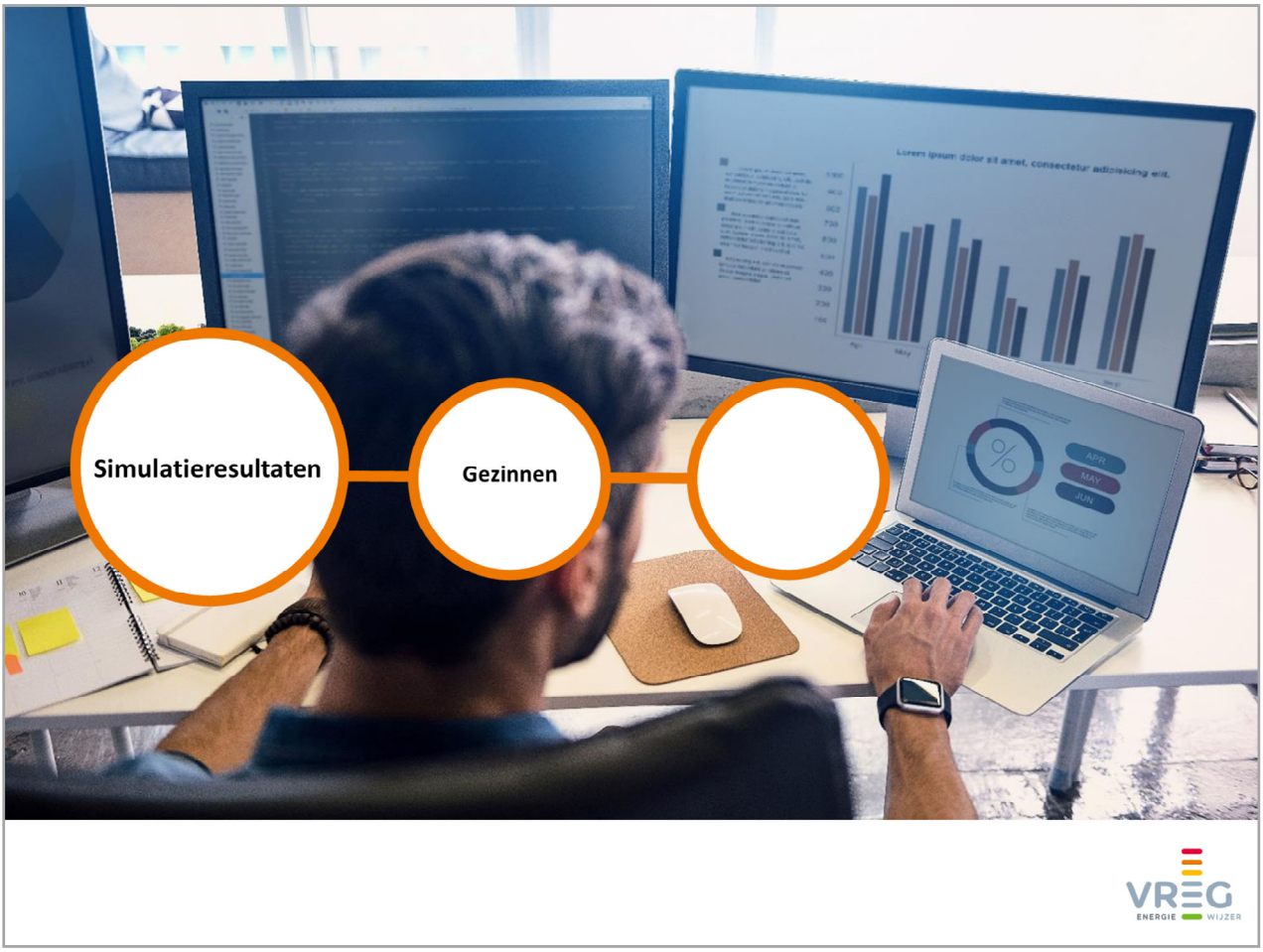
Tariefmethodologie 21-24

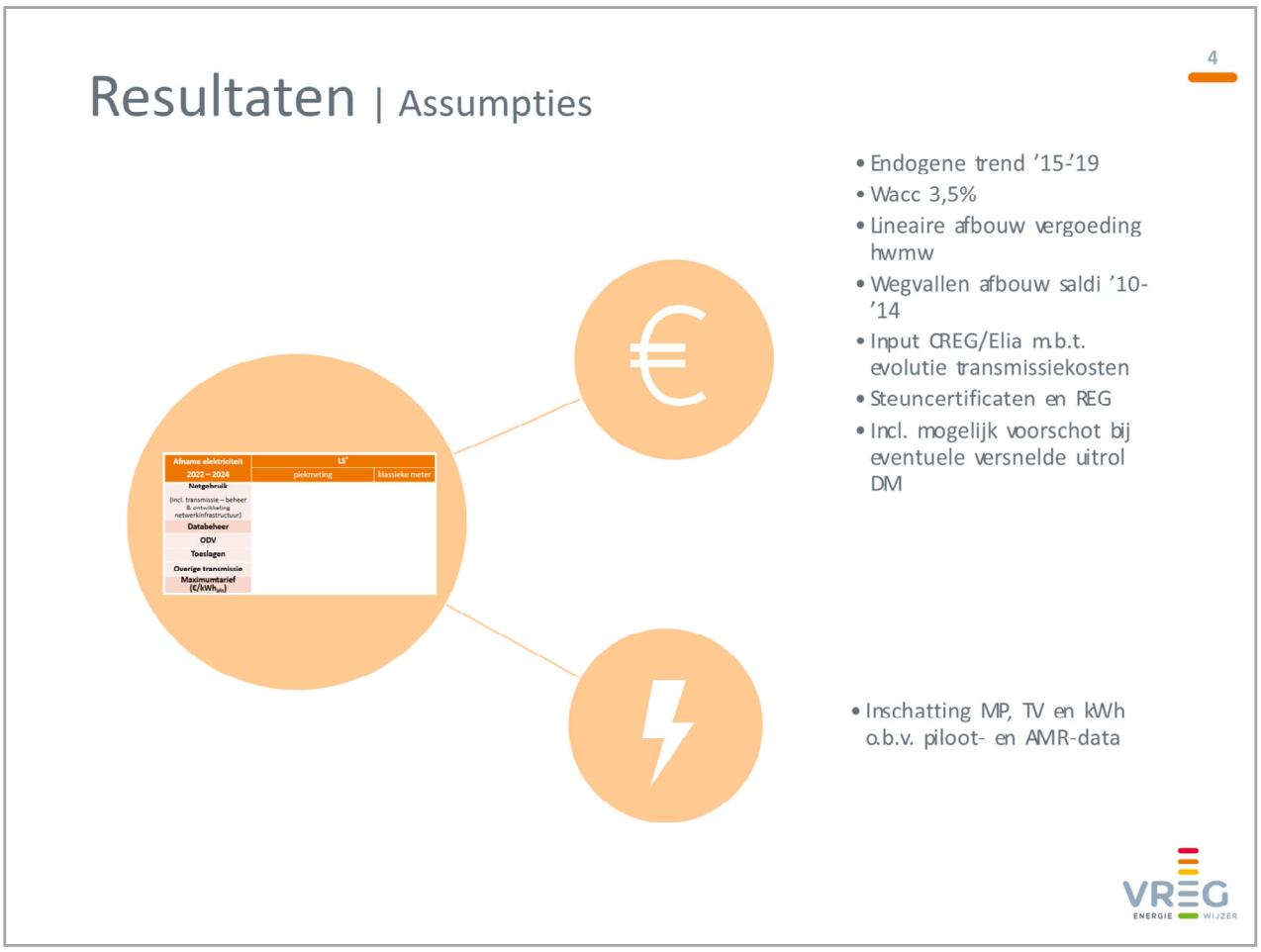
Nieuwe tariefstructuur vanaf 2022

Simulaties gezinnen en bedrijven


Simulatieresultaten
Gezinnen

Gebruikte afkortingen

AV	Aansluitingsvermogen	OST	Overschrijdingstarief
CEP	Clean Energy Package	PV	Zonnepanelen
DNB	Distributienetbeheerder	TM	Tariefmethodologie
DNG	Distributienetgebruiker	TNT	Transmissienettarieven
EG	Energiegemeenschappen	ToU	Time-of-Use (tijdsafhankelijke prikkel)
EV	Elektrisch voertuig	TRDE	Technisch Reglement Distributie Elektriciteit
JP	Jaarpiek	TRHS	Trans HS *(klanten rechtstreeks aangesloten op transformator tussen hoog- & middenspanning)*
HE	Hernieuwbare energie	TRLS	Trans LS *(klanten rechtstreeks aangesloten op transformator tussen midden- & laagspanning)*
LS	Laagspanning	TS	Tariefstructuur
MP	Maandpiek	TT	Terugdraaiende teller
MS	Middenspanning	TV	Toegangsvermogen
ODV	Openbare Dienstverplichtingen	WP	Warmtepomp

