

Toekomst tariefstructuur piekgemeten

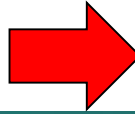
Stakeholdersmeeting VREG

19 december 2017

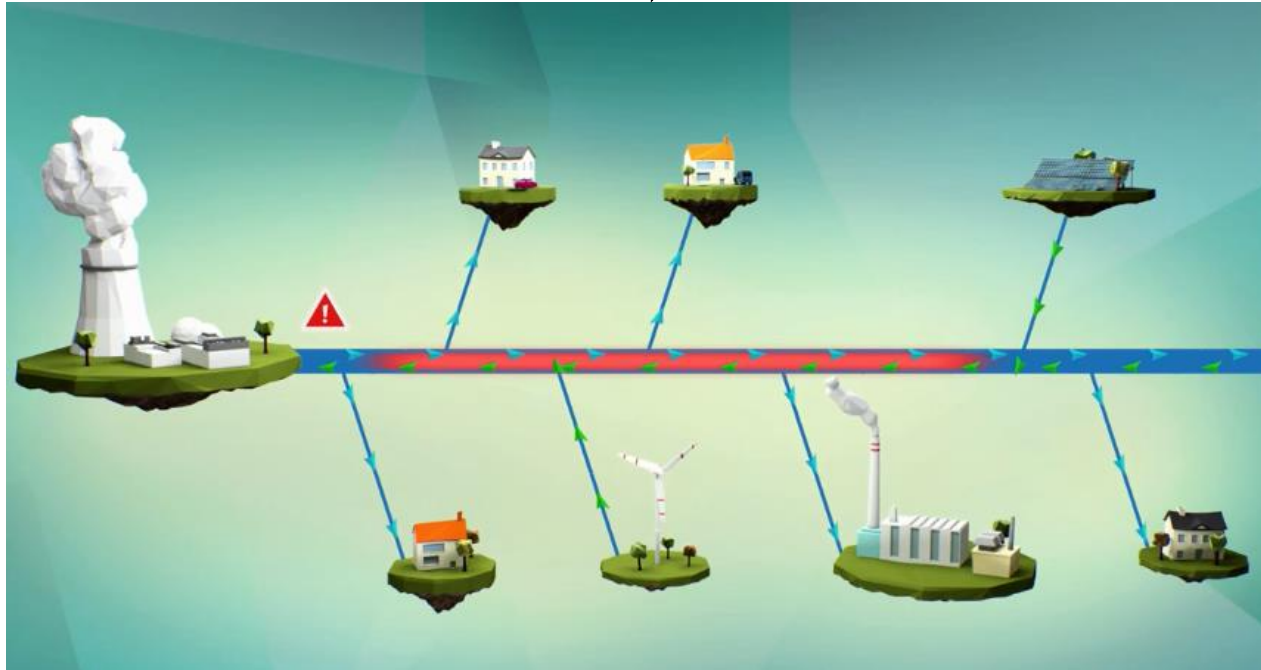
Inhoud

- # 1 Huidige toestand en definities contractueel en piekvermogen
- # 2 Simulatie met kwartierdata
- # 3 Vaststellingen en aanbevelingen

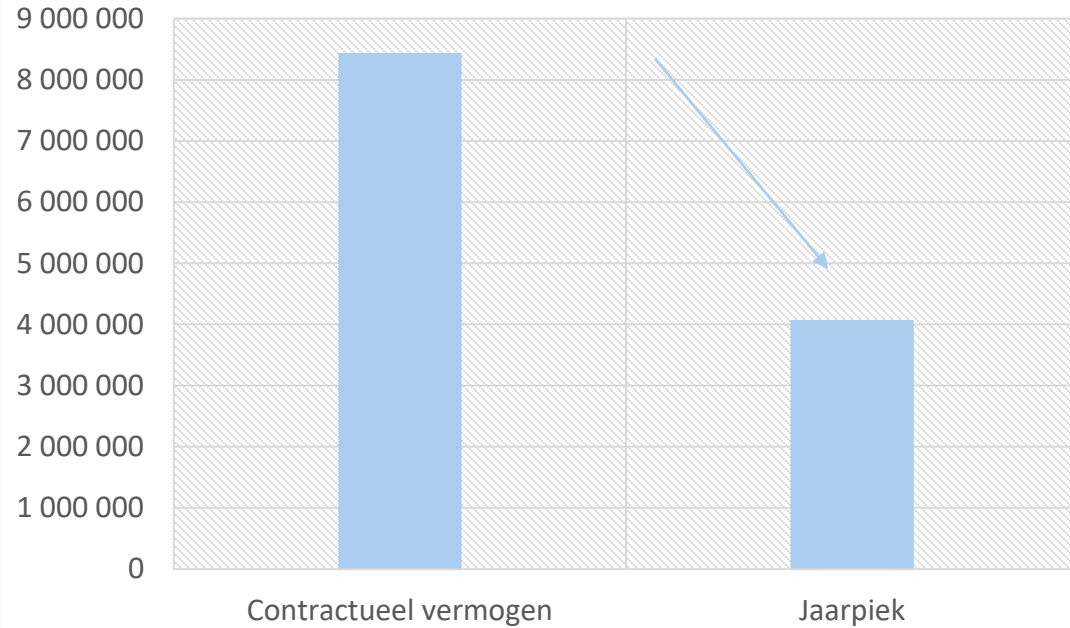
Key challenge DSO in the future = managing higher peak load in the grid in an efficient manner



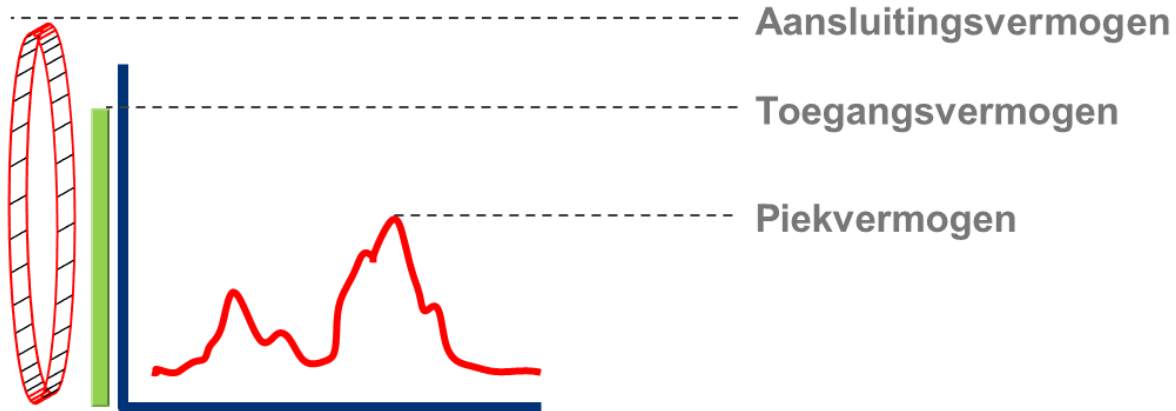
Customers can help through financial incentives



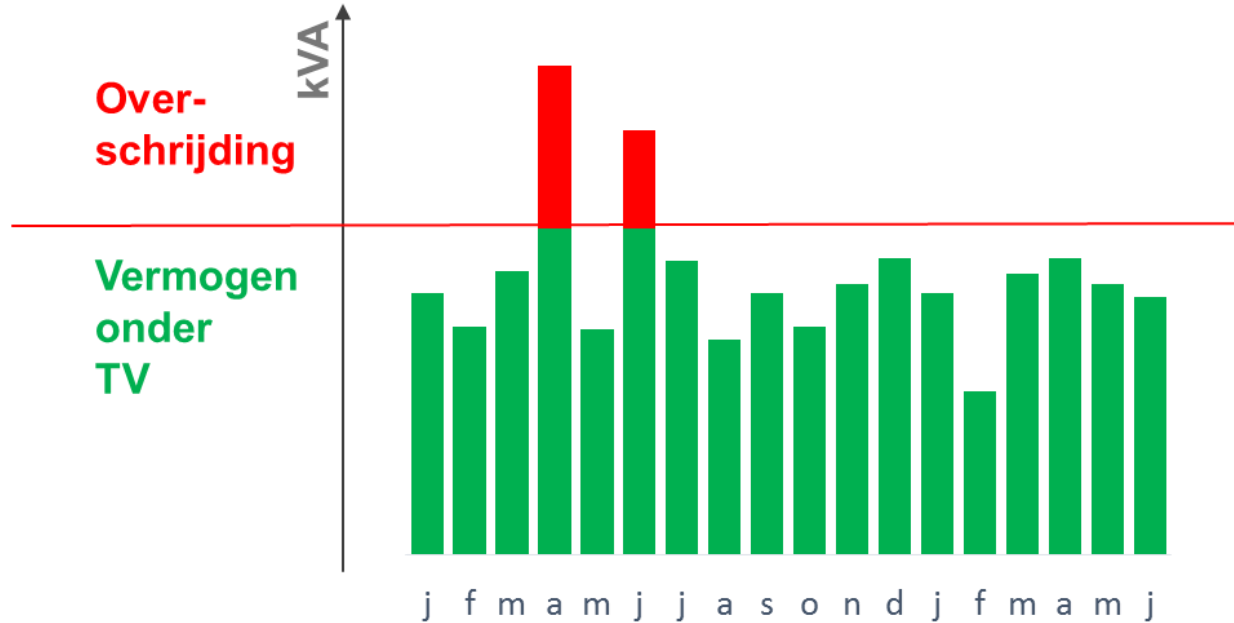
Vermogen



Piekvermogen en toegangsvermogen



Definitie piekvermogen



Inhoud

- # 1 Huidige toestand en definities contractueel en piekvermogen
- # 2 Simulatie met kwartierdata
- # 3 Vaststellingen en aanbevelingen

