kosten voor het ROV dan sectorgemiddelde %
-
- ▶ ROV's vastleggen per reguleringsperiode (niet retroactief)



Vervolg ROV-studie

- ▶ Externe consultant (DNV GL) hanteert ROV-criteria in zijn verder onderzoek

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Invoering digitale meter: ontwikkeling van een simulator

Historiek

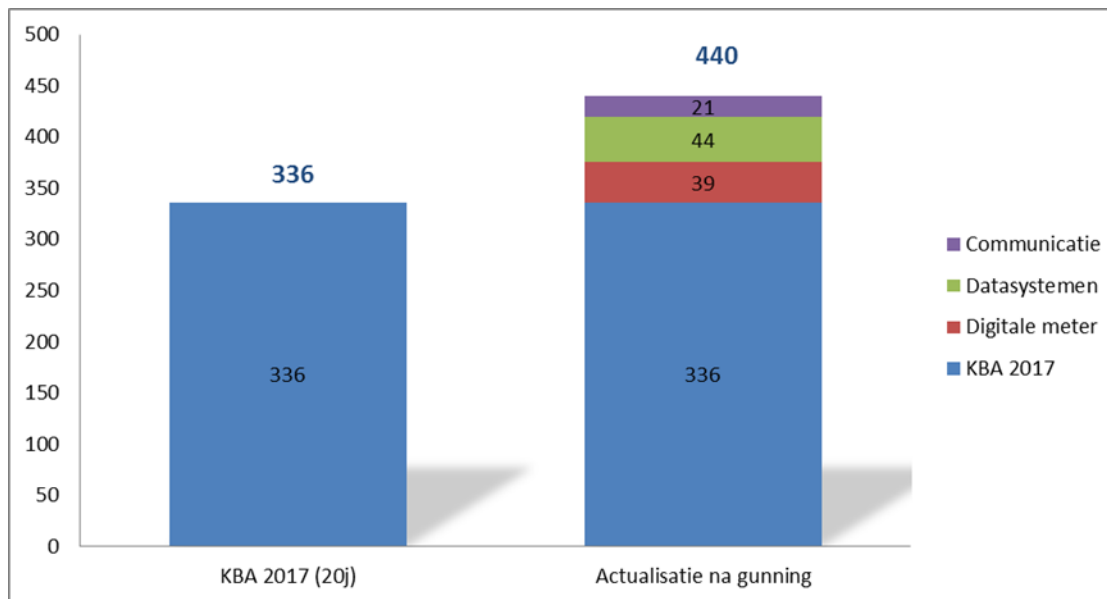
- ▶ Kosten-batenanalyses VREG
 - 2008, 2011, 2014, 2017
 - Update 2018
- ▶ Conceptnota Vlaamse Regering goedgekeurd 03/02/2017
- ▶ Decreet digitale meters
- ▶ Besluit digitale meters

Update KBA 2018 (1/2)

- ▶ Update KBA op vraag van minister (30/4/18) , n.a.v. gunningsbeslissing DNB's inzake digitale meter
- ▶ Vraag om een update van de KBA, met de nieuwe, meer verfijnde informatie uit de gunningsdossiers
- ▶ Eén scenario: uitrol op 20 jaar
 - Dit was het scenario uit KBA 2017 gebaseerd op de Conceptnota uitrol digitale meters
 - Vergelijkbaarheid KBA 2018 vs. 2017
 - Nieuwe info na gunning die DNB's aanleverden was gebaseerd op een uitrol over 20 jaar
- ▶ Resultaten update 2018: NCW van **+440** miljoen € maatschappelijke KBA, vs. +336 in KBA 2017

Update KBA 2018 (2/2)

- ▶ Geschat effect op DNB-tarieven: jaarlijkse meerkost (gemiddelde over 20 jaar) nu ingeschat op
 - 15 € voor elektriciteit
 - 12 € voor gas
 - In 2017 was dit 16 € en 12 €
- ▶ [RAPP-2018-01](#)



Decreet digitale meters (1/2)

- ▶ 14/07/2017: 1ste principiële goedkeuring Vlaamse Regering
- ▶ 29/08/2017: advies VREG
- ▶ 24/11/2017: 2de principiële goedkeuring Vlaamse Regering
- ▶ 29/06/2018: na advies van de Raad van State keurde de Vlaamse Regering het [decreet digitale meters](#) definitief goed
- ▶ Q4 2018: bespreking in het Vlaams Parlement

Decreet digitale meters (2/2)

- ▶ Uitrol digitale meters: principe uitrol en segmenten
- ▶ Creatie databeheerder - door de DNB aangestelde werkmaatschappij
- ▶ Wijziging statuut distributienetbeheerder - overdracht taken aan databeheerder
- ▶ Databeheertarieven - methodologie op te stellen door VREG - richtsnoeren
- ▶ Overgangsregeling compensatie + alternatief voor installaties vanaf 2021
- ▶ Bepalingen omtrent de verwerking van gegevens (GDPR)

Besluit digitale meters (1/2)

- ▶ 27/10/2017 : 1ste principiële goedkeuring Vlaamse Regering
- ▶ 13/07/2018: principiële goedkeuring Vlaamse Regering van [besluit digitale meters](#)
- ▶ Het besluit geeft uitvoering aan de verschillende artikels in het ontwerp van decreet digitale meters. Daarnaast brengt het ook wijzigingen aan in het Energiebesluit om het in overeenstemming te brengen met het gewijzigde energielandschap in Vlaanderen waarin naast analoge en elektronische meters, ook digitale meters aanwezig zullen zijn.
- ▶ 31/08/2018: [advies](#) VREG op het besluit
- ▶ Ook advies SERV, Mineraad en Gegevensbeschermingsautoriteit

Besluit digitale meters (2/2)