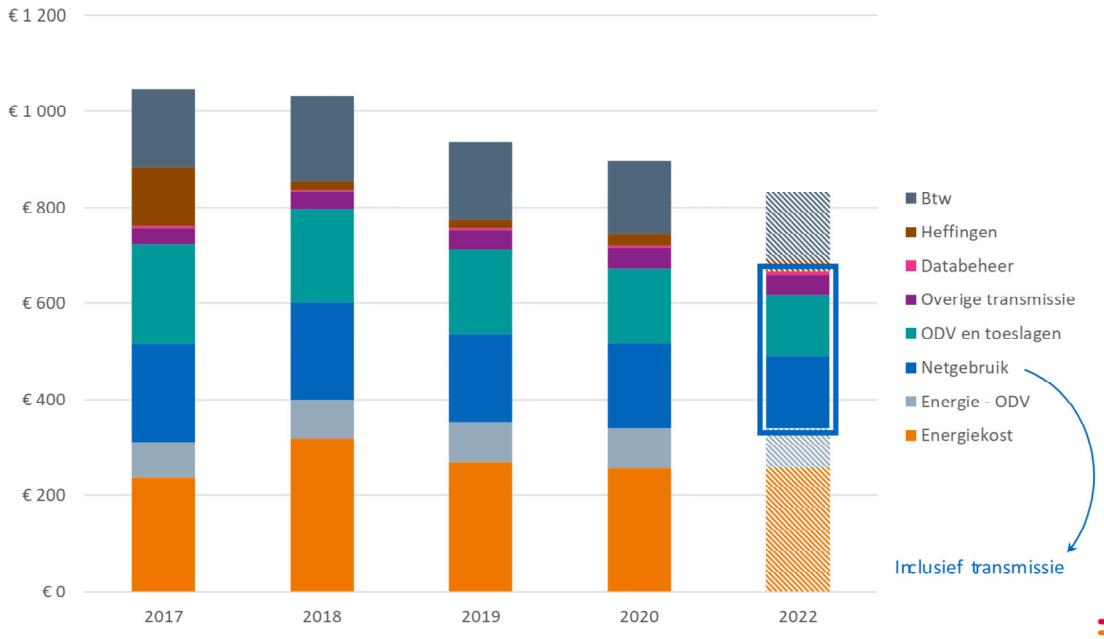


- In wat volgt gaan we verder in op enkele simulatieresultaten voor elektriciteit, gegeven de tariefstructuurhervorming vanaf 2022.
- De simulaties zijn opgemaakt startende van een inschatting van het budget voor 2022 o.b.v. de in de tariefmethodologie vastgelegde paramaters:
    - Zo bepalen we het endogene budget o.m. adhv de trend voor de periode 2015-2019 en gaan we conform de bepalingen in de tariefmethodologie uit van een wacc van 3,5% toegepast op de RAB, rekening houdende met een lineaire afbouw van de wacc-vergoeding voor de herwaarderingsmeerwaarden op deze activa (in 2022: 2,63%).
    - Voor de exogene kosten houden we rekening met het wegvallen van de afbouw van de saldi 2010-2014
    - Verder ontvingen we vanuit de CREG en Elia inzichten omtrent de evolutie van de transmissiekosten en toeslagen
    - Voor de kosten inzake steuncertificaten en REG-ODV's hebben we geen betere inschatting dan degene waarmee op vandaag in de tarieven rekening wordt gehouden.
    - We beschouwen in het budget 2022 ook het eventueel toepassen van een voorschotregeling indien door de Vlaamse Regering wordt beslist tot een versnelde uitrol van de digitale meter. Dit gebeurde o.b.v. eerste inschattingen ontvangen van Fluvius dewelke door de VREG aldus nog niet aan een uitgebreide controle werden onderworpen. Door ook een eerste inschatting van deze voorschotten in het budget voor 2022 te omvatten, trachten we de onzekere factoren voor de vaststelling van het toegelaten inkomen 2022 zoveel als mogelijk te omvatten.

    Alle voorgaande parameters bepalen mee de hoogte van het toegelaten inkomen. Om dit echter in tarieven om te zetten, maakten we ook een inschatting van de rekenvolumes volgens de nieuwe tariefstructuur. O.b.v. de piloot- en AMR-data simuleerden we de volumes voor de maandpiek, het toegangsvermogen en het aantal kWh.

- Het is echter duidelijk dat de uiteindelijke tarieven voor 2022 nog aan verschillende variabelen onderhevig zijn, denk o.m. aan de volumetekorten die momenteel ontstaan t.g.v. de coronacrisis en in de toekomstige tarieven moeten doorgerekend worden. De simulaties werden echter opgemaakt uitgaande van de meest recente inzichten.

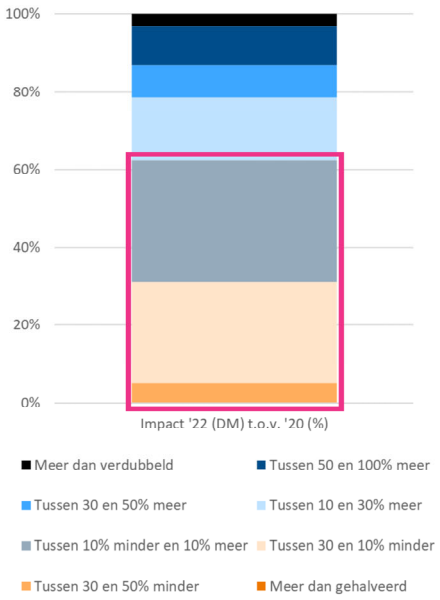
Resultaten | Evolutie gemiddeld gezin



- Zonder een voorafname te willen doen op de uiteindelijke evolutie van de variabelen waarvan daarnet sprake, kunnen we wel meegeven dat de dalende trend die we nu al enkele jaren in de elektriciteitsfactuur zien, en meer specifiek in o.m. de distributienettarieven, zich waarschijnlijk verderzet.
- De nieuwe tariefstructuur heeft enkel een impact op de kleinste helft van de elektriciteitsfactuur. Hierbij tonen we de nieuwe indeling in tariefcomponenten waarbij de blauwe component 'Netgebruik' dus ook de transmissienetkosten omvat die aangerekend worden op basis van een capaciteitsterm. Zelfs binnen het omkaderde gedeelte zijn er veel tariefcomponenten die eerder ingegeven zijn door het Vlaamse beleid, zoals de ODV's, enerzijds en de federale regulator, zoals de kosten inzake transmissie, anderzijds.
- De resultaten en voorbeelden die verder aan bod komen, hebben enkel betrekking op dit omkaderde gedeelte en worden exclusief btw weergegeven.

- Deze figuur toont concreet de evolutie van de elektriciteitsfactuur voor een gemiddeld gezin met een verbruik van 3.500 kWh en waarvoor we op basis van de beschikbare steekproefgegevens voor 2022 een gemiddelde maandpiek van 3,15 kW veronderstellen. T.o.v. 2020 zien we een afname van 7%. Deze daling is in zekere mate representatief voor de andere huishoudens – zoals we op de volgende slide zullen zien, maar ook onmiddellijk willen nuanceren.

