

Samen investeren in windmolens in onze buurt



ELECTRABEL COGREEN NIEUWSBRIEF
JANUARI 2016

Beste lezer,

Dit is de **7de nieuwsbrief** over Electrabel CoGreen. Hij betekent het begin van een nieuwe fase voor onze coöperatieve. In september 2015 lanceerden we immers onze tweede inschrijvingsperiode voor zes nieuwe windparken. De omwonenden kregen de mogelijkheid om aandeelhouder te worden. Exact 500 buurtbewoners gingen hierop in.

De portefeuille van Electrabel CoGreen bestaat nu uit elf windparken en ze telt 994 aandeelhouders.

Eind 2016 zullen opnieuw enkele nieuw te bouwen parken opengesteld worden voor participatie door omwonenden.

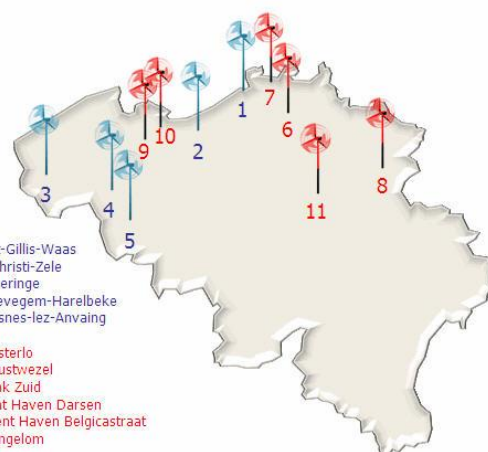
Leest u graag nog eens de vorige nieuwsbrieven? Die vindt u op de website van Electrabel CoGreen:

www.electrabelcogreen.com

We wensen u alvast veel leesplezier.

Met groene groeten,

Het **CoGreen** team



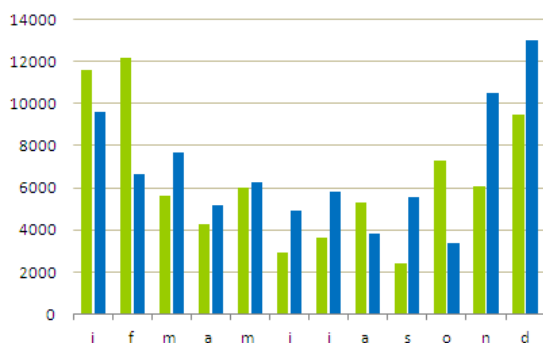
TOTALE ELEKTRICITEITSPRODUCTIE IN 2015

In 2015 produceerden de eerste vijf windparken van Electrabel CoGreen tezamen 82 600 MWh, voldoende voor 23 600 gezinnen. Dat is 7,6% meer dan in 2014, vooral door de windrijke maanden november en december.

In 2016 wordt de productie van onze zes nieuwe parken in de statistieken opgenomen.

Wilt u graag elke maand een update van de **productiegegevens per park**, neem dan regelmatig een kijkje op onze website www.electrabelcogreen.com

Productie windparken CoGreen (MWh)
2014 2015



VOORSTELLING VAN DE NIEUWE PARKEN IN COGREEN

Electrabel CoGreen breidde uit met zes nieuwe windparken. Ze tellen samen 20 windturbines met een gezamenlijke capaciteit van 40 MW.