- ▶ Uitrol digitale meters
 - Planning
 - Modaliteiten plaatsing en uitlezing
 - Open gebruikspoort
- ▶ Tijdsafhankelijke tarieven
- ▶ Voorwaarden aanwijzing en toezicht op databeheerder – beheersmatige scheiding

De digitale meter in Vlaanderen

- ▶ Eenvoudige digitale meter geplaatst door de netbeheerder
- ▶ Klant kan tools voor energiemangement toevoegen
- ▶ De klant centraal in de energietransitie



Bron: Fluvius



Mogelijkheden digitale meters

Klanten:

- Meer info over verbruik
- Meteropname op afstand



Klanten: data voor slimme toepassingen



Prosumenten: verkoop overschot aan energie en inzicht in zelfconsumptie



Budgetmeterklanten: geen stigmatisering saldo raadplegen en betalen via internet en telefoon



Netbeheerders:

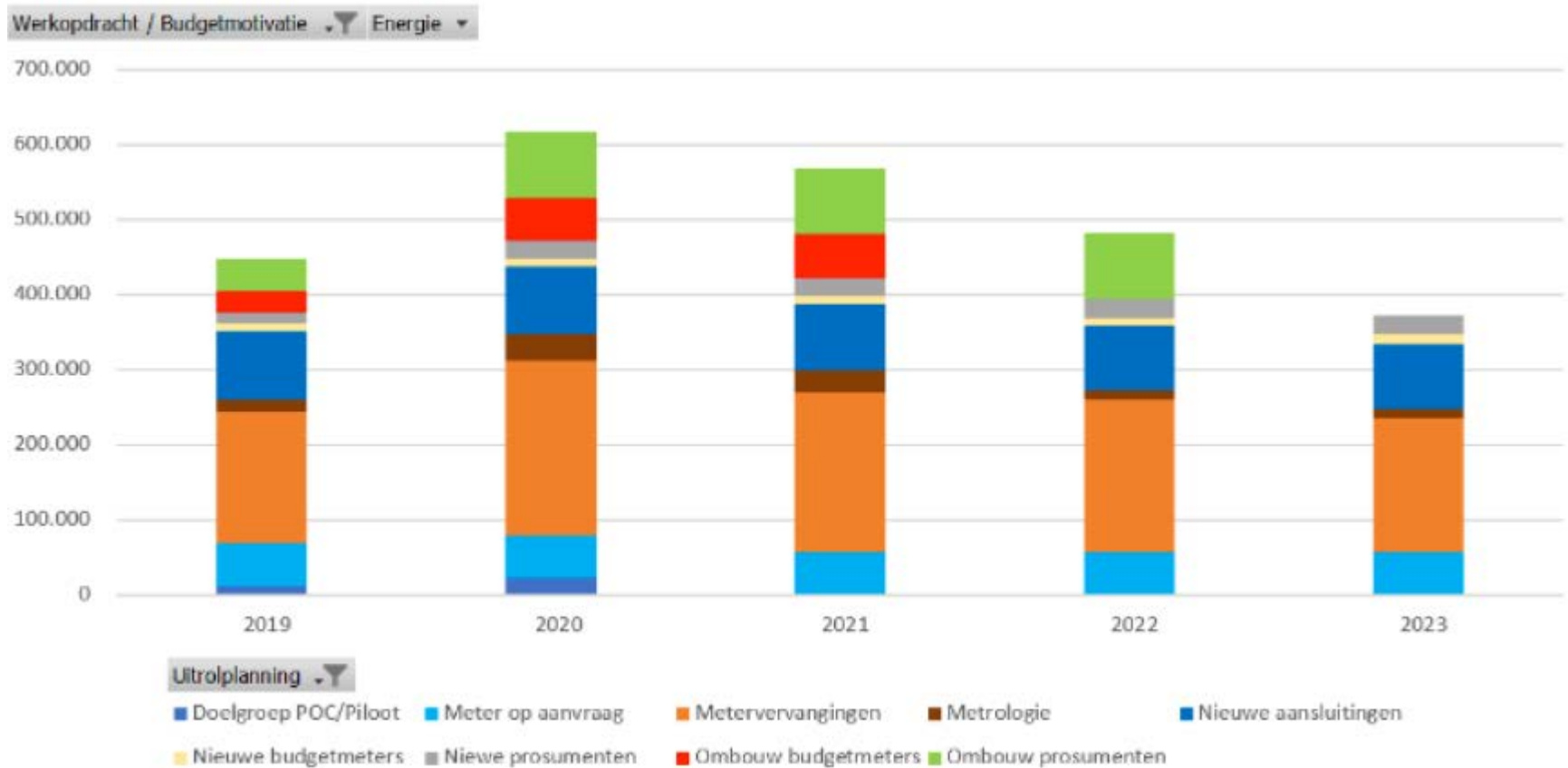
- Opsporen energie- en domiciliefraude
- Meterstanden op afstand: correcte afrekening en correcte verrekening tussen leveranciers

Commerciële spelers, zoals energieleveranciers:

- Nieuwe producten en diensten
- Dynamische energieprijzen



Uitrolplanning (1/2)



Bron: Fluvius

Uitrolplanning (2/2)

► Uitrol digitale meter in Vlaanderen (<56 kVA – LS)

Natuurlijke uitrol	Specifieke doelgroepen
Nieuwbouw & renovatie	Op aanvraag klant
Vervanging klassieke meters	
Nieuwe budgetmeters	Versnelde vervanging bestaande actieve budgetmeters
Nieuwe prosumënten	Versnelde vervanging bestaande prosumënten