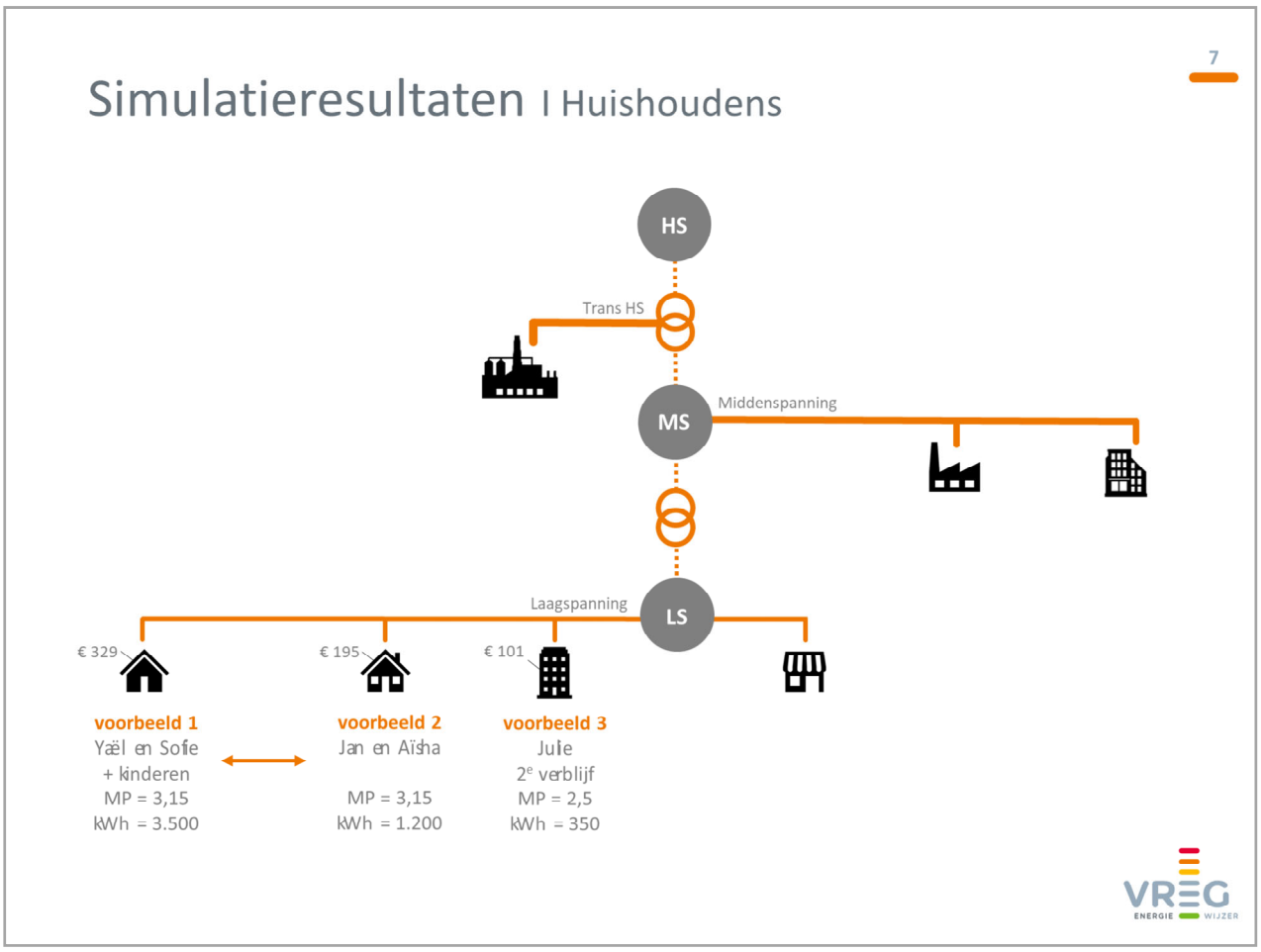
Resultaten | Huishoudens



- Nieuwe TM/TS heeft beperkte impact voor de meerderheid van de huishoudelijke klanten
- Impact op individuele klant, naast algemene onzekerheden (omtrent budget), sterk afhankelijk van de specifieke situatie
  - Woonplaats/distributienetgebied
  - Gebruiksduur/vollasturen
  - Aanwezige technologie: EV, WP, PV, accumulatieverwarming
  - ...
- Ter indicatie, enkele voorbeelden ...

VREG ENERGIE WIJZER

- We starten dus met de simulatieresultaten voor residentiële netgebruikers
  - Deze grafiek toont de geschatte impact van de nieuwe tariefstructuur in 2022 t.o.v. de distributienettarieven in 2020 en dit voor een groep huishoudens die representatief moet zijn voor de totale populatie huishoudens in Vlaanderen.
  - Wanneer we de grafiek in meer detail bekijken, kan je opmerken dat we inschatten dat ongeveer 60% van de residentiëlen met de nieuwe tariefmethodologie en tariefstructuur tot maximaal 10% meer t.o.v. hun netfactuur vandaag zouden betalen.
  - Merk wel op dat de impact zowel hier als in de volgende voorbeelden steeds wordt getoond rekening houdende met een gewogen gemiddelde tarief in Vlaanderen en uitgaande van een ongewijzigd gedrag. De impact per distributienetbeheerder zal uiteraard verschillend zijn.
  - Aan de hand van de verschillende voorbeelden die zo dadelijk aan bod komen, trachten we ook te schetsen voor welke type netgebruikers de distributienettarieven t.g.v. de nieuwe tariefstructuur een significantere impact kunnen ondergaan. Merk ook hier opnieuw op dat de impact per individuele netgebruiker verschillend kan zijn, gegeven zijn of haar gebruiksduur, aanwezige technologie, enz.



- Yaël en Sofie wonen met hun twee kinderen in een ééngezinswoning. Zij verbruiken 3.500 kWh per jaar en hebben een gemiddelde maandpiek van 3,15 kW.
  Vandaag betalen zij jaarlijks € 381 aan distributienettarieven.
  Met een digitale meter betalen zij, volgens onze assumpties, in 2022 € 329 of € 53 minder dan vandaag.
  Met een klassieke meter betalen zij € 370 of € 11 minder.

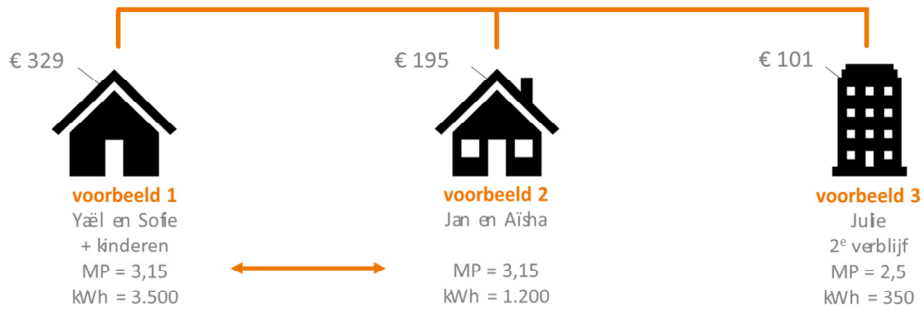
- Jan en Aïsha wonen samen. Zij verbruiken 1.200 kWh per jaar en hebben, net zoals hun buren Yaël en Sofie, een gemiddelde maandpiek van 3,15 kW.
  Vandaag betalen zij jaarlijks € 154 aan distributienettarieven hetgeen significant lager ligt dan hun buren met eenzelfde gemiddelde maandpiek maar een hoger kWh-verbruik.
  Met een digitale meter betalen zij in 2022 € 195 of € 41 meer dan vandaag.
  Met een klassieke meter betalen zij € 193 of € 39 meer.

  Wanneer we de situatie van beide voorbeelden vergelijken, merken we dat de netfactuur in de kWh-gedreven tariefstructuur tussen beide voorbeelden significanter verschilde dan dat dit in de nieuwe tariefstructuur het geval is. Dit aangezien de nieuwe tariefstructuur beter weerspiegelt dat de netkosten van de distributienetbeheerder gedreven worden door capaciteit eerder dan kWh. Deze correlatie zou nog sterker naar boven komen indien de netfactuur enkel uit netgebonden kosten zou bestaan, hetgeen nog steeds niet het geval is.