Windpark Gingelom

139 aandeelhouders, voor een totaal van 312 250 euro

14 MW, 7 windturbines

Ligging: langs de E40

Geschatte productie: 34 000 MWh, 10 000 gezinnen



Windpark Genk Zuid

24 aandeelhouders, voor een totaal van 56 000 euro

2 MW, 1 windturbine

Ligging: industriezone Genk Zuid

Geschatte productie: 4 400 MWh, 1 300 gezinnen



Windpark Haven Gent Darsen

115 aandeelhouders, voor een totaal van 228 875 euro

6 MW, 3 windturbines

Ligging: zuidelijk deel haven Gent

Geschatte productie: 14 000 MWh, 4 000 gezinnen



Windpark Haven Gent Belgicastraat

15 aandeelhouders, voor een totaal van 30 125 euro

6 MW, 3 windturbines

Ligging: haven Gent

Geschatte productie: 15 000 MWh, 4 300 gezinnen



Windpark Westerlo

117 aandeelhouders, voor een totaal van 162 750 euro

4 MW, 2 windturbines

Ligging: langs E313

Geschatte productie: 9 000 MWh, 2 600 gezinnen



90 aandeelhouders, voor een totaal van 208 875 euro

8 MW, 4 windturbines

Ligging: langs E19

Geschatte productie: 17 000 MWh, 4 900 gezinnen



CONTACTPUNTEN VOOR MILIEUBEZORGDHEDEN

Met deze 20 nieuwe windturbines in het Vlaamse landschap, zijn er ook bijkomende omwonenden die een windturbine in hun omgeving hebben zien verschijnen.

Dit roept soms vragen op, bijvoorbeeld over de slagschaduw, het geproduceerde geluid, of risico's naar de omgeving toe. Al deze aspecten zijn uitgebreid bestudeerd tijdens de ontwikkelingsfase van deze projecten.

Omwonenden die vragen hebben over hun specifieke situatie of over andere aspecten die een impact kunnen hebben op de omgeving, kunnen steeds contact nemen met Electrabel.

Er werden per provincie specifieke mailadressen gecreëerd, waarnaar dergelijke vragen gericht kunnen worden.

Windturbines.Antwerpen@electrabel.com

Windturbines.Limburg@electrabel.com

Windturbines.Oost-Vlaanderen@electrabel.com

Windturbines.West-Vlaanderen@electrabel.com

Windturbines.Vlaams-Brabant@electrabel.com

Eolien.Luxembourg@electrabel.com

Eolien.Hainaut@electrabel.com

Voor de parken in het Gentse Havengebied:

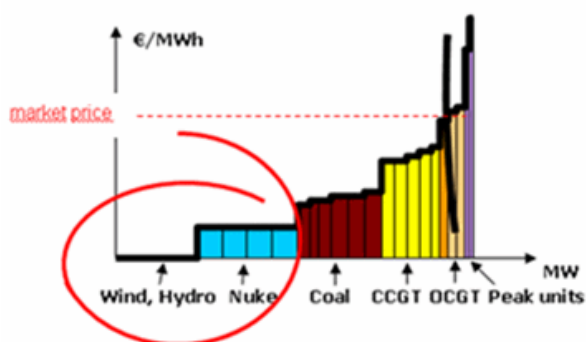
Windturbines.HavenGent@electrabel.com



KERNCENTRALES EN WINDTURBINES?

Moeten windturbines worden stilgelegd als alle kerncentrales op het net zijn? “Ja” volgens de ene, “nee” volgens een ander. Het juiste antwoord? Nee. Waarom? Dat lees je hieronder.

Stapelning van het park



Om zo goedkoop mogelijk aan de elektriciteitsvraag te voldoen, worden productie-eenheden ingezet volgens hun variabele kost. Dat zijn kosten die veranderen door een toename of afname in de productieomvang, zoals grondstof- of brandstofkosten.

De eenheden met de laagste variabele kost worden bij voorkeur eerst ingezet. Als hun productie niet volstaat om aan de vraag te voldoen, dan worden duurdere eenheden ingeschakeld.

Dat gaat zo door totdat de vraag volledig gedekt is. Deze oefening gebeurt permanent. We noemen dit de stapeling van het park of de “merit order”.

Voorrang voor hernieuwbare energie

De grafiek hierboven geeft een voorbeeld van een stapeling voor een bepaald uur van de dag. De zwarte verticale lijn geeft de vraag naar elektriciteit op dat bepaald uur weer. Het productieaanbod is opgebouwd van laag naar hoog, volgens de variabele kosten van de verschillende productie-technologieën. De plaats waar de vraagcurve en de aanbodcurve elkaar kruisen, bepaalt de marktprijs. Dit principe geldt voor de meeste geliberaliseerde markten.