34 scenario's doorgerekend

	PV: 1 ^e maandpiek	PV: 11 ^e maandpiek	PV: 1 ^e 12-mnd piek	TV	Met maximum P op 600h op PV	Met maximum P op 1000h op PV	Met maximum P op 600h op TV	Met maximum P op 600h op TV	Indien <600h: prijs TV/2 en prijs PV * (18/52)	Indien <1000h: prijs TV/2 en prijs PV * (18/52)
Scenario 0.1	As Is									
Scenario 0.2	As Is zonder E1 coëfficiënt									
Scenario 1	100%									
Scenario 2		100%								
Scenario 4				100%						
Scenario 5	50%			50%						
Scenario 6		50%		50%						
Scenario 7	25%			75%						
Scenario 8	75%			25%						
Scenario 12	50%			50%	JA					
Scenario 13	50%			50%		JA				
Scenario 14	50%			50%	JA		JA			
Scenario 15	50%			50%		JA		JA		
Scenario 18	25%			75%	JA					
Scenario 19	25%			75%		JA				
Scenario 20	75%			25%	JA		JA			
Scenario 21	75%			25%		JA		JA		
Scenario 32	50%			50%			JA			
Scenario 33	50%			50%				JA		

AMR



alle EAN's
kwartierwaarden
365d * 24h * 4
kwartieren
≈130 gB

AMR



1^{ste} piek jaar
11^{de} piek jaar
12* 1^{ste} piek maand
12* 11^{de} piek maand
Maandverbruik
Dagverbruik
Nachtverbruik

MMR



1^{ste} piek jaar
12* 1^{ste} piek maand
Maandverbruik
Dagverbruik
Nachtverbruik

Netgerelateerde kosten distributie 2016

EAN

Eandis: 17 833
Infrax: 2 504

* 12 maand

* 34 scenario's

* 3 TOC's

* 8 DNB's

* 11

tariefcomponenten

≈2 Miljard
records

31 scenario's
+ 3 as is



Eandis : 3/3 KG

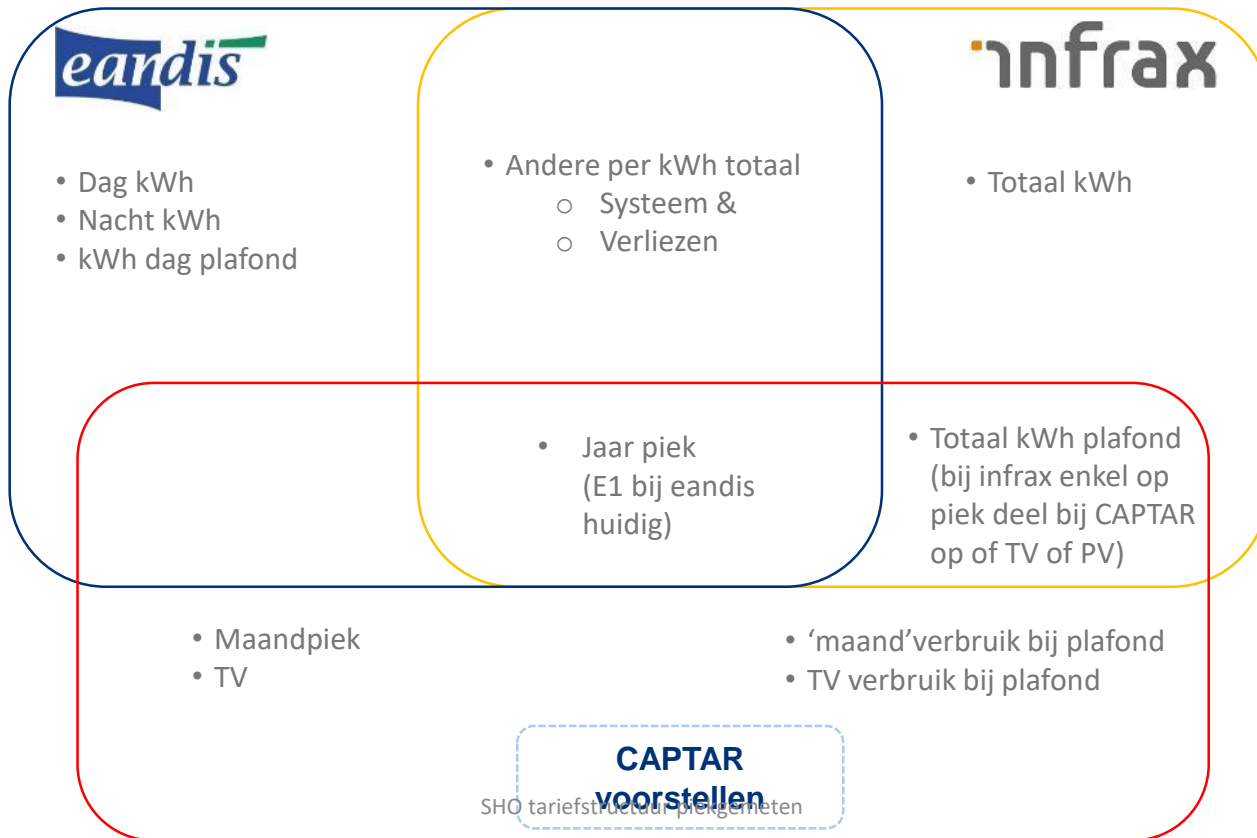
Infrax: 2/4 KG

Eandis: 7/7 DNB's

Infrax: 1/4 DNB's

- €/kW
 - Jaar (ook in As is)
 - Maand
 - TV
- €/kWh bij plafond
 - Jaar (ook in As is Infrax)
 - 'maand'
 - TV
- €/kWh extra bij As is
 - Dag
 - Nacht
 - Andere (systeem, verliezen)
- kWh dag plafond
- Totaal

Verschillen opbouw tarief net gerelateerd distributie



Analyse - volgorde

Inzicht inkomsten Eandis/Infrac (interenerga)



