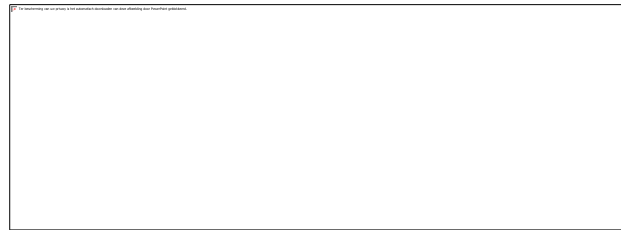


Energie-opslag voor ondernemers



Wie zijn wij













Stijging energieprijzen veel hoger dan gedacht: 86 procent omhoog

VIDEO De energienota is in een jaar tijd liefst 86 procent hoger geworden. Een huishouden met gemiddeld verbruik betaalt daardoor maandelijks 110 euro meer aan gas en licht, meldt het Centraal Bureau voor Statistiek (CBS) op basis van nieuwe cijfers.

David Bremmer 18 feb. 2022 Laatste update: 18-02-22, 16:01



Een huishouden met gemiddeld energieverbruik is dit jaar liefst 2800 euro aan energie kwijt, stelt het CBS op basis van de tarieven van januari. Dat is 1321 euro meer dan op basis van de prijzen in januari 2021. De prijsspurt wordt veroorzaakt door [wereldwijd gestegen gas- en stroomprijzen](#). Beiden stegen afgelopen jaar met bijna 350 procent.

Lees ook

toon alles (3) +



PREMIUM

Energiecrisis raakt ook jou in de portemonnee, dit moet je erover weten

De schade wordt nog enigszins beperkt doordat het kabinet Nederlanders eenmalig [met ruim 400 euro per huishouden](#) compenseert. De totale energierekening valt hierdoor uiteindelijk 'slechts' 86 procent hoger uit.

Volgens Peter Hein van Mulligen, hoofdeconoom van het CBS, slaan de torenhoge energieprijzen een 'stevige knauw' in de koopkracht van mensen. „Een gemiddeld huishouden betaalt 110 euro per maand meer voor gas en licht dan vorig jaar. Zeker bij lagere inkomens komt dit keihard aan. Zij hebben elke maand een groot deel van hun inkomen nodig om hun vaste lasten te betalen.”

Nieuws

Energiekosten fors hoger: veel mensen betalen nu 200 euro per maand te weinig

Even een nieuw energiecontract afsluiten zit er voor veel Nederlanders niet in. Wie nu een nieuw contract aangaat, is op jaarbasis bijna 6500 euro kwijt aan gas en licht. Dat is ruim 4000 euro meer dan een jaar geleden. Dit bevestigt Gaslicht.com na berichtgeving van Nu.nl.

Het Parool 5 augustus 2022, 13:23



Electrical power pylons of high-tension electricity lines are seen at sunset in Saint-Folquin, near Gravelines, France, November 29,

Government ministers have warned of possible power outages in case of a gap between supply and demand, which they said would last no longer than two hours and be flagged in advance.