  Vooral netgebruikers met een lager verbruik dan Jan en Aïsha zullen onder de nieuwe tariefstructuur iets meer betalen. Netgebruikers waarvoor de netfactuur meer dan verdubbelt, zijn vooral diegenen met een verbruik kleiner dan 400 kWh, maar waarvoor Fluvius uiteraard wel capaciteit voorziet, zoals in het volgende voorbeeld van Julie. Zij betalen daarvoor vandaag minder dan € 50, terwijl nu een minimale bijdrage van elke netgebruiker wordt verwacht.

- Julie heeft een tweede verblijf aan zee waar ze regelmatig een weekendje naar toe gaat. Zij verbruikt 350 kWh per jaar en heeft een gemiddelde maandpiek lager dan 2,5 kW. Deze grens wordt echter als minimale bijdrage voor elke aansluiting beschouwd, zodat elke netgebruiker minstens voor een deel tussenkomt in de historische kosten van de distributienetbeheerder.
  Vandaag betaalt Julie jaarlijks € 48 aan distributienettarieven.
  Met een digitale meter betaalt zij in 2022 € 101 of € 53 meer dan vandaag. Dit komt overeen met de minimale bijdrage van 2,5 kW en het datatarief. Doordat voor haar de toepassing van het maximumtarief lager uitvalt dan de minimale bijdrage betaalt zij maximaal deze € 101.
  Met een klassieke meter betaalt zij € 128 of € 80 meer en dit aangezien bij een klassieke meter geen maximumtarief van toepassing is.

Simulatieresultaten I Huishoudens



- Yaël en Sofie wonen met hun twee kinderen in een ééngezinswoning. Zij verbruiken 3.500 kWh per jaar en hebben een gemiddelde maandpiek van 3,15 kW.
  Vandaag betalen zij jaarlijks € 381 aan distributienettarieven.
  Met een digitale meter betalen zij, volgens onze assumpties, in 2022 € 329 of € 53 minder dan vandaag.
  Met een klassieke meter betalen zij € 370 of € 11 minder.

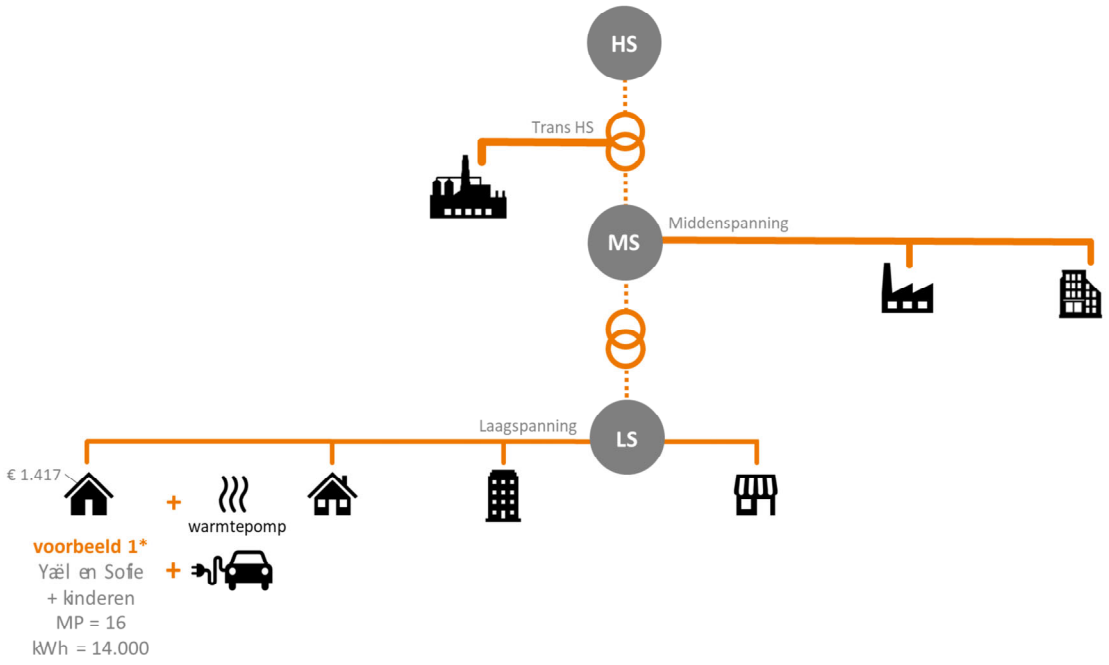
- Jan en Aïsha wonen samen. Zij verbruiken 1.200 kWh per jaar en hebben, net zoals hun buren Yaël en Sofie, een gemiddelde maandpiek van 3,15 kW.
  Vandaag betalen zij jaarlijks € 154 aan distributienettarieven hetgeen significant lager ligt dan hun buren met eenzelfde gemiddelde maandpiek maar een hoger kWh-verbruik.
  Met een digitale meter betalen zij in 2022 € 195 of € 41 meer dan vandaag.
  Met een klassieke meter betalen zij € 193 of € 39 meer.

  Wanneer we de situatie van beide voorbeelden vergelijken, merken we dat de netfactuur in de kWh-gedreven tariefstructuur tussen beide voorbeelden significanter verschilde dan dat dit in de nieuwe tariefstructuur het geval is. Dit aangezien de nieuwe tariefstructuur beter weerspiegelt dat de netkosten van de distributienetbeheerder gedreven worden door capaciteit eerder dan kWh. Deze correlatie zou nog sterker naar boven komen indien de netfactuur enkel uit netgebonden kosten zou bestaan, hetgeen nog steeds niet het geval is.

  Vooral netgebruikers met een lager verbruik dan Jan en Aïsha zullen onder de nieuwe tariefstructuur iets meer betalen. Netgebruikers waarvoor de netfactuur meer dan verdubbelt, zijn vooral diegenen met een verbruik kleiner dan 400 kWh, maar waarvoor Fluvius uiteraard wel capaciteit voorziet, zoals in het volgende voorbeeld van Julie. Zij betalen daarvoor vandaag minder dan € 50, terwijl nu een minimale bijdrage van elke netgebruiker wordt verwacht.

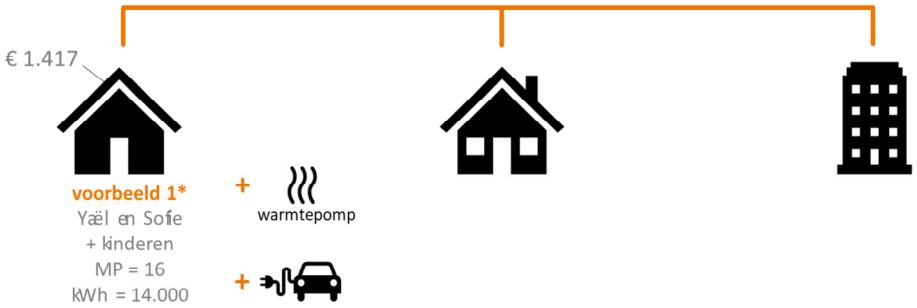
- Julie heeft een tweede verblijf aan zee waar ze regelmatig een weekendje naar toe gaat. Zij verbruikt 350 kWh per jaar en heeft een gemiddelde maandpiek lager dan 2,5 kW. Deze grens wordt echter als minimale bijdrage voor elke aansluiting beschouwd, zodat elke netgebruiker minstens voor een deel tussenkomt in de historische kosten van de distributienetbeheerder.
  Vandaag betaalt Julie jaarlijks € 48 aan distributienettarieven.
  Met een digitale meter betaalt zij in 2022 € 101 of € 53 meer dan vandaag. Dit komt overeen met de minimale bijdrage van 2,5 kW en het datatarief. Doordat voor haar de toepassing van het maximumtarief lager uitvalt dan de minimale bijdrage betaalt zij maximaal deze € 101.
  Met een klassieke meter betaalt zij € 128 of € 80 meer en dit aangezien bij een klassieke meter geen maximumtarief van toepassing is.

