



Vlaanderen
is energie

Beleidsplatform

28 november 2016

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Agenda

- ▶ Inleiding (Thierry)
 - Hervorming VREG
 - Ondernemingsplan 2017
 - Vergaderdata beleidsplatform volgend jaar
- ▶ Consultatie tariefstructuur (Kathy)
- ▶ Studie 3E (3E & Pauline)
- ▶ Varia



Vlaanderen
is energie

Inleiding

Hervorming VREG

- ▶ 16 november 2016: goedkeuring decreet tot hervorming VREG in plenaire vergadering van het Vlaams Parlement
- ▶ Nu nog wachten op publicatie in het B.S.
- ▶ VREG wordt een “autonome dienst met rechtspersoonlijkheid” onder het Vlaams Parlement
 - Statuut sui generis

Hervorming VREG

► Raad van Bestuur

- Raad van Bestuur VREG wordt uitgebreid naar 7 personen
- Aanstelling (drie extra) bestuurders door Vlaams Parlement
- Moeten voldoen aan onafhankelijkheidsvereisten ten aanzien van energiesector en politiek
- Raad van Bestuur heeft aantal extra bevoegdheden die ze niet kunnen delegeren: goedkeuring tariefmethodologie, tariefstructuur en technische reglementen
- Bestuurders kiezen onder hun leden een voorzitter



Hervorming VREG

► Algemeen Directeur

- De Raad van Bestuur benoemt en ontslaat op gemotiveerde wijze de algemeen directeur
- Is belast met dagelijks bestuur
- Moet ook voldoen aan onafhankelijkheidsvereisten
- Mandaat voor zes jaar, éénmaal hernieuwbaar
- Rechtspositie en verloning te bepalen door de Raad van Bestuur
- Stelt directieteam samen

Hervorming VREG

► Verantwoording

- Raad van Bestuur stelt ontwerp van ondernemingsplan en ontwerp van begroting vast
- Daarna hoorzitting in Vlaams Parlement
- Na hoorzitting zal Raad van Bestuur definitieve begroting en ondernemingsplan vastleggen en publiceren
- Geen wijziging: jaarlijkse rapportering over uitvoering ondernemingsplan (jaarverslag) en uitvoering begroting (jaarrekeningen)
- Nog verder te bespreken met Vlaams Parlement welke timings en informatiemomenten

Hervorming VREG

► **Volgende stappen:**

- Publicatie decreet in Belgisch Staatsblad en inwerkingtreding decreet
- Aanduiding extra leden van de Raad van Bestuur door Vlaams Parlement
- Aanstelling algemeen directeur door Raad van Bestuur

Ondernemingsplan 2017

- ▶ Doelstelling op termijn = consultatie belanghebbenden bij opmaak ondernemingsplan
- ▶ Ondernemingsplan 2017 is in opmaak
 - Uitgangspunt is momenteel business-as-usual, gezien lopende hervorming VREG
 - Maar input van belanghebbenden is welkom!
- ▶ Goedkeuring ondernemingsplan 2017
 - Moet voor 31/1/2017 gebeuren
 - Door bestaande of uitgebreide Raad van Bestuur, afhankelijk van timing aanstelling nieuwe bestuurders

Ondernemingsplan 2017

- ▶ Net als andere jaren voorstelling ondernemingsplan 2017 aan onze belanghebbenden
 - Op vrijdag 20 januari 2017 vanaf 11u
 - In Ferrarisgebouw
 - Wordt eerste vergadering van beleidsplatform van 2017

Vergaderdata beleidsplatform 2017

- ▶ **20 januari 2017**
 - Voorstelling ondernemingsplan
- ▶ **27 maart 2017**
 - Toelichting bij regulatoire activiteiten
- ▶ **19 juni 2017**
 - Toelichting bij regulatoire activiteiten
- ▶ **18 september 2017**
 - Toelichting bij regulatoire activiteiten
 - Start consultatie ondernemingsplan 2018
- ▶ **20 november 2017**
 - Toelichting bij regulatoire activiteiten

Consultatie capaciteitstarief

Naar een nieuwe tariefstructuur

Doelstelling nieuwe tariefstructuur

► Doel

- Kostenveroorzaker van het net = kostendrager voor de klant
 - Principe kostenreflectiviteit
- Betere benutting van de beschikbare netcapaciteit
- Betere beheersing van de totale kosten van het beheer van het net

► Consultatie

- Principes capaciteitstarief:
 - Distributienettarieven (transmissie elek mogelijk idem)
 - Elektriciteit (gas mogelijk idem)
- Impact verschillende klantengroepen
- Onderzoek draagvlak

Voorstel nieuwe tariefstructuur

Onderverdeling distributietarieven

▶ Netgebonden distributiekosten

- Netinstallaties, beheer van het net, netverliezen, etc.
 - Niet-piekgemeten klanten: aansluitingscapaciteit (kVA) (gezinnen en kleine ondernemingen)
 - Piekgemeten klanten: aansluitingscapaciteit (kVA) én onderschreven vermogen (kW)

▶ Niet-netgebonden distributiekosten

- Openbare dienstverplichtingen en toeslagen
 - Niet-piekgemeten klanten: afname (kWh)
 - Niet-piekgemeten PTT (PV klant): aansluitingscapaciteit (kVA)
 - Piekgemeten klanten: afname (kWh)

Voorstel nieuwe tariefstructuur: net

Componenten huidige tariefstructuur	Componenten nieuwe tariefstructuur
Net gerelateerde kosten distributie	
<p>Onderschreven en bijkomend vermogen Niet-piekgemeten: EUR/kWh Piekgemeten: EUR/kWh en EUR/kW</p>	<p>Basistarief met daarin de kosten voor het onderschreven en bijkomend vermogen, het systeembeheer, de meet- en telactiviteit en de netverliezen.</p> <p>Niet-piekgemeten: EUR/kVA_{schijf} of EUR/kVA</p> <p>Piekgemeten: EUR/kVA en EUR/kW</p>
<p>Tarief systeembeheer EUR/kWh</p>	
<p>Tarief voor de meet- en telactiviteit EUR/jaar</p>	
<p>Tarief voor de compensatie van de netverliezen EUR/kWh</p>	
<p>Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh</p>	<p>Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh</p>
<p>Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller EUR/kW omvormer</p>	<p>(Niet meer van toepassing)</p>

Voorstel nieuwe tariefstructuur: niet-net

Componenten huidige tariefstructuur	Componenten nieuwe tariefstructuur
Niet net gerelateerde kosten distributie	
<p>Openbaredienstverplichtingen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW_{omvormer}</p>	<p>Openbaredienstverplichtingen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA</p>
<p>Toeslagen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW_{omvormer}</p>	<p>Toeslagen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA</p>

Consultatie capaciteitstarief

- ▶ 20 juni – 30 september 2016
- ▶ 43 reacties ontvangen
- ▶ +/- 250 zienswijzen
- ▶ Vraag naar wijzigingen van tariefstructuur
- ▶ Vraag naar bijkomende onderbouwing en onderzoek

Consultatie capaciteitstarief

► Belangrijkste reacties voor LS (gezinnen)

→ Sociale en ecologische correcties

- Lage verbruikers
- Energie armoede
- Bijsturing via niet-netgebonden kosten?

→ Onduidelijkheid verlagen capaciteit

- Tarief voor aanpassing?

→ Prijsstabiliteit

- Vraag om bruuske tariefwijzigingen te voorkomen

→ Meer dynamische tarieven gevraagd

- Afwachting slimme meters
- Mogelijkheid dynamische 'time of use'-tarieven?



Consultatie capaciteitstarief

► Belangrijkste reacties voor MS (bedrijven)

→ Meterkost in basistarief?

- Grote impact voor bepaalde klantengroepen

→ Impact van afschaffing maximumprijs

- Grote impact voor bepaalde klantengroepen

→ Aanpassing definities

- Onderschreven vermogen: piekvermogen
- Aansluitingsvermogen: ter beschikking gesteld vermogen

→ Capaciteitscomponenten

- AMR: vraag naar toepassing Elia tariefstructuur
- MMR: ter beschikking gesteld vermogen + piekvermogen_{maand}

Consultatie capaciteitstarief

► Bijkomend onderzoek/onderbouwing

- In kaart brengen van aansluitingscapaciteiten
- Aanpassing capaciteiten
 - Gedragsverandering & prijselasticiteiten
 - Erosie van de financieringsbasis
 - Draagbaarheid (max/jaar) van capaciteitsaanpassingen door DNB
- Effecten op energie-efficiëntie
- Tariefimpact voor kleine verbruikers en grootste verbruikers
- Tariefimpact voor decentrale productie (hernieuwbare energie en WKK's)
- Effect afschaffen dag/nachttarief op gelijktijdigheid
- Dynamische TOU tarieven (vs. marktmodel met statisch nettarief en levering van ondersteunende diensten)



Consultatie capaciteitstarief

- ▶ Richtsnoer uit Decreet

→ Objectiveerbare Regionale Verschillen (ORV's)?



Simulatiestudie **Aansluiting met Flexibele Toegang**

Ruben Baetens & Carlos Dierckxsens
Beleidsplatform 28.11.2016

Disclaimer

Deze presentatie beschrijft de stand van zaken op moment van het beleidsplatform van 28/11/2016. Ze geeft o.a. een aanpak van de analyse en een overzicht van de eerste tendensen en tussentijdse resultaten bij de simulatiestudie.

Let op: Alle assumpties zijn een vereenvoudiging van de werkelijkheid en geven deze niet volledig weer. De vereenvoudiging is noodzakelijk om de complexiteit van de modellering uitvoerbaar te houden.

Deze presentatie verbindt 3E en de VREG tot niets. De hierna weergegeven tendensen en tussentijdse resultaten kunnen nog herzien worden door verdere simulatie, het uitvoeren van sensitiviteitanalyse, overleg met stakeholders, voortschrijdend inzicht enz.... Het finale beleidsadvies is het enige definitieve document.

Feedback is welkom op het e-mailadres: info@vreg.be met vermelding in de titel "Aansluiting met Flexibele Toegang"

Overzicht en planning

Beleidsplatform 3 Oktober : **Aanpak studie**
Aannames en randvoorwaarden

Beleidsplatform 28 November : **Stand van zaken**
Eerste tendensen simulaties
Aanpak analyse

December : **Sensitiviteitsstudie resultaten**
Beleidsaanbeveling

Scope

AmFT voor (stroom-) congestiemanagement

Vlaams MS- / HS- elektriciteitsdistributienet + plaatselijk vervoernet

Horizon 2030 + kosten mbt volledige levensduur projecten

Buiten de scope:

- Variaties op externe (beleids-) parameters
- Spanningsmanagement, *e.g.* via reactieve energie