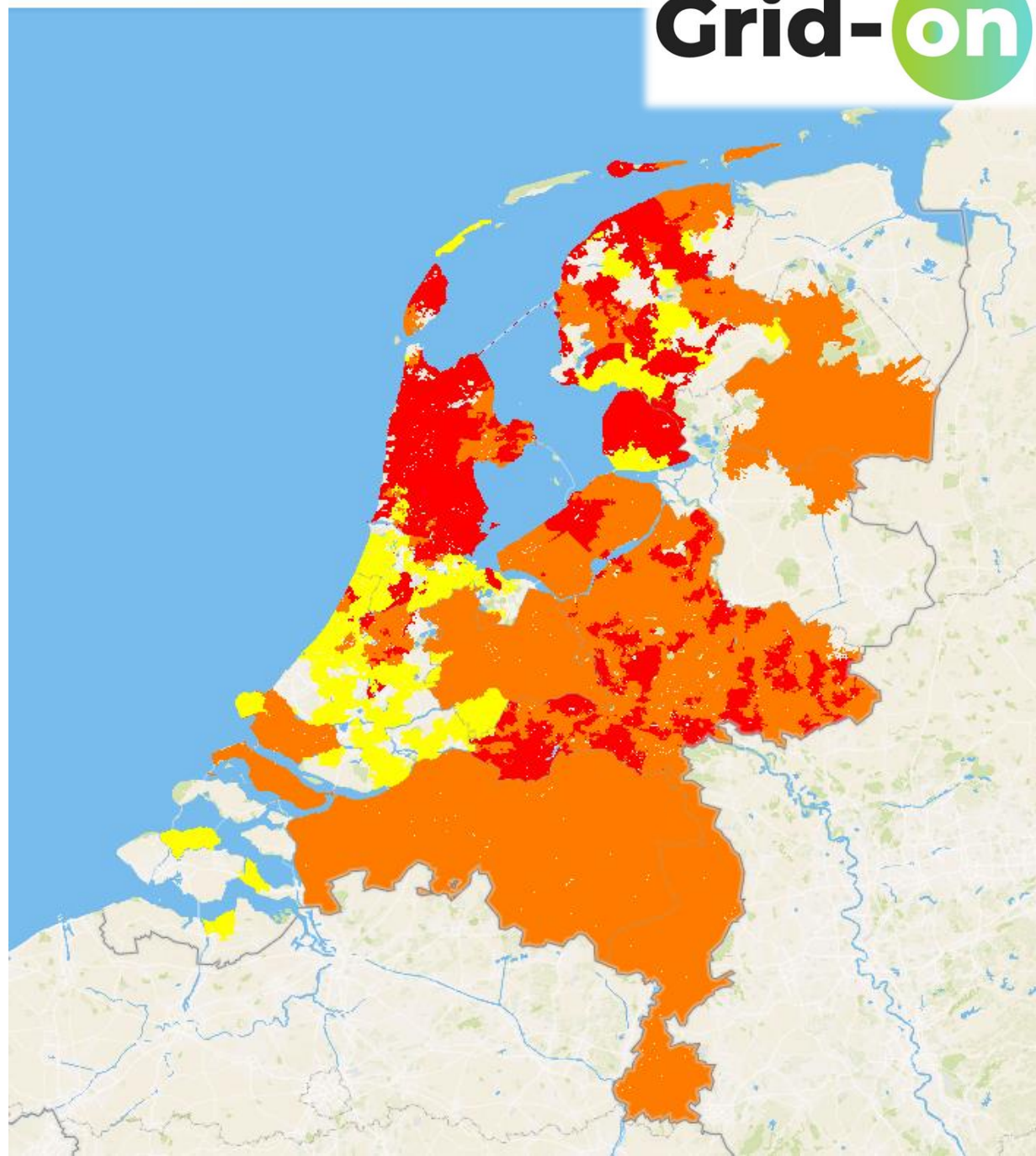
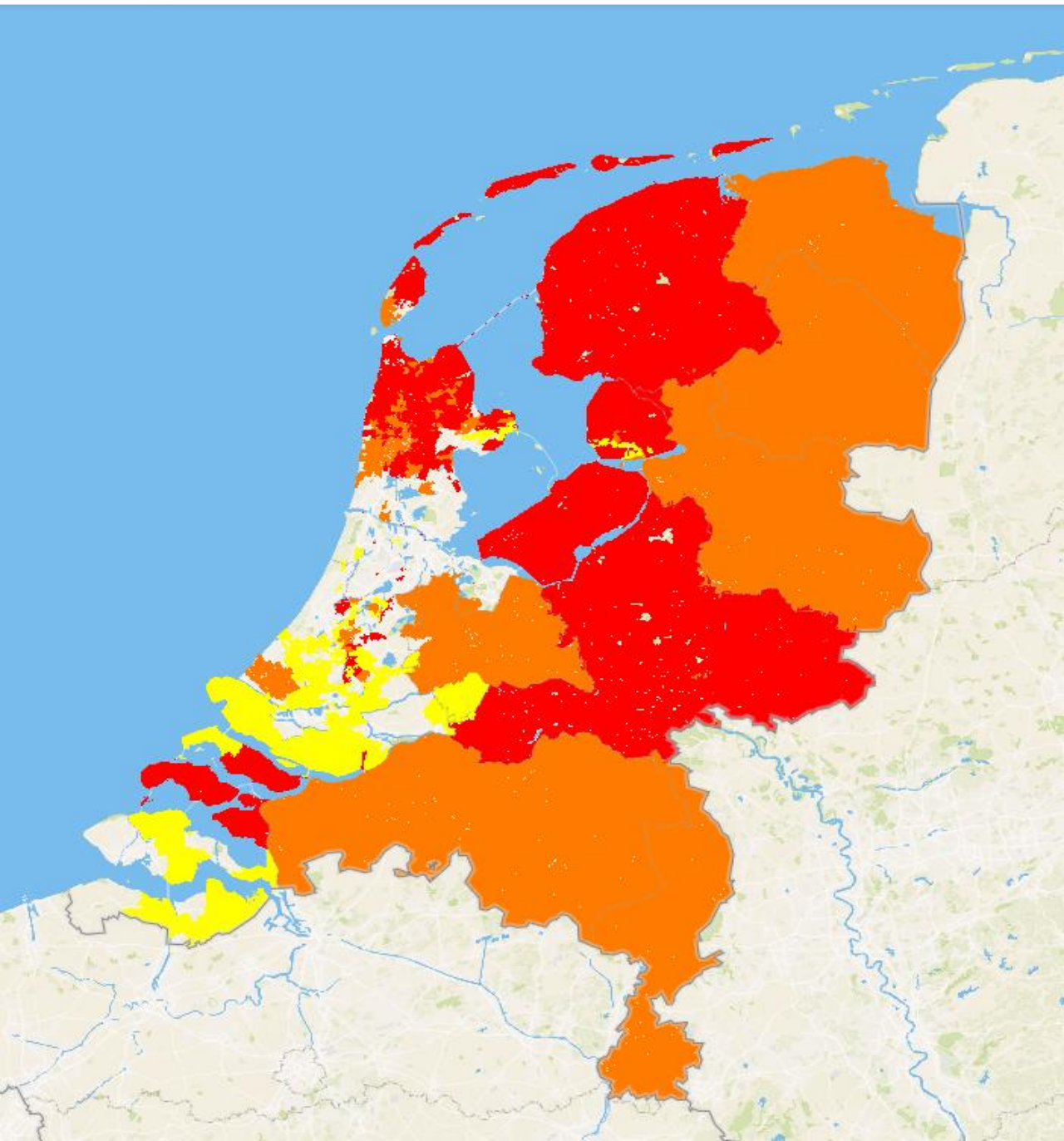
Warnings abound, with telecoms operator Orange ([ORAN.PA](#)) saying **emergency phone calls may not be possible** in parts of France if there are prolonged power cuts, and France's Banking Federation (FBF) acknowledging cash machines would be affected.