Simulatieresultaten I Huishoudens



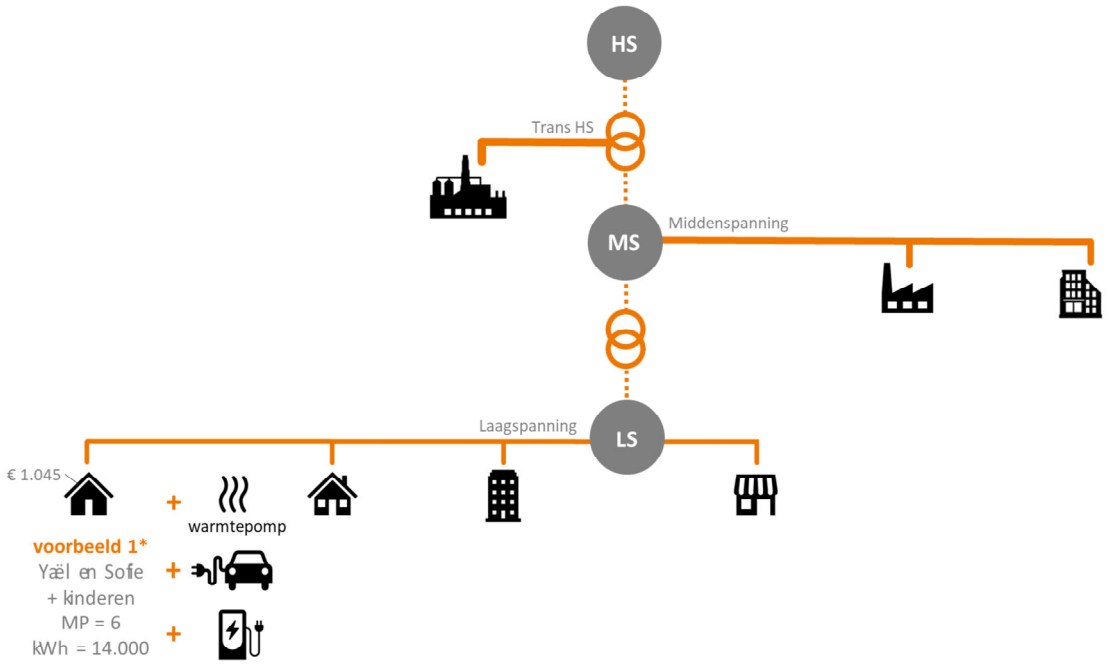
- Yaël en Sofie uit het vorige voorbeeld overwegen op termijn zowel een elektrische wagen als warmtepomp aan te schaffen. Zij zouden hierdoor 14.000 kWh per jaar verbruiken en hun gemiddelde maandpiek zou, zonder een slimme laadpaal, stijgen naar 16 kW.
  Vandaag zouden zij hiervoor jaarlijks € 1.532 aan distributienettarieven betalen.
  Onder de nieuwe tariefstructuur zouden zij met een digitale meter € 1.417 of € 115 minder betalen dan vandaag.

Simulatieresultaten I Huishoudens



- Yaël en Sofie uit het vorige voorbeeld overwegen op termijn zowel een elektrische wagen als warmtepomp aan te schaffen. Zij zouden hierdoor 14.000 kWh per jaar verbruiken en hun gemiddelde maandpiek zou, zonder een slimme laadpaal, stijgen naar 16 kW.
  Vandaag zouden zij hiervoor jaarlijks € 1.532 aan distributienettarieven betalen.
  Onder de nieuwe tariefstructuur zouden zij met een digitale meter € 1.417 of € 115 minder betalen dan vandaag.

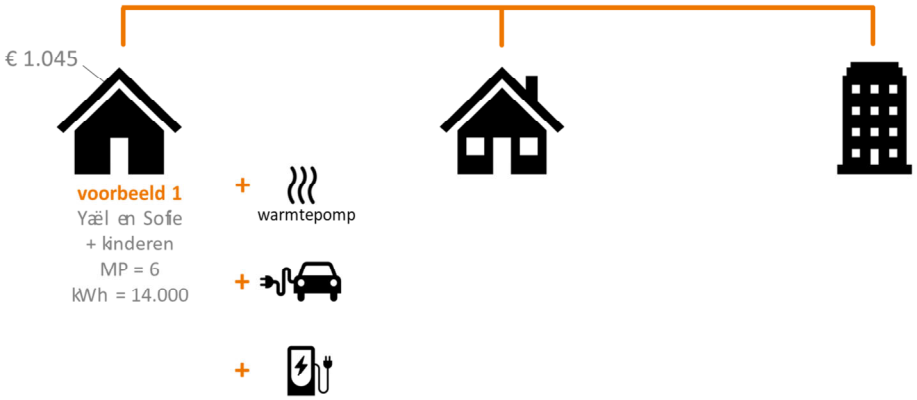
Simulatieresultaten I Huishoudens



- Met een slimme laadpaal zou de gemiddelde maandpiek van Yaël en Sofie door hun elektrische wagen echter kunnen dalen naar 6 kW.
  Hierdoor zouden zij onder de nieuwe tariefstructuur met een digitale meter jaarlijks € 1.045 of € 372 minder betalen dan zonder een slimme laadpaal en zelfs € 487 minder dan onder de huidige kWh-gedreven tariefstructuur.

- Met het oog op de energietransitie willen we a.d.h.v. de nieuwe tariefstructuur de toekomstige netkosten dus onder controle houden. Klanten die hiertoe de mogelijkheid hebben, zoals in dit voorbeeld, willen we dus maximaal aanzetten om het net zo efficiënt mogelijk te gebruiken. We willen netgebruikers dus bewust maken dat hoge pieken in het verbruik extra kosten voor het net met zich kunnen meebrengen én dat we hen wille aanzetten om hoge pieken – voor zover mogelijk – te vermijden. Met een aangepast netgedrag, bijvoorbeeld aan de hand van een slimme laadpaal en een gespreid piekgedrag, zouden de kosten voor Yaël en Sofie in dit voorbeeld dus veel lager liggen dan zonder een slimme laadpaal.

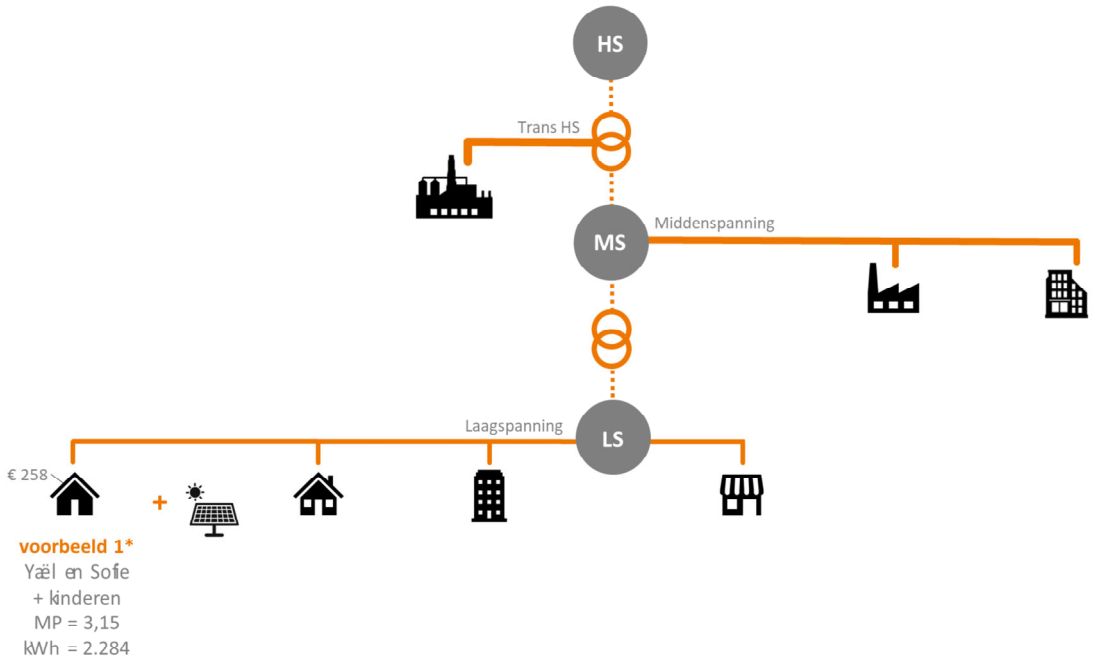
Simulatieresultaten I Huishoudens



- Met een slimme laadpaal zou de gemiddelde maandpiek van Yaël en Sofie door hun elektrische wagen echter kunnen dalen naar 6 kW.
  Hierdoor zouden zij onder de nieuwe tariefstructuur met een digitale meter jaarlijks € 1.045 of € 372 minder betalen dan zonder een slimme laadpaal en zelfs € 487 minder dan onder de huidige kWh-gedreven tariefstructuur.