Prosumementarief in de tariefmethodologie

- ▶ **Prosument:**
 - Gedefinieerd in begrippenlijst (LS, productie ≤ 10 kVA)
- ▶ **Prosumenten met terugdraaiende teller: klantengroep**
 - Prosumenten van wie de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet is uitgerust met een terugdraaiende teller
 - Dragen minder/niet bij volgens tarief per kWh afname
Netkosten worden verschoven naar andere netgebruikers
Discriminatoire toestand
- ▶ **Tariefcomponent: Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller.**
 - O.b.v. raming van de gecompenseerde kWh afname
 - O.b.v. 28% zelfconsumptie
 - M.b.v. maximaal AC-vermogen van de decentrale productie-eenheid.
- ▶ **Wordt aangerekend sinds 1 juli 2015**

De prosumant en de digitale meter (1/2)

- ▶ Tariefmethodologie 2017-2020
- ▶ Digitale meter is geen terugdraaiende meter
- ▶ Geen aparte klantengroep
- ▶ Facturatie nettarieven op basis van bruto-afname
- ▶ Keuze tussen enkelvoudige of tweevoudige digitale meter (dag/nacht)
- ▶ Impact op de elektriciteitsfactuur wordt bepaald door zelfconsumptie
 - Hoe meer zelfconsumptie, hoe lager de afname van het net en hoe minder distributiekosten de prosumant betaalt
 - VREG werkt aan een simulator

De prosument en de digitale meter (2/2)

- ▶ Het distributienet moet zo efficiënt mogelijk worden uitgebouwd en uitgebaut
- ▶ Het is belangrijk dat alle netgebruikers hieraan bijdragen door het betalen van distributienettarieven
- ▶ Ook de zonnepaneleneigenaars dragen bij aan het gebruik van het net
- ▶ LT oogpunt = maatschappelijk belang, nl. een kwalitatief, maar betaalbaar distributienet voor iedereen

Simulator gezinnen met een PV-installatie ≤ 10 kW

- ▶ Inschatting van de impact op de elektriciteitsfactuur van de overstap van een terugdraaiende meter (enkelvoudig of dag/nacht) naar een digitale meter (enkelvoudig of dag/nacht)
 - Bij welk % zelfconsumptie doe je voordeel of nadeel met een enkelvoudige digitale meter t.o.v. het prosumementarief (in euro)
 - Bij welk % zelfconsumptie doe je voordeel of nadeel met een dag/nacht digitale meter t.o.v. het prosumementarief (in euro)
- ▶ De belangrijkste factor = zelfconsumptie of direct verbruik
 - Op dit moment niet gekend, we werken met het gemiddelde in Vlaanderen (tussen 25 en 35%)
 - Inzicht en sensibilisering rond zelfconsumptie van een prosument
 - Tips om zelfconsumptie te verhogen
 - VREG werkt aan een simulator inschatting zelfconsumptie

Simulator gezinnen met een PV-installatie ≤ 10 kW

VREG

uw gids op de
energiemarkt

De digitale meter: impact en opportuniteiten voor de zonnepaneleneigenaar

Deze simulator is voor gezinnen met een zonnepaneleninstallatie ≤ 10 kW

Wat heeft u nodig?

- Uw postcode
- Het vermogen van de omvormer van uw zonnepanelen (in kW of kVA) **i**
- De opbrengst van uw zonnepanelen, op jaarbasis (in kWh) **i**
- Uw huidige meter (enkelvoudig of dag/nacht) **i**
- Uw nettoverbruik, op jaarbasis (in kWh) **i**

Doe de vergelijking

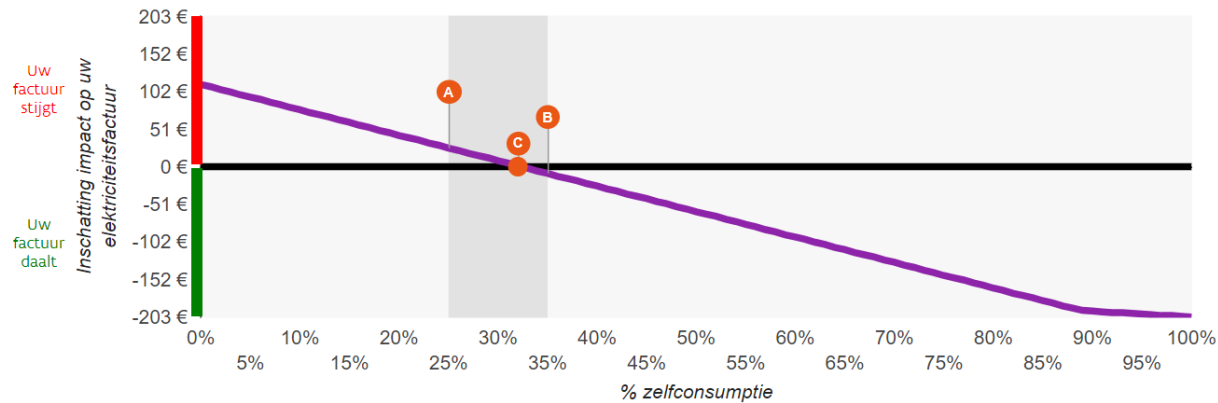
Postcode / woonplaats

Start

Simulatie 1

Maak eerst uw keuze:

- Digitale meter dag/nacht Enkelvoudige digitale meter



— Impact dag/nacht digitale meter versus enkelvoudige terugdraaiende meter

- A** Bij een zelfconsumptie van **25%** doet u een nadeel van **25 euro**
- B** Bij een zelfconsumptie van **35%** doet u een voordeel van **9 euro**
- C** Bij **32% zelfconsumptie** heeft de overstap naar een Dag/nacht digitale meter geen impact op uw factuur. U kan de impact verbeteren door uw % zelfconsumptie te verhogen.