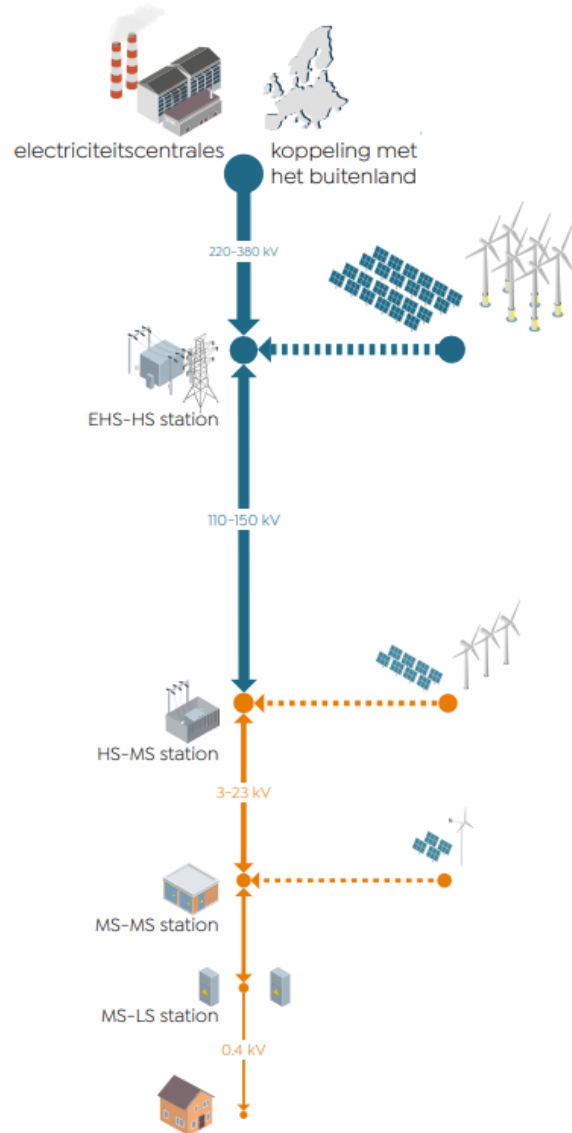
"First of all, let us be clear: no panic!" Macron told TF1 television at the weekend.