- Met het oog op de energietransitie willen we a.d.h.v. de nieuwe tariefstructuur de toekomstige netkosten dus onder controle houden. Klanten die hiertoe de mogelijkheid hebben, zoals in dit voorbeeld, willen we dus maximaal aanzetten om het net zo efficiënt mogelijk te gebruiken. We willen netgebruikers dus bewust maken dat hoge pieken in het verbruik extra kosten voor het net met zich kunnen meebrengen én dat we hen wille aanzetten om hoge pieken – voor zover mogelijk – te vermijden. Met een aangepast netgedrag, bijvoorbeeld aan de hand van een slimme laadpaal en een gespreid piekgedrag, zouden de kosten voor Yaël en Sofie in dit voorbeeld dus veel lager liggen dan zonder een slimme laadpaal.

Simulatieresultaten I Huishoudens

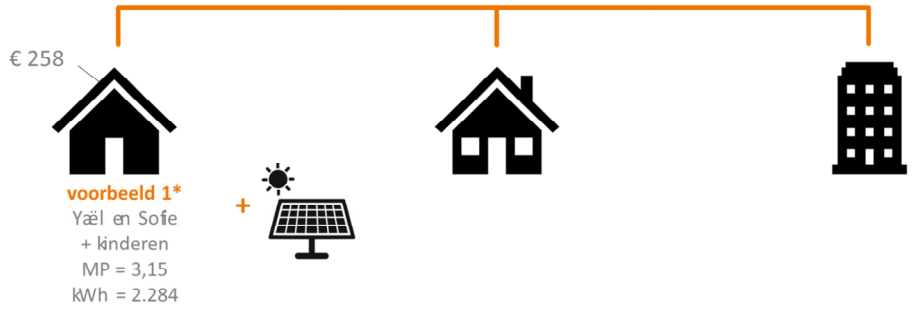


- Vandaag willen Yaël en Sofie wel al zonnepanelen laten plaatsen. Hiervoor overwegen ze zonnepanelen met een totaal omvormervermogen van 3,2 kW. Uitgaande van een zelfconsumptie van 36%, zouden ze per jaar nog 2.284 kWh van het distributienet afnemen. Hun gemiddelde maandpiek wordt echter niet geïmpacteerd.
  Veronderstellende dat Yaël en Sofie na de plaatsing van de zonnepanelen naar enkelvoudig telsysteem omschakelen, zouden zij vandaag jaarlijks € 248 aan distributienettarieven betalen.
  Onder de nieuwe tariefstructuur zouden zij met een digitale meter, en ongewijzigd gedrag, € 258 of € 10 meer betalen dan vandaag.
  Met een klassieke meter worden ze nog volgens het principe van het prosumententarief afgerekend en zouden ze € 250 of 2 € meer betalen dan vandaag. Onder de tariefstructuur met het prosumententarief hebben ze echter niet de mogelijkheid om hun netfactuur door gewijzigd gedrag positief te beïnvloeden, hetgeen onder de nieuwe tariefstructuur uiteraard wel het geval is.

- Merk echter op dat elke prosument vanaf 2022 jaarlijks ook een beperkt aantal euro voor de door hem geïnjecteerde hoeveelheden elektriciteit zal moeten betalen, maar tegelijk vanaf 2022 in de mogelijkheid zal zijn om de overtollig geproduceerde elektriciteit te vermarkten. De investeringsbeslissing omtrent zonnepanelen zal o.i. t.g.v. het injectietarief niet significant beïnvloed worden.

- De aanschaf van zonnepanelen laat Yaël en Sofie dus toe om zowel op hun netfactuur, maar zeker op het overige gedeelte van hun elektriciteitsfactuur, te besparen. Een omschakeling van een tweevoudig naar een enkelvoudig telsysteem kan voor hun situatie bijkomende voordelen opleveren, ongeacht het wegvallen van ToU tarieven onder de nieuwe tariefstructuur. Door in te zetten op zelfconsumptie kan hun netfactuur onder de nieuwe tariefstructuur nog verder positief worden beïnvloed en kan in bepaalde gevallen eventueel ook de maanpiek worden afgevlakt.

Simulatieresultaten I Huishoudens



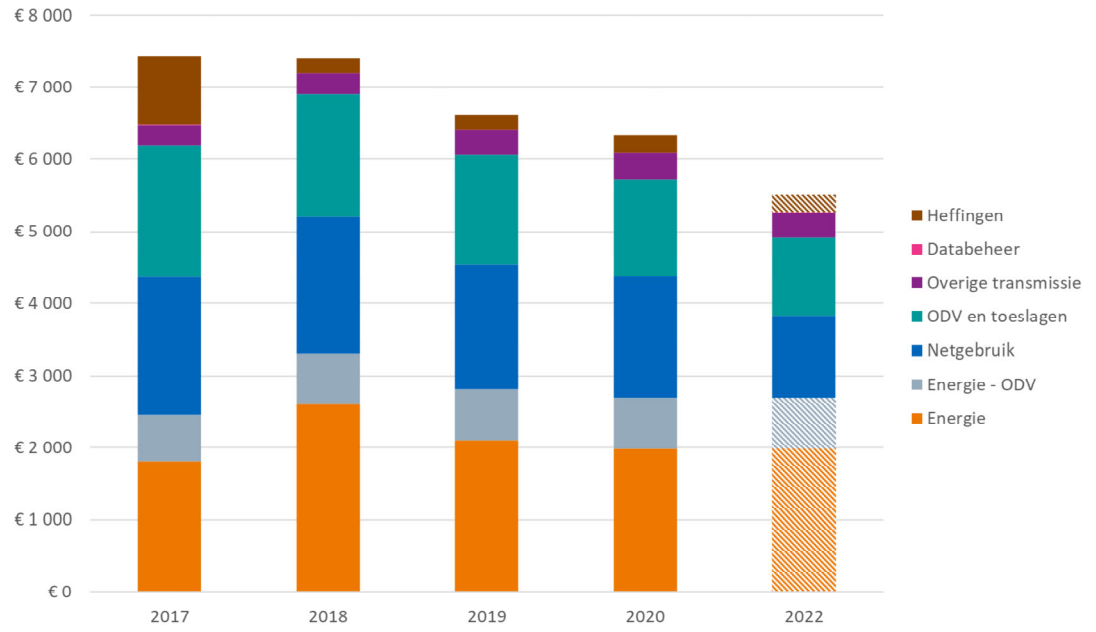
- Vandaag willen Yaël en Sofie wel al zonnepanelen laten plaatsen. Hiervoor overwegen ze zonnepanelen met een totaal omvormervermogen van 3,2 kW. Uitgaande van een zelfconsumptie van 36%, zouden ze per jaar nog 2.284 kWh van het distributienet afnemen. Hun gemiddelde maandpiek wordt echter niet geïmpacteerd.
  Veronderstellende dat Yaël en Sofie na de plaatsing van de zonnepanelen naar enkelvoudig telsysteem omschakelen, zouden zij vandaag jaarlijks € 248 aan distributienettarieven betalen.
  Onder de nieuwe tariefstructuur zouden zij met een digitale meter, en ongewijzigd gedrag, € 258 of € 10 meer betalen dan vandaag.
  Met een klassieke meter worden ze nog volgens het principe van het prosumententarief afgerekend en zouden ze € 250 of 2 € meer betalen dan vandaag. Onder de tariefstructuur met het prosumententarief hebben ze echter niet de mogelijkheid om hun netfactuur door gewijzigd gedrag positief te beïnvloeden, hetgeen onder de nieuwe tariefstructuur uiteraard wel het geval is.

