

Wind

JULI 2025
Tweemaandelijks Nieuwsbrief
Wase Wind - Fortech
Afgiftekantoor Leuven MassPost - P923765

16

P7

Snel naar de winkel
om een thuisbatterij?

P13

Het lag niet aan de zon



 Wase Wind



FORTECH



Wat een week!

We veroorloven het ons om even op wolkjes te zweven, geen droomwolken, gelukswolken, onze dromen werden overtroffen.

Voorzichtig een aantal rijen stoelen klaar gezet voor de infoavond digitale meter, niet overdreven, het is zo zielig als er veel leeg blijven. De eerste geïnteresseerden schuifelden een nog lege tent binnen, even later toch nog wat extra stoelen open geklapt, wat tafels naar achter geschoven, oei nee, die tafels moeten naar buiten, hallucinant om een hele stroom mensen richting de tent te zien stappen, instant festivalvibes!

300 geïnteresseerde coöperanten boeiden we met de presentaties, 10% van onze klanten! Ja we zweven even, maar een enorm gevoel van dankbaarheid overheerst. Dankbaar dat we er in geslaagd zijn om het vertrouwen van onze coöperanten te winnen, dankbaar dat we meer voor hen betekenen dan enkel stroomlevering, dankbaar om de vele positieve reacties, het was een genot om door de mailbox te scrollen en de vele positieve reacties te lezen, zalig om aan telefoon iemand te horen zeggen “De infoavond heeft rust in mijn hoofd gebracht.”

Volgende week gaan we met de collega's op teamdag, maar eerlijk, wat we deze week samen bereikt en gevoeld hebben, daar kan geen enkele teambuildingsactiviteit tegen op!

JETTY



Wase Wind
Samen Wase Wind oogsten

Inhoud



P4

**Coöperant
thuisbatterij & sturing**



P10

**Opening
Hirundo-kantoor**



P8

**Mijn huis
wordt wakker**



P14

**Plaatsing digitale
meter, wat nu?**

IN DIT NUMMER

- 4 Windparken
- 6 Nieuwe afstandsregels
voor windturbines
Buur Katelijn op VRT nieuws
- 7 Snel naar de winkel
om een thuisbatterij?
- 8 Interne opleidingen
- 9 Hoorde ik daar nu echt
negatieve prijzen?

- 10 Coöperant in de kijker:
Benny Schelfhaut
- 11 Mijn huis wordt wakker
- 12 Tips
- 13 Het lag niet aan de zon
- 14 Opening Hirundo-kantoor
- 16 Activiteiten
- 18 Stroomlevering

Agenda

3

Casino Sint-Niklaas

11.09 25 Algemene Vergadering

Braemland, turbine Nobel

07-14.10 25 Bezoekdagen

04.10 25 BBQ

buren & coöperanten

15.10 25 Infoavond

Digitale meter, wat nu?



Windparken

Vergunningen

Lopend

GOEIENDE

Het onderzoek naar de vogeltrek tussen het Molsbroek in Lokeren en het Donkmeer in Overmere dat voorafgaand aan de vergunningsaanvraag werd uitgevoerd, toonde al aan dat de meeste vogels niet over ons windpark Goeiende (Zelee) trekken.

Een bijzondere voorwaarde in de milieuvergunning vereiste monitoring van het aantal aanvaringsslachtoffers volgens een vooraf vastgelegd protocol. Tijdens de drie monitoringscampagnes tussen 2018 en 2023 werden zeer weinig aanvaringsslachtoffers gevonden. Dit bevestigt de resultaten van het oorspronkelijk onderzoek.

Hiermee lijkt het verder uitvoeren van deze bijzondere milieuvoorwaarde in de resterende exploitatieperiode van het windpark weinig zinvol. We hebben een wijziging van de milieuvergunning aangevraagd om

deze voorwaarde te laten schrappen. De evaluatie op de gewestelijke omgevingscommissie vond plaats begin juni. De bevoegde minister zal hierover in juli een beslissing nemen.

Op 29 april presenteerden we de resultaten van het vooronderzoek en de monitoringscampagnes aan het brede publiek. Een dertigtal geïnteresseerden woonden de infosessie bij.

De reacties waren positief: velen waren aangenaam verrast door het zeer beperkte aantal aanvaringsslachtoffers. Er leeft immers nog vaak het idee dat vogels massaal in aanvaring komen met windturbines. Hoewel dat op sommige specifieke locaties een probleem zou kunnen zijn, kunnen we met vertrouwen stellen dat dit in Goeiende niet het geval is.

BAGGAART

Het windpark Baggaart-Stekene is finaal vergund. Het project omvat drie windturbines waarvan één bestemd is voor Wase Wind/Fortech. Een concrete startdatum voor de werken is momenteel nog niet bekend. Zodra die vastligt, brengen we de omwonenden als eerste op de hoogte.

Gepland

BRAEMLAND I – REPOWERING

De voorbereidingen voor het vervangen (repowering) van de drie windturbines van Braemland I in Kruibeke zijn gestart. We verwachten de vergunningsaanvraag in het najaar in te dienen.

BREDEKOP

De milieuvergunning voor windpark Bredekop in Zelee-Berlare werd toegekend in 2009 en heeft een looptijd van 20 jaar. Intussen is de omgevingsvergunning in de plaats gekomen.

Vanaf september 2025 kunnen we voor windpark Bredekop de omzetting naar een omgevingsvergunning aanvragen. Aan de windturbines verandert er niets, maar de procedure zal wel een openbaar onderzoek omvatten.

DUIKELDAM

De opmaak van het milieueffectenrapport (MER) voor de vervanging van de vier windturbines van Duikeldam in Sint-Gillis-Waas en Vrasene is ver gevorderd. We plannen de vergunningsaanvraag in te dienen na de aanvraag voor de repowering van Braemland I.



Uitbating

LEVENSDUURVERLENING, CHECK

Zoals in vorige Wind gemeld, ondernemen we stappen om de drie Braemland I-windturbines te Kruibeke langer dan 20 jaar in bedrijf te houden. Experts van DNV, een extern studie-bureau, deden heel wat rekenwerk en voerden ook verschillende inspecties ter plaatse uit. Sinds april weten we dat we met deze turbines zeker nog enkele jaren verder aan de slag kunnen.

HERSTELLINGSWERKEN GESLAAGD

Nog in Kruibeke moesten er een aantal keer een kraan en een gespecialiseerde ploeg ter plaatse komen. Sinds begin februari is turbine Cosmos terug in bedrijf. Het inplannen van de tandwielkastwissel duurde iets langer dan verwacht, o.a. door onbeschikbaarheid van de kraan, de feestdagen en de weersomstandigheden.

Bij turbine Atlas, de turbine dichtst bij het tankstation, moest het lager vervangen worden. Die herstelling kon ter plaatse worden uitgevoerd, maar ook hier was een kraan nodig.

