

Tariefmethodologie reguleringsperiode 2021-2024: Bijlage 11 Incentives

16/05/2022

1 Incentives vanaf 25 juni 2021¹.

1.1 Creatie draagvlak energietransitie

1.1.1 Observaties en doelstelling

1.1.1.1 Bevestigingen

De VREG zal via een marktbevestiging peilen naar de inspanningen en bijhorende resultaten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders m.b.t. het promoten van de digitale meter en van de mogelijkheden die deze biedt aan de bezitters ervan.

Er wordt gebruik gemaakt van de marktbevestiging in het kader van de opmaak van het jaarlijks Marktmonitorrapport.

Het onderzoeksbureau zal gevraagd worden om aan de VREG een beeld te geven van de reacties van de volgende correspondenten:

A	Huishoudelijke afnemers		
	a	Hoe staat u tegenover de vervanging van de oude meters door digitale meters?	
	Range	Zeer positief Positief Neutraal Negatief Zeer negatief Weet ik niet	
B	Huishoudelijke afnemers met digitale meter		
	a	Voelt u zich door uw distributienetbeheerders (Fluvius) voldoende ingelicht over de mogelijkheden van uw digitale meter?	
	Range	Ja, voldoende Neutraal Nee, onvoldoende Weet ik niet	
	b	Wist u dat u via de website van uw distributienetbeheerder (Fluvius) uw eigen energieverbruik dagelijks kan opvolgen?	
	Range	Ja Nee Niet zeker	

¹ Paragraaf 1 toegevoegd aan de tariefmethodologie bij beslissing van de VREG van 25 juni 2021.

C	Bedrijven			
	a	Voelt u zich voldoende geïnformeerd door de distributienetbeheerder (Fluvius) over de wijziging van de manier waarop uw elektriciteitsdistributienettarief zal worden/wordt berekend [...]?		
		Range	Ja, voldoende	
			Neutraal	
			Nee, onvoldoende	
Weet ik niet				
D	Bedrijven (aangesloten op het laagspanningsnet) met digitale meter			
	a	Voelt u zich door uw distributienetbeheerder (Fluvius) voldoende ingelicht over de mogelijkheden van uw digitale meter?		
		Range	Ja, voldoende	
			Neutraal	
			Nee, onvoldoende	
	Weet ik niet			
	b	Wist u dat u via de website van uw distributienetbeheerder (Fluvius) uw eigen energieverbruik dagelijks kan opvolgen?		
		Range	Ja	
			Nee	
	Niet zeker			
E	Bedrijven (niet aangesloten op het laagspanningsnet) met grootverbruiksmeting			
	a	Kent u het webportaal van de distributienetbeheerder (Fluvius) waarmee u uw toegangsvermogen voor afname van het elektriciteitsdistributienet kan instellen?		
		Range	Ja	
			Nee	
	Niet zeker			
	b	Zo ja, bent u tevreden over de werking van het portaal?		
		Range	Zeer tevreden	
			Tevreden	
			Neutraal	
			Ontevreden	
Zeer ontevreden				
Weet ik niet				

De vragen³ worden gesteld in 2021 (alleen Aa), 2022, 2023 en 2024. De VREG wenst een positieve tendens te zien in de reacties of resultaten die al wijzen op de aanwezigheid van een breed draagvlak.

1.1.1.2 Registraties

Het draagvlak voor de digitale meter zal ook afgeleid worden van de mate waarin distributienetgebruikers via de digitale meter hun energieverbruik nauwkeuriger opvolgen. De distributienetbeheerders bieden via hun webportaal⁴ voor kleinverbruiksmeting aan elke afnemer met digitale meter de mogelijkheid om dagelijks de meest recente verbruikshistoriek op te vragen. De VREG zal volgende cijfers opvolgen:

² Geschrappt bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

³ Het onderzoeksbureau kan op de wijze van vraagstelling een review uitvoeren met toetsing aan *best practices*.

⁴ <https://mijn.fluvius.be/verbruik/>

- a. De verhouding van
 - het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een digitale meter dat zich heeft aangemeld en geregistreerd op het webportaal t.o.v.
 - het aantal digitale meters geïnstalleerd bij de elektriciteitsdistributienetgebruikers.
- b. Het aantal unieke bezoekers per maand op het webportaal.

Een indicator die aangeeft hoe goed de bedrijven door de netbeheerder op de hoogte werden gebracht van de werking van de nieuwe tariefstructuur en van de mogelijkheid om hierop actief in te spelen, zal de VREG opvolgen via deze cijfers:

- a. De verhouding van
 - het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een grootverbruiksmeting (GVM) dat voor zichzelf een toegangsvermogen heeft ingesteld via het GVM-webportaal van de distributienetbeheerders t.o.v.
 - het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een actieve grootverbruiksmeting (GVM).
- b. Het aantal unieke bezoekers per maand op dat GVM-webportaal.

De VREG zal de evolutie van de cijfers beoordelen vanaf midden 2021 tot en met midden 2024. De VREG wenst een positieve tendens te zien in het gebruik van de webtools aangeboden door de distributienetbeheerders aan hun distributienetgebruikers of resultaten die wijzen op een algemene bekendheid en gebruik van de webplatformen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders zullen de waarden voor de in deze paragraaf vermelde aantallen halfjaarlijks, te beginnen voor 1 juli 2021 en een laatste maal voor 1 juli 2024, aan de VREG rapporteren.