Eenheidsprijzen en volumes



Uitkomst per scenario



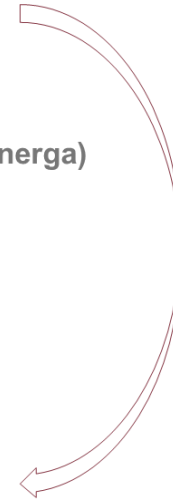
Vergelijking met huidig tarief



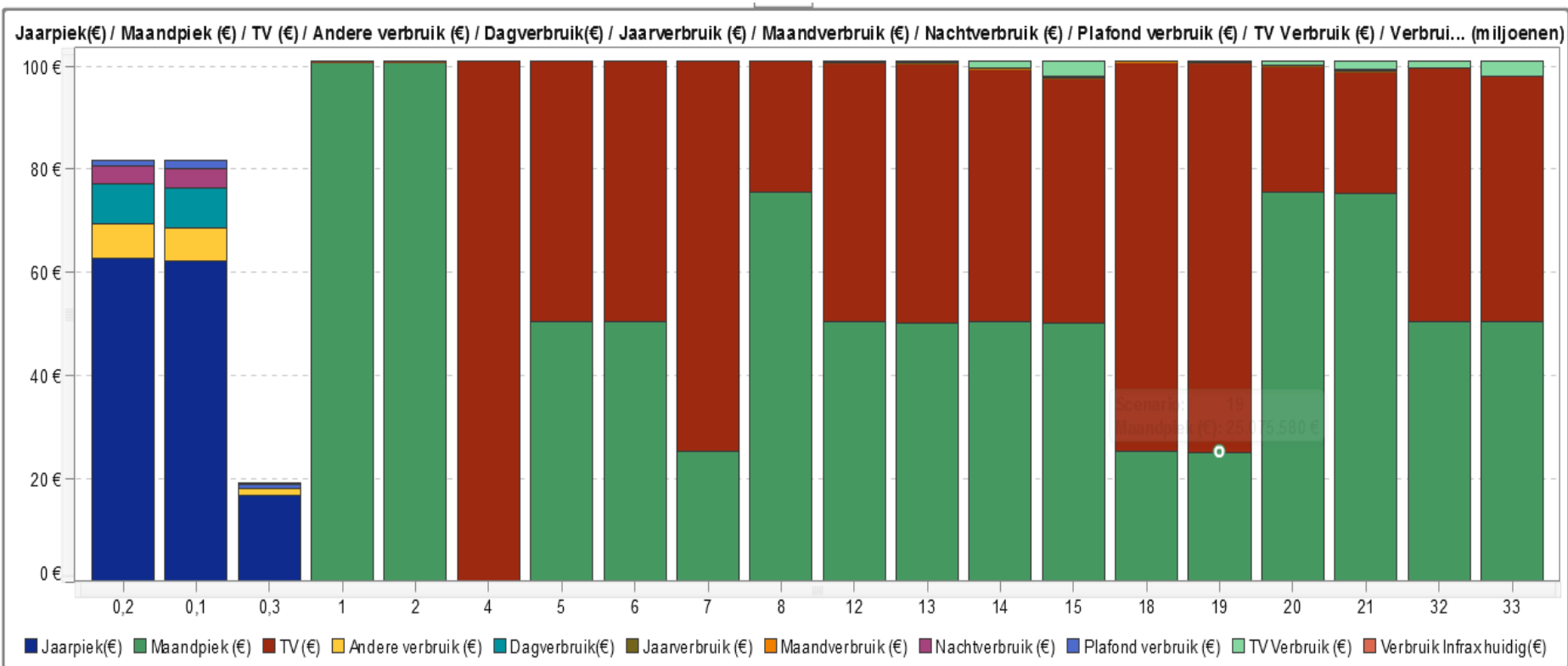
Gemiddelde impact



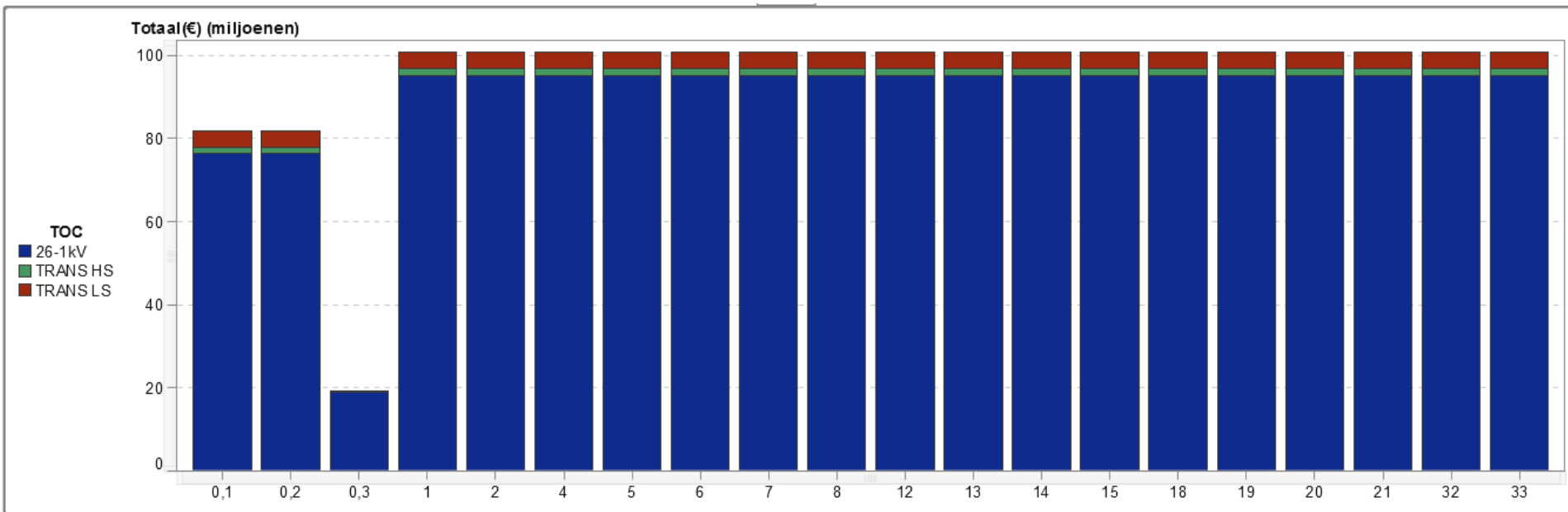
Extremen



Simulator: inzicht inkomsten Eandis + Infrax IE

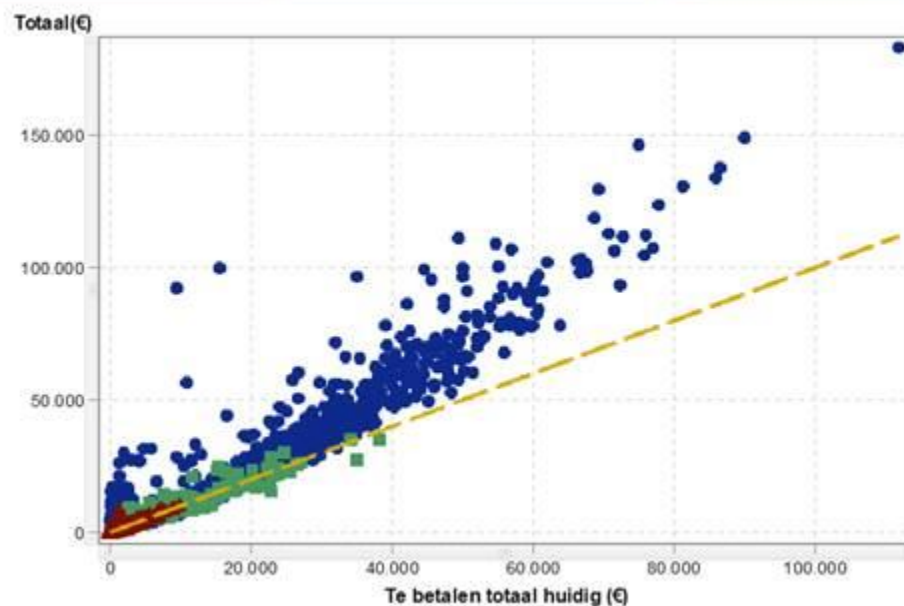
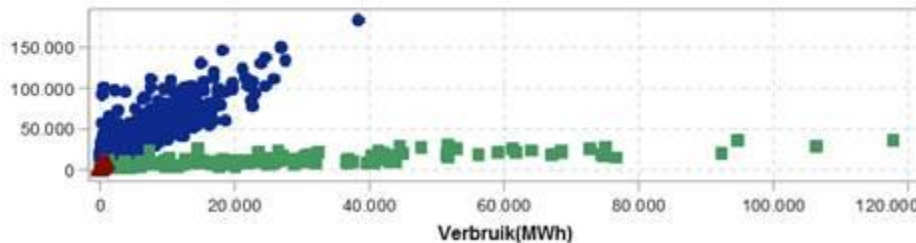
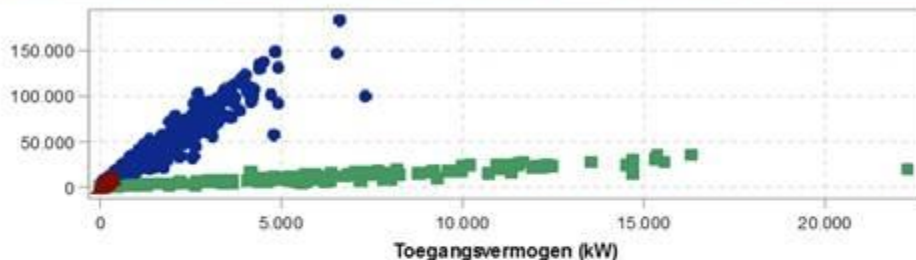


Simulator verdeling inkomst over klantengroepen



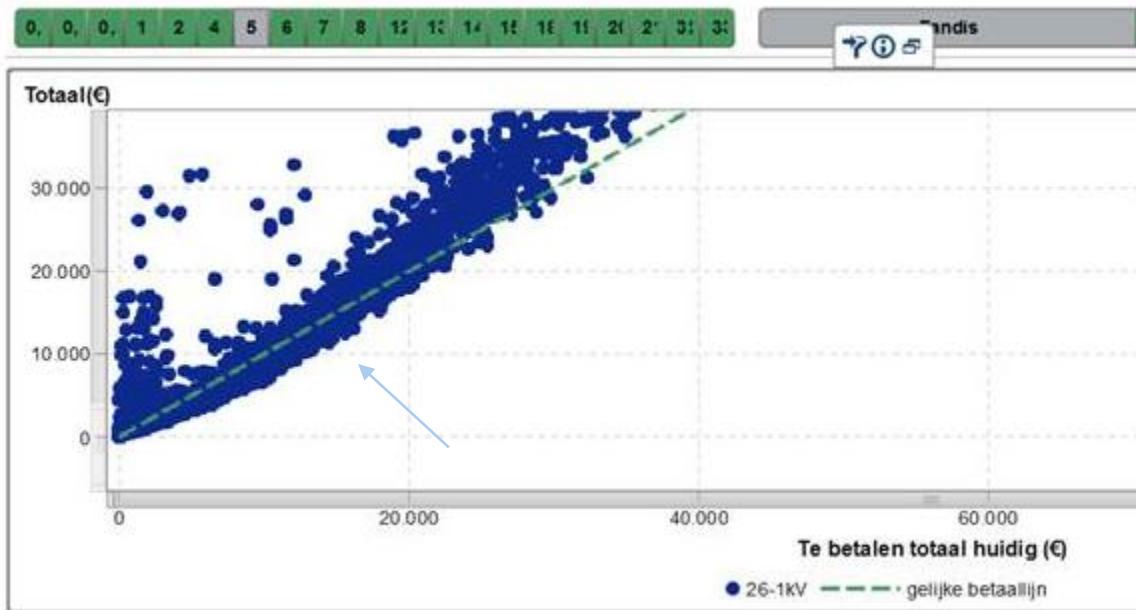
Simulator: inzicht per scenario

Scenario 5 Eandis: 50% EUR/kVA TV – 50% EUR/kW_{mndp}



Simulator: inzicht per scenario

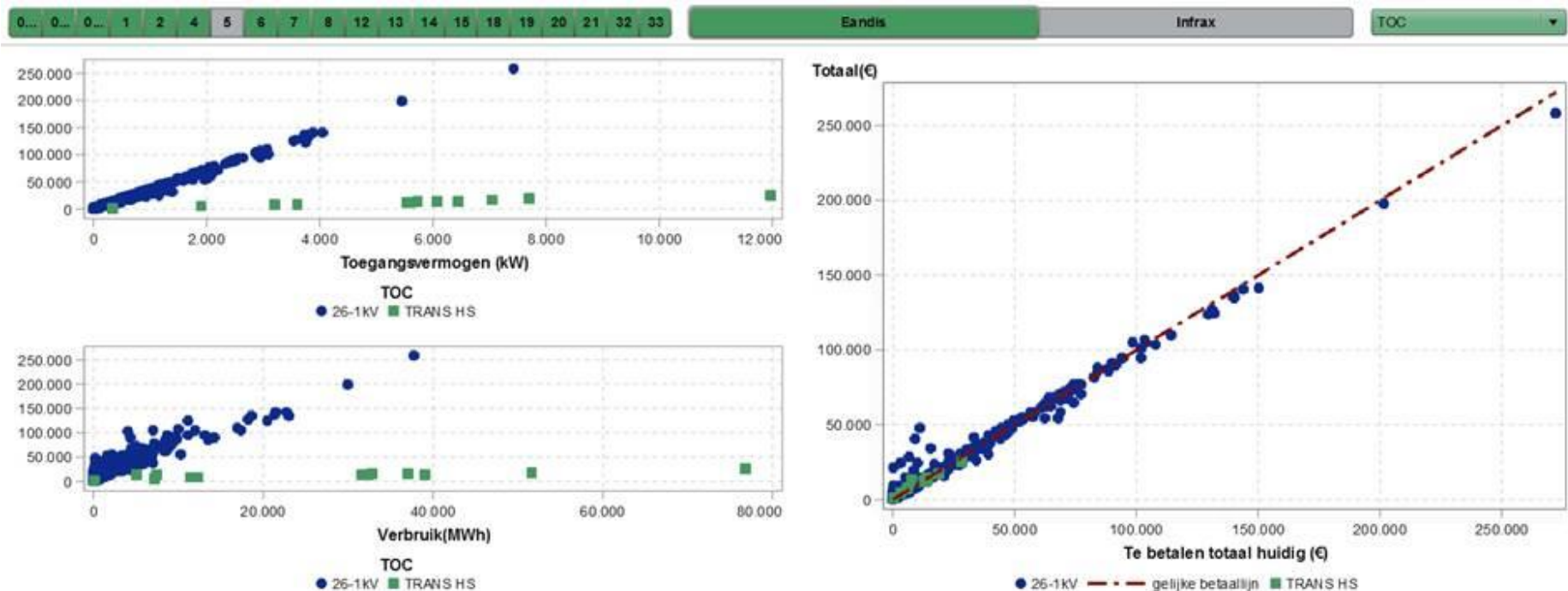
Scenario 5 Eandis: 50% EUR/kVA TV – 50% EUR/kW_{mndp}