**Aanpak
studie**

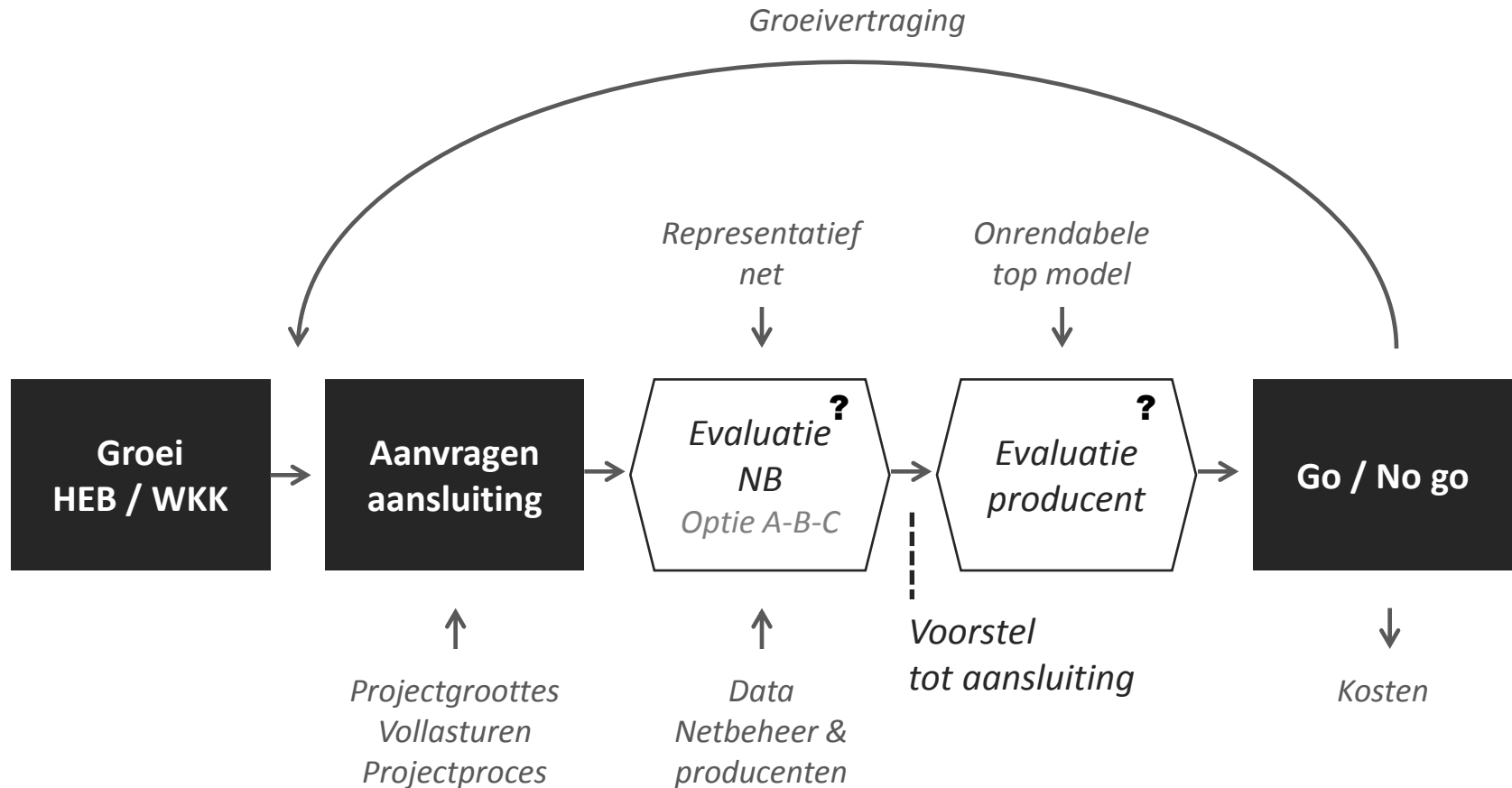
**Beleidsopties
AmFT**

**Methode
simulatie**

**Model
aannames**

**Volgende
stappen**

Algemene aanpak



Beleidsopties en vergoedingsmechnismen

Optie A

Huidig beleidskader

- Tijdelijke AmFT tot netversterking
- Onredelijke kost kan resulteren in weigering tot aansluiting
- Geen garanties noch vergoeding voor modulatie

Optie B

Investerings- kader

- Tijdelijke AmFT tot netversterking
- Permanente AmFT als mogelijk alternatief voor weigering
- Garanties voor maximale modulatie bij tijdelijke AmFT

Optie C

Flexibiliteits- kader

- Permanente AmFT
- Garanties afhankelijk van investeringskost: volledig vergoed, of onvergoede fractie

Zoekruimte beleidsparameters en aannames scenario's als randvoorwaarden (*)

Groeiscenario's HEB/WKK in Vlaanderen :	Laag of hoog
Hoeveelheid HEB/WKK in specifiek net :	Gemiddeld of geconcentreerd
Aansluitscenario's (tijdstip, technologie, capaciteit) :	10
Vergoedingsmechnismen :	Cash vergoeding, transactie GSC, verlenging steuntijd of vaste steunenergie
Beleidsopties :	A (▶), B (◆) of C (×)
Redelijkheidslimiet marginale net-integratiekosten :	2.5, 5, 10, 25, 35 of 50 EUR/MWh
Maximale onvergoede fractie - x_{\max} :	0%, 0.5%, 1%, 2%, 3%, 4%, 5% of 10%
Maximale termijn tijdelijke AmFT - z_{\max} :	4 of 8 jaar

	46.080 mogelijke opties

(*) Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Focus-variabelen m.b.t. simulatieresultaten (*)

Net-investeringskosten netbeheerder : **EUR**

Modulatie-kosten netbeheerder : **EUR/yr**

Aansluitingskosten HEB/WKK-producent : **EUR**

Modulatie-verliezen HEB/WKK-producent : **EUR/yr**

Finale productie HEB/WKK : **MWh**

Verdiscontering : **15 jaar + levensduur asset**

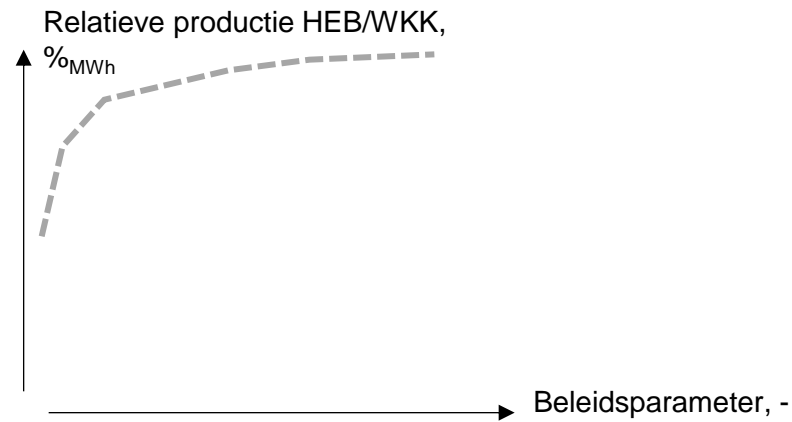
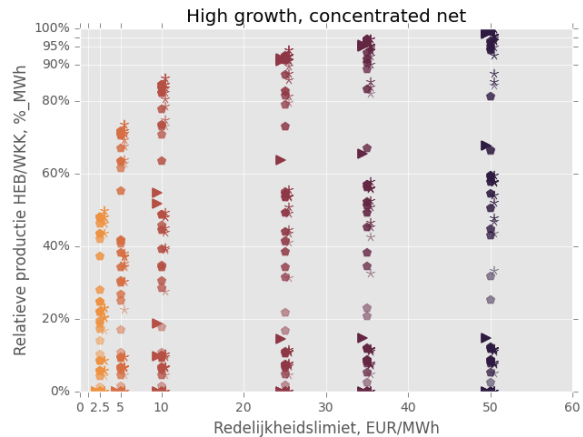
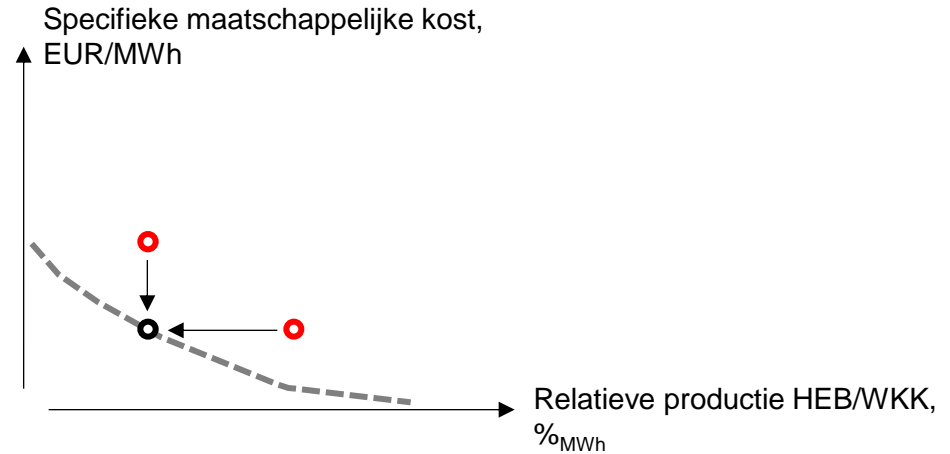
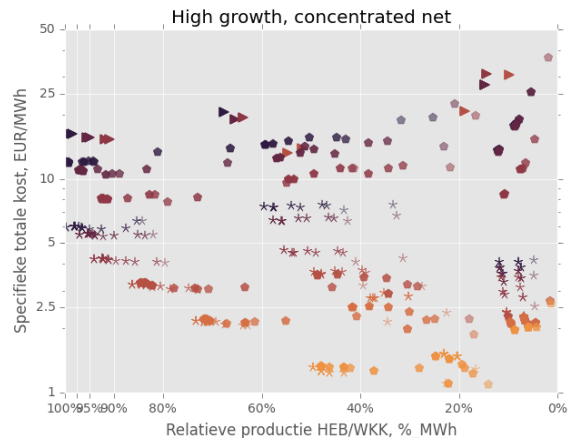
EUR/MWh_{HEB/WKK}

(*) Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Voorstelling resultaten: Pareto-optimality en correlatiediagram *

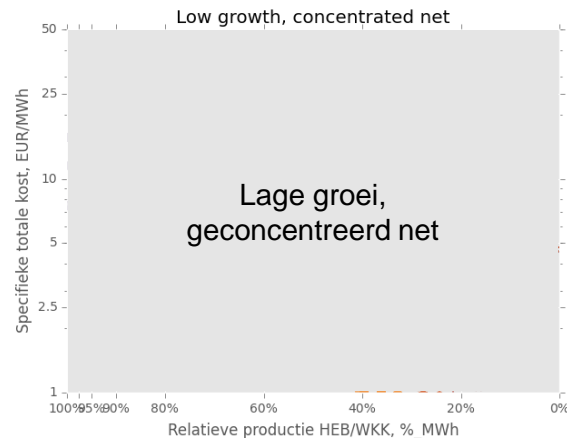
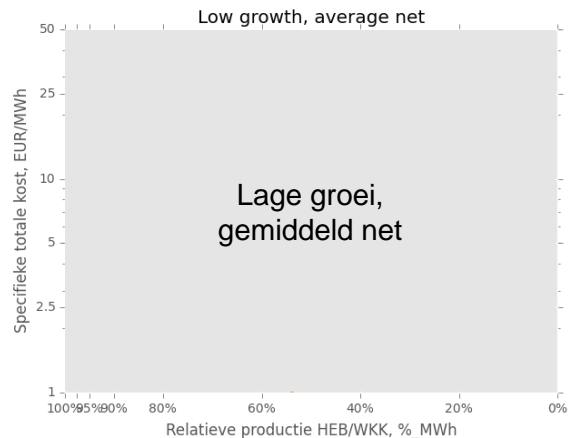
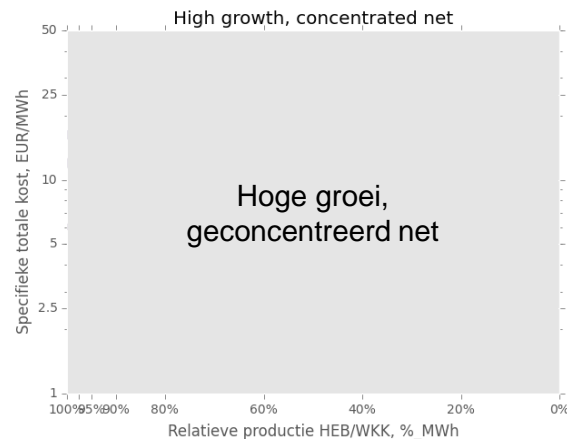
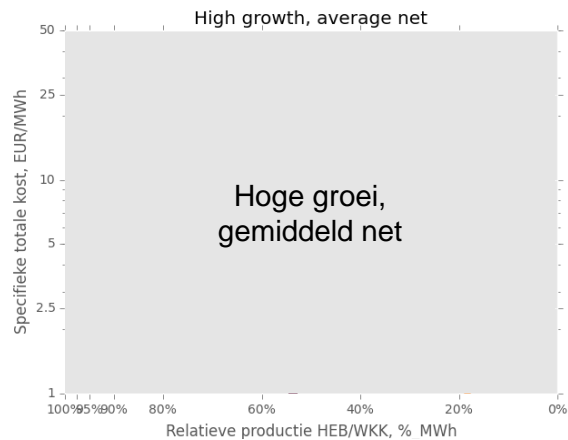
* Eerste tendensen
en verhaallijn tot
beleidsaanbeveling