He added: "It is legitimate for the government to prepare for the extreme cases which would mean cutting off electricity for a few hours per day if we did not have enough power."

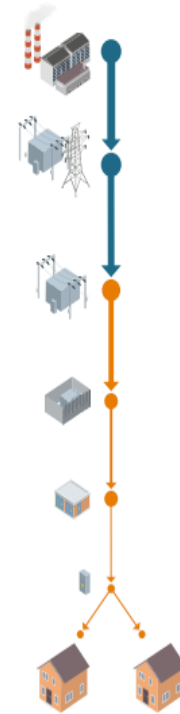
Meanwhile, further delays on nuclear reactors were announced on Monday.

A pair of the 900 megawatt (MW) Dampierre reactors in central France had their outages extended, with the second reactor in the park being pushed back 10 days to Dec. 19 and the third reactor being extended six days to Dec. 12.



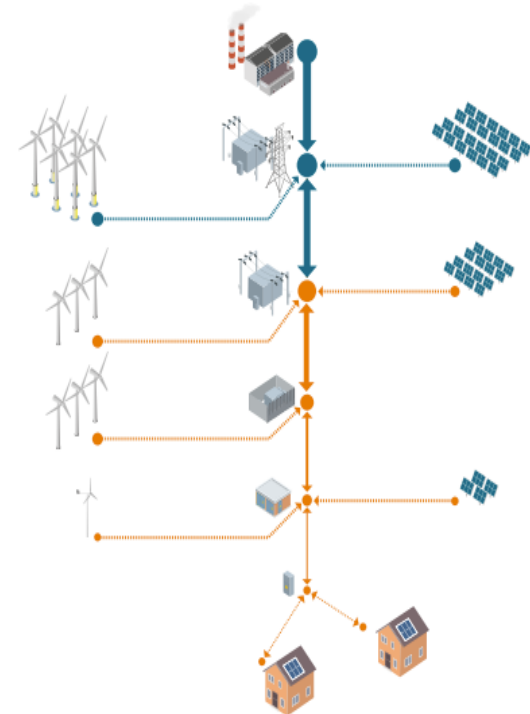


Centrale elektriciteitsproductie



■ landelijke netbeheerder
■ regionale netbeheerder

Centrale en decentrale elektriciteitsproductie



ACM maakt maatschappelijk prioriteren door netbeheerders mogelijk



De Autoriteit Consument & Markt (ACM) gaat het voor netbeheerders mogelijk maken om bij nettoegang voorrang te geven aan projecten die congestieproblemen oplossen of beperken. Daarnaast wil de ACM het mogelijk maken om ook voorrang te verlenen aan andere projecten met een maatschappelijke functie, zoals woningbouw, veiligheidsdiensten, gezondheidszorg of scholen. Dit betekent dat netbeheerders in gebieden waar een tekort is aan transportcapaciteit kunnen afwijken van het principe dat degene die het eerste een aanvraag doet als eerste toegang krijgt tot het net ('first come, first serve'). Het uitgangspunt daarbij is dat voorrang wordt gegeven op basis van objectieve en transparante criteria en voorrang nodig is om de gestelde (maatschappelijke) doelen te bereiken.