UW GEGEVENS

Postcode:
2000, Antwerpen ✂

Vermogen omvormer:
3.00 kW ✂

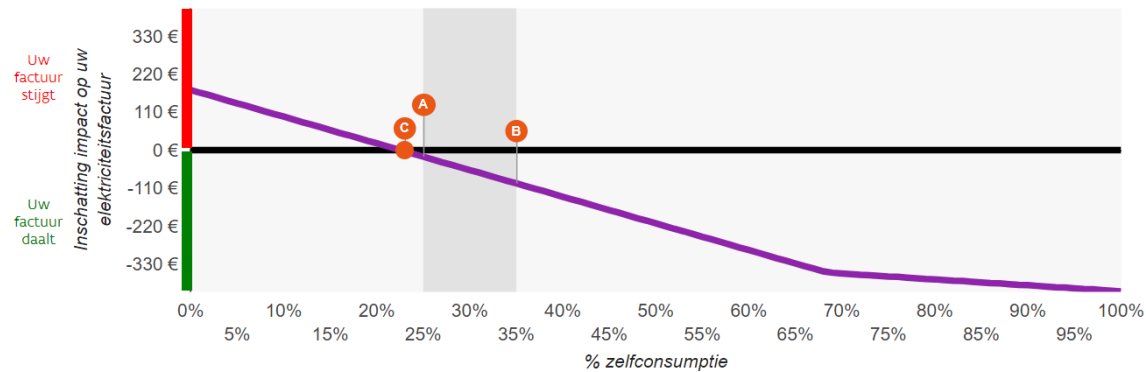
Effectieve productie:
2800 kWh ✂

Nettoverbruik
300.00 kWh

Simulatie 2

Maak eerst uw keuze:

- Digitale meter dag/nacht Enkelvoudige digitale meter



- A** Bij een zelfconsumptie van **25%** doet u een voordeel van **19 euro**
- B** Bij een zelfconsumptie van **35%** doet u een voordeel van **96 euro**
- C** Bij **23% zelfconsumptie** heeft de overstap naar een Dag/nacht digitale meter geen impact op uw factuur. U kan de impact verbeteren door uw % zelfconsumptie te verhogen.

UW GEGEVENS

Postcode:
9000, Gent ✍️

Vermogen omvormer:
6.00 kW ✍️

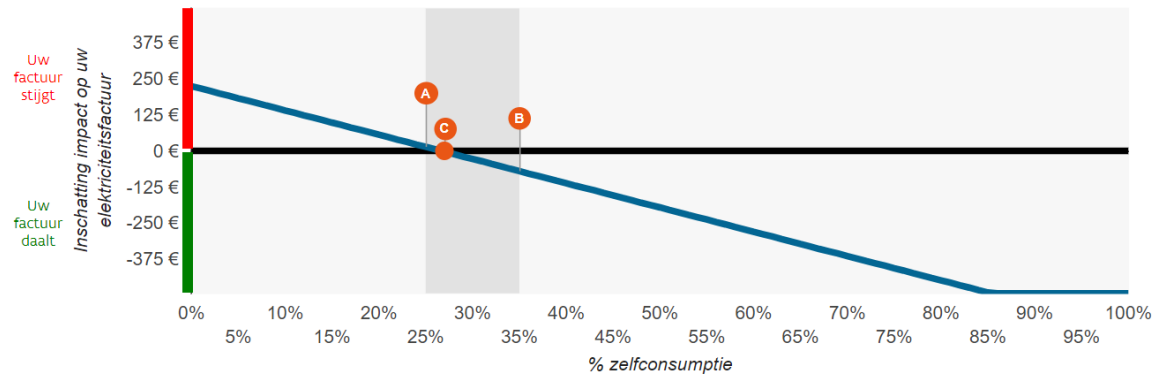
Effectieve productie:
5800 kWh ✍️

Nettoverbruik
-850.00 kWh

Simulatie 2 bis

Maak eerst uw keuze:

- Digitale meter dag/nacht Enkelvoudige digitale meter



— Impact enkelvoudige digitale meter versus enkelvoudige terugdraaiende meter

- A** Bij een zelfconsumptie van **25%** doet u een nadeel van **14 euro**
- B** Bij een zelfconsumptie van **35%** doet u een voordeel van **70 euro**
- C** Bij **27% zelfconsumptie** heeft de overstap naar een enkelvoudige digitale meter geen impact op uw factuur. U kan de impact verbeteren door uw % zelfconsumptie te verhogen.

UW GEGEVENS

Postcode:
9000, Gent ✂

Vermogen omvormer:
6.00 kW ✂

Effectieve productie:
5800 kWh ✂

Nettoverbruik
-850.00 kWh

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Certificatenmarktrapport 2017 – SvZ certificatenmarkten