Voorstelling resultaten: Pareto-optimality en correlatiediagram*



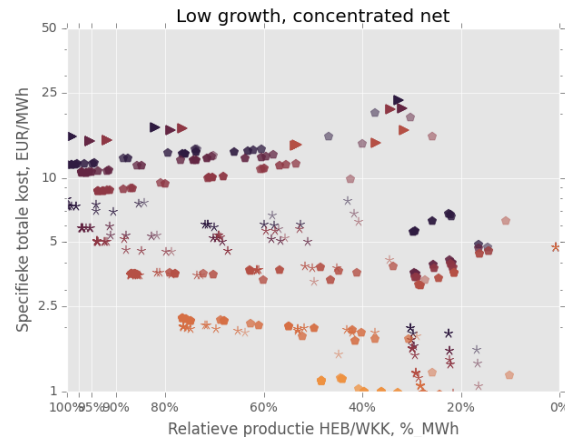
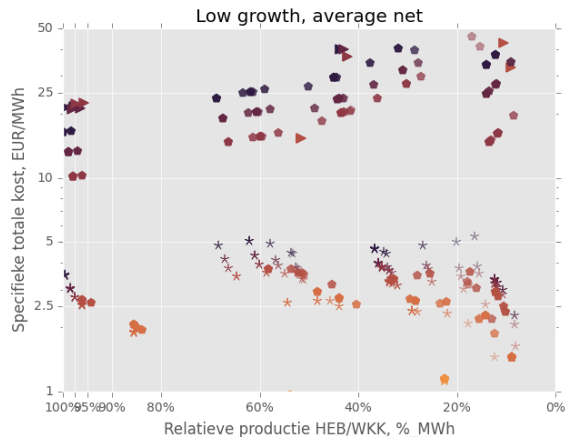
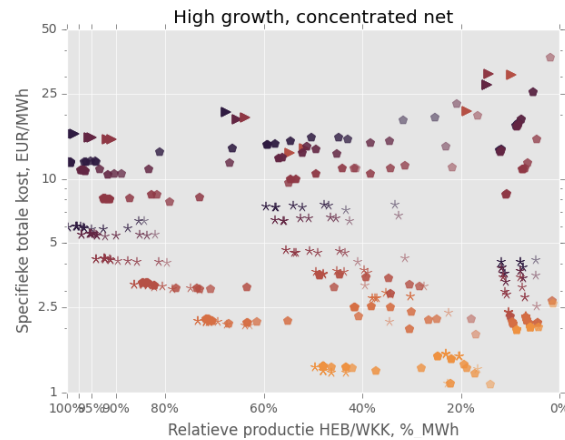
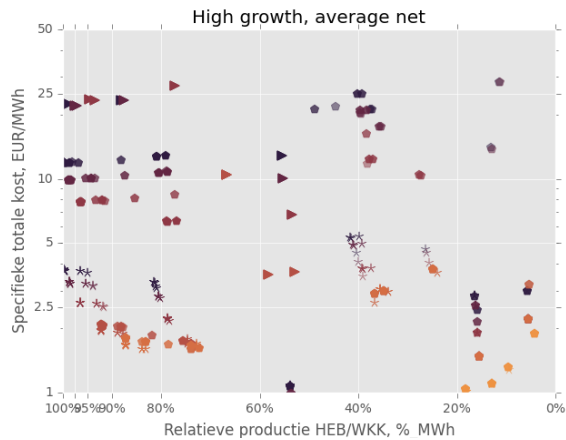
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Voorstelling resultaten: Pareto-optimality en correlatiediagram*



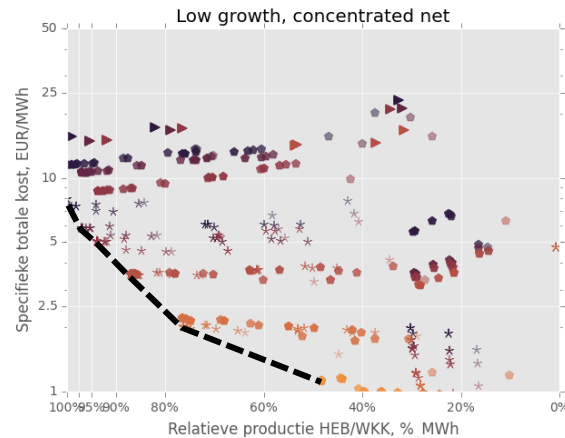
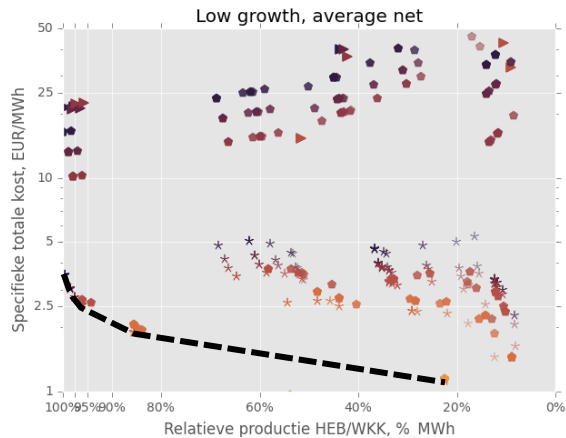
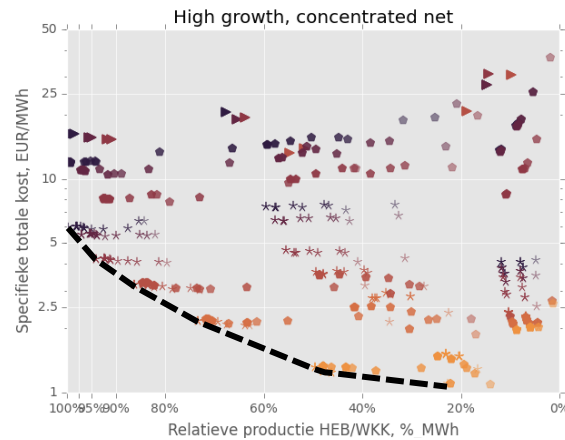
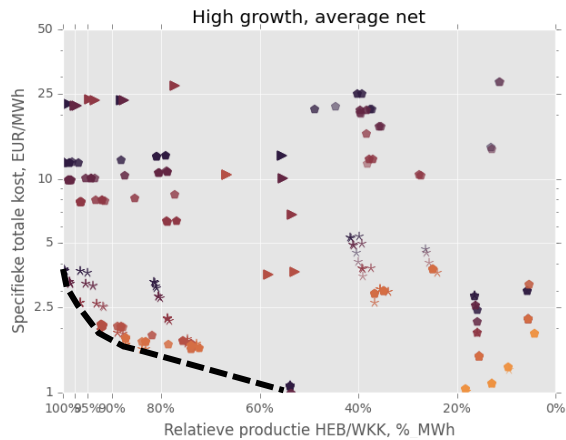
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor alle scenario's*



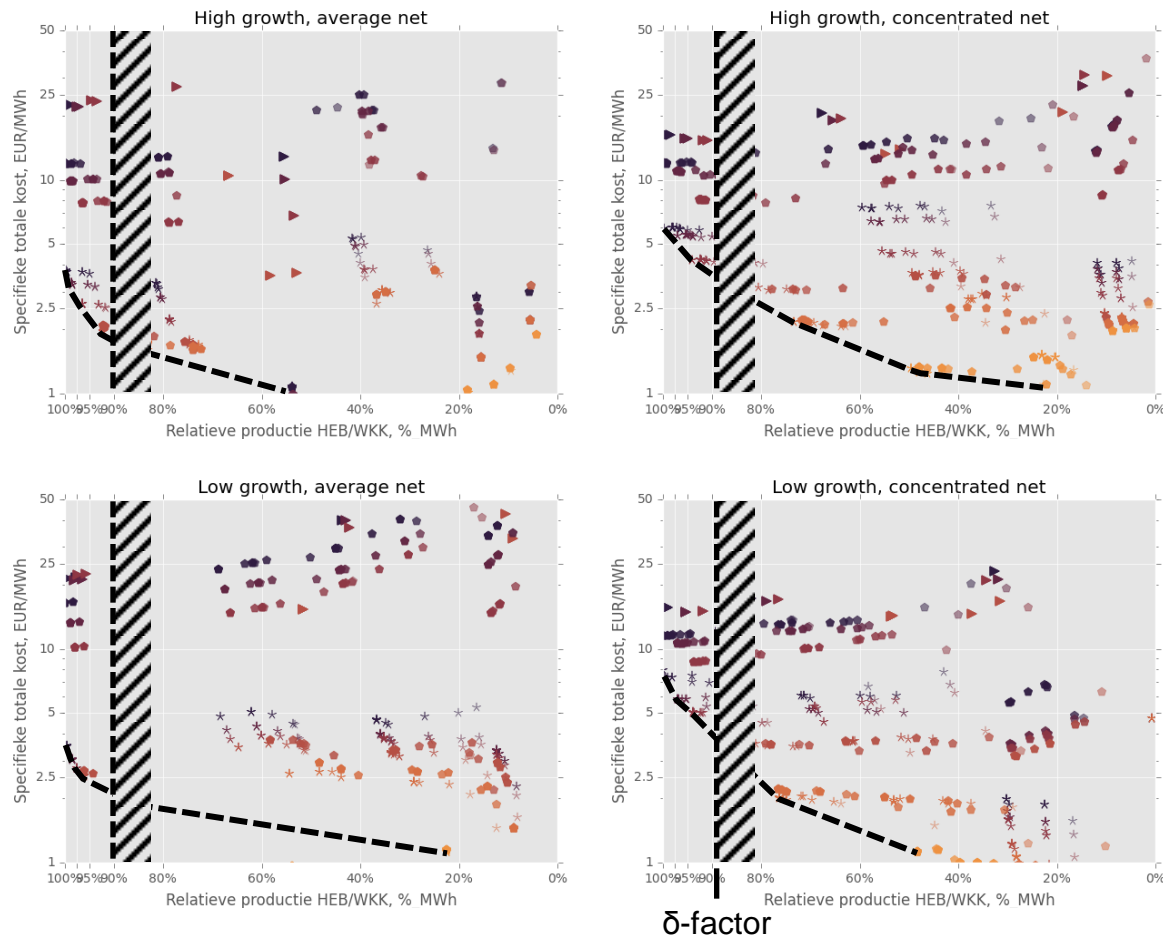
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor alle scenario's*



