

## Verslag

**Agenda:** stakeholdersoverleg protocol Energiedelen Fase 1 - Energiedelen in 1 gebouw

**Datum:** 30/04/2021

**Locatie:** MS TEAMS

**Aanwezigen:** 57 deelnemers

### Vraag en antwoord:

Vraag	Antwoord
binnen welke termijn verwacht fluvius om over te schakelen op real-time dynamische verdeelsleutels?	In de eerste fase kan 1 keer per maand de EGB wijzigingen van de verdeelsleutel doorgeven. Als een EAN wordt verwijderd dan zal Fluvius de EGB op de hoogte brengen zodat hij verdeelsleutels kan gaan aanpassen. De mogelijkheid van real-time dynamische verdeelsleutels nemen we mee als behoefte voor een latere fase.
Is het de taak van Fluvius om die optimalisatie te doen en in welke mate heb ik de garantie dat dat optimaal is, gegeven dat jullie geen kennis hebben over ondermeer de tarieven van elke gebruiker of onderlinge afspraken. Het lijkt me logischer dat er gewerkt wordt naar een array met verdelingen die de eerste dag volgend op de maand wordt doorgegeven.  Optimalisatie zou door het energiemgmt systeem moeten gebeuren binnen de LEC, niet door Fluvius lijkt me.  Kan natuurlijk enkel als en EMS aanwezig is. Het lijkt me toch wenselijk dat er ook een aantal eenvoudige en ontzorgende opties beschikbaar zijn.  Een eenvoudig systeem kan voorzien worden, maar ook dynamische modellen moeten kunnen waarbij de optimale verdeling gebeurt binnen de LEC zelf. Systeem van data overdracht met Fluvius moet in dergelijke gevallen ook voorzien worden.	Fluvius beschikt niet over alle kennis van de tarieven en onderlinge afspraken. Als er gekozen wordt voor "optimaal" dan verdelen we de energie maximaal volgens de afname van de deelnemers.
Is deze presentatie achteraf terug te vinden op de website van Fluvius of elders?	ja, dit protocol zal gepubliceerd worden op de website
De leverancier wordt dus ook geïnformeerd wanneer de EGB de bevestiging krijgt zodra er een volledig aanvraagformulier is? Zou wel ideale moment zijn voor de leveranciers.	Dit is op dit moment nog niet zo voorzien. We nemen deze behoefte mee.
Wordt er ook gewerkt aan het vermijden van bepaalde fouten. Denk aan leverancierswissel. Is er	De leverancier zou dit bij de klant kunnen bevragen. Dit is een tijdelijke situatie.

<p>een mogelijkheid waarbij potentiële nieuwe leverancier weet dat de klant deelnemer is in EG gekoppeld aan andere leverancier? Dan kan deze eventueel de klant vragen om zich eerst uit de EG te schrijven.</p>	<p>Zodra we meerdere leveranciers ondersteunen kan de klant in de EG blijven.</p>
<p>Zou het niet logischer zijn de verdeelsleutel dynamisch te hebben ieder kwartier?</p>	<p>In lijn met antwoord bovenstaand. Wat wij hier voorstellen is fase 1. In een latere fase gaat er meer kunnen dan op dit moment.</p>
<p>Een vraag die misschien niet direct gelinkt is aan de presentatie van vandaag: een lid van een energiegemeenschap (in de decretale zin van het woord) kan aan energiedelen doen binnen de energiegemeenschap behoudt zijn rechten als actieve afnemer. Deze actieve afnemer kan binnen een appartementsgebouw óók aan energiedelen doen. In welke mate zal fluvius, in de toekomst, deze twee 'vormen' van energiedelen ondersteunen bij een en dezelfde persoon?</p>	<p>Dit vereist verduidelijking in het wettelijk kader. Dan is er een vorm van hiërarchie nodig. Er zijn nog vele vragen onbeantwoord, maar dit is zeker een punt om verder uit te klaren.</p>
<p>De injectie in een app gebouw kan ook gebeuren door een afzonderlijk injectiepunt . Hoe wordt dit beheerd? Moet de PV per definitie apart geconnecteerd zijn? Of mag die ook delen als die bvb achter de meter van de gemene delen staat?</p>	<p>Het uitgangspunt is dat energiedelen niks veranderd aan fysieke netwerkstructuur. Iemand met een aansluiting of toegangspunt kan al of niet deelnemen aan energiedelen. De definitie van ED spreekt ook over geïnjecteerde en afgenomen energie in/op het net. Los van ED, alle aansluitingswijzen die bestaan kunnen met hoofdmeter deelnemen aan energiedelen. Zolang er geen doorverbindingen zijn achter het toegangspunt is er geen reden waarom dit niet zou mogen.</p>
<p>Wat wordt bedoeld met <b>nieuwe assets</b>? Zijn dat assets die worden geïnstalleerd vanaf 1/1/2022 of ook geldig voor assets die reeds dit jaar worden geïnstalleerd → in ons proefproject worden PV panelen in de komende maanden reeds geïnstalleerd</p>	<p>Dit zijn inderdaad PV installatie met keuringsdatum vanaf 1/1/2022. We wensen kleinschalig op te starten om hieruit te leren en stap voor stap te optimaliseren. In de tweede fase zullen we appartementen met oude en nieuwe PV installaties ondersteunen, alsook P2P. Op dit moment gaan we uit van een ondersteuning op 07/2022, maar dit hangt af van het finale uitvoeringsbesluit dat de fasering zal bepalen.</p>
<p>Wat is de <b>toegevoegde waarde voor de klant</b> van gezamenlijke auto-consumptie? Vanuit klant-perspectief lijken de (financiële) voordelen zeer beperkt aangezien er enkel kan gespeeld worden op de commodity-component. Zie ik dit verkeerd &amp; zijn er andere voordelen?</p>	<p>Naast de commodity component heb je ook het voordeel dat je de mogelijkheid hebt om gemeenschappelijk te investeren in de zonnepanelen. De opgewekte energie kan je dan volgens een gekozen verdeelsleutel eenvoudig onderling delen.</p>