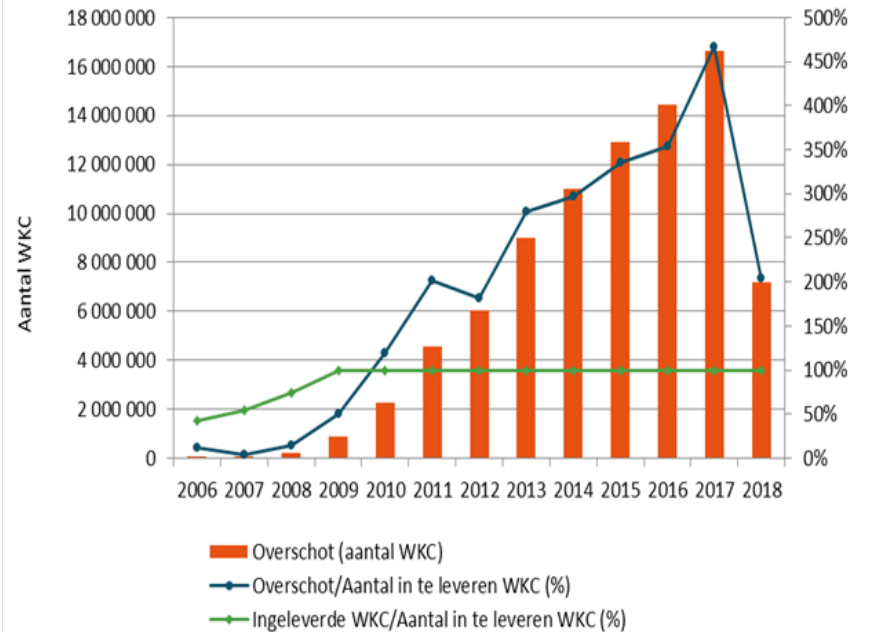
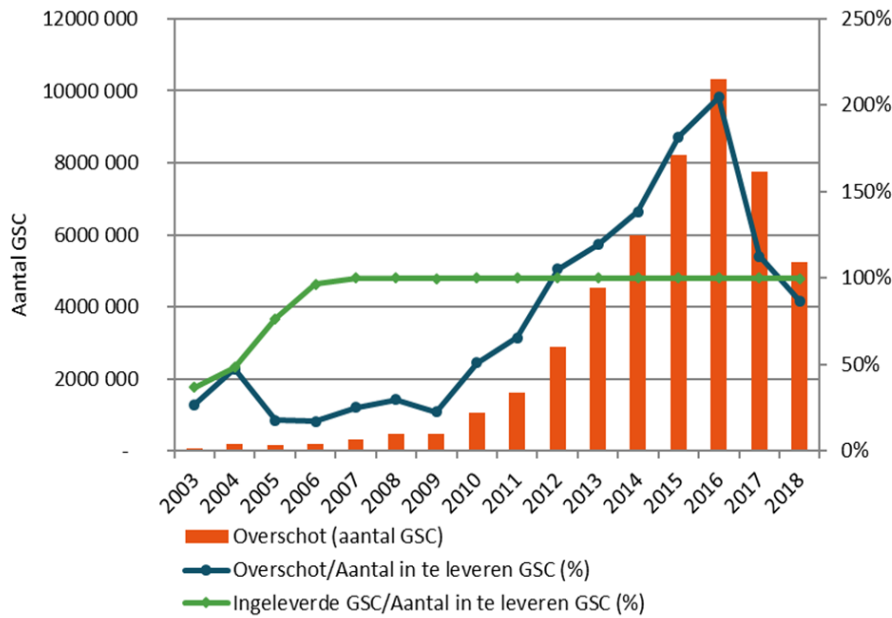
Inleiding

- ▶ Certificatenmarktrapport 2017:
 - Overzicht inleveringsronde 31 maart 2018
 - Toezicht op rol distributienetbeheerders
 - Portefeuilles op 1 april
 - Vooruitblik op quotum 31 maart 2019
- ▶ Veel vragen
- ▶ Signalen van ongerustheid bij bepaalde marktpartijen
- ▶ Elia veiling is recent afgerond
- ▶ Ondertussen ook duidelijkheid over intenties beleid:
 - Beslissing VlaReg 130 mln:
 - Ruim 1 mln GSC
 - Zo'n 2 mln WKC
- ▶ Fluvius bevestigde dat er in Q4-18 nog een veiling volgt

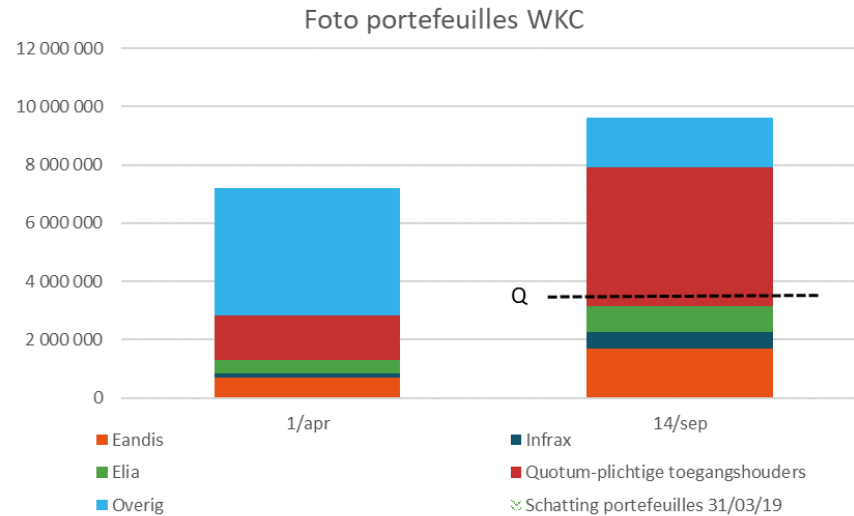
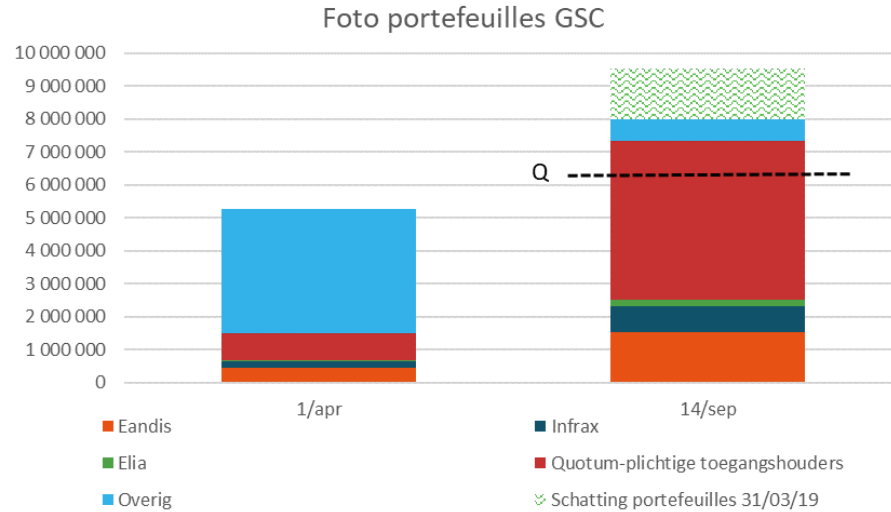
Kerncijfers GSC-WKC apr 2017 – mrt 2018