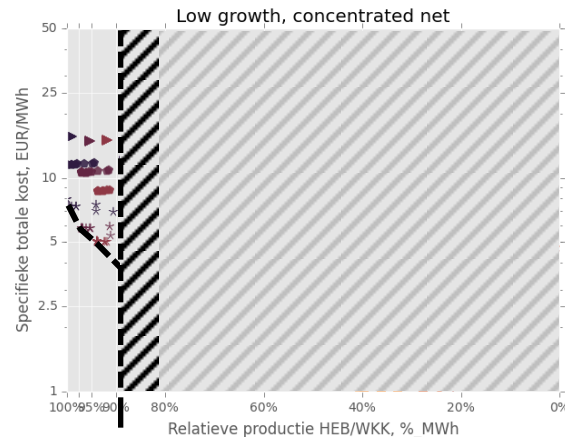
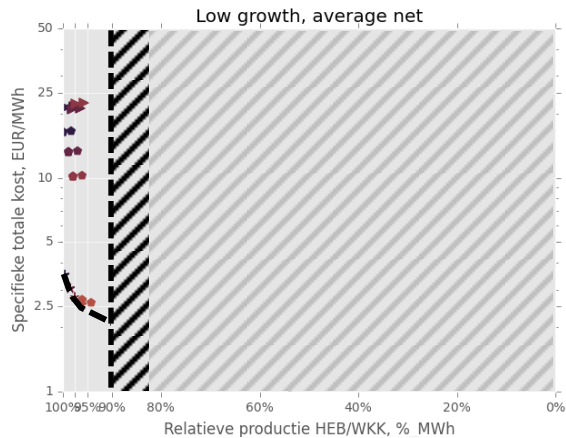
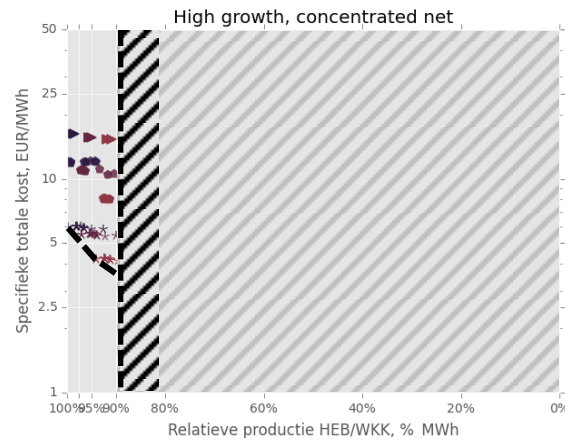
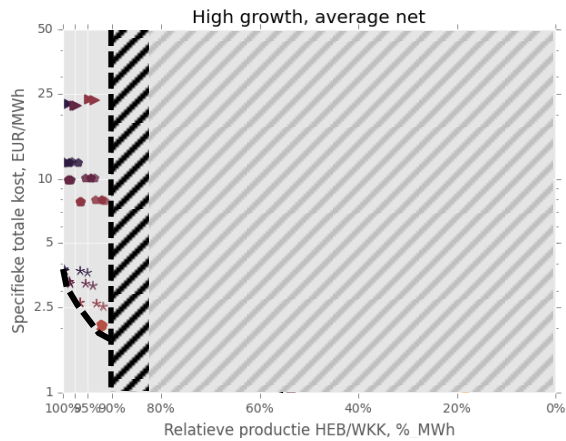
(*) Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor alle scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor alle scenario's*

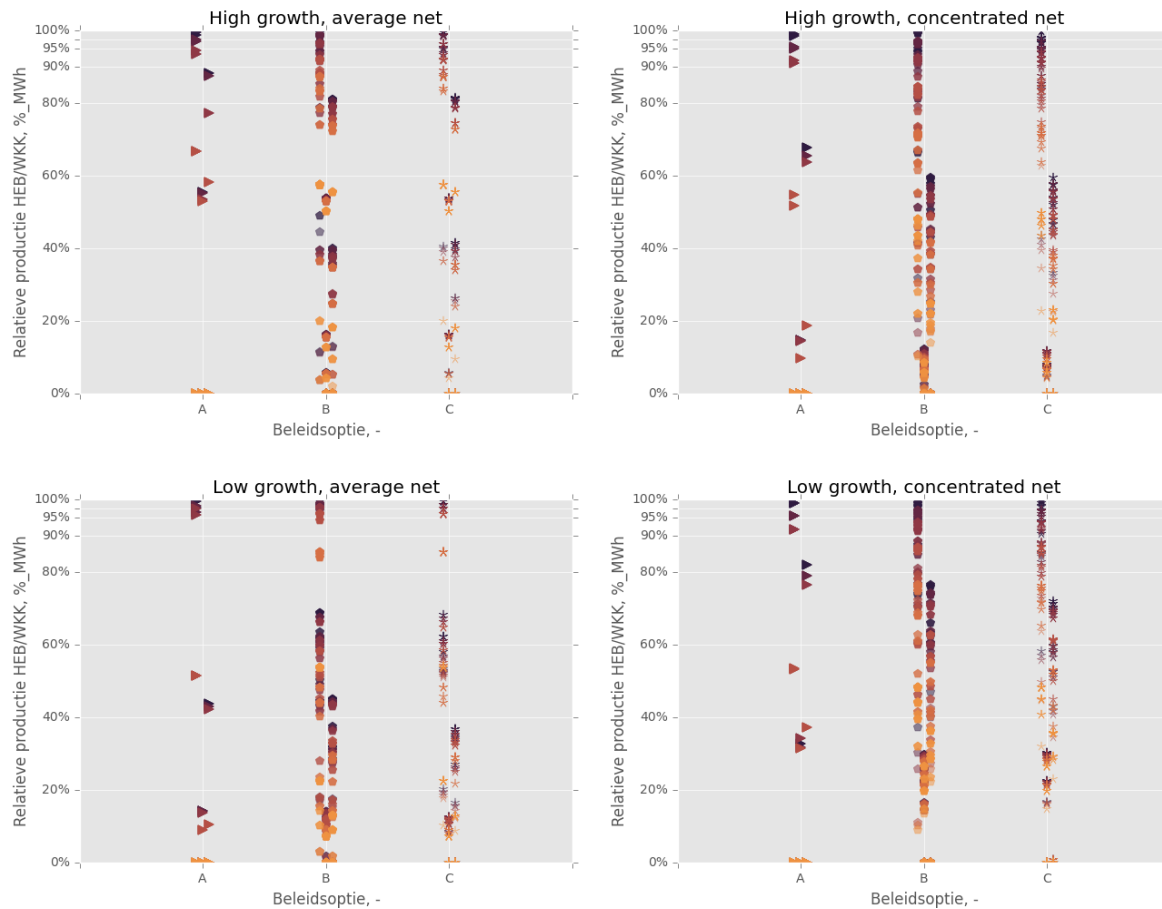


δ -factor

Impact op productie
 $< \delta$ %_{MWh}

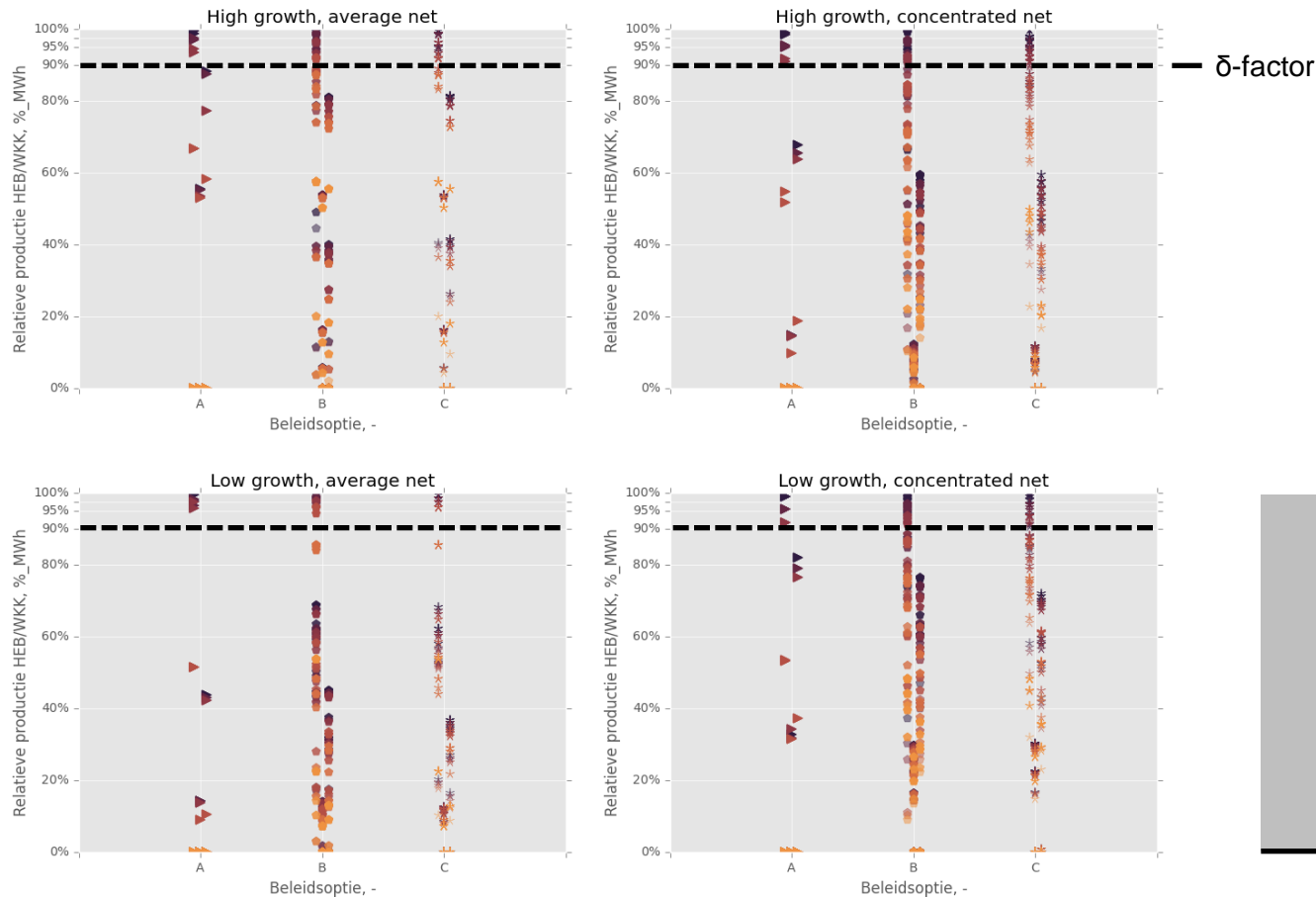
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van beleidsoptie (a/b/c) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer)

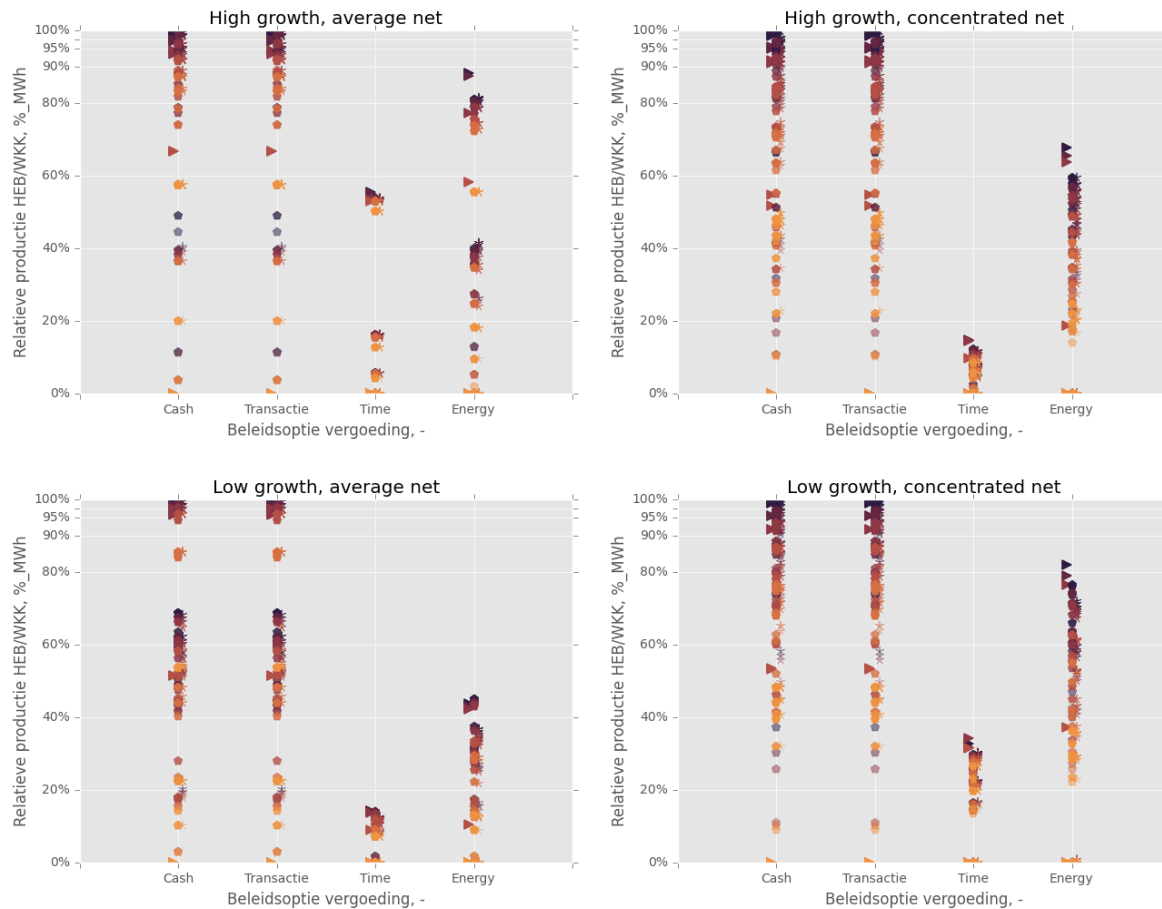
Impact van beleids optie (a/b/c) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