Over naar Zele, naar windpark Goeiende: daar trad een defect op in de generator. In februari startte Enercon NL met de wissel ervan. Daarbij ging echter iets



fout waardoor een tweede interventie met kraaninzet moest worden ingepland. Meteen werd van die gelegenheid gebruik gemaakt om enkele extra vervangingen uit te voeren. Ondertussen is deze turbine terug in bedrijf en produceert ze opnieuw op vol vermogen.

Later dit jaar zal wellicht dezelfde actie worden uitgevoerd bij de tweede turbine in het Goeiende windpark.

ONDERHOUD 30KV-NET DUIKELDAM

Eind mei gebeurden er opnieuw onderhoudswerken aan het 30kV/150kV-station in Beveren. Naast onze vier Duikeldam-windturbines waren ook de overige 20 windturbines langs de E34 in Beveren/Sint-Gillis-Waas een drietal dagen buiten dienst.



LIDARMETINGEN

Momenteel voeren we in het Waasland Lidar-windmetingen uit. Met behulp van een toestel op de grond kunnen we tot meer dan 200m hoog windsnelheid en -richting meten.

Dat laat ons toe om voor volgende projecten de meest optimale turbine te kunnen bepalen.

WINDAANBOD

Net zoals de beperkte neerslag van de voorbije maanden, was ook het windaanbod van de voorbije winter eerder aan de flauwe kant. In september en december was er wel meer wind dan gemiddeld verwacht, maar oktober, november, en de maanden na nieuwjaar waren rustige windmaanden.

IJSDAGEN

De winter lijkt al lang geleden en vooral donker. Maar koud? Dat viel mee. Toch lagen het aantal ijsmeldingen bij de windturbines aan de hoge kant: tien in totaal, terwijl het gemiddelde rond vijf à zeven dagen schommelt.

Zodra er ijs wordt gedetecteerd, stopt de windturbine automatisch. Wanneer het ijs volledig gesmolten is, ontvangen we daarvan een melding. Pas na visuele controle ter plaatse wordt de turbine opnieuw en veilig opgestart.

KRIS EN ILONA

Nieuwe afstandsregels voor windturbines



Minister Jo Brouns kondigde nieuwe afstandsregels aan, binnen de Vlaamse regering werd een compromis bereikt, de afstandsregels blijven behouden, maar met toevoeging van uitzonderingen.

AFSTANDSREGEL

Voor nieuwe vergunningsaanvragen met een tiphoogte 200m of meer moet de afstand tot woongebied minstens 3x de tiphoogte bedragen. Dus voor een tiphoogte van 200m → 600m afstand, voor tiphoogte 250m → 750m.

Er verandert niets voor bestaande windparken en nieuwe vergunningsaanvragen met een tiphoogte die kleiner is dan 200m.

UITZONDERINGEN

Er zijn uitzonderingen op deze regel voor nieuwe vergunningsaanvragen:

- In grootschalig industriegebied (groter dan 7ha)
- Nabij autostrades
- Die bestaande windparken vervangen, repowering

GEEN IMPACT VOOR WASE WIND

De afstandsregels zijn momenteel geen probleem voor de bestaande en vergunde windparken van Wase Wind. De nieuwe dossiers waar we op werken betreffen repowering en/of locaties langs een autostrade en vallen dus onder de uitzonderingen.



Buur Katelijn op VRT nieuws

Katelijn uit Zele: "Dankzij de windmolens weten we op welke wei onze alpaca's moeten staan"

"De windmolens die wij zien? Nee, die storen helemaal niet", lacht Katelijn D'heer uit Zele, die alpacaboerderij Absauwen Alpaca's uitbaat. "Wij zien de windmolens vanuit onze keuken. Voor ons zijn ze wel handig: wij kunnen aan de windmolens zien vanwaar de wind komt. Als het dan gaat regenen of onweren, weten wij op welke wei we de alpaca's best zetten."

De windmolens waar zij op kijkt, zijn een dikke 100 meter hoog en staan in de buurt van de E17, zowat 600 meter achter haar weilanden. "Ze staan er al meer dan 10 jaar, een hele lijn aan turbines." Mooi meegenomen is dat haar 2 zonen

elektromechanica studeren en een fascinatie hebben voor de techniek van zulke turbines. "Zij zijn altijd erg geïnteresseerd geweest in hoe zo'n windmolen werkt. Mijn oudste zoon studeert bijna af en kent intussen alles van hernieuwbare energie. En mijn jongste heeft als 8-jarige eens bovenop zo'n windmolen mogen staan. Hij heeft dat nadien helemaal nagetekend, vanbinnen en vanbuiten. Dat was indrukwekkend hoor."

De windmolens op de achtergrond zijn zo op verschillende manieren een deel van het gezin geworden. Ertegen protesteren, is ze dus niet van plan, want last heeft Katelijn er niet van. "Bovendien kan je je soms afvragen: is last echt last? Ach, je kunt op alles kritiek hebben. Wij vinden het best plezant."

Snel naar de winkel om een thuisbatterij?

De tijd dat we bij batterijen vooral dachten aan de kleine cilindervormige wegwerp-batterijtjes is voorbij. Vandaag denken we al sneller aan de batterij van onze GSM, elektrische fiets, elektrische auto... en misschien ook wel aan een thuisbatterij. "Is een thuisbatterij interessant?" is in elk geval één van de meest voorkomende vragen die we momenteel van onze klanten krijgen.



Eigen verbruik eerst

Het eigen verbruik maximaliseren moet het eerste doel zijn van een thuisbatterij. En daar is veel mogelijk! Een gemiddeld gezin verbruikt vandaag slechts een 25-30% van de elektriciteit opgewekt met de zonnepanelen. Het overschot aan elektriciteit zetten we op het net aan een injectievergoeding. De injectievergoeding is echter relatief beperkt. Als je die elektriciteit opslaat in een thuisbatterij om zelf op een later moment te verbruiken, dan moet je die elektriciteit niet uit het net halen. En dat geeft een groot prijsvoordeel want op elektriciteit uit het net betaal je netvergoedingen, accijnzen en BTW. De verhouding tussen de injectievergoeding en de prijs voor elektriciteit die je van het net afneemt is 1/7. Niet afgeven dus die energie, maar zelf verbruiken op een later moment.

Slimme sturing via dynamisch tarief kan een slimme keuze zijn

Het dynamisch uurtarief wordt bepaald door de elektriciteitsprijzen op de groothandelsmarkt. De uurtariezen zijn dagelijks om 13u bekend voor de dag erna. Typisch is de prijs rond de middaguren relatief laag. Er is dan minder verbruik en op dagen met veel zon en wind is er een groot aanbod aan elektriciteit. Zeker op zonnige weekenddagen zijn de prijzen zelfs meer en meer negatief.

Kies je voor dynamisch tarief, dan wordt je verbruik van elk uur aan de prijs van dat uur afgerekend.

Een batterij met slimme sturing gaat op die manier hand in hand met een dynamisch tarief. Het sturingssysteem houdt rekening met de uurtariezen en leert je verbruikspatroon kennen. Op die manier beslist dit sturingssysteem wanneer de batterij moet laden en wanneer het de elektriciteit moet vrijgeven voor je verbruik. Naast de opslag van het overschot aan zonnestroom, kan de batterij ook op goedkope momenten stroom van het net halen of in het net injecteren als de prijzen hoog zijn.