Om de afwijking van first come, first served te regelen start de ACM op korte termijn een codewijzigingstraject. De ACM streeft ernaar om het ontwerp codebesluit in mei 2023 te publiceren. In de tussentijd staat de ACM het toe dat netbeheerders hierop anticiperen. Dit is volgens de ACM wenselijk. Als netbeheerders in een concreet geval kunnen motiveren waarom voorrang nodig is, dan zal de ACM niet handhavend optreden.

Transportschaarste

In Nederland is er op dit moment op veel plekken onvoldoende netcapaciteit om aan alle vraag naar elektriciteitstransport te voldoen. Netbeheerders kunnen partijen hierdoor niet direct toegang geven tot het elektriciteitsnet. Hierdoor ontstaan er wachtrijen, totdat er door congestiemanagement of door het verzwaren van het net weer voldoende transportcapaciteit beschikbaar komt.

Publicatie

02-03-2023

Publicatie

Nieuwsbericht

Woordvoer

[Tjitte Mastenb](#)

Trefwoord

[Elektriciteit](#)

Onderwerp

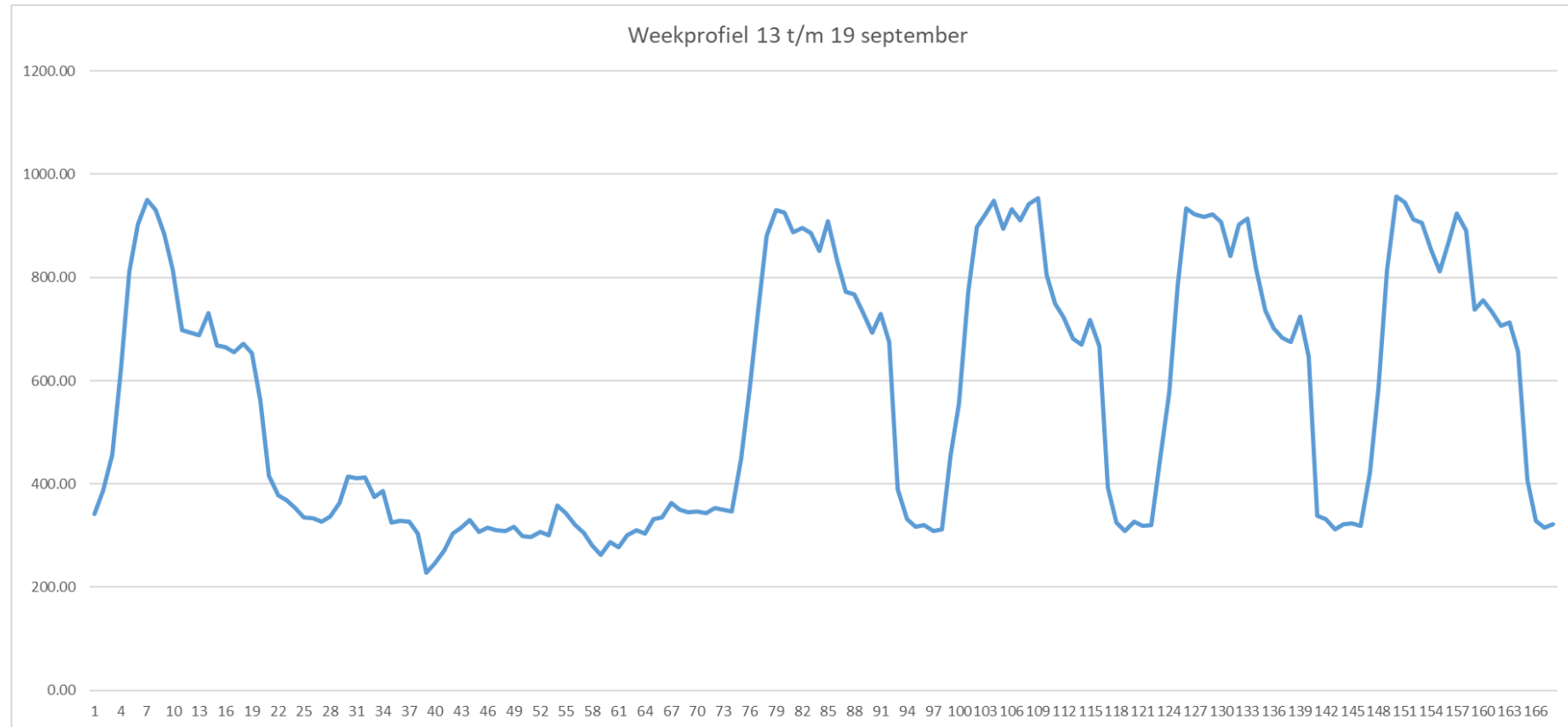
[Energie](#)