	GSC	Evolutie	WKC	Evolutie
- Aantal uitgereikt	6,1M	↘ =	4,8M	↘(↘)
- Aantal bilateraal verhandeld	8,2M	↘	5,3M	↗
Gemiddelde transactieprijs	€ 89,03	↗	€ 20,18	↗
Verkocht door netbeheerder	5,1M of 62%	↗	3,1M of 58%	↗
Gemiddelde transactieprijs netbeheerders	€ 88,47	↗	€ 20,21	↗↗
- Aantal aan minimumsteun overgedragen	3,3M	↗	4,8M	↘↘
Minimumsteun/Uitgereikt	54%	↗	100%	=
- Aantal ingediend bij VREG door DNB's (middelen Energiefonds)	3,0M		11,1M	
- Quotumplicht	6,1M	↘↘	3,5M	=
- Overschot	5,2M	↘↘↘	7,2M	↘↘↘↘

Evolutie overschotten GSC en WKC markten



Evolutie portefeuilles 01/04/18 - 14/09/18



Conclusies

- ▶ Stijging transactiepreizen GSC en WKC, echter zolang structureel onder €93 voor GSC en €27/31 voor WKC, gaat overdracht aan netbeheerders tegen minimumsteun door
- ▶ Netbeheerders verplicht certificaten op markt te brengen (art. 7.1.6, §2, 1^e lid en art. 7.1.7, §2, 1^e lid van Energiedecreet): veiling gepland in Q4 2018
- ▶ Portefeuilles evolueren zoals verwacht
- ▶ Prognoses duiden op voldoende GSC en WKC voor quotum 31/03/2019, ook na opkoopregeling
- ▶ Herstel marktevenwicht:
 - Daling exogene kosten distributienettarieven
 - Daling kapitaalkost opkoopplicht distributienettarieven
 - Daling heffing Bijdrage Energiefonds
 - Potentiële stijging bijdragen groene stroom en WKK

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

gratis telefoon 1700 - 3 'Andere vraag'

info@vreg.be

www.vreg.be

Twitter: @vreg_be

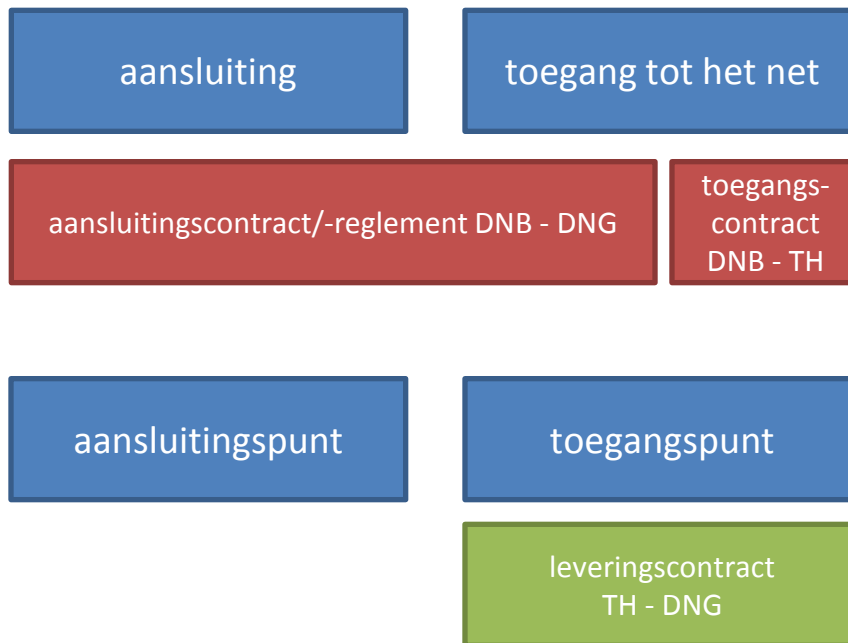
Facebook: VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op www.vreg.be/nieuws