Detail 26-1kV klanten toont
stijgers én dalers

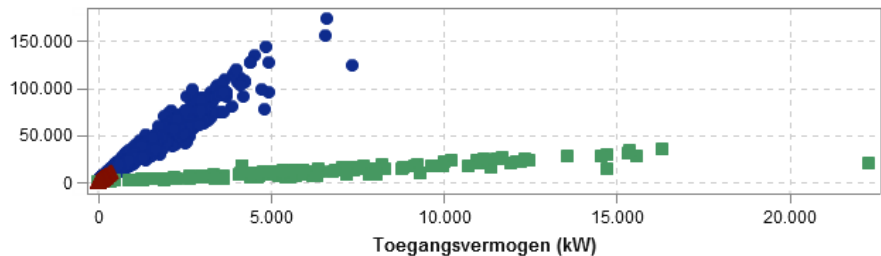
Simulator: inzicht per scenario

Scenario 5 Infrax: 50% EUR/kVA TV – 50% EUR/kW_{mdp}

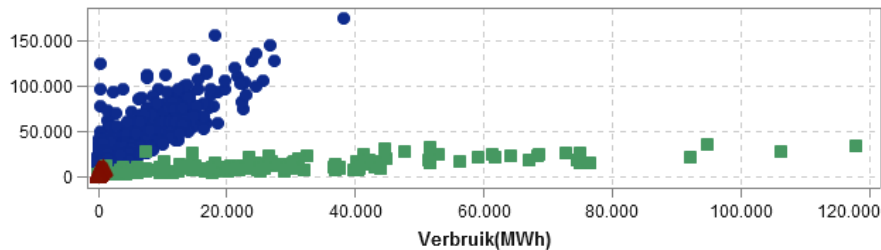


Simulator: inzicht per scenario

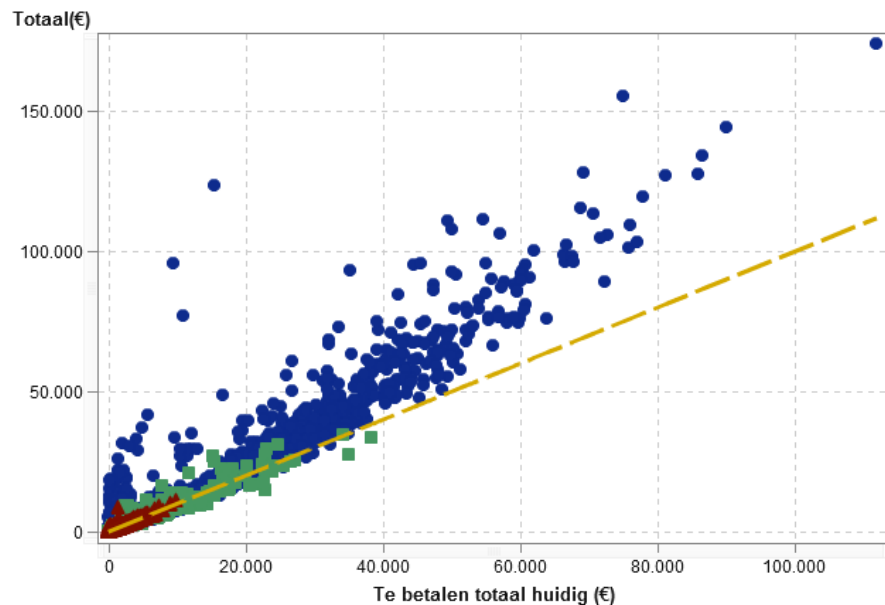
Scenario 7 Eandis: 75% EUR/kVA TV – 25% EUR/kW_{mndp}



TOC
● 26-1kV ■ TRANS HS ▲ TRANS LS



TOC
● 26-1kV ■ TRANS HS ▲ TRANS LS

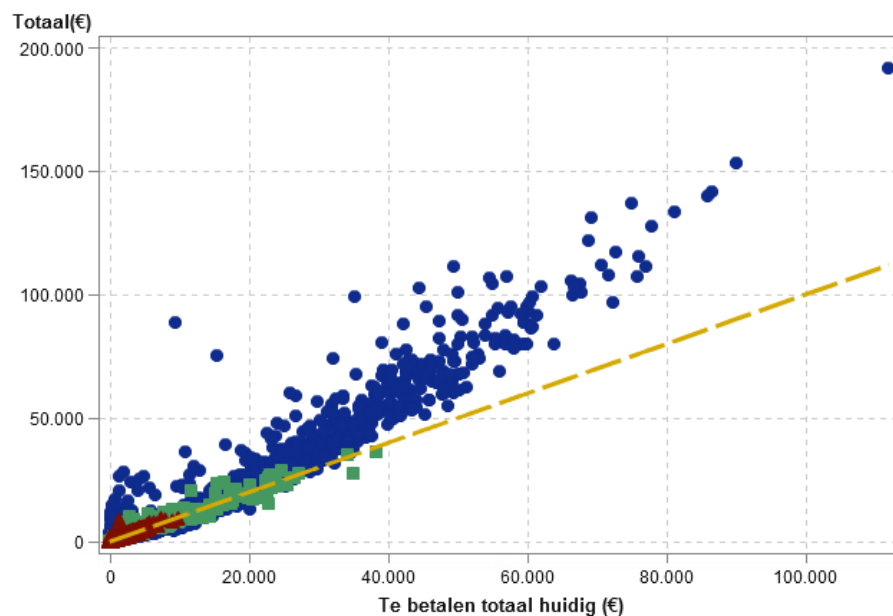
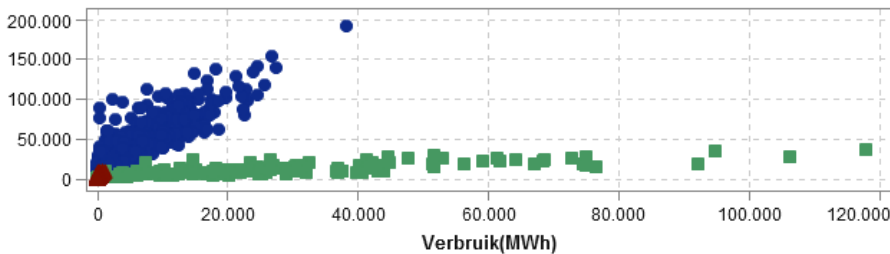
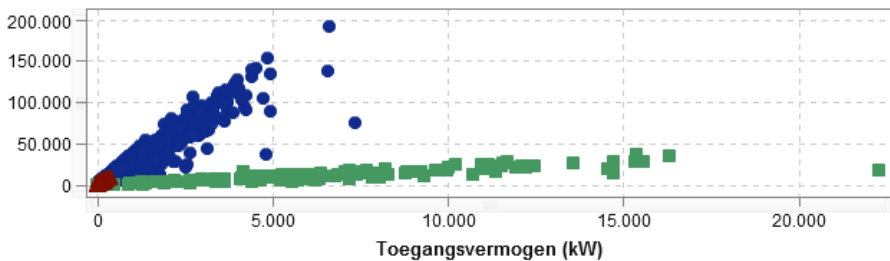