Let wel, de meeste aanbieders vragen een vergoeding voor deze slimme sturing (vaak ergens rond € 10-15 euro per maand). Dan moet je wel afwegen of dit voldoende zal renderen. Je kan ook zelf op vrij eenvoudige manier slim sturen. En daarvoor hoeft je niet noodzakelijk dagelijks de prijzen op te volgen. Standaard zijn de prijzen hoog tijdens de ochtendpiek en de avondpiek. Als je je batterij op die manier instelt, zit je nagenoeg altijd vrij goed.

All the way naar de onbalans

Een volgende stap in de elektriciteitsmarkt is om diensten te leveren om het netwerk in balans te houden. Het elektriciteitsnet moet steeds in balans zijn, er moet evenveel stroom geproduceerd worden als er verbruikt wordt. Is dit niet geval, dan spreken we over onbalans. Je kan diensten leveren om het net in balans te houden.

Hiervoor moet je een contract hebben met Elia, de beheerder van het hoogspanningsnet. Dit kan je niet zelf als particulier of bedrijf. Er zijn evenwel aanbieders op de markt die een dergelijk contract met Elia hebben en die een stuk van jouw batterij willen gebruiken om die dienst te leveren. Op vraag van Elia kunnen ze een deel van je batterij laden of ontladen. En dit veelvuldig, dit kan gaan van enkele minuten laden om daarna weer te ontladen en zo verder. Belastend voor je batterij en niet bevorderlijk voor de levensduur, maar je krijgt er uiteraard een vergoeding voor op basis van de onbalansprijzen.

Dit is dan ook het meest discutabel deel van de batterijen voor energieopslag. Enerzijds is de prijs continue in beweging op de onbalansmarkt en maakt die vaak grote sprongen. Dit maakt een sterk verdienenmodel mogelijk. Het verklaart ook waarom er meer en meer in grote batterijparken wordt geïnvesteerd. En anderzijds ondermijnt net dit dan weer het verdienenmodel op termijn. Naarmate er meer en meer batterijen bijkomen, is de verwachting dat de prijsverschillen afnemen.

Met Wase Wind kiezen we er bewust voor om dit niet aan te bieden voor onze klanten. We vinden het verdienenmodel te onzeker en de sturing te duur en te complex.

8 Waarp letten bij de aankoop?

PRIJS

Gemiddeld kost een thuisbatterij tussen 4000€ en 10000€, afhankelijk van de kwaliteit, het merk en de opslagcapaciteit. De aankoop prijs is vandaag nog vrij hoog waardoor de investering zeker niet in alle gevallen op een redelijke termijn terugverdiend wordt.

OPSLAGCAPACITEIT

Het is belangrijk om je thuisbatterij correct te dimensioneren. De optimale grootte hangt af van je zonnepaneleninstallatie en je verbruik: een te kleine batterij heeft onvoldoende opslagcapaciteit in verhouding tot je zonnepanelen, een te grote batterij laat zijn capaciteit deels onbenut. Per kWp zonnepanelen wordt 1 tot 2 kWh batterijcapaciteit aangeraden als de jaarlijkse productie van je zonnepanelen ongeveer gelijk is aan je jaarverbruik.

AANTAL LAADCYCLI

Hoe meer laadcycli een thuisbatterij heeft, hoe langer de levensduur. We rekenen met 360 laadcycli per jaar, dus 360x laden en ontladen. Een batterij met 8000

laadcycli gaat dan 22 jaar mee, een batterij met 1000 laadcycli ongeveer 3 jaar.

RENDEMENT

Het laden en ontladen van een thuisbatterij gebeurt met een bepaald rendement, dit is afhankelijk van:

- Het type batterij: lithium-ionbatterijen hebben een beter rendement dan bv. loodzuurbatterijen.
- Het vermogen: dit is de hoeveelheid energie per seconde waarmee de batterij laadt en ontladt. Als het maximaal ontladvermogen van de batterij kleiner is dan het vermogen dat nodig is voor het verbruik wordt er nog steeds elektriciteit van het net gehaald.
- De laad- en ontladefficiëntie.

ELEKTRISCHE AUTO

Met een elektrische auto heb je een batterij (op wielen) die een veelvoud is van een gemiddelde thuisbatterij. In de toekomst wordt het waarschijnlijk ook mogelijk om zonnestroom uit je auto te gebruiken voor toestellen in huis. Maar dit kan nog wel enkele jaren duren.

tinyurl.com/vlaanderenthuisbatterij

CONCLUSIE

Heb je zonnepanelen en een of meerdere grote verbruikers (bv elektrische wagen, warmtepomp)? Dan is het logisch dat je wel eens nadenkt over een thuisbatterij. En als je de keuze voor een batterij maakt, dan is de overgang naar een dynamische tariefformule vermoedelijk een logische vervolgstap. Het zal natuurlijk altijd een afweging blijven waarbij de toekomst anders zal zijn dan het verleden. Niemand kan voorspellen in welke richting de elektriciteitsprijzen de komende jaren gaan evolueren, en hoe sterk de schommelingen zullen zijn, en daarmee staat of valt het hele verhaal. Onze klantendienst staat steeds paraat om met jou mee te denken.



Interne opleidingen

De energietransitie waarbij we de overschakeling maken van grote vaste energiecentrales (kolen, gas, kern) naar decentrale en meer variabele hernieuwbare bronnen (zon, wind, bio) is volop aan de gang. Deze spannende uitdaging gaat gepaard met bijkomende complexiteit van de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkten.

Als Wase Wind willen we volop mee op deze trein. Continue leren is daarbij een must. Zo trokken enkele collega's in februari naar de 3-daagse vakbeurs "E-world Energy" in Essen, Duitsland. De jaarlijkse vakbeurs van de sector. Vele contacten

kunnen leggen en via diverse sessies en workshops weer helemaal mee met de laatste trends. Intern organiseerden we een bijscholing over batterijsystemen voor energieopslag gegeven door Octave.Energy. Zo kunnen we onze coöperanten nog beter

adviseren over alle vragen over thuisbatterijen. Ook Rob Loos, consultant van Energy Clarity, kwam langs voor een workshop over de werking van de Belgische energiemarkt. Dit was zo interessant dat we er direct nog 2 halve dagen bijnamen. Tot slot zijn we ook in contact met Prof J. Albrecht van de UGent die ons helpt nadenken over onze lange termijn investeringsstrategie.

ROELAND



Hoorde ik daar nu echt negatieve prijzen?

Stel je voor, je gaat naar de supermarkt en je wordt betaald om dingen uit de rekken te halen en mee naar huis te nemen. En hoe meer spullen je in je kar laadt, hoe meer geld je krijgt aan de kassa. De kassierster zegt er zelfs nog vriendelijk bij “bedankt, en tot de volgende keer”. Je twijfelt natuurlijk niet, snel de auto inladen en opnieuw met de kar de winkel in en volladen...