Beleids opties
A, B of C
laten toe impact
< δ te houden

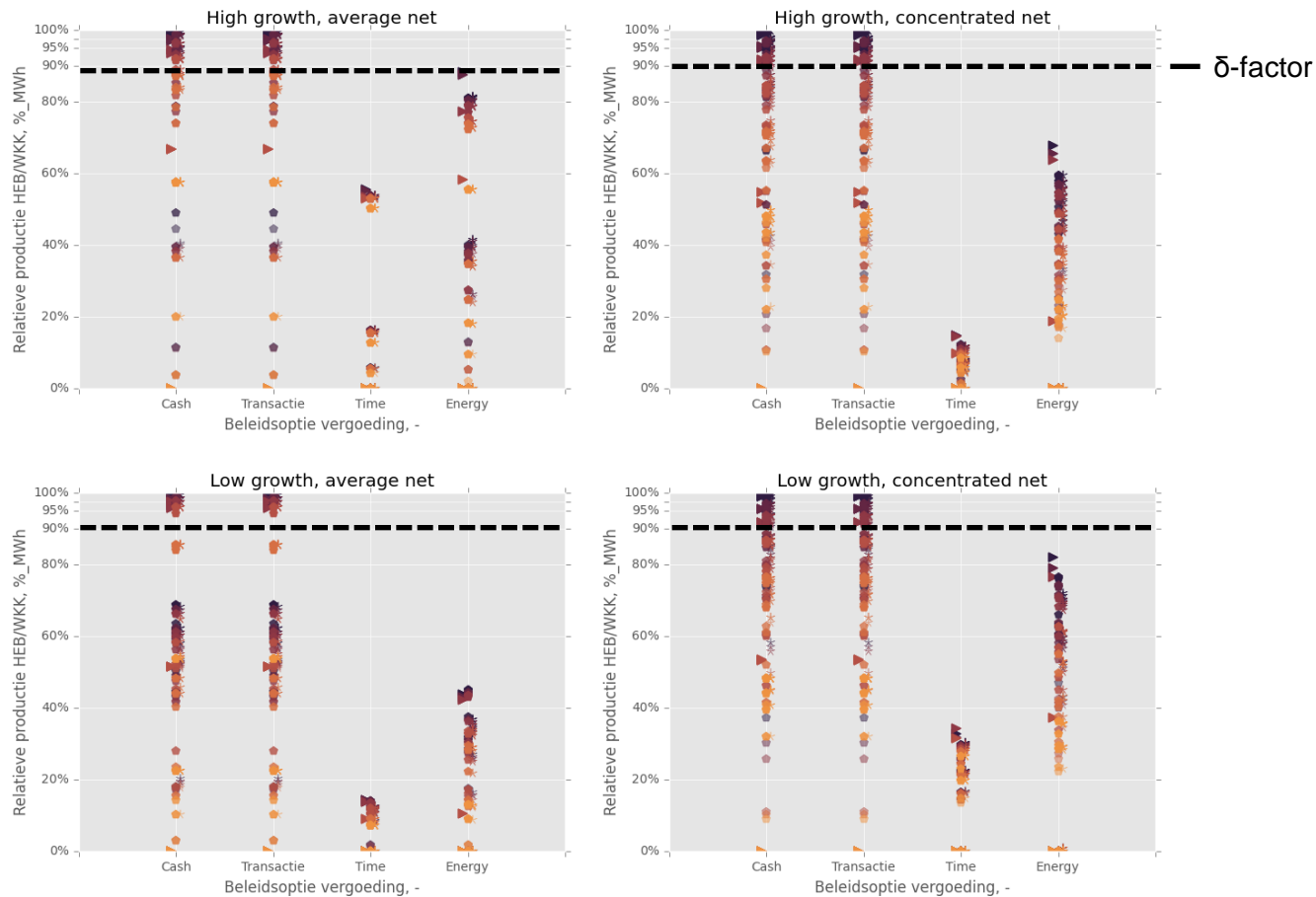
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van vergoeding (c/t/e) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



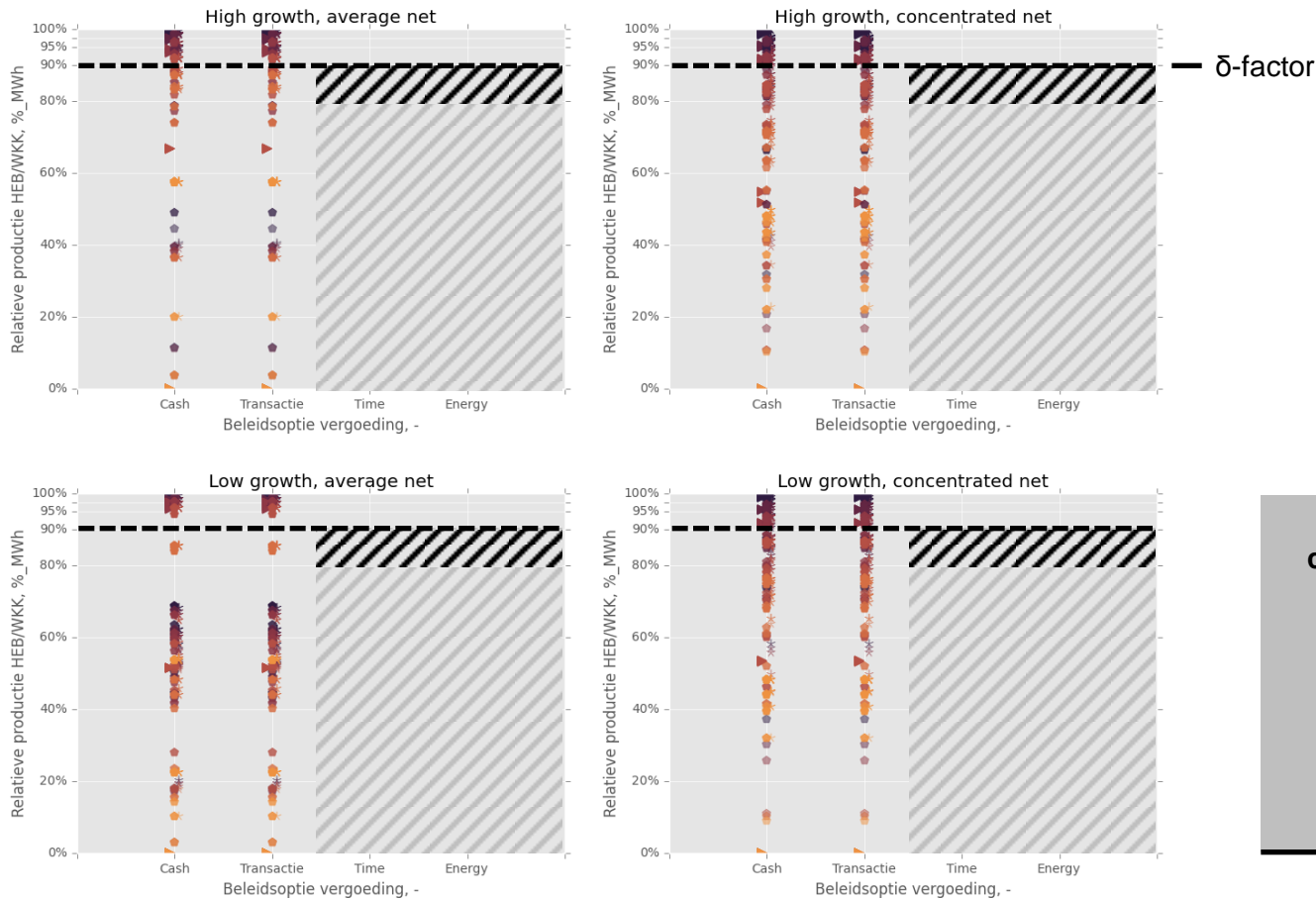
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van vergoeding (c/t/e) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

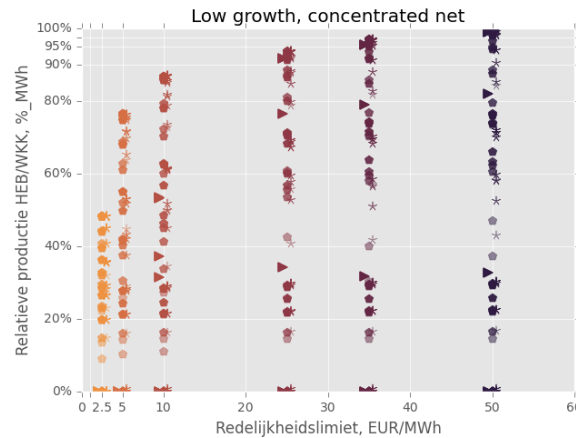
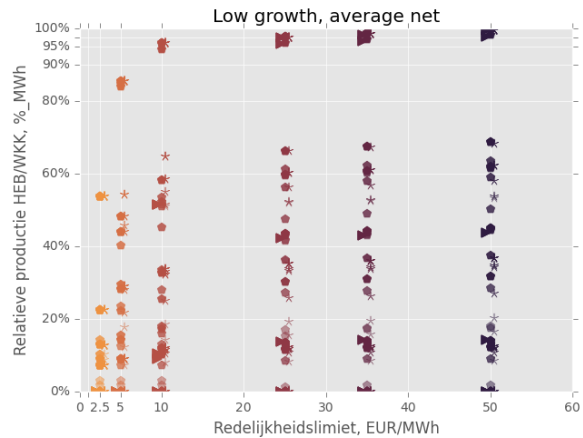
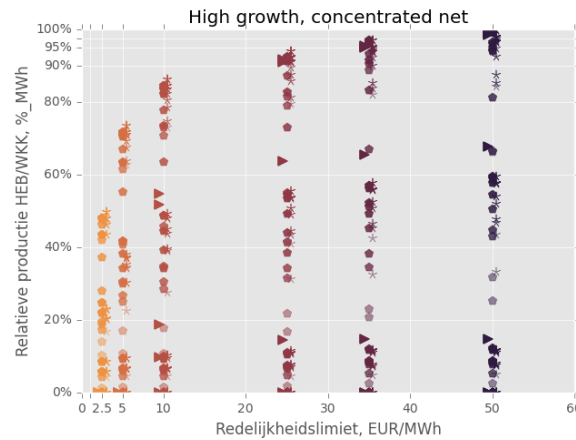
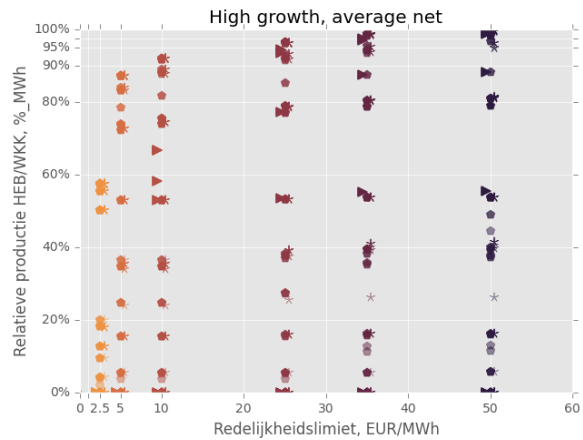
Impact van vergoeding (c/t/e) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