● 26-1kV — gelijke betaallijn ■ TRANS HS ▲ TRANS LS

Simulator: inzicht per scenario

Scenario 8 Eandis: 25% EUR/kVA TV – 75% EUR/kW_{mndp}

0,1 0,2 1 2 4 5 6 7 8 12 13 14 15 18 19 20 21 32 33 TOC

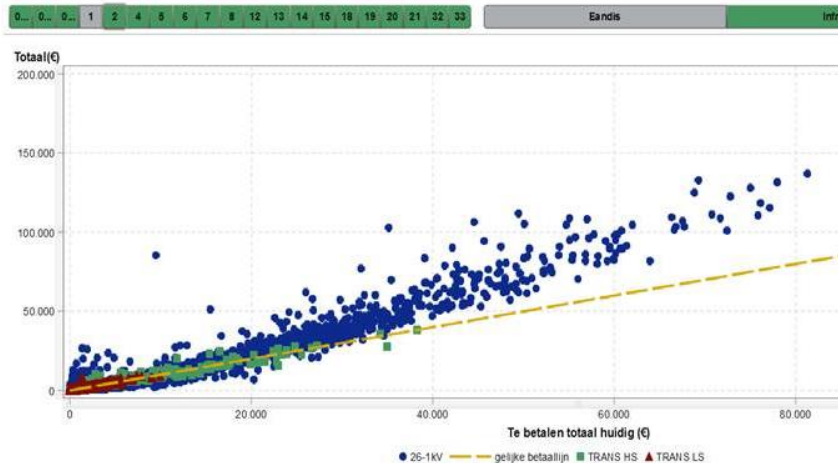


● 26-1kV — gelijke betaallijn ■ TRANS HS ▲ TRANS LS

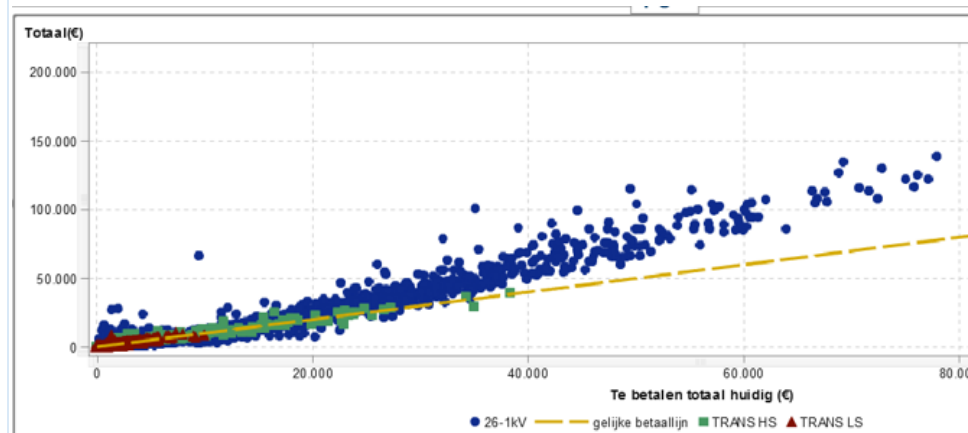
Simulator: inzicht per scenario

Scenario 1 versus 2 Eandis: 100% EUR/kW_{mndp}

1ste maandpiek



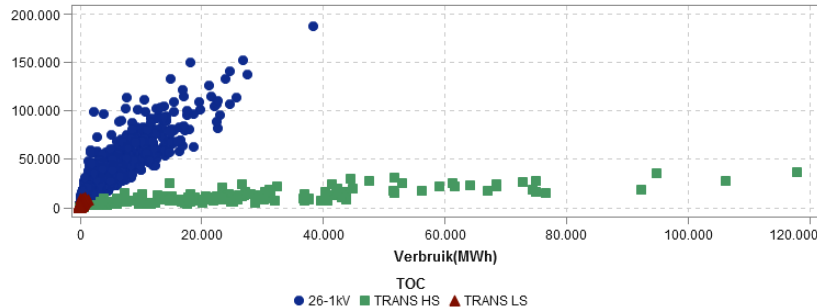
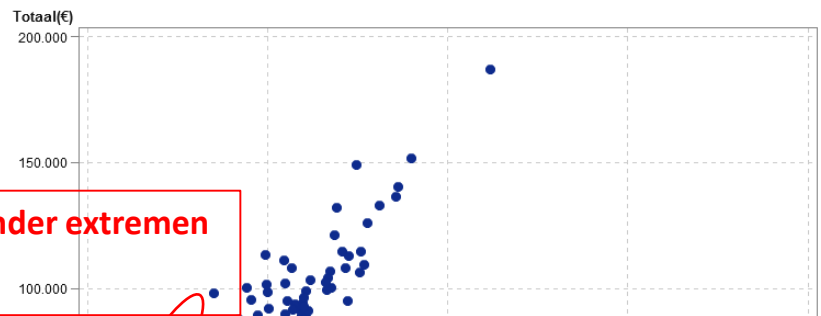
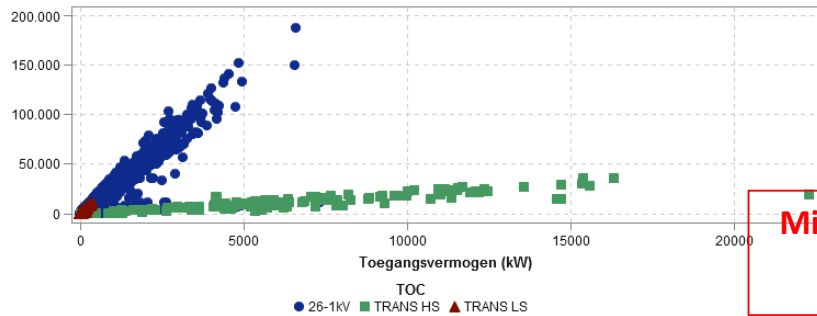
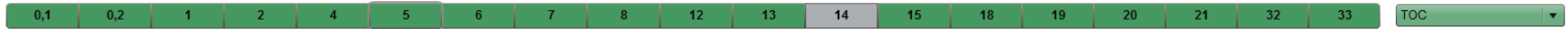
11^{de} maandpiek



Simulator: inzicht per scenario

Scenario 14 Eandis: 50% EUR/kVA TV – 50% EUR/kW_{mdp}

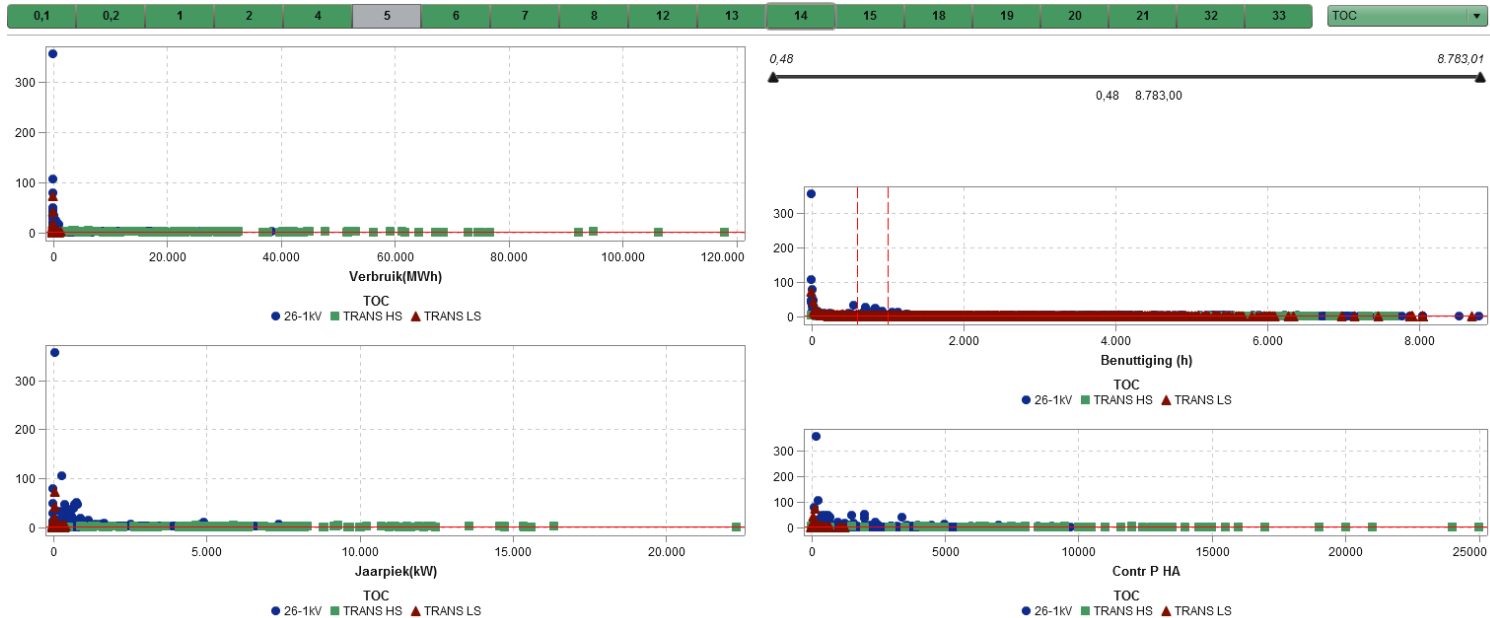
en plafond op maandpiek en toegangsvermogen als gebruiksduur <600hr