- Merk echter op dat elke prosument vanaf 2022 jaarlijks ook een beperkt aantal euro voor de door hem geïnjecteerde hoeveelheden elektriciteit zal moeten betalen, maar tegelijk vanaf 2022 in de mogelijkheid zal zijn om de overtollig geproduceerde elektriciteit te vermarkten. De investeringsbeslissing omtrent zonnepanelen zal o.i. t.g.v. het injectietarief niet significant beïnvloed worden.

- De aanschaf van zonnepanelen laat Yaël en Sofie dus toe om zowel op hun netfactuur, maar zeker op het overige gedeelte van hun elektriciteitsfactuur, te besparen. Een omschakeling van een tweevoudig naar een enkelvoudig telsysteem kan voor hun situatie bijkomende voordelen opleveren, ongeacht het wegvallen van ToU tarieven onder de nieuwe tariefstructuur. Door in te zetten op zelfconsumptie kan hun netfactuur onder de nieuwe tariefstructuur nog verder positief worden beïnvloed en kan in bepaalde gevallen eventueel ook de maanpiek worden afgevlakt.

Simulatieresultaten
Gezinnen
Bedrijven

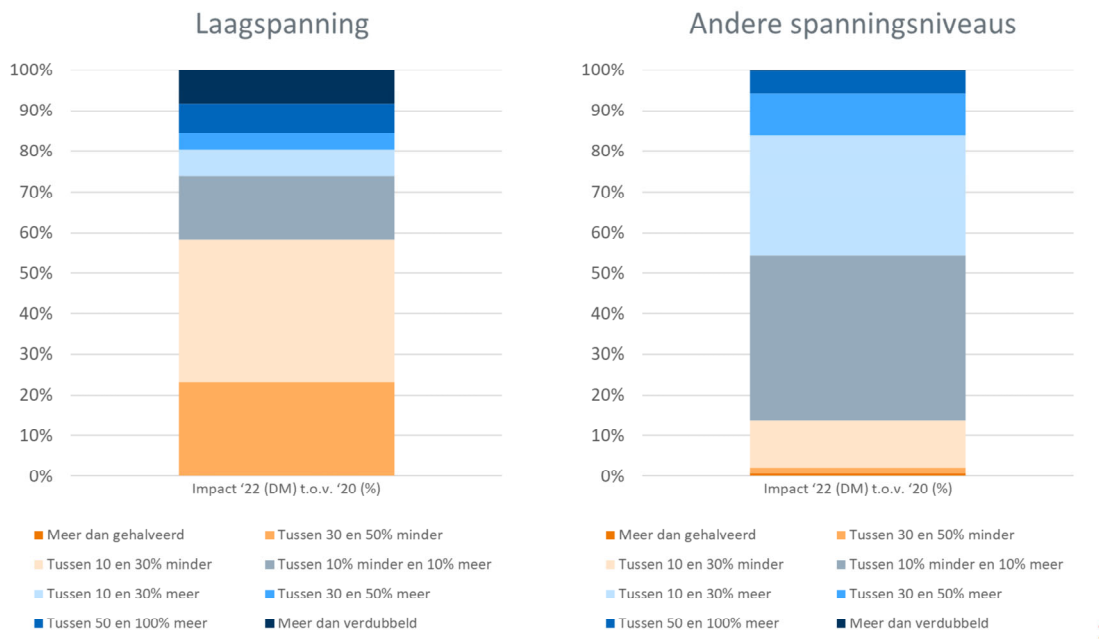
Resultaten | Evolutie KMO



KMO met jaarverbruik = 30 MWh

- Na het behandelen van de residentiële netgebruikers, gaan we nu wat dieper in op de impact voor de bedrijven. Op het laagspanningsnet zijn niet alleen huishoudens (80%) maar ook bedrijven (20%) aangesloten.
- Voor de professionele klanten op het laagspanningsnet zien we een zelfde evolutie als voor de huishoudelijke klanten.
- Typisch hebben de professionele klanten een hogere, gemiddelde maandpiek dan de huishoudens maar vooral ook een hoger verbruik en dus ook een hogere gebruiksduur. Dit maakt dat de voorspelde daling van de distributienettarieven voor de gemiddelde kmo net iets groter is dan voor het gemiddelde gezin. Concreet zal de gemiddelde kmo, met een verbruik van 30.000 kWh, volgens de huidige tariefsimulaties ongeveer 13% minder betalen in 2022.

Resultaten | Bedrijven

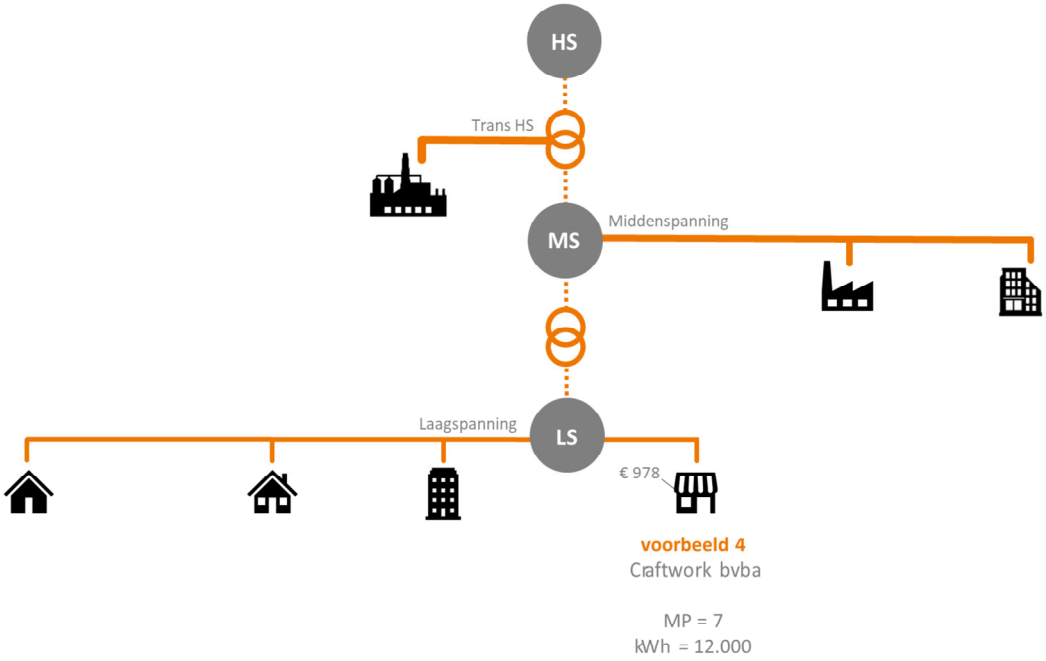


- De linkse figuur heeft betrekking op een steekproef van professionele klanten aangesloten op laagspanning, die tot op vandaag enkel op basis van hun verbruik gefactureerd worden.

- Een aantal conclusies voor de residentiële klanten geldt ook voor de professionele klanten.
- Tweederde van de kmo's zal onder de voorgestelde tariefstructuur minder of quasi evenveel betalen als zij vandaag doen.
- De klanten die meer zullen betalen en dan vooral de klanten waarvan de bijdrage in de distributienettarieven mogelijks meer dan verdubbelden zal, zijn meestal klanten die hun aansluiting op het laagspanningsnet nauwelijks of weinig gebruiken. Zo heeft het donkerblauwe blok enkel betrekking op klanten met een verbruik kleiner dan 350 kWh.

- De rechter figuur heeft betrekking op alle klanten aangesloten op het TRLS-, MS- of TRHS-niveau waarvoor voldoende meetgegevens beschikbaar waren (= een groot deel van de volledige populatie).
- De klanten op een hoger spanningsniveau zullen in regel iets meer gaan betalen dan vandaag. Wel zijn er door toepassing van het maximumtarief geen extreme uitschieters.