Vergoeding via **cash of transactie** laten toe impact $< \delta$ te houden

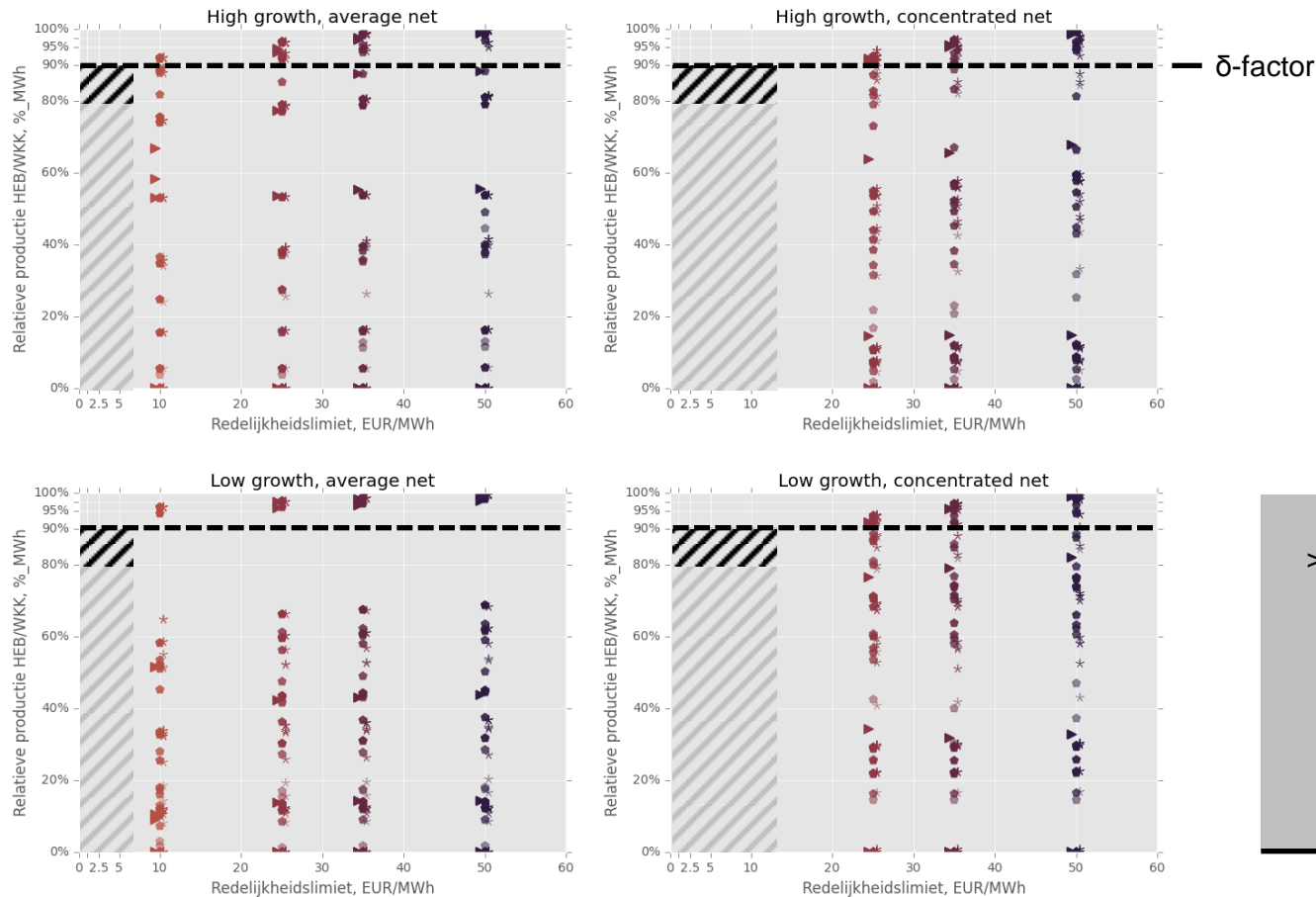
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van redelijkheidslimiet (EUR/MWh) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

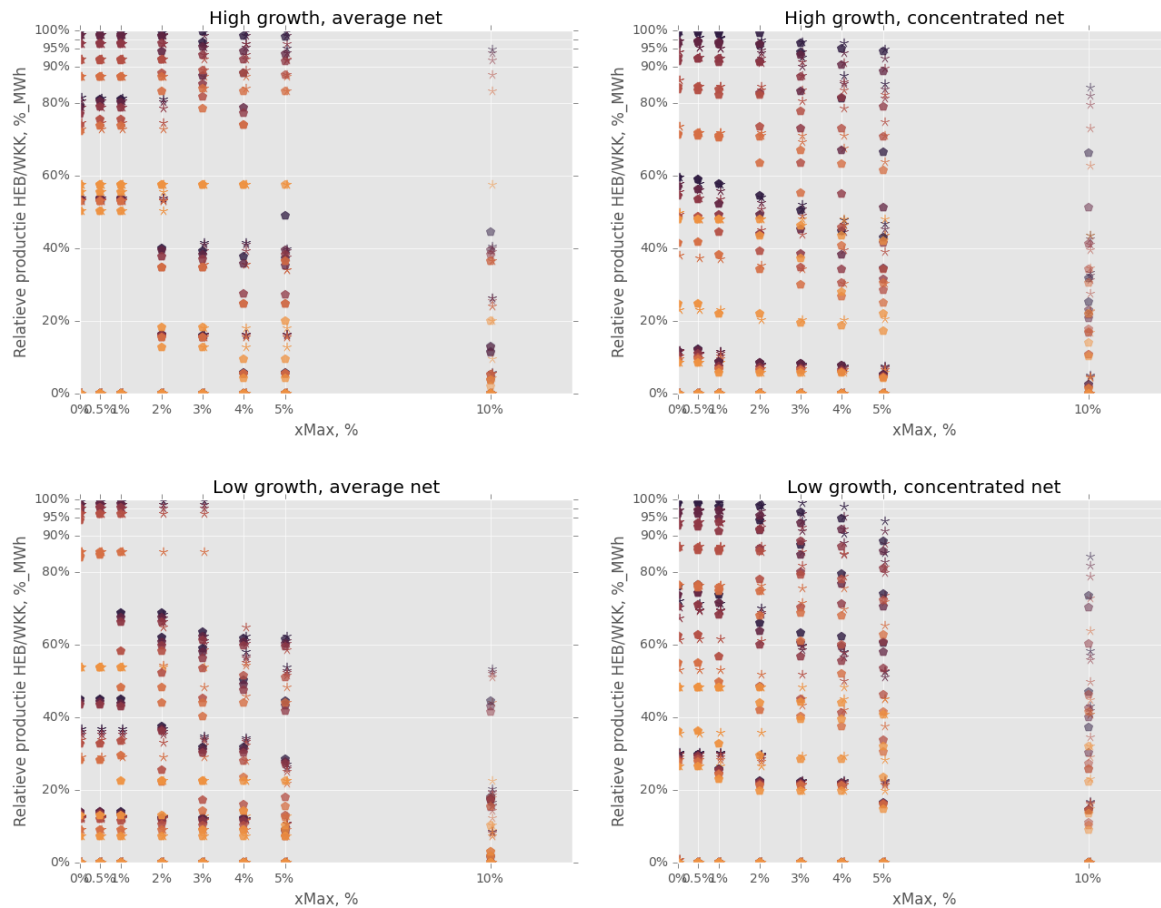
Impact van redelijkheidslimiet (EUR/MWh) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



Limiet
> 10 EUR/MWh_{HEB}
laat toe impact
< δ te houden

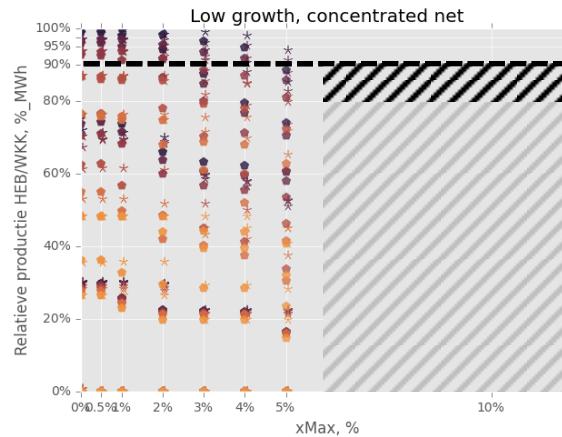
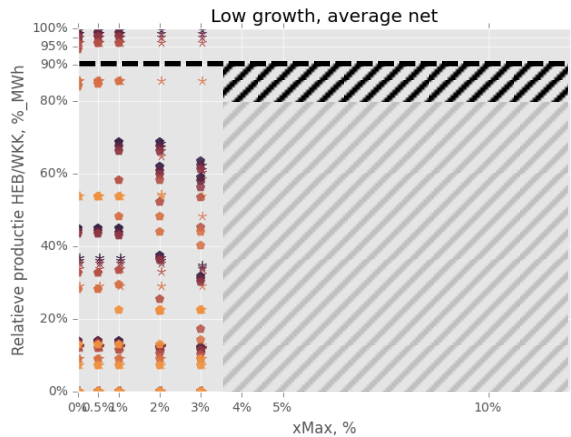
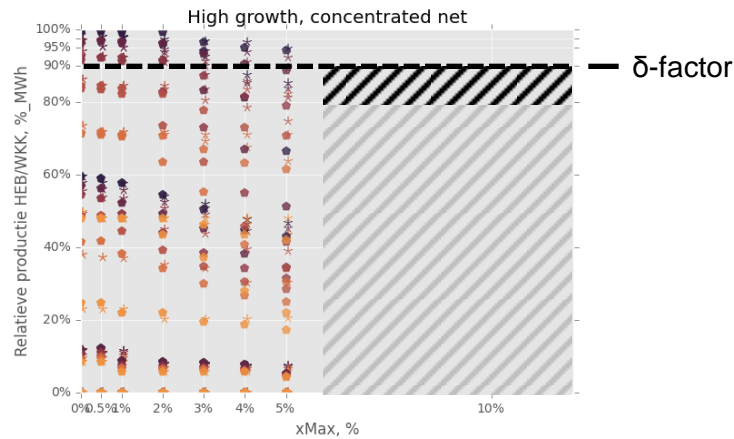
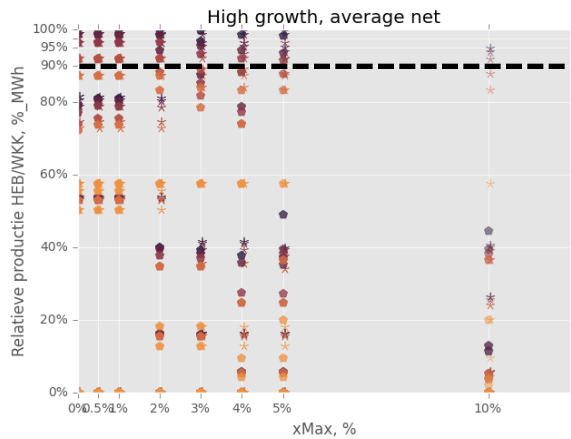
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer)

Impact van x_{\max} (%_{MWh}) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