Simulator: analyse herverdelingseffecten

Scenario 5 Eandis / huidig tarief

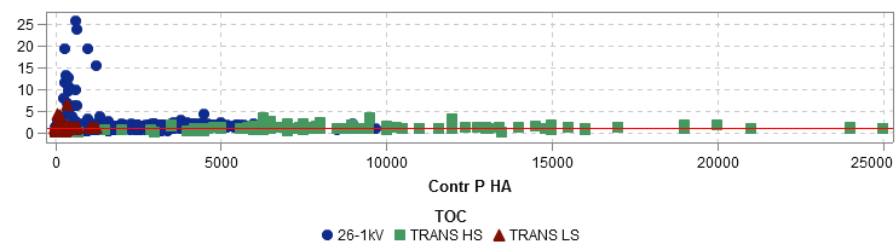
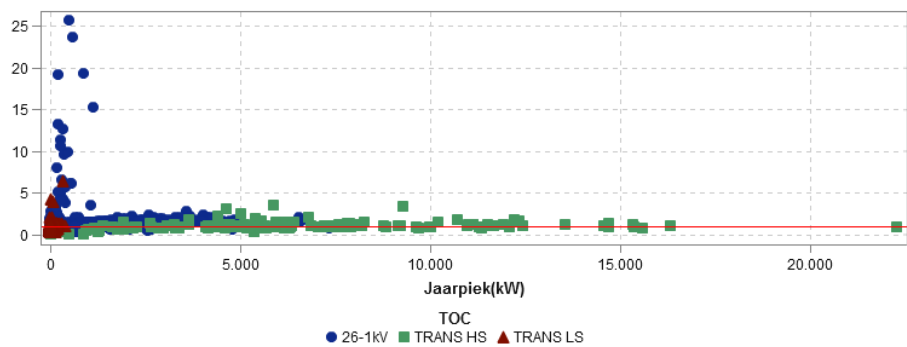
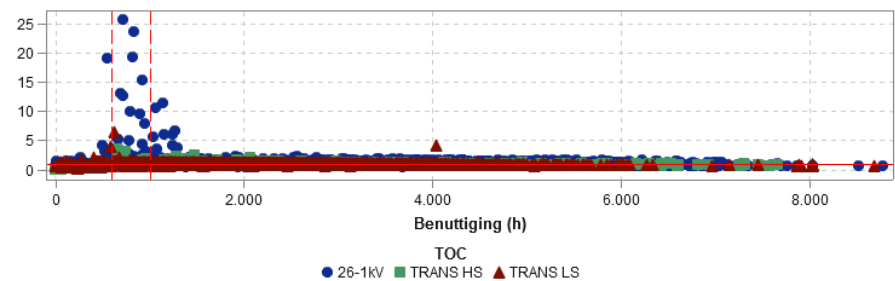
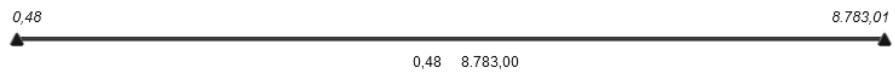
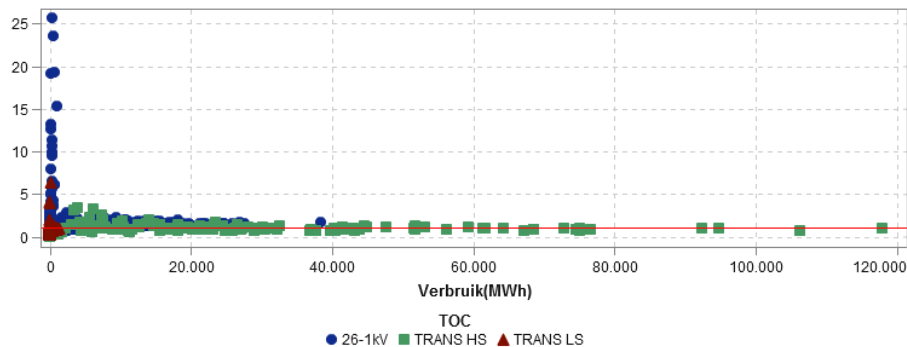
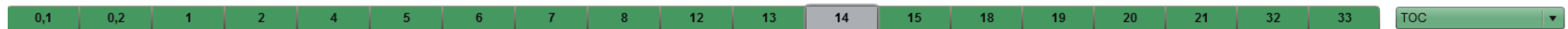
toont aan dat er belangrijke outliners zijn, vooral bij de klanten met laag verbruik, laag vermogen en lage gebruiksduur



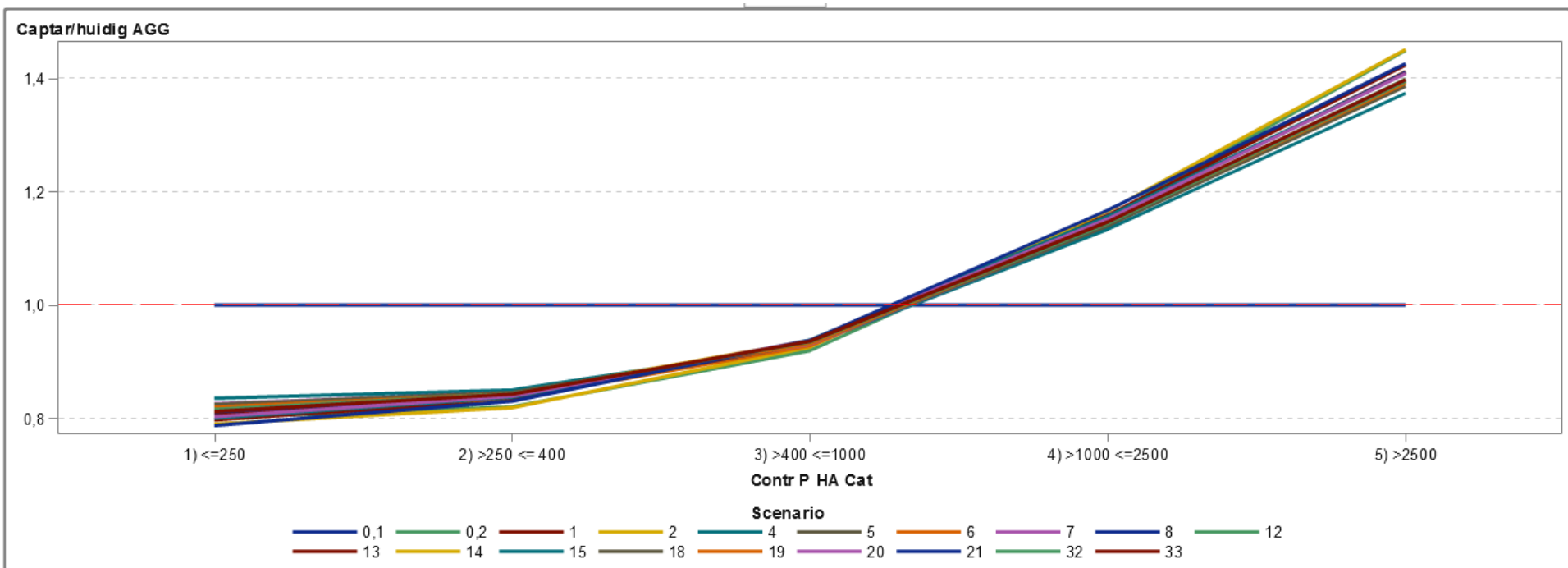
Simulator: analyse herverdelingseffecten

Scenario 14 (met plafond) Eandis / huidig tarief

Plafond werkt de extremen weg bij klanten met een gebruiksduur <600hr



Globaal gemiddeld resultaat Eandis DNB's



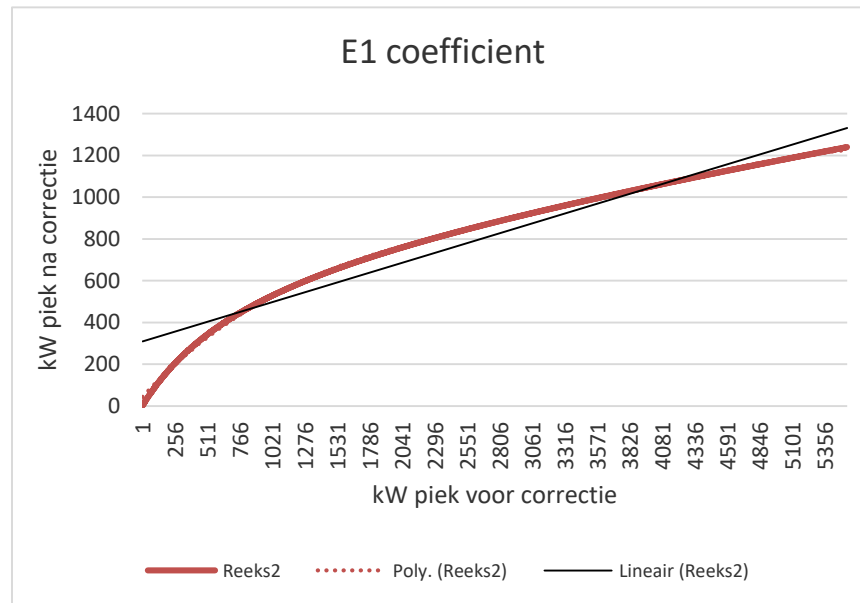
E1 afvlakkingscoëfficiënt bij Eandis DNB's

Conclusie onderzoek

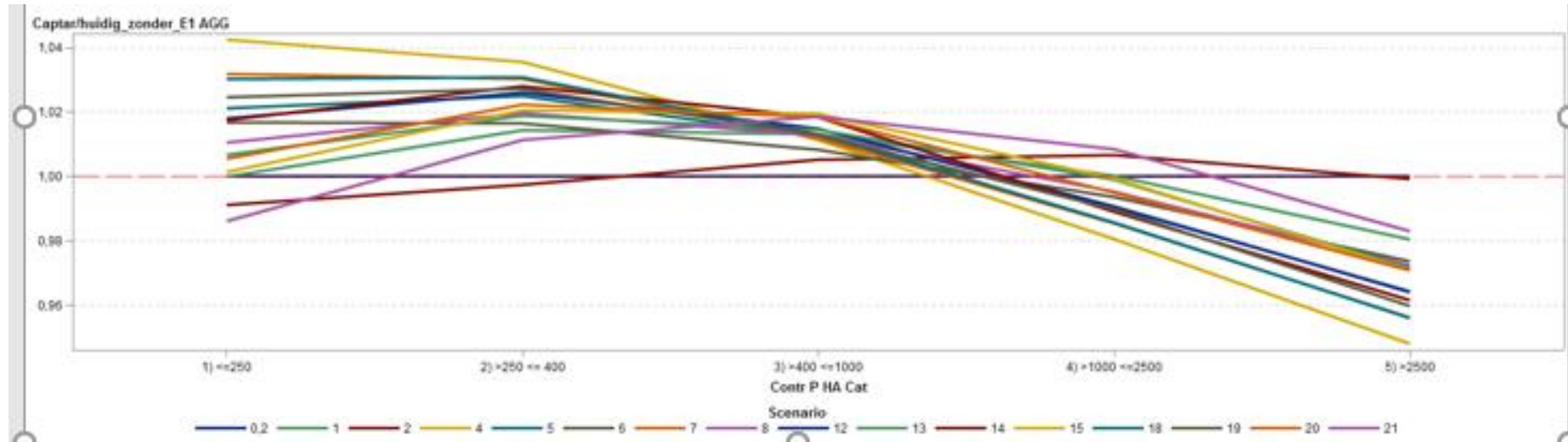
E1 weegt significant sterk door in het eindresultaat.