1.1.2 Inzet

Het maximale bedrag te verkrijgen via deze stimulans door de elektriciteitsdistributienetbeheerders is 500.000,00 EUR, het minimale is 0,00 EUR. Het door de VREG bepaalde bedrag zal zorgen voor een verhoging van hun gezamenlijk toegelaten inkomen voor endogene kosten met dit bedrag. De VREG meent dat de maximale inzet redelijk is, gezien het belang van een goed bewustzijn bij de distributienetgebruikers m.b.t. hun interacties met het elektriciteitsdistributienet in functie van de toekomstige ontwikkeling ervan.

In de beoordeling zullen de bevragingen en de registraties elk gelijk doorwegen. Binnen de bevragingen wordt een gelijk gewicht nagestreefd tussen de resultaten van de distributienetgebruikers met digitale meter en van deze met grootverbruiksmeting.

1.2 Tijdige implementatie wijziging tariefstructuur elektriciteit

1.2.1 Observaties en doelstelling

De incentive heeft tot doel dat[...]⁵ [:

⁵ Geschrappt bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

- op 1 januari 2023 de in de tariefmethodologie voorziene wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven plaatsvindt, zodat de elektriciteitsdistributienettarieven voor afname en injectie volgens de nieuwe tariefstructuur vanaf die datum door de distributienetbeheerders aan hun toegangshouders worden aangerekend;
- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders het webportaal voor het vastleggen van het gewenste toegangsvermogen, voorzien in artikel 2.1.17 §1 van het TRDE, publiek beschikbaar wordt gesteld;
- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders de marktintegratietesten inzake de nieuwe nettarieven worden aangevat, waarbij een maximale betrokkenheid van de toegangshouders wordt gegarandeerd.]⁶

1.2.2 Inzet

[...] ⁷ [Indien één of meerdere doelstellingen niet worden gehaald] ⁸, wordt [voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 6.000.000,00 EUR en] ⁹ per nieuw begonnen maand voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 1.000.000,00 EUR. De VREG beschouwt het bedrag als redelijk, rekening houdend met het grote maatschappelijke belang van een tijdige invoering van de tariefstructuurwijziging in het kader van de energietransitie enerzijds en de beperkingen m.b.t. de stimuli zoals voorzien in deze tariefmethodologie anderzijds.

1.3 Aanvullende bepalingen

Zoals bepaald in de tariefmethodologie, zorgt een bonus of malus voor een gelijke stijging resp. daling van een volgend toegelaten inkomen voor endogene kosten.

Zodra de concrete bonus of mali, deze laatste al dan niet gedeeltelijk¹⁰ in afwachting van het bereiken van de doelstelling, door de VREG bepaald zijn, worden ze door hem verwerkt in het eerstvolgende toegelaten inkomen voor endogene kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, mits de timing deze opname administratief mogelijk maakt.

De globale bonus en jaarlijkse malus worden over de elektriciteitsdistributienetbeheerders verdeeld pro rata hun RAB op 31 december 2019, gecorrigeerd voor eventuele structuurwijzigingen sindsdien.

De VREG controleert of de jaarlijkse impact van de incentives op de toegelaten inkomsten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders overeenkomstig par. 5.5.4.3.1 pt. 5 a van de tariefmethodologie in absolute waarde kleiner is dan 5% van 3,5% maal de vermelde RAB-waarden.

⁶ Toegevoegd bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

⁷ Geschrapd bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

⁸ Toegevoegd bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

⁹ Toegevoegd bij beslissing van de VREG van dd/mm/jjjj.

¹⁰ Telkens bij het vaststellen van een toegelaten inkomen voor een bepaald kalenderjaar, zal op dat moment rekening gehouden worden met de boni of mali die nog niet eerder werden verwerkt in een toegelaten inkomen. Eventuele opeenvolgende maandelijkse mali zullen dus niet worden gecumuleerd maar telkens gedeeltelijk jaarlijks doorgerekend.

Tabel 1 RAB elektriciteitsdistributienetbeheerders 31/12/2019 gecorrigeerd voor gemeenteverhuizingen (situatie 1/3/2021) en maximale impact van het resultaat van de incentives op een toegelaten jaarinkomen

Elektriciteitsdistributie netbeheerder	RAB 31/12/2019	Maximale impact (absoluut)/jaar
Fluvius Antwerpen	777.030.597,56 €	1.359.803,00 €
Fluvius Limburg	626.889.749,86 €	1.097.057,00 €
Fluvius West	239.309.693,64 €	418.791,00 €
Gaselwest	1.058.675.764,56 €	1.852.682,00 €
Imewo	1.206.401.150,52 €	2.111.202,00 €
Intergem	508.173.208,02 €	889.303,00 €
Iveka	407.606.169,59 €	713.310,00 €
Iverlek	1.000.993.680,71 €	1.751.738,00 €
PBE	186.151.489,16 €	325.765,00 €
Sibelgas	112.438.241,86 €	196.766,00 €
Totaal	6.123.669.745,48 €	10.716.417,00 €