Zoiets doet zich dus meer en meer voor in de elektriciteitsmarkt. Sterk schommellende prijzen dat kenden we al. Van de benzineprijs aan het tankstation zijn we het gewoon dat die elke keer anders is. We weten dat de waarde van aandelen of bitcoin continu wijzigen en dat de prijzen van producten als aardappelen, cacao's, koper, ijzer, papier, gas enz op en neer gaan. Maar negatieve prijzen? Tja, voor sommige afvalstoffen misschien, waar je als koper geld krijgt om iemand van zijn probleem te verlossen. Maar voorbeelden van waardevolle producten die soms een negatieve prijs kennen, kunnen we niet direct bedenken. Ook voor wij die er dagelijks mee bezig zijn, blijven die negatieve prijzen voor elektriciteit een bizar gegeven.

Hoe sterk de prijzen voor elektriciteit schommelen is toch echt wel zeer opmerkelijk en ongezien. Of kent u producten die 's ochtends makkelijk boven de 100 €/MWh kosten en enkele uren later gratis te verkrijgen zijn? Om dan tegen de avond weer vlot te pieken boven de 100 €/MWh. Maar dus wel een realiteit. En op zich ook logisch te verklaren. Er ligt intussen een gigantische hoeveelheid zonnepanelen op onze daken. Meer dan het dubbele van het vermogen aan kerncentrales die we in ons land hebben. Op zonnige dagen, zeker in het weekend, produceren we dus (ongewild) meer elektriciteit dan er vraag naar is, een overaanbod. We zouden kunnen afvoeren naar Nederland, of Frankrijk of Duitsland of zo, maar daar is de situatie natuurlijk net hetzelfde... Opslag van dat overschot aan elektriciteit is moeilijk en nog maar beperkt aanwezig. We hebben weinig hoogteverschillen in het vlakke Vlaanderen, dus water oppompen naar spaarbekkens is lastig en de aanwezige capaciteit aan batterijen niet in verhouding tot het overschot aan elektriciteit dat moet opgeslagen worden.

De oplossing is eenvoudig: ofwel moet er minder geproduceerd worden, ofwel meer verbruikt. Of een beetje van beide natuurlijk. Er zijn dan de facto 2 manieren om dit te bekomen: ofwel moet de overheid tussenkomen en bv bepaalde productie stilleggen, ofwel werken we via de markt. Een overheidstussenkomst is lastig: hoe moet de overheid anders gaan beslissen wie wel en wie niet mag produceren (de ene dag de even huisnummers en de andere keer de oneven huisnummers?). Moet er dan een compensatie zijn? En hoe groot moet die dan zijn? Lastige keuzes. Daarom vertrouwen we op het marktmechanisme. Bij een overaanbod worden de prijzen negatief. Een producent die elektriciteit moet verkopen zal dan we 2 keer nadenken alvorens hij z'n centrale aanzet, zonnepark laat injecteren of windturbine laat draaien op dat moment. En de consument, die gaat met plezier een extra machientje laten draaien, de warmtepomp van het zwembad wat hoger zetten...

Ter info, we ervaren dat fenomeen bij Wase Wind ook. Op een zonnige goede zondag injecteren al onze klanten samen op de middaguren 2 tot 3 keer meer dan er verbruikt wordt. En die stroom moeten wij dus effectief soms wegzetten aan negatieve prijzen. Natuurlijk hebben we ons ingedekt tegen dergelijke schommelingen en zijn er ook positieve uren om de negatieve te compenseren. Vandaar dat wij u ook nog steeds een relatief mooie injectievergoeding kunnen geven. En wat de toekomst brengt? De ene specialist wijst erop dat de hoeveelheid zonnepanelen zal blijven toenemen. Want de prijzen daarvan blijven dalen en het blijft een goede investering. De andere specialist wijst op de toenemende hoeveelheid aan batterijen die geïnstalleerd worden en de prijschommelingen zal doen afnemen. De toekomst zal uitwijzen wie gelijk heeft. En

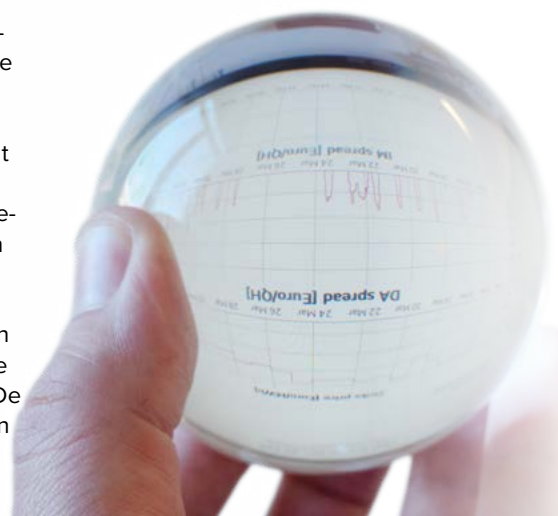
intussen kan je maar proberen je voordeel te doen met de negatieve prijzen.

VANAF WANNEER WORDT EEN NEGATIEVE PRIJS INTERESSANT?

Let op! Naast de elektriciteitsprijs betaal je ook diverse netkosten, accijnzen en BTW wanneer je elektriciteit uit het net haalt. Er zijn een aantal vaste componenten, maar het merendeel van de kosten is gekoppeld aan je verbruik. De totale kost is ongeveer 150 €/MWh (afhankelijk van je specifieke situatie zoals je capaciteitstarief), de kosten gekoppeld aan je verbruik zijn ongeveer 130 €/MWh.

Dus eigenlijk moet de prijs onder de -130 €/MWh dalen alvorens je echt geld kan verdienen met het verbruiken van elektriciteit. Dat komt wel voor, maar dat is wel nog vrij uitzonderlijk. Let dus op met formules die bv uitpakken met happy hour of gratis elektriciteit op bepaalde dagen of momenten. Ook al is de prijs van de elektriciteit dan gratis of negatief, je blijft vaak wel nog (een deel van) de netkosten betalen bij je verbruik.

ROELAND



Coöperant in de kijker: Benny Schelfhaut

Met de installatie van de digitale meter was voor Benny de tijd rijp voor verdere automatisatie en aansturing van zijn verbruik. 6 maanden geleden liet hij een thuisbatterij en een sturingssysteem installeren, vanaf dan koos hij ook voor een dynamisch tarief.

Piekvermogen en capaciteitstarief

Hun woning wordt verwarmd met een warmtepomp en daarnaast hebben Benny en zijn echtgenote een volledig elektrische en een hybride auto. Daarmee is hun piekvermogen waarop het capaciteitstarief wordt berekend een pak hoger dan het gemiddelde, 11 kW versus 4,5 kW. Met een batterij en sturingssysteem wilde Benny zijn piekvermogen laten dalen en dat is gelukt. Hij stelt nu zijn maximum maandpiek in op 6 kW.