Reden

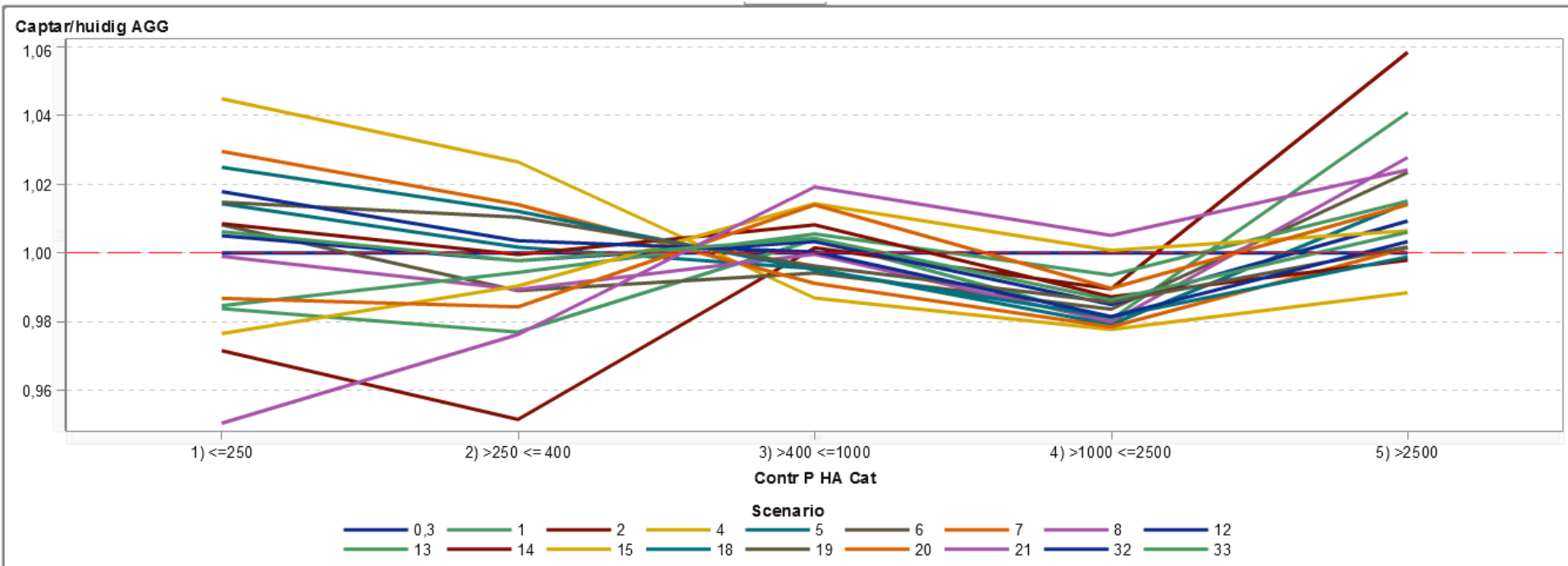
E1 vlagt hoe hoger de piek hoe meer af.
4 MW → 1 MW
2 MW → 0,7 MW
In het huidig tarief is 85% van de kosten via piek.



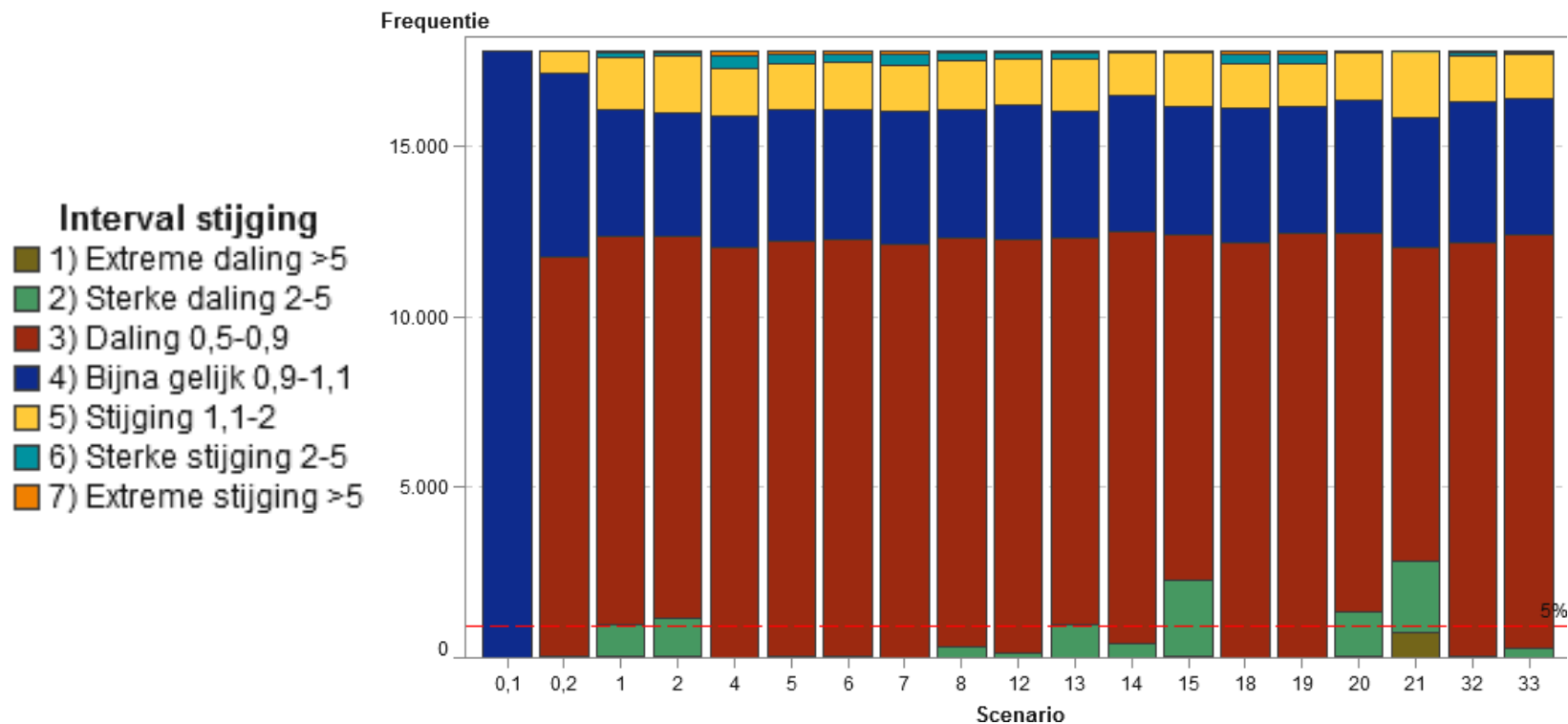
Globaal gemiddeld resultaat Eandis DNB's zonder E1



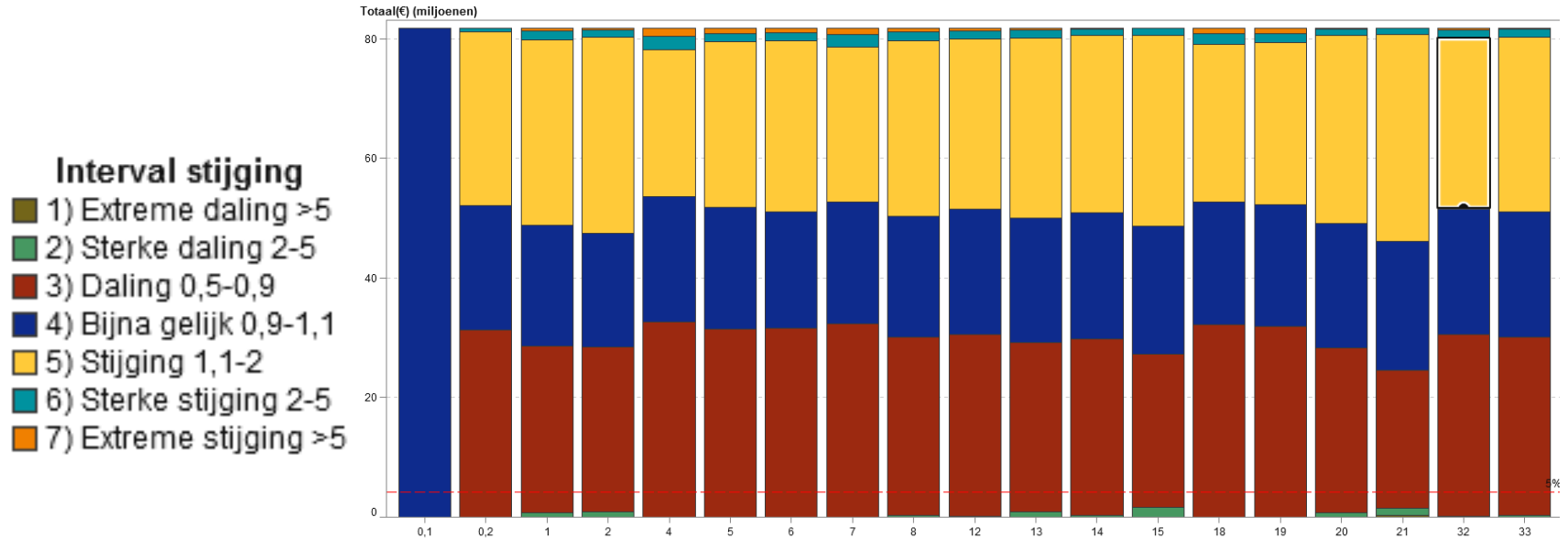
Globaal gemiddeld resultaat Infracx – IE