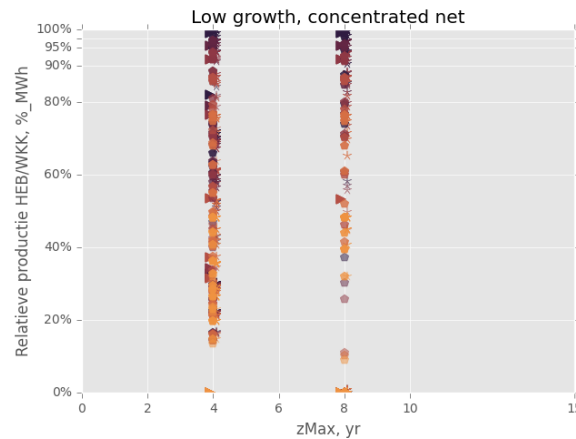
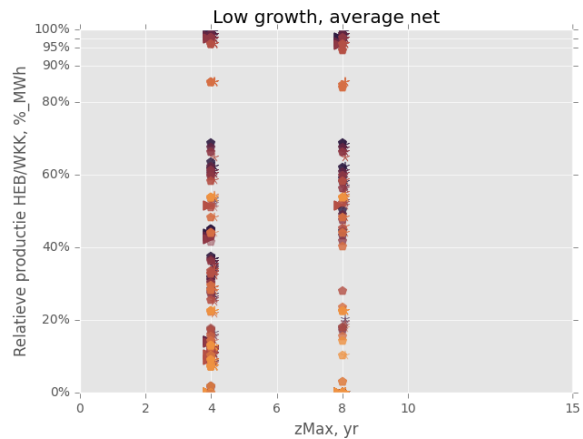
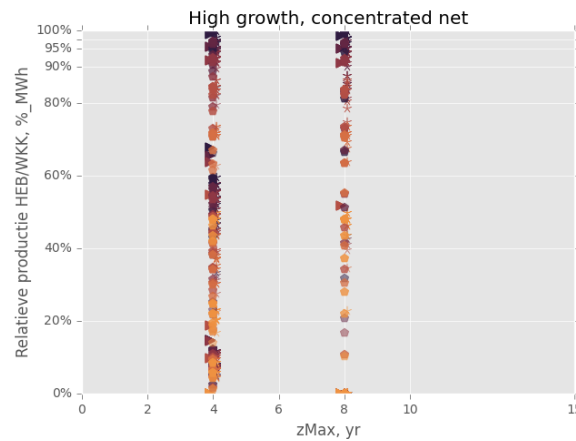
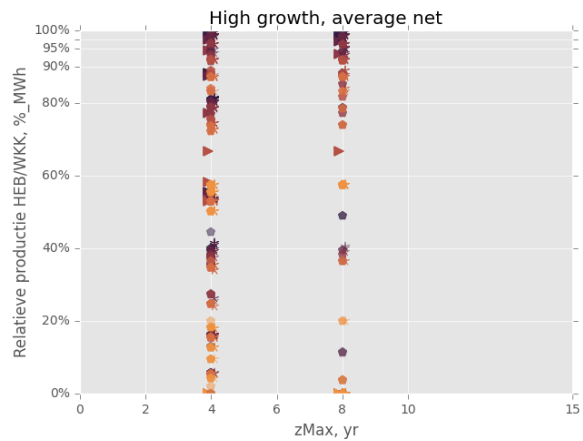
Impact van x_{\max} (%_{MWh}) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



$x_{\max} \leq 3\%_{\text{MWh}}$
 laat toe impact
 < δ te houden

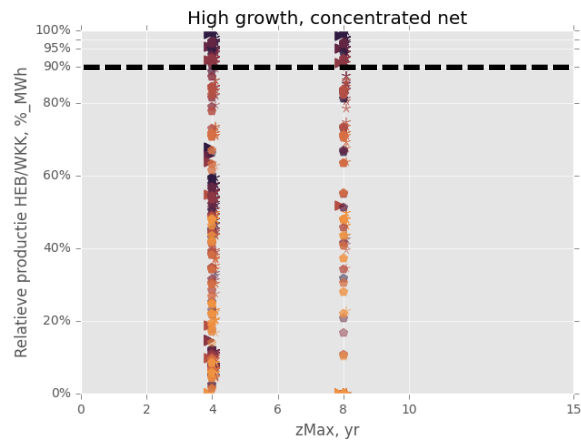
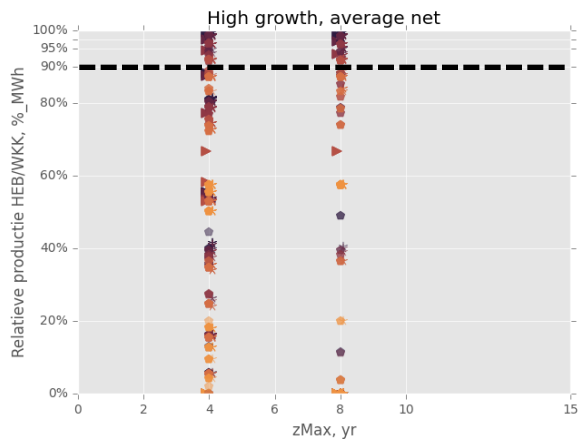
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van z_{\max} (%_{MWh}) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*

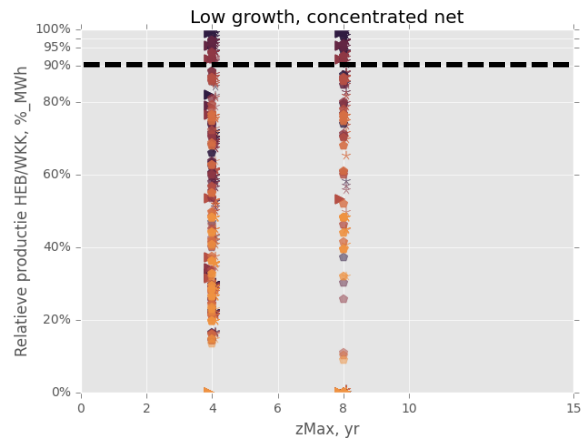
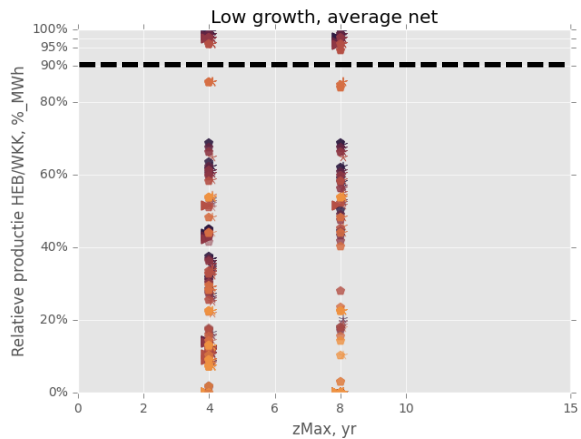


(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Impact van z_{\max} (%_{MWh}) op productie (%_{MWh}) voor alle scenario's*



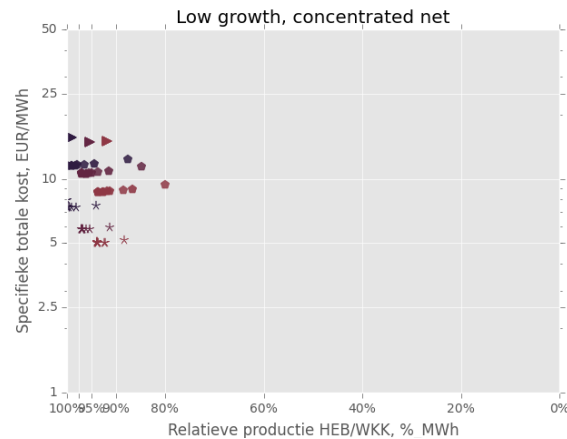
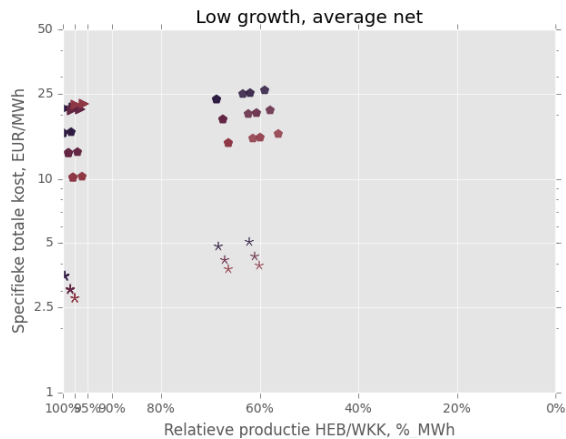
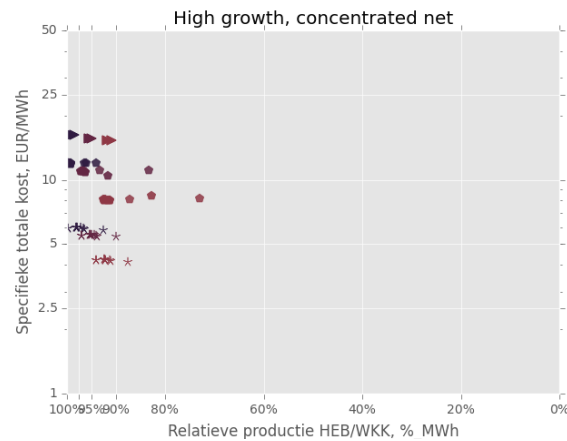
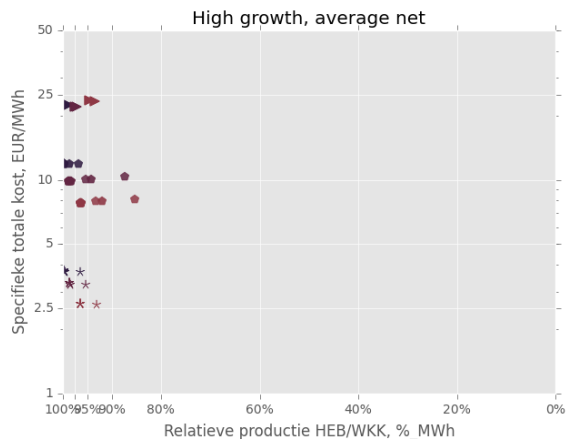
— δ-factor



z_{\max}
4 of 8 yr
laat toe impact
< δ te houden

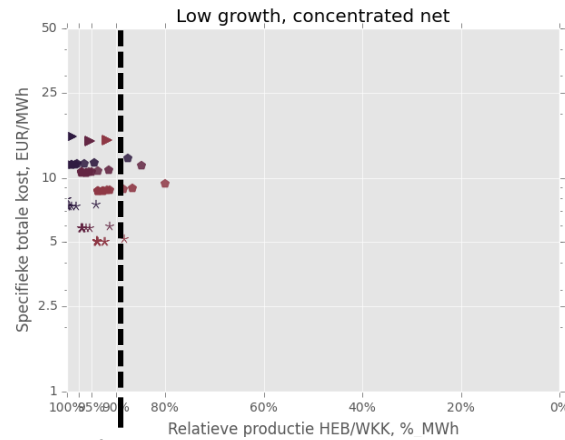
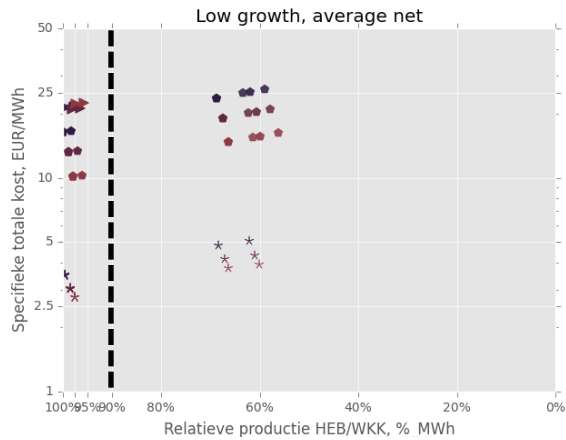
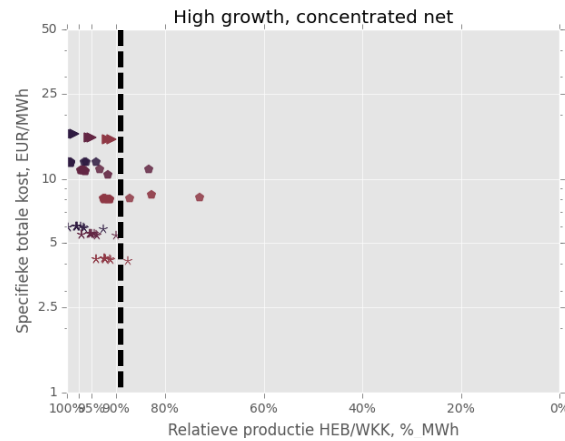
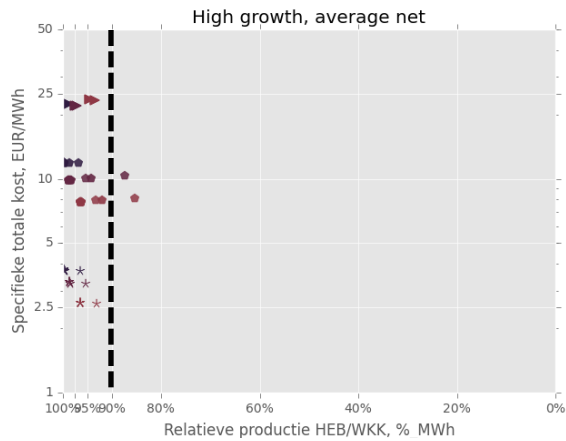
(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor geselecteerde scenario's*