Evolutie Begrippenkader

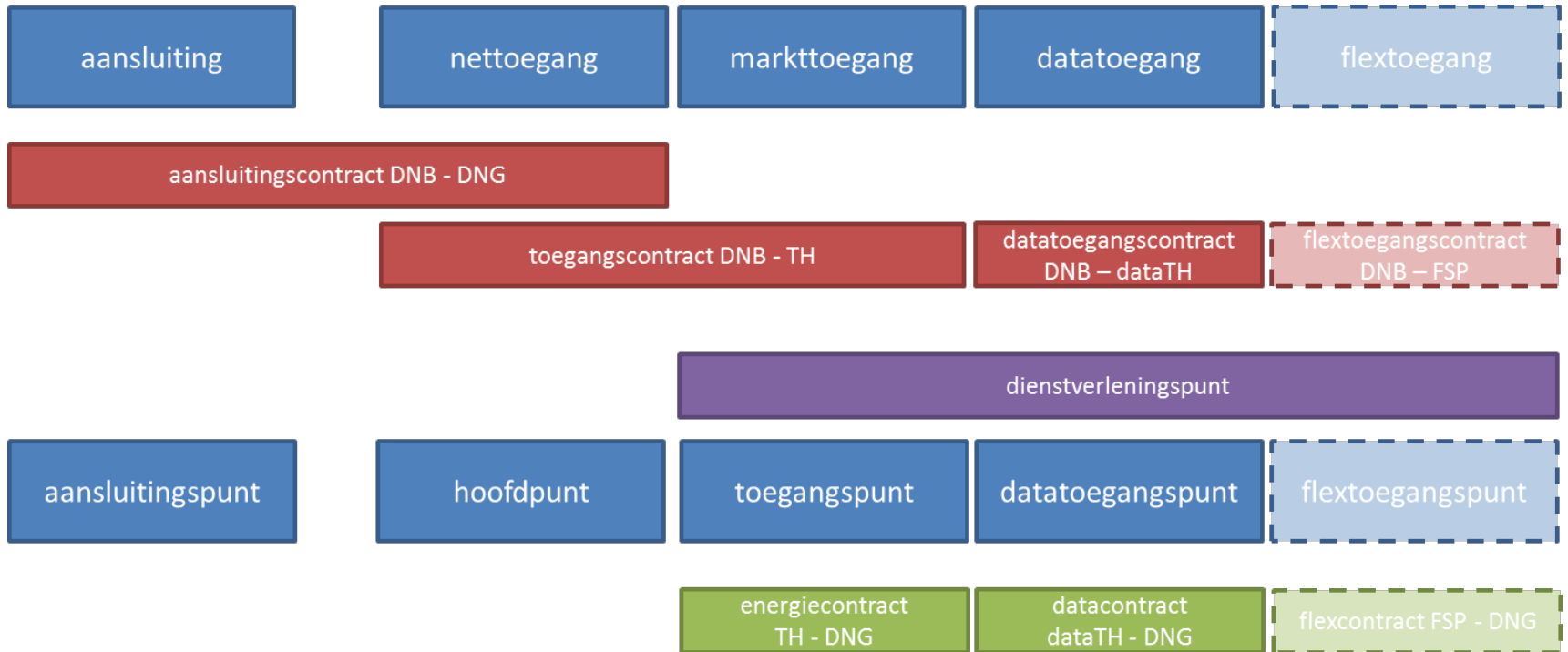
Huidig begrippenkader

- ▶ Noodzaak tot wijziging van een aantal decretale begrippen
→ O.w.v. MIG 6 datamodel (HP/SDP)
- ▶ Huidige situatie:



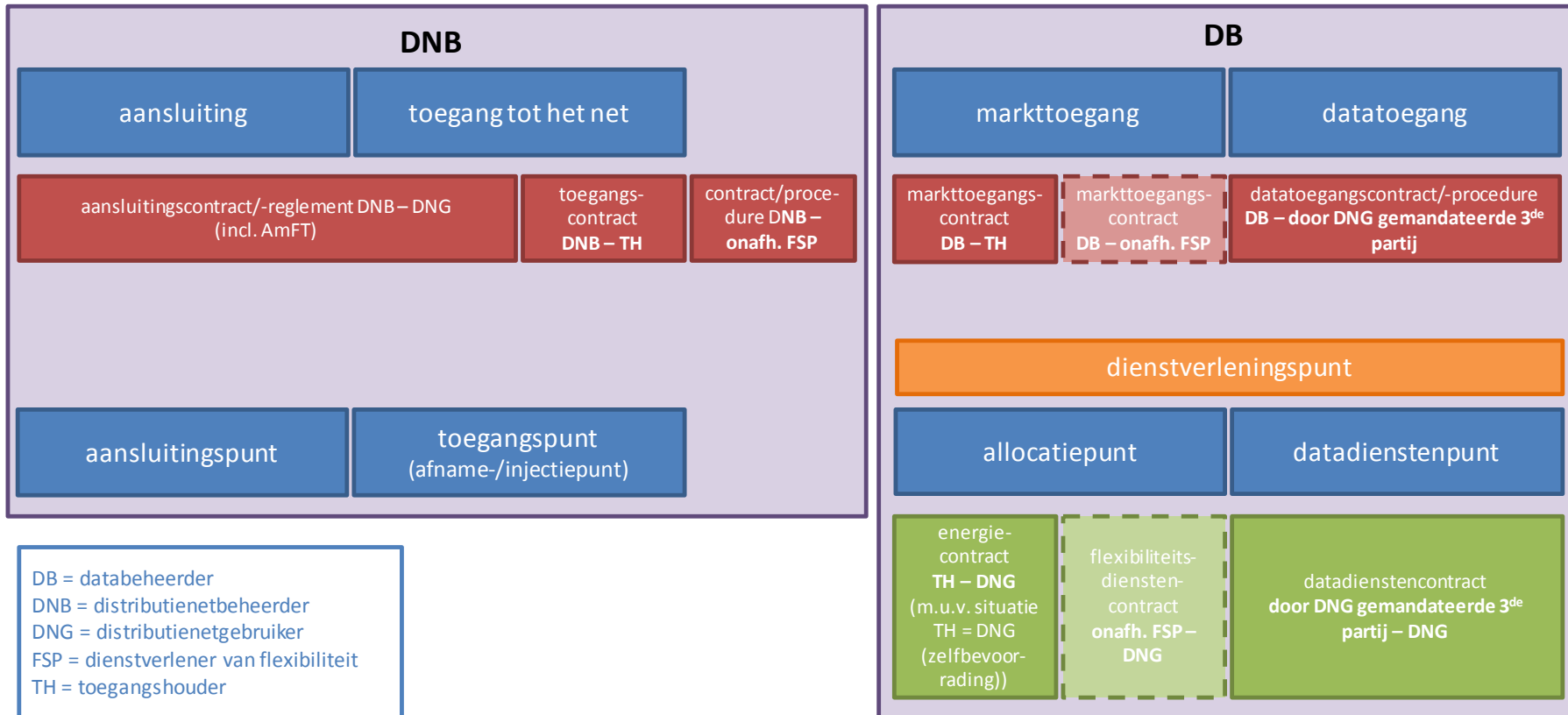
DNB = distributienetbeheerder
DNG = distributienetgebruiker
TH = toegangshouder

Voorstel 2^{de} consultatie TRD (CONS-2017-02)