Simulatieresultaten I KMO op LS



voorbeeld 4
Craftwork bvba

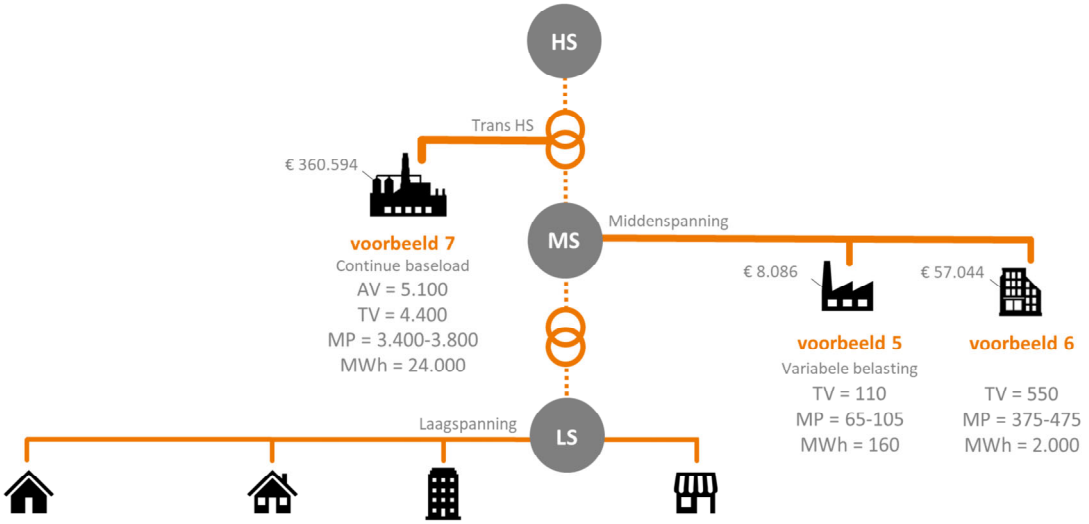
MP = 7
kWh = 12.000

- Daarnet zagen we al de evolutie van de netfactuur voor het gemiddelde kmo-profiel dat we standaard gebruiken. Hier geven we nog een voorbeeld van een kleinere kmo, met een gemiddelde maandpiek van 7 kW en een verbruik van 12 MWh per jaar.
- Deze kmo betaalde in het verleden dezelfde kWh-tarieven als de huishoudens en betaalde daardoor relatief veel in verhouding tot diens belasting van het net. Door de invoering van het capaciteitstarief zal deze klant minder betalen.
- Concreet betaalt deze voorbeeldklant vandaag 1.372 euro aan distributienettarieven. Onder de nieuwe tariefstructuur wordt dit 978 euro of 29% minder dan vandaag.
- Met een klassieke meter betaalt deze klant 60 euro meer of 1.038 euro in totaal.

Simulatieresultaten I KMO op LS

- Daarnet zagen we al de evolutie van de netfactuur voor het gemiddelde kmo-profiel dat we standaard gebruiken. Hier geven we nog een voorbeeld van een kleinere kmo, met een gemiddelde maandpiek van 7 kW en een verbruik van 12 MWh per jaar.
- Deze kmo betaalde in het verleden dezelfde kWh-tarieven als de huishoudens en betaalde daardoor relatief veel in verhouding tot diens belasting van het net. Door de invoering van het capaciteitstarief zal deze klant minder betalen.
- Concreet betaalt deze voorbeeldklant vandaag 1.372 euro aan distributienettarieven. Onder de nieuwe tariefstructuur wordt dit 978 euro of 29% minder dan vandaag.
- Met een klassieke meter betaalt deze klant 60 euro meer of 1.038 euro in totaal.

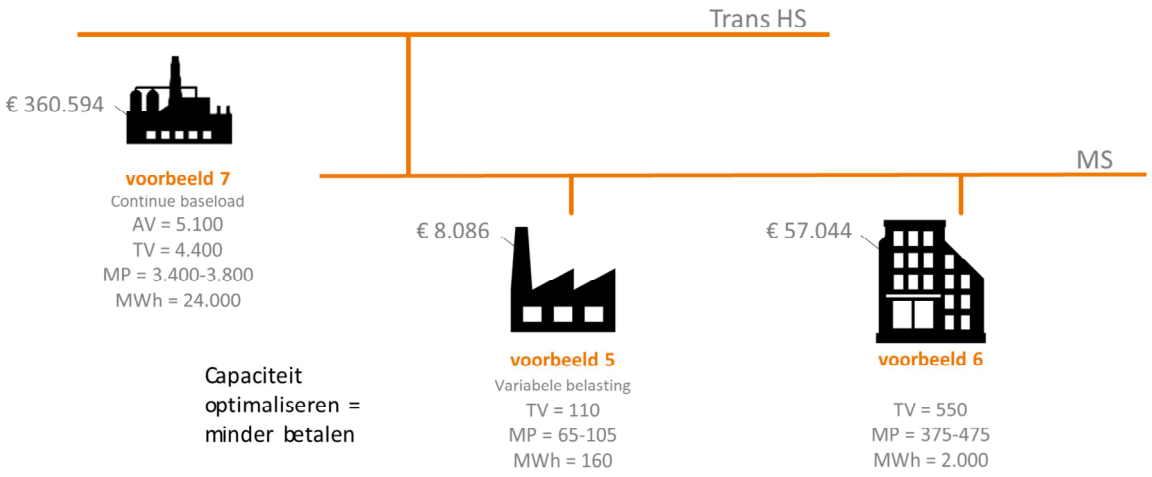
Simulatieresultaten I Bedrijven op MS en TRHS



- Deze figuur geeft aan de hand van enkele typevoorbeelden weer welke verbruikers in regel iets meer zullen betalen dan ze vandaag doen en welke verbruikers iets minder.
- Netgebruikers die een relatief hoge capaciteit vragen/gebruiken in verhouding tot hun verbruik en met een relatief variabele belasting, zoals voorbeeld 5, zullen in regel iets meer gaan betalen onder de nieuwe tariefstructuur (van iets meer dan 7.000 euro naar 8.000 euro).
- Netgebruikers met een stabiele belasting en een hoge gebruikersduur, zoals voorbeeld 7, zullen dankzij de nieuwe tariefstructuur minder betalen. Voor dit voorbeeld betreft dalen de distributienettarieven met ongeveer 7% (van 387.000 euro naar 361.000 euro).
- Gelet op de verschillende grootteordes geven we de procentuele stijging of daling weer. In absolute bedragen weegt de 7% daling voor voorbeeld 7 natuurlijk zwaarder door dan de 14% stijging voor voorbeeld 5, omdat het hier om een veel kleiner bedrijf gaat.

- Het dient nogmaals herhaald dat we bij de opmaak van de voorbeelden uitgaan van een ongewijzigd gedrag. Voorbeeld 5 kan mogelijks de hoogste maandpieken afvlakken en ook een lager toegangsvermogen zetten. Op die manier kunnen zij de stijging van hun energiefactuur zeker milderen.

Simulatieresultaten I Bedrijven op MS en TRHS



- Deze figuur geeft aan de hand van enkele typevoorbeelden weer welke verbruikers in regel iets meer zullen betalen dan ze vandaag doen en welke verbruikers iets minder.
- Netgebruikers die een relatief hoge capaciteit vragen/gebruiken in verhouding tot hun verbruik en met een relatief variabele belasting, zoals voorbeeld 5, zullen in regel iets meer gaan betalen onder de nieuwe tariefstructuur (van iets meer dan 7.000 euro naar 8.000 euro).
- Netgebruikers met een stabiele belasting en een hoge gebruikersduur, zoals voorbeeld 7, zullen dankzij de nieuwe tariefstructuur minder betalen. Voor dit voorbeeld betreft dalen de distributienettarieven met ongeveer 7% (van 387.000 euro naar 361.000 euro).
- Gelet op de verschillende grootteordes geven we de procentuele stijging of daling weer. In absolute bedragen weegt de 7% daling voor voorbeeld 7 natuurlijk zwaarder door dan de 14% stijging voor voorbeeld 5, omdat het hier om een veel kleiner bedrijf gaat.

- Het dient nogmaals herhaald dat we bij de opmaak van de voorbeelden uitgaan van een ongewijzigd gedrag. Voorbeeld 5 kan mogelijks de hoogste maandpieken afvlakken en ook een lager toegangsvermogen zetten. Op die manier kunnen zij de stijging van hun energiefactuur zeker milderen.