Casus tekort leververmogen

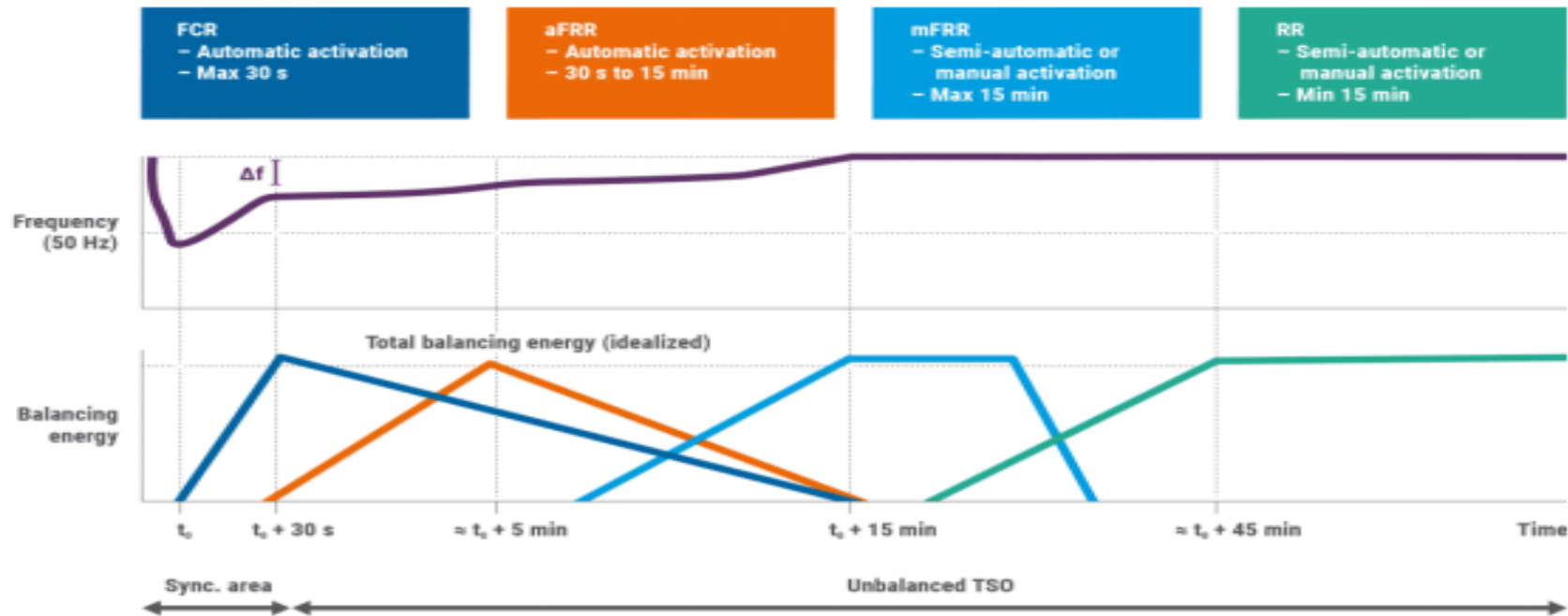
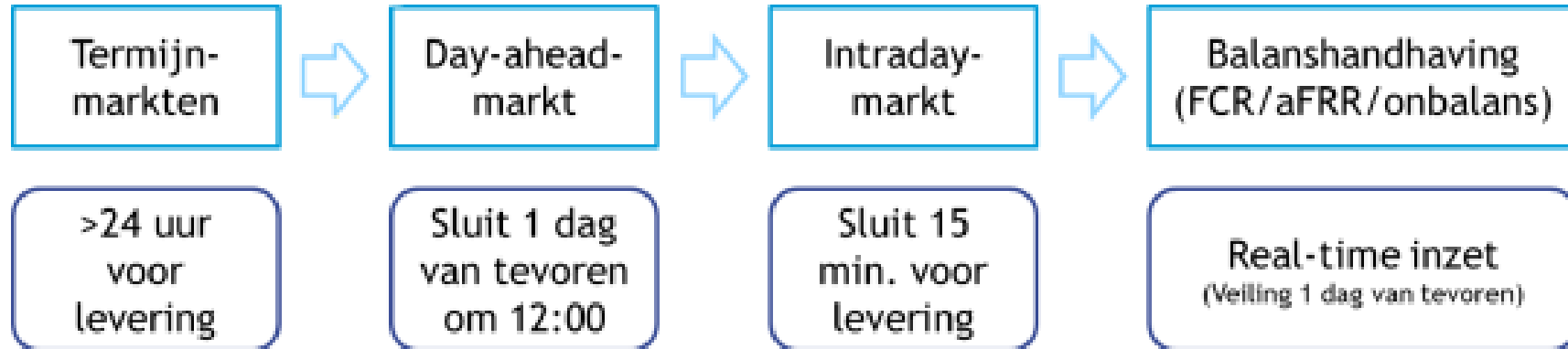
- Wat is het profiel van het bedrijf
- Wat is er wel mogelijk op de aansluiting
- Wat is er mogelijk aan verschuiving van vraag in het productieproces
- Wat is er mogelijk aan eigen opwek en hoe beïnvloedt dit het profiel
- Wat is er mogelijk met tijdelijk opslaan van energie om de knelpunten te overbruggen.
- Technisch, financieel, aansturing etc.