Herverdelingseffecten in # over alle scenario's heen

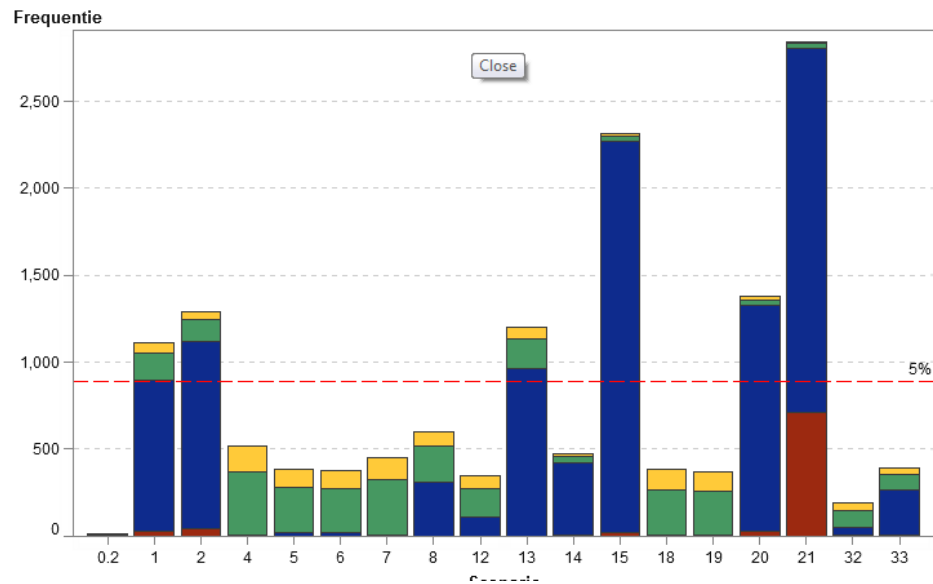
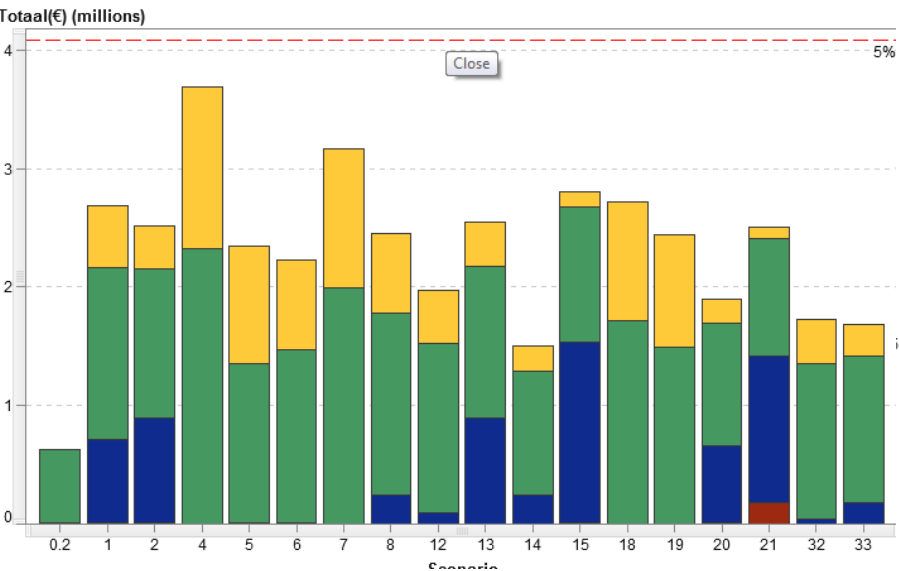


Herverdelingseffecten in EUR over alle scenario's heen



Extremenanalyse - detail

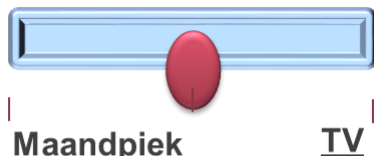
- Interval stijging**
- 1) Extreme daling >5
 - 2) Sterke daling 2-5
 - 6) Sterke stijging 2-5
 - 7) Extreme stijging >5



Vaststellingen uit de 'Extremen analyse'

Introductie veel sterke dalers

→ Uitzonderlijke piek, lage benutting trekkers betalen minder

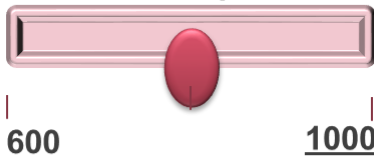


introductie sterke stijgers

Geen sterke dalers meer

Plafond op maand

Plafond op TV



Beperkte introductie sterke dalers

Minder sterke stijgers

Grote introductie sterke dalers

Minder sterke stijgers

Plafond op TV & maand



Bijna geen sterke stijgers

Beperkte stijging van sterke dalers

Bijna geen sterke stijgers

Zeer veel sterke dalers

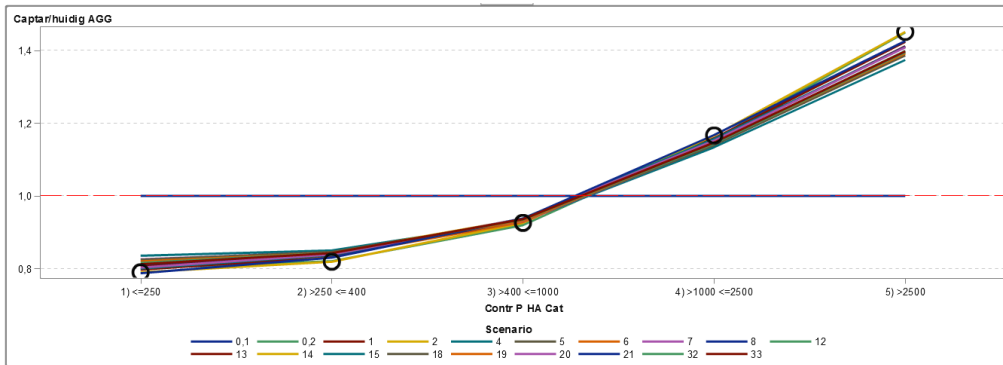
11 de piek

Conclusie onderzoek

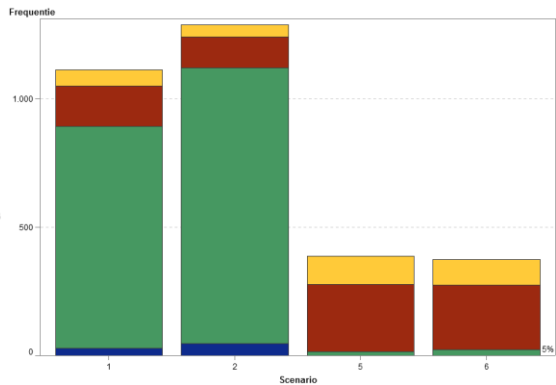
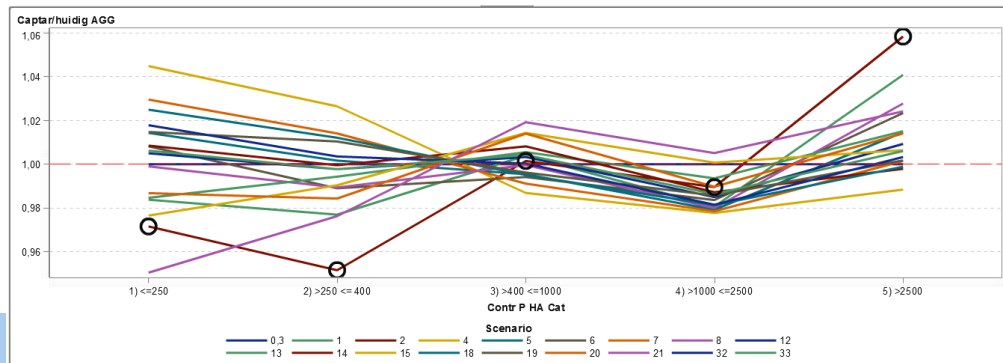
11^{de} piek is geen goede oplossing voor de gemiddelde en individuele klant

- versterkt het E1 effect 11^{de} piek
- geen oplossing als plafond

Eandis DNB's



Infrac IE



Inhoud

- # 1 Huidige toestand en definities contractueel en piekvermogen
- # 2 Simulatie met kwartierdata
- # 3 Vaststellingen en aanbevelingen

Samengevat: eerste vaststellingen

- Verschillende scenario's hebben gelijkaardig verloop
- Effect afschaffing E1 coëfficiënt weegt door in het Eandis netgebied
 - Veel kleine klanten betalen gemiddeld minder, weinig grote klanten betalen gemiddeld meer
- Plafond vlakt individuele extremen af, maar vermijdt niet alle uitschieters
- Verwachting rond 11^{de} piek wordt niet ingevuld, biedt geen oplossing
 - Creëert ongewenste effecten voor grote vermogens

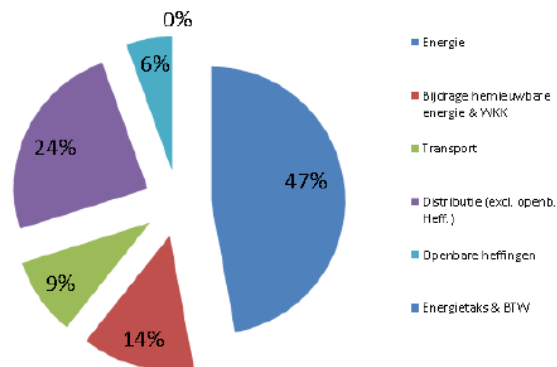
Delta's relativeren

- De effecten zijn afhankelijk van het netgebied Eandis of Infrac
- Klanten kunnen zich aanpassen aan de nieuwe situatie (gedragsverandering)

- Aandeel van het distributienettarief in de totale factuur is 24%

gemiddelde stijging van 40% komt overeen met 10% in de totale factuur

Ic1 - Gaselwest - Electrabel - 2015



Aanbevelingen next steps

- 2-ledig capaciteitstarief met 50-50 verdeling blijft uitgangspunt
- Eerst convergeren binnen de bestaande set van scenario's: aantal beperken door uitsluiting
 - Formuleren en analyseren van flankerende en/of overgangsmaatregelen in een vereenvoudigde set van scenario's
- Worden best uitgesloten:
 - Scenario's 11de piek
 - Plafondscenario 1000hr
 - Plafond op TV