KERNCENTRALES EN WINDTURBINES?

Uit de grafiek blijkt duidelijk dat eenheden op basis van hernieuwbare energie (wind, waterkracht, zon) het goedkoopst zijn. Daarna komen, in deze volgorde, de kern-, de steenkool- en de verschillende types aardgascentrales.

Economisch is het dus voordeliger om stroom op te wekken met hernieuwbare energie dan met nucleaire energie. Daarom heeft kernenergie geen voorrang op wind- of zonne-energie.

Centrales moduleren

Maar wat als op een gegeven ogenblik de energievraag volledig wordt gedekt door enkel hernieuwbare energie (veel wind en/of zon)?

In dat geval gaan de energieproducenten de andere productietechnologieën inderdaad moduleren (hun productie verminderen) of zelfs stilleggen. Dat gebeurt ook met de kerncentrales. (Electrabel werkt momenteel aan een programma om haar nucleaire eenheden te moduleren tot 50% van hun nominaal vermogen.) Een centrale stoppen, moet echter technisch mogelijk zijn. Sommige eenheden zijn immers nog nodig omdat ze netdiensten leveren aan de netoperator. Zonder die centrales kan het systeem niet werken.

Energie opslaan

En wat als de hoeveelheid hernieuwbare energie die geproduceerd wordt groter is dan de vraag naar energie? In tegenstelling tot wat velen denken, moeten windturbines absoluut niet worden stilgelegd. Er bestaan immers verschillende andere mogelijkheden om de hernieuwbare stroom, die toch beschikbaar is, niet verloren te laten gaan. De marktprijs is op dat moment immers (bijna) nul. Dat is voor bepaalde marktspelers het uitgelezen moment om de spotgoedkope of zelfs gratis elektriciteit nuttig te gebruiken.

Hoe opslaan?

- Door de vraag te verhogen. Je kan bijvoorbeeld (industriële) klanten vragen om op die momenten meer te verbruiken. De energieprijs is dan toch heel laag.
- Door het overschot aan productie te stockeren. De pompcentrale in Coe is hier een mooi voorbeeld van: als de energieprijs laag is, dan pompt ze water naar het bovenbekken en slaat zo energie op. Op piekmomenten met hoge energieprijzen laten we Coe elektriciteit produceren en zetten we die op het net.
- Door het overschot te exporteren naar buurlanden. In Centraal West-Europa (Frankrijk, Duitsland, Benelux) beschikken we over een sterk verbonden netwerk. Overschotten in het ene land kunnen gemakkelijk uitgevoerd worden naar de buurlanden. Het waait immers niet overal tegelijk. Niet alle landen zullen op hetzelfde moment overschotten hebben.
- Door het overschot decentraal op te slaan in batterijen bij de klanten. Van dat alternatief wordt trouwens in de toekomst veel verwacht. Elektrische voertuigen en vaste batterijen zullen hun plaats krijgen, vooral bij klanten die zonnepanelen hebben.

De mythes ontkracht

Dat hernieuwbare productie-eenheden moeten worden stilgelegd als ze meer stroom opwekken dan nodig is, is dus een mythe. Dat andere technologieën (en vooral nucleair) een belemmering zouden zijn voor de ontwikkeling van hernieuwbare energie, is er evenzeer een.

Nog enkele jaren

Het aantal uren dat er in 2015 werkelijk een productieoverschot aan hernieuwbare energie was, kan je op een hand tellen. Alle simulaties tonen bovendien aan dat het nog wel enkele jaren zal duren vooraleer we kunnen spreken van een structureel overschot aan hernieuwbare energie. Pas dan zal het systeem nood hebben aan bijkomende flexibiliteit en stockage.