Casus overschot vermogen

- Batterij mogelijk als inzet ter netstabilisatie (verdienmodel)



Opbouw markten in de tijd



Imbalance Prices

Country

The Netherlands

Date

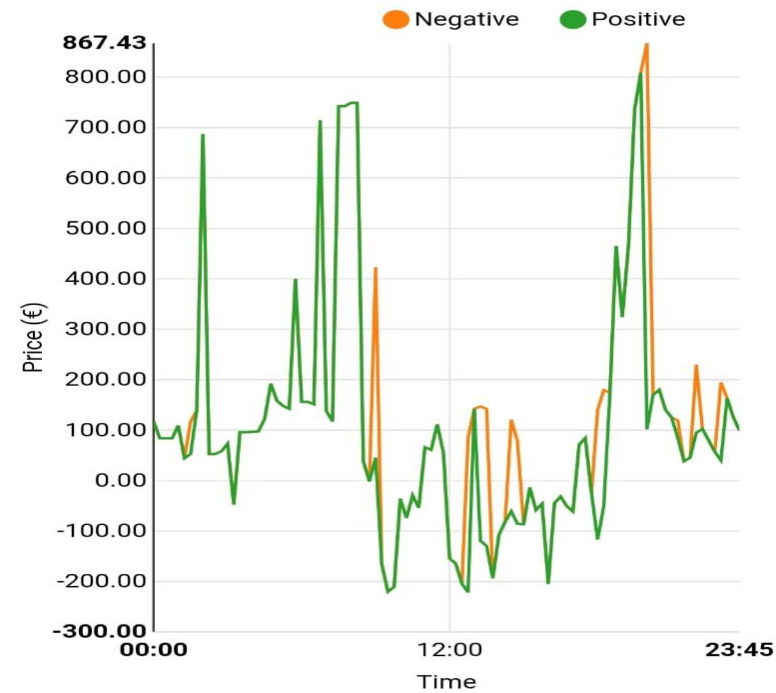
27/03/2023



Last updated at 10:13. [Refresh now](#)