(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

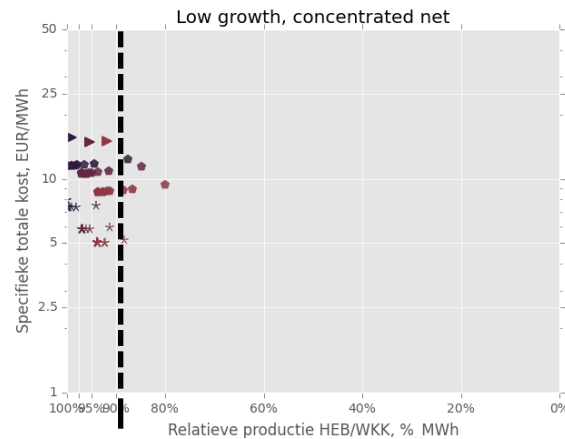
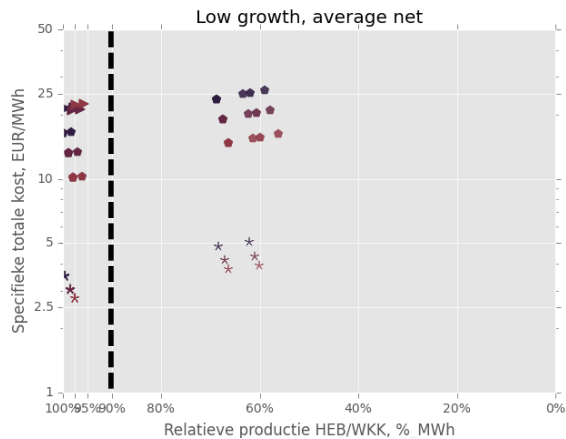
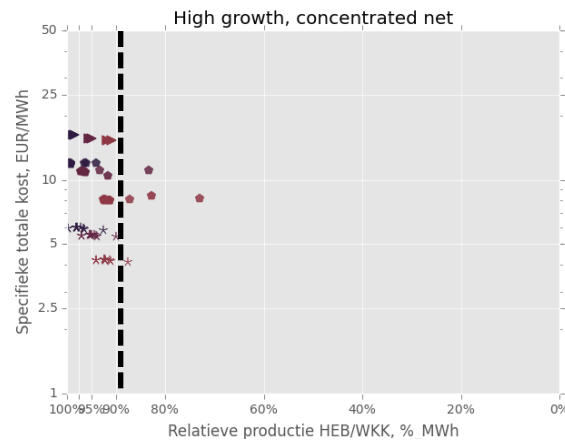
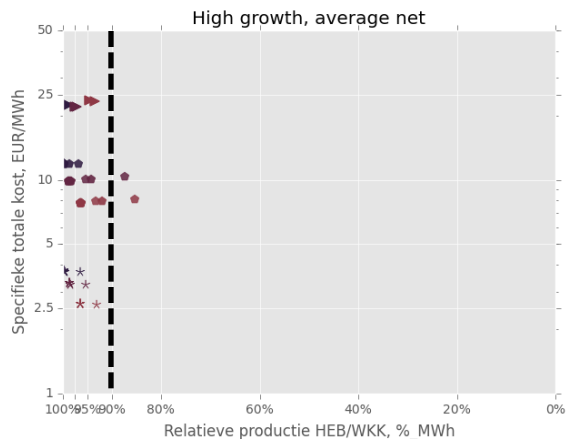
Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor geselecteerde scenario's*



$\bar{\delta}$ -factor

(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor geselecteerde scenario's*



$\bar{\delta}$ -factor

Beleidsoptie B

$$x_{\max} \leq 1\%_{\text{MWh}}$$

Beleidsoptie C

$$x_{\max} \leq 2\%_{\text{MWh}}$$

(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Valide beleidsopties

bij grens productie-impact = ' δ %_{MWh}'(*)

Beleidsoptie B

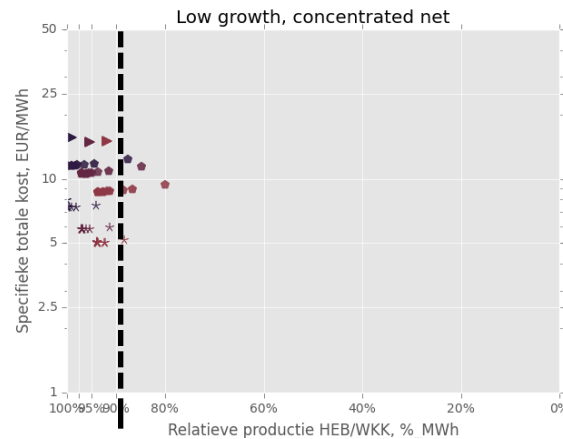
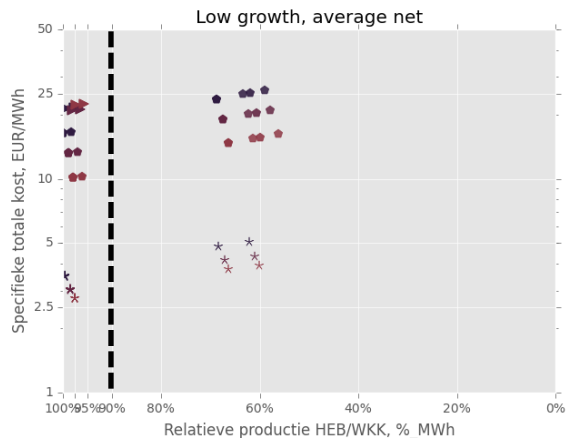
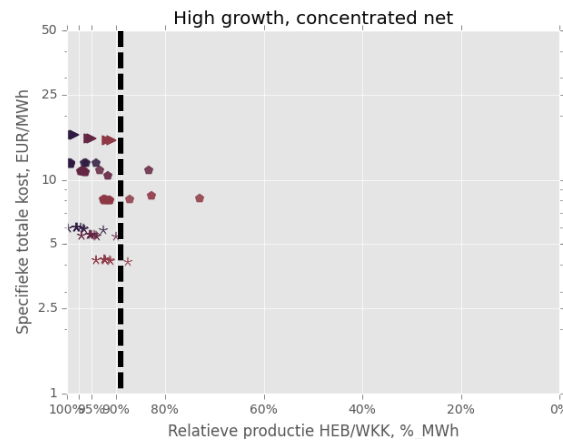
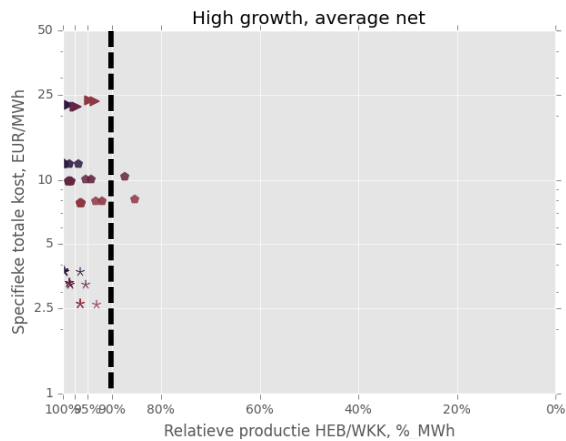
- $x_{\max} \leq 1$ %_{MWh}
 - lagere x_{\max} invloed op maatschappelijke kost en productie
- redelijkheidslimiet > 10 EUR/MWh
- cash vergoeding of transactie
 - transactie gelijkwaardig qua kosten
 - keuze obv pragmatisme en representativiteit GSC
- keuze z_{\max} o.b.v. haalbaarheid

of Beleidsoptie C

- $x_{\max} \leq 2$ %_{MWh}
 - lagere x_{\max} invloed op maatschappelijke kost en productie
- redelijkheidslimiet > 10 EUR/MWh
- cash vergoeding of transactie
 - transactie gelijkwaardig qua kosten
 - keuze obv pragmatisme en representativiteit GSC
- keuze z_{\max} o.b.v. haalbaarheid

(*) Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Kost (EUR/MWh) – productie (%_{MWh}) pareto optimality voor geselecteerde scenario's*



δ -factor

Beleids optie B
7-12 EUR/MWh

Beleids optie C
3-8 EUR/MWh

(* Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Valide beleidsopties

bij grens productie-impact = ' δ %_{MWh}' (*)

Beleids optie B

- $x_{\max} \leq 1$ %_{MWh}
 - Verdere focus van optimalisatie
 - lagere x_{\max} invloed op maatschappelijke kost en productie
- redelijkheidslimiet > 10 EUR/MWh
- cash vergoeding of transactie
 - transactie gelijkwaardig qua kosten
 - keuze obv pragmatisme en representativiteit GSC
- keuze z_{\max} o.b.v. haalbaarheid

Beleids optie C

- $x_{\max} \leq 2$ %_{MWh}
 - Verdere focus van optimalisatie
 - lagere x_{\max} invloed op maatschappelijke kost en productie
- redelijkheidslimiet > 10 EUR/MWh
- cash vergoeding of transactie
 - transactie gelijkwaardig qua kosten
 - keuze obv pragmatisme en representativiteit GSC
- keuze z_{\max} o.b.v. haalbaarheid

(*) Tussentijdse resultaten: Zie disclaimer

Overzicht en planning

Beleidsplatform 3 Oktober : **Aanpak studie**
Aannames en randvoorwaarden

Beleidsplatform 28 November : **Stand van zaken**
Eerste tendensen simulaties
Aanpak analyse

December : **Sensitiviteitsstudie resultaten**
Beleidsaanbeveling



Simulatiestudie **Aansluiting met Flexibele Toegang**

Ruben Baetens & Carlos Dierckxsens
Beleidsplatform 28.11.2016

Varia: nota over facturatie van geïnjecteerde energie uit lokale productie (≤ 10 kVA) in MIG 6

▶ Achtergrond

→ MIG 6 voorziet mogelijkheden voor prosumenten om actiever deel te nemen aan de E-markt & zelf te beslissen over de door hen geïnjecteerde energie

- Nieuwe diensten: 'valorisatie' & '(beperkte) vermarkting' van injectie

▶ Aanleiding

→ Vragen FEBEG @ regulatoren over facturatie van deze injectie & van toepassing zijnde nettarieven/heffingen/taksen

→ Overleg met alle bevoegde instanties hierover in SEPT/OKT

- CREG, CWaPe, Brugel, BTW, FOD financiën, FOD economie, VlaBel

▶ Resultaat

→ Antwoorden verzameld in informatienota

- 1stdaags gepubliceerd op onze website & naar alle leveranciers gemaild





Vlaanderen
is energie

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

gratis telefoon 1700 - 3 'Andere vraag'

info@vreg.be

www.vreg.be

Twitter: [@vreg_be](https://twitter.com/vreg_be)

Facebook: VREG

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