

2000 thuisbatterijen houden het Belgische elektriciteitssysteem mee in evenwicht

Riemst, 12 september 2022 – Meer dan 2000 gezinnen in Vlaanderen helpen via hun thuisbatterij mee om het evenwicht in het Belgische elektriciteitsnet te handhaven. Het laadpatroon van hun thuisbatterij wordt ingezet om de opgewekte zonne-energie te maximaliseren en in te zetten in de balanceringsmarkt van Elia. Da's niet alleen goed voor een stabiel elektriciteitsnet maar ook voor de consument die voor zijn aangeboden flexibiliteit een vergoeding krijgt, zonder aan comfort in te moeten boeten. De technologie van Smart E Grid/Opteco brengt al ongeveer 2000 thuisbatterijen samen in 1 project. Ze vormen op dit moment één van de grootste virtuele energiecentrales op batterijen.

Hernieuwbare energie is minder voorspelbaar, dan traditionele energieproductie. Om de schommelingen in het aanbod van elektriciteit op te vangen, lanceerde Elia een nieuw marktmodel waarbij de consument een centrale rol krijgt om zijn verbruik af te stemmen op de productie. Zo kan die optimaal de vruchten te plukken van zijn investeringen in hernieuwbare energie. Dankzij de technologie van Smart E Grid/Opteco wordt daar concreet invulling aan gegeven door thuisbatterijen een dubbele functie te geven.

“De zon kunnen we niet aansturen. Die schijnt of schijnt niet. Maar als we alle bestaande zonnepaneleninstallaties en batterijsystemen bundelen en aansturen, kunnen we een krachtige, flexibele zonnecentrale creëren die het net in evenwicht helpt houden. Dit is een eerste stap richting een slimme energiegemeenschap, ‘Smart-E-Grid’, waarbinnen consumenten beroep doen op energiediensten dankzij slimme apparaten binnen het energiesysteem,” aldus Ben Kunnen, CEO van Opteco. Doel is om tegen het einde van het jaar meer dan 3000 slimme thuisbatterijen in de Smart-E-Grid gemeenschap te hebben. Het is de eerste keer in België dat zoiets gebeurt.

Voor Elia, de transmissienetbeheerder is het belangrijk dat zoveel mogelijk partijen kunnen helpen bij het bewaren van het evenwicht in het systeem. *“Flexibiliteitsmarkten zijn al bijna tien jaar populair bij grootverbruikers van energie (zoals de industrie of grote koelinstallaties). Maar wanneer we meer hernieuwbare energie in het systeem willen integreren, zullen we in het systeem ook meer flexibiliteit moeten integreren en het opslagniveau snel opvoeren. Dat betekent dat we gebruik maken van batterijopslag in huis, in de auto en op het werk om ervoor te zorgen dat kostbare groene elektronen het meest effectief worden gebruikt,”* aldus David Zenner hoofd consumer centricity bij Elia.

Om deel te nemen, moeten consumenten een thuisbatterij en een slimme meter hebben. Via een erkende marktpeler, een tussenpartij die bijvoorbeeld alle batterijen samenbrengt in 1 portefeuille, kunnen ze het net in evenwicht helpen houden. Zo heeft Opteco zowat 2000 batterijen geïnstalleerd. Naar verwachting zal er tegen het einde van het jaar, dankzij dit project 6 MW beschikbaar zijn om het evenwicht in het net te handhaven. Dagelijks moet Elia van dergelijk type snelle flexibiliteit 26 MW lokaal beschikbaar hebben. Deze batterijen dekken dus meer dan 15% van de Belgische nood.

Consumenten merken zo goed als niks van deze deelname. Hun comfort blijft hetzelfde, ze krijgen een vergoeding die afhankelijk is van de marktprijzen op de balanceringsmarkt. Op jaarbasis kan dit afhankelijk van de marktprijzen



100den euro's opbrengen voor de eindklant.