Thuisbatterij en sturing

Op professioneel vlak is Benny zelf actief in automatisatie, hij heeft er zelfs aan gedacht om zelf een sturingssysteem te ontwikkelen. Uiteindelijk koos hij voor een thuisbatterij van 10 kWh en een sturingssysteem via de groepsaankoop van de provincie. De kostprijs was 6360€, het maandelijks abonnementsgeld voor het sturingssysteem is 11€. Benny is zeer tevreden over de samenwerking en heeft met zijn kennis geholpen om een aantal bugs uit het sturingssysteem te halen.

Aansturing

Het sturingssysteem stuurt in eerste instantie aan in functie van de productie van zijn zonnepanelen. Als er geen of te weinig productie is, gebeurt de sturing op basis van de elektriciteitsprijs, om 13u zijn de uurprijzen voor de volgende dag bekend. Bovendien kent het sturingssysteem via AI het verbruikspatroon van zijn gezin. Het systeem weet bv. dat Benny op

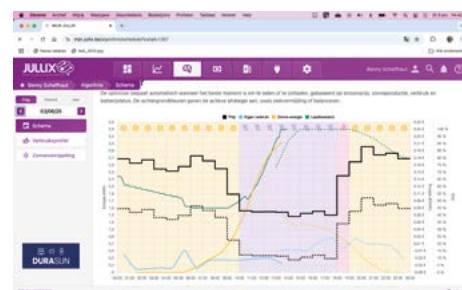
woensdag met zijn elektrische auto naar het werk rijdt, dat hij tegen dan opgeladen moet zijn. De auto laadt met overschot aan zonnestroom en bij geen of onvoldoende zon op de momenten met de laagste uurprijzen. Hetzelfde geldt voor de thuisbatterij. Met de stroom uit de batterij kan het verbruik 's avonds en 's nachts gedekt worden, maar het gebeurt ook dat de thuisbatterij overdag oplaadt met zonnestroom en dat die 's avonds op dure uren in het net geïnjecteerd wordt wanneer de injectievergoeding hoger is. Ook de warmwaterboiler wordt aangestuurd. Het aantal toestellen is onbeperkt, het is dan ook de bedoeling bij aankoop van nieuwe toestellen rekening te houden met deze optie.

Besparing

Alles is nu 6 maanden in werking, om een duidelijk beeld te hebben, is het best om er een volledig jaar over te laten gaan. Tot nu toe geeft het systeem op de facturen in de wintermaanden een besparing van 30€ aan. In de lente-/zomermaanden met veel zon is het uiteraard een rooskleuriger beeld waarbij er zo goed als geen elektriciteit van het net wordt gehaald. Mocht het nodig blijken, dan is het later ook nog mogelijk om de zonnepanelen uit te schakelen zodat ze geen elektriciteit op het net injecteren bij negatieve prijzen.

Wat nu vooral doorweegt is het comfort dat Benny ervaart omdat het systeem alles voor hem regelt.

JETTY



Mijn huis wordt wakker

Wat Home Assistant mij leert over energie

Een paar maanden geleden installeerde ik Home Assistant op de Home Assistant Green. Dat kostte me €116. Het is een Open source oplossing, dus hangen er geen dure cloudabbonementen aan vast of ben je beperkt tot apparaten van één merk. Het is gewoon een lokaal draaiend brein in huis, dat zoveel mogelijk toestellen (slim of dom) met elkaar laat praten. Dat is toch de bedoeling.

VAN SLIMME STEKKER TOT SLIMME KEUZES

In het begin deed het vooral niks.

Ik begon met wat ik had: een paar Philips Hue-lampen, slimme stekkers van Tapo met een versterker, TV en wasmachine erop aangesloten. Geen revolutionaire setup. Maar ik kon wel voor het eerst zien wanneer de wasmachine draaide, hoeveel die verbruikte, en – via die stekker – eventueel de boel afzetten als de zon achter de wolken kroop.

PLOTS ZIE JE ALLES

Intussen is er een SlimmeLezer+ (€18) bijgekomen. Die leest real-time mijn digitale meter uit: elektriciteitsverbruik, injectie, gas, water. Alles netjes in grafiekjes op één scherm. Meten is weten. Hoe kan ik mijn zonen aanzetten minder lang in de douche te staan? Wanneer injecteer ik, en wat krijg ik daar eigenlijk voor terug?

ZONNESTROOM IN EIGEN HANDEN

Daar liggen duidelijk kansen. De vergoeding die ik ontvang voor de stroom die ik injecteer, ligt laag. Tegelijk stijgt de prijs van de energie die ik op andere momenten weer moet aankopen. Het is dus simpel: als ik slim wil omspringen met energie, dan gebruik ik best zoveel mogelijk van mijn zelf opgewekte stroom op het moment dat die beschikbaar is.

DE ÉCHTE ONTDEKKINGSTOCHT

En daar begint de échte ontdekkingstocht: hoe zorg ik ervoor dat mijn apparaten pas opstarten wanneer de zon stroom levert? Nu lukt dat al voor de wasmachine via de slimme stekker. Maar het doel is groter: een elektrische boiler die voorverwarmt zodat de gasboiler minder hoeft te doen. Een lucht-lucht warmtepomp die draait op zonnestroom. En als m'n hybride auto de geest geeft een elektrische auto die zichzelf oplaadt op overschot.

Geen plug-and-play, maar wél spannend. Er is nog werk aan. Mijn omvormer probeer ik binnenkort volledig te integreren, zodat ik een nog preciezer beeld krijg van mijn productie. Veel van die dingen kun je niet zomaar uit een doos halen. Maar net dat maakt Home Assistant zo boeiend: het groeit mee met je kennis, je setup, je ambitie.

SAMEN SLIMMER

Via Nederlandstalige fora en gebruikersgroepen ontdekte ik dat ik niet alleen ben. Er zijn mensen die hun verwarming automatiseren, automatische oplaadschema's voor hun auto instellen of slimme schakelaars gebruiken om sluimerverbruik te beperken. En tegelijk is het geruststellend om te weten dat ook kleine stappen tellen.

MEER DAN GEMAK

Wat ik tot nu toe geleerd heb? Dat automatisering niet alleen over gemak gaat, maar over keuzes. Over bewust omgaan met wat je opwekt, wanneer je het verbruikt, en hoeveel je eigenlijk nodig hebt. Het levert me wat winst op, ja. Maar misschien nog belangrijker: het geeft me controle. En het gevoel dat ik, hoe klein ook, bijdraag aan een energiesysteem waarin verspilling steeds moeilijker te verantwoorden valt.

KLEINE WINST, GROOT VERSCHIL

Soms is er geen grote besparing te rapen. Maar zelf je energie gebruiken, in plaats van ze goedkoop weg te geven? Dat is op zich al de moeite waard.