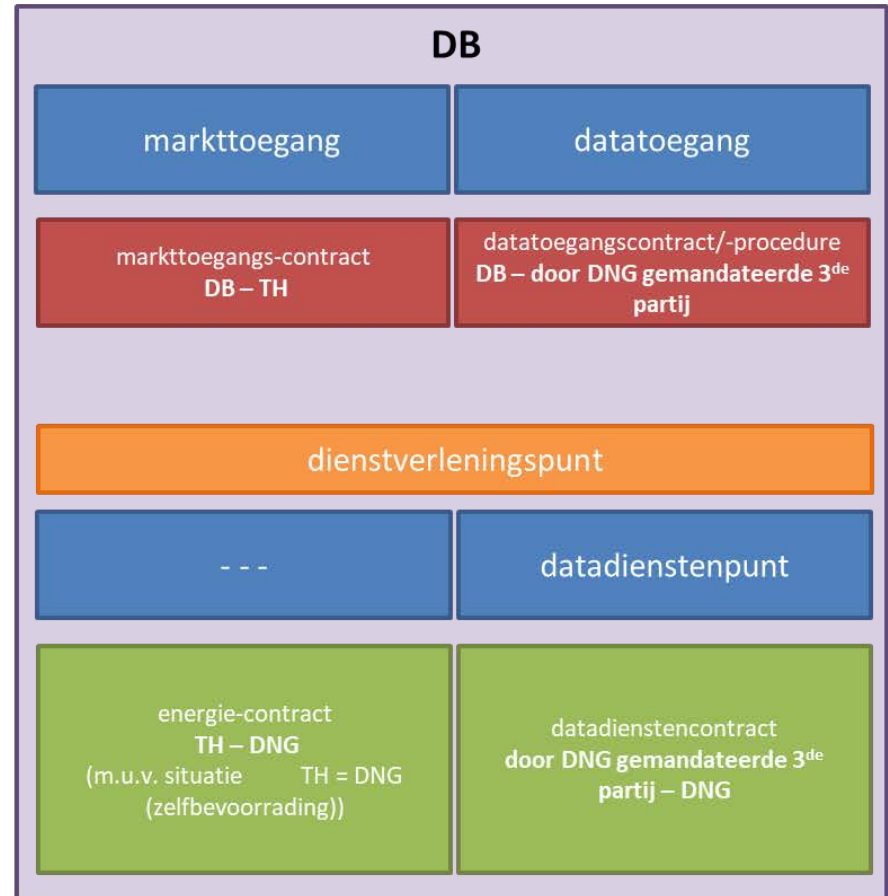
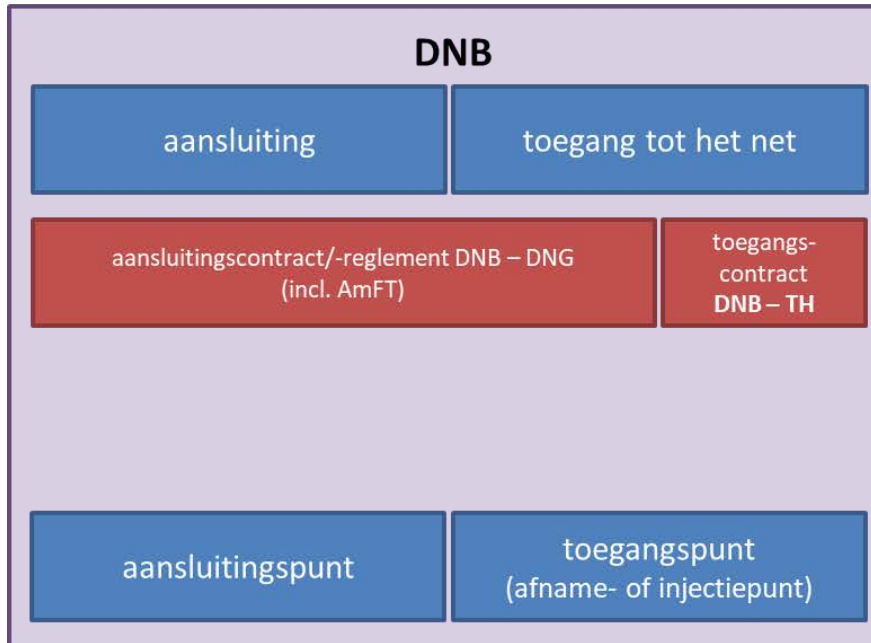
DNB = distributienetbeheerder
 DNG = distributienetgebruiker
 FSP = dienstverlener van flexibiliteit
 TH = toegangshouder
 dataTH = datatoegangshouder

Finaal voorstel (in 3^{de} CONS TRDE)



*: Flexibiliteit is nog niet meegenomen in voorstellen TRD, maar wel al conceptueel over nagedacht → Weergegeven met stippellijn.

Finaal voorstel (in CONS TRDG)



DB = databeheerder
 DNB = distributienetbeheerder
 DNG = distributienetgebruiker
 TH = toegangshouder

Tips om zelfconsumptie te verhogen

- ▶ De energie die overdag door uw zonnepanelen wordt geproduceerd zoveel mogelijk op datzelfde moment verbruiken
- ▶ De verbruikstoestellen moeten ingeschakeld zijn of worden op het moment dat er productie is ingeschakeld
- ▶ Gebruik maken van éénevoudige timers (zoals uitgesteld wasprogramma of gebruik maken van een schakelklok) die een toestel starten rond de middag wanneer er waarschijnlijk productie is of door meer complexe oplossingen (bv. domotica) die toestellen starten als er effectief een bepaalde hoeveelheid productie is
 - Inzetten witgoed
 - Elektrische boiler
 - Warmtepomp voor uw verwarming en/of warm water
 - Elektrische wagen
 - Opslag via een batterij