EN DAN IS ER JENS

Voor wie zich afvraagt of dit allemaal niet wat overdreven klinkt: een collega in het Ondernemershuis, Jens – die me het eerste zetje gaf richting Home Assistant – is intussen zó ver gevorderd dat zijn huis vermoedelijk ook koffie zet zodra zijn elektrische auto thuiskomt. Hij stuurt zijn verwarming aan via TRV's in slaapkamer, bureau en badkamer, schakelt z'n verlichting en radio met één druk op zijn smartphone, cast zonder kabels naar alle schermen in huis, en observeert z'n kirrende baby met een IP-camera. Zelfs z'n afwasmachine, airco en deurbel hangen in het netwerk. Kortom: Jens woont in de toekomst – ik ben nog maar net aan het kloppen op de poort.

home-assistant.io
tinyurl.com/slimmelezerplus

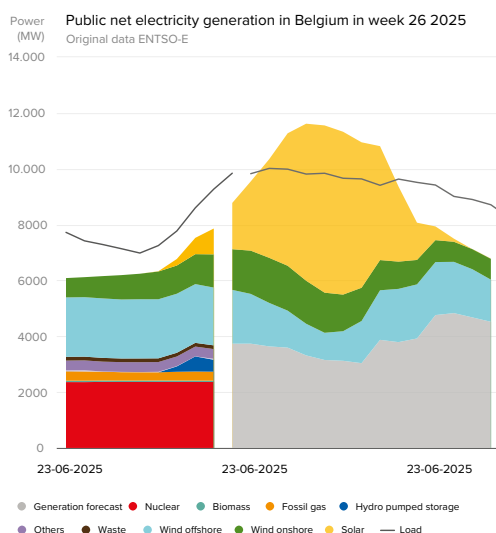
STEFAN

Tips

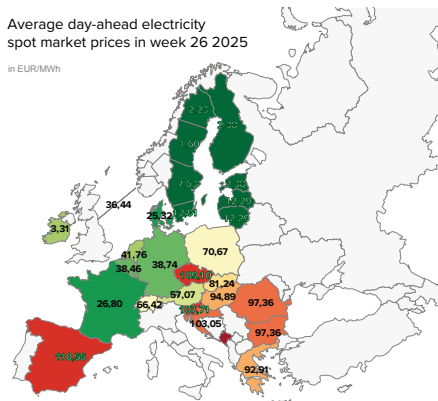
Voor grafiek-geeks

Energy-Charts is een interactieve online databron, die gegevens over elektriciteitsproductie, verbruik, emissies en marktprijzen in Europa visualiseert. De site biedt gedetailleerde grafieken en kaarten over onder andere de gemiddelde energieprijzen in Europa, samenstelling van de energieproductie en export-import-stromen in België. Hun doel is om transparantie te bevorderen en objectieve discussies over de energietransitie mogelijk te maken.

- Energieprijs in EU: tinyurl.com/energieprijs
- Samenstelling energieproductie in een week : tinyurl.com/energieproductie



Average day-ahead electricity spot market prices in week 26 2025
in EUR/MWh



Elektrische toestellen krijgen een herstelbaarheidsindex

In mei 2025 voerde België een herstelbaarheidsindex in: een score van 1 tot 10, die aangeeft hoe gemakkelijk een elektrisch of elektronisch product te herstellen is. Deze index informeert consumenten bij het maken van een duurzame keuze bij de aankoop van volgende producten: vaatwassers, stofzuigers, grasmaaiers, hoedrukreinigers en laptops.

gedemonteerd, de beschikbaarheid en levertijd van reserveonderdelen en de prijs van onderdelen in verhouding tot de prijs van een nieuw toestel.

Een aantal ketens vermelden de scores al op hun website, een aantal hebben nog een inhaalbeweging te maken.

ILONA



Hoe wordt de score bepaald?

De score wordt bepaald op basis van verschillende criteria zoals: de beschikbaarheid van onderhoudshandleidingen, het gemak waarmee het toestel kan worden



Moet ik mijn zonnepanelen regelmatig poetsen?

Nee, je hoeft je zonnepanelen niet regelmatig schoon te maken: "Meestal is een regenbui voldoende", aldus PV Vlaanderen. Je hoeft dus niet meteen zelf aan de slag met emmer en spons of een schoonmaakbedrijf inhuren. Sterker nog, je blijft er meestal beter af. Voor het volledige interview: tinyurl.com/zonnepanelenkuisen

Het lag niet aan de zon.

Elektriciteit die in het hele land gedurende meerdere uren uitvalt, is niet iets om naar uit te kijken. In ons land was de laatste grote elektriciteitspanne op zaterdagavond 4 november 2006. Een nieuw gebouwd schip moest in Duitsland onder hoogspanningslijnen door en die werden voor de veilige doorvaart uitgezet. Echter hadden netbeheerders onvoldoende met mekaar afgestemd en dat resulteerde in een domino effect waarbij in heel Europa elektriciteitsproductie en -verbruikers werden afgeschakeld.

Ook onze DeWind windturbines in Kruike gingen er volgens de toen geldende regels uit. Windturbines hadden kunnen bijdragen aan het vermijden van de uitval, zo werd snel duidelijk en resulteerde in nieuwe voorschriften, waardoor wind bijdraagt aan de netstabiliteit. Sindsdien geen landelijke uitval meer en hoge betrouwbaarheid ondanks soms stevige uitdagingen.

Het Europese elektriciteitsnet is een complex systeem en er is een ongeziene omslag bezig met miljoenen producenten, systemen op gelijkspanning en systemen op wisselspanning, allemaal met mekaar in harmonie verbonden, van het hoge noorden van Europa tot het zuiden en verbonden met het Afrikaanse continent via Marokko. Het voorbije jaar werden de Baltische staten en Oekraïne nog toegevoegd aan dit net. Respect voor de duizenden mensen bij elektriciteitsbedrijven die dit systeem elke dag goed laten functioneren in uitdagende omstandigheden.

Black out in Spanje en Portugal

Dit voorjaar op 28 april liep het in Spanje en Portugal goed mis. Kort na de middag viel het hele elektriciteitsnet in beide landen uit. Tot dan liet de zon PV panelen volle bak produceren en zorgde voor meer dan de helft van het Spaanse elektriciteitsverbruik. Wind deed er nog een schep bovenop. Ook thermische centrales waren operationeel waardoor Spanje en Portugal meer stroom produceerden dan er in beide landen verbruikt werd. Dit overschot voerden ze uit naar Frankrijk en Marokko. Echter in de voormiddag waren er een paar keer grote schommelingen op het net

geweest en de spanning op het hoogspanningsnet liep op. Een teken aan de wand zo bleek met algemene uitval om 12:33 u.

Al snel waren er die meenden de oorzaak van de black out te kennen: met veel zon en wind moest het wel mis gaan. De echte experts bleven stil en verzamelden eerst harde gegevens en informatie alvorens een uitspraak te doen. Terecht. De officiële analyse van het Spaanse ministerie MITECO die op 17 juni werd toegelicht was heel duidelijk: zonneparken waren niet de oorzaak van de storing. Wel een aaneenschakeling van fouten in de werking van thermische centrales en het beheer van het elektriciteitsnet.

1. De gas- en kerncentrales leverden niet de contractueel en vergoede bijdrage om de netspanning binnen de vooropgestelde bandwijdte te houden. Voor de mensen die iets van wisselspanning kennen: de centrales leverden niet de nodige reactieve energie.
2. Ook de netbeheerder was in de fout gegaan en had daags vooraf onvoldoende reserve vermogen vastgelegd. Toen ze op de bewuste dag een bijkomende gascentrale wilden activeren, had die daar technisch anderhalf uur voor nodig om operationeel te zijn en kwam te laat.
3. De spanningsafwijking heeft beveiligingen van grote elektrische verdeelstations laten uitschakelen waardoor er een domino effect ontstond en in beide landen de stroomvoorziening uitviel.

Net als in 2006, en blijkt dat de omvormers van windturbines en zonneparken hadden kunnen bijdragen tot het vermijden van de storing door de levering van reactieve energie. Netbeheerders staan echter vaak nog te sceptisch tegenover nieuwe technologieën en vertrouwen op wat ze kennen. Nu blijkt dat net de thermische centrales waarin ze vertrouwen stelden om het net stabiel te houden, het lieten afweten. Hopelijk zal deze black-out Spanje en andere landen aanzetten om hernieuwbaar als leidende producent in te zetten die mee de netstabiliteit garandeert.

Is een black out in België mogelijk?

In het elektriciteitssysteem zijn heel veel beveiligingen ingebouwd zodat de kans op een landelijke uitval heel klein is, maar nooit helemaal uit te sluiten zoals in Spanje bleek. Er is nog steeds een menselijke factor en de kans op samenloop van verschillende fenomenen.

Het Belgische hoogspanningsnet is dan weer zeer sterk uitgebouwd en verbonden met alle buurlanden. België zou bijna alle vraag via deze verbindingen kunnen importeren. Dat is gelukkig niet nodig, er is voldoende productie in ons land zelf om de vraag te voldoen. Op dagen met weinig verbruik en veel zon gebeurt het dat alle verbruik geleverd wordt door zon en wind. Dat lukt goed. Het net en alle actoren die betrokken zijn bij de netstabiliteit zorgen ervoor dat het systeem iedere seconde in evenwicht is. Dat vraagt actieve sturing van productie-eenheden, ook windturbines en zonnepanelen worden nu gestuurd op basis van de netbehoeften, en verbruikers zoals elektrische auto's.

CHRIS



Opening Hirundo-kantoor

geeft uitzicht op windenergie voor Lesotho



▲ Opening van het kantoor door Litsoeneng Solomon Tiheli, overheidsvertegenwoordiger en Jacob Demeyer, Hirundo-directeur. De opening vormde een feestelijk orgelpunt met een 100-tal gasten.



▲ De feesttent vormde het decor voor de speeches.



▲ Onze collega's in Lesotho op hun paasbest.



Het was het ideale moment om de realisatie van twee belangrijke mijlpalen in de verf te zetten:

- het behalen van de omgevingsvergunning in september 2024 en
- het bekomen van een ondertekende overeenkomst met de 4 betrokken gemeenten over de landrechten in die week.

▲ De VR-bril waarop de beklimming van een windturbine kon beleefd worden kende veel bijval.

Op 9 maart opende Hirundo haar kantoor in Mohale's Hoek, in het zuidwesten van Lesotho. Twee lokale collega's werken daar nu volop verder aan de realisatie van het eerste windpark ooit voor het land.



▲ De eerste elektrische wagen waarmee de EU-delegatie naar de opening kwam lokte veel nieuwsgierigen.



▲ Deze ploeg had er zin in om de dag in goede banen te helpen leiden.

De oprichting van windmeetmasten van 120 m hoog boven op de bergkam waar het project voorzien is, vormt de volgende uitdagende stap in dit traject. Ondertussen gaan de onderhandelingen met de overheden en mogelijke financiers stap voor stap verder.

GEERT



◀ De fijne berichtgeving in de pers in de dagen nadien vormt een aansporing en bijkomende hefboom voor het team om door te zetten met de projectontwikkeling.



Moshoeshoe walk

Met een aantal Hirundo collega's wandelden we de laatste dag van de Moshoeshoewalk mee. De Moshoeshoewalk is een 3-daagse herdenkingswandeloctocht van 116 km vernoemd naar koning Moshoeshoe, de stichter van het Basotho-volk en het Koninkrijk Lesotho. Het was fantastisch om mee de sfeer van deze tocht te ervaren.

Activiteiten



Windturbines en vogels, toch een match? 29.04 2025

Een uitgebreide risicoanalyse op vogel-slachtoffers was een vereiste bij de vergunningsaanvraag van de Goeiende turbines. Hoe verloopt zo'n onderzoek? Zijn er in de jaren dat onze turbines in werking waren effectief veel slachtoffers gevallen? Tijdens een boeiende avond kaderden Christa, Geert en Ilona het onderzoek en de bevindingen.



Bezoekweken Goeiende en Duikeldam

"Mijn grootste droom is uitgekomen." zei een leerling nadat hij met één van onze enthousiaste gidsen onderin de turbine ging. Daar doen we het voor, contente, verwonderde gezichten tijdens de ontdekkingsstocht naar de werking van een windturbine en het belang van hernieuwbare energie.

Experience centre Odisee Gent 18 02 2025

De opleiding Energietechnologie van Odisee organiseerde een event rond wind-energie op de technologiecampus in Gent. Met onze Wase Wind VR film namen we deel aan het experience center van dit event. Bij één van de andere standen ontdekten we een windenergieset waarmee we een nieuw proefje uitwerkten voor de middelbare scholieren tijdens onze bezoeken.



Infoavond 18.06 2025

De plaatsing van een digitale meter, wat betekent dit voor mijn verbruik en mijn facturen? Is het zinvol om een thuisbatterij te plaatsen? Hoe zit het met de tarieven? Moet ik nu echt betalen als mijn zonnepanelen elektriciteit op het net zetten? Kies ik voor een dynamisch tarief?



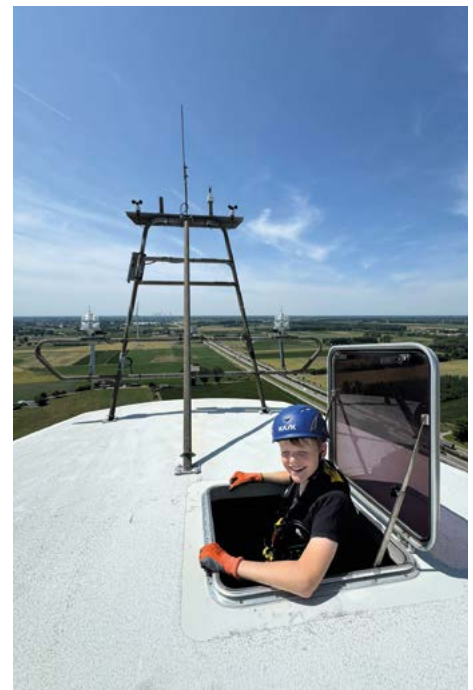
Opendeur windturbine Zele 26 04 2025

Een mooie lente middag waarop 250 bezoekers een kijkje namen in de turbine, hun licht opstaken bij de infostanden over thuisbatterijen en sturingssystemen, stroomlevering, projectontwikkeling en over het onderhoud en techniek van een windturbine.

JETTY



Door de vele vragen van onze klanten leek het ons zinvol om een infoavond te organiseren. En zoals je in het voorwoord kan lezen was dit een enorm succes hier laten we de foto's voor zich spreken.



WAUW-MOMENT INNOVATIEKLAS RICHTPUNT HAMME 20 06 2025

7 leerlingen van de innovatieklas Richtpunt Hamme ontwierpen enkele didactische modellen die zeer bruikbaar zijn tijdens onze bezoeken voor middelbare scholieren. Ze namen met dit project deel aan de exellERATOR challenge. Een wedstrijd voor leerlingen uit de derde graad, daarom konden zij als eerstegraads leerlingen eigenlijk niet in de prijzen vallen. Maar de jury was zo onder de indruk van hun werk dat ze beloond werden met de WAUW-award. Bovendien behaalden ze een derde plaats in het kader van een Europese wedstrijd "Skills van de toekomst 2025".

We trakteerden hen op stoofvlees met frietjes, maar de grootste verrassing was een klim tot bovenin de turbine.

Stroomlevering

Tarief Wase Wind

Hybride tarief

- Standaard tariefformule
- 50% vast en 50% variabel
- Bescherming tegen hoge prijsspieken
- Voordeel bij dalende elektriciteitsprijzen

Dynamisch tarief

- Op aanvraag
- Elk uur een andere prijs
- Sterke prijsschommelingen per uur
- Sturing is aangeraden

Geniet mee!
wasewind.be/
klant-words

Plaatsing digitale meter, wat nu?

SLOTFACTUUR ANALOGE METER

De slotfactuur van de analoge meter ontvang je in de standaard afrekeningsmaand. Bv. als de digitale meter in augustus wordt geplaatst en de standaard afrekeningsmaand is oktober, dan volgt de slotfactuur van de analoge meter in oktober.

MAANDELIJKE AFREKENINGSFACATUREN, SMR3

Na plaatsing van de digitale meter kunnen we de maandelijkse voorschotfacturen en jaarlijkse afrekeningsfactuur vervangen door maandelijkse afrekeningsfacturen, SMR3.

ZONNEPANELEN- COMPENSATIEPRINCIPE

Heb je zonnepanelen en is je analoge meter achteruit gedraaid sinds de laatste meteropname, dan ben je dit "overschot" niet kwijt, maar wordt je gecompenseerd. Het overschot wordt in mindering gebracht op de eerstvolgende afrekeningsfactuur. Schakel niet over naar maandelijkse afrekeningsfacturen of naar een andere leverancier alvorens de compensatie in orde is.

PIEK-, DAL EN EXCLUSIEF NACHTTARIEF

Bij de hybride tariefformule is er nog een klein verschil in de energieprijzen op de piek- en daluren. Deze uren blijven hetzelfde na plaatsing van de digitale meter. Ook is er nog een exclusief nachttarief dat iets voordeliger is. Heb je een exclusief nachtteller in combinatie met accumulatieverwarming? Dan kan je de plaatsing van de digitale meter uitstellen tot 2028.

De spreiding van het verbruik en de productie van elektriciteit is met de jaren sterk gewijzigd met meer productie van hernieuwbare energie en decentrale productie. Hierdoor is de prijsstimulus voor de piek- en daluren kleiner geworden.



CAPACITEITSTARIEF

Het capaciteitstarief wordt berekend op de hoeveelheid elektriciteit die je tegelijk verbruikt, uitgedrukt in kW.

Kost

± 52€ per kW/jaar, afhankelijk van de netbeheerder

Analoge meter

- Piek kan niet gemeten worden
- Vast bedrag, minimumbijdrage/jaar van 2,5 kW (à 52€ per kW/jaar = 130€/jaar)

Digitale meter

- Pieken worden gemeten
- Capaciteitstarief berekend op je gemiddelde maandpiek
- Gemiddelde maandpiek = het gemiddelde van de maandpieken van de afgelopen 12 maanden
- Gemiddeld gezin heeft een gemiddelde maandpiek van 4,5 kW
- Met een elektrische auto, warmtepomp,... ±11kW



GEbruik JE ZONNESTROOM MAXIMAAL

De elektriciteit die je onmiddellijk verbruikt op het moment dat je zonnepanelen produceren gaat niet langs de meter, je betaalt dus niets voor deze elektriciteit. Deze hoeveelheid wordt ook niet gemeten voor de berekening van het capaciteitstarief. Het loont dus om je zelfverbruik te maximaliseren.

PROSUMENTENTARIEF VALT WEG

Het prosumementarief is een forfaitaire vergoeding voor het gebruik van het elektriciteitsnet bij het systeem terugdraaiende teller. Met de plaatsing van de digitale meter vervalt het systeem terugdraaiende teller en betaal je ook geen prosumementarief meer.

GROENESTROOMCERTIFICATEN

Wie groenestroomcertificaten ontvangt, blijft die ontvangen, ook na plaatsing van de digitale meter.

INJECTIEVERGOEDING

Wase wind geeft je een vergoeding voor de overschot aan elektriciteit die je niet onmiddellijk zelf verbruikt, maar in het net injecteert: een injectievergoeding. Deze injectievergoeding wordt automatisch verrekend op je jaarlijkse of maandelijkse afrekeningsfacturen. Je hoeft geen apart contract af te sluiten.

Bij de hybride tariefformule wordt de injectievergoeding berekend o.b.v. de gemiddelde maandprijzen. Kies je voor dynamisch tarief, dan wordt ook de injectievergoeding berekend op basis van de uurprijzen. De uurprijzen schommelen tussen heel hoog en heel laag en kunnen ook negatief zijn.

RETROACTIEVE INVESTERINGSPREMIE

Heb je tussen 01/01/06 en 31/12/20 zonnepanelen geïnstalleerd, dan kan je via Fluvius de "retroactieve

investeringspremie" aanvragen. Deze premie is een compensatie voor het verlies van het systeem terugdraaiende teller na installatie van een digitale meter.

tinyurl.com/premiefluvius

JETTY

WOE 15.10 25 Digitale meter, wat nu? nieuwe infoavond

Tent aan turbine Brabo te Melsele

Vanaf 01.10 25 worden dynamische energieprijzen niet langer per uur, maar per kwartier vastgesteld. De kwartierprijzen worden dagelijks om 13u door Elia gepubliceerd voor de volgende dag. Sturingssystemen sturen in functie van deze kwartierprijzen.



Fijne vakantie!

Kris / Maarten / Chris / Francine / Roeland / Jacob /
Geert / Ilona / Bettina / Gaëlle / Tessa / Wietske /
Jetty / Koen

Colofon

Wind nummer 16 verschijnt 2 x / j.

Eindredactie: Jetty Buyle

Werkten mee aan dit nummer:

Geert Groessens / Ilona Piron / Chris
Derde / Kris Aper / Roeland Bracke /
Stefaan Van Damme / Jetty Buyle

Redactieadres:

Samelstraat 21a
9170 Sint-Gillis-Waas
T 03 707 19 01
info@wasewind.be

Een uitgave van

 Wase Wind

 FORTECH

Vormgeving: brand-ink.be

Druk: ZwartOpWit.be



www.wasewind.be