Graph

Data



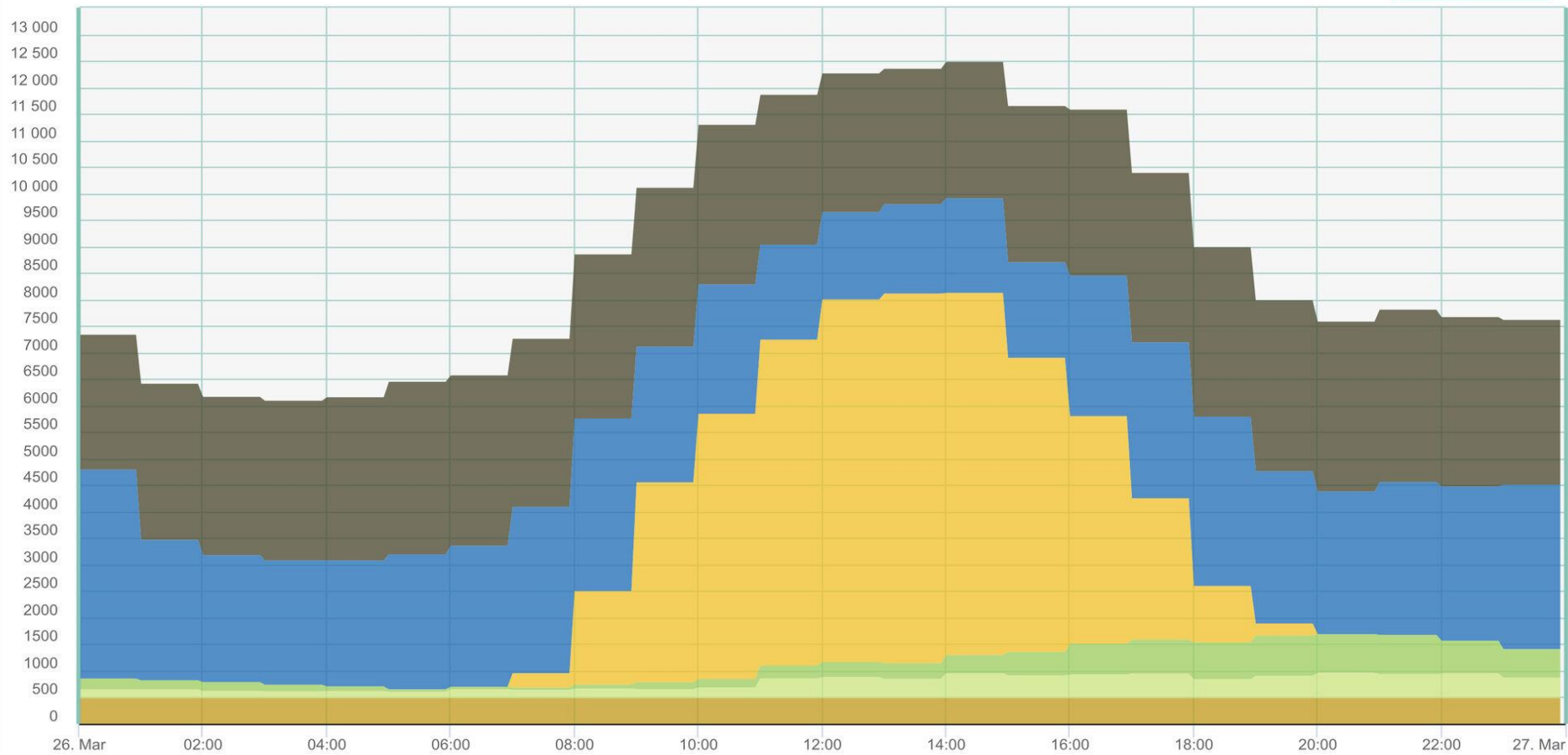
Vragen?

Achtergrond info

DUTCH GENERATION FORECAST BY FUEL TYPE FOR 26/03/2022 TO 27/03/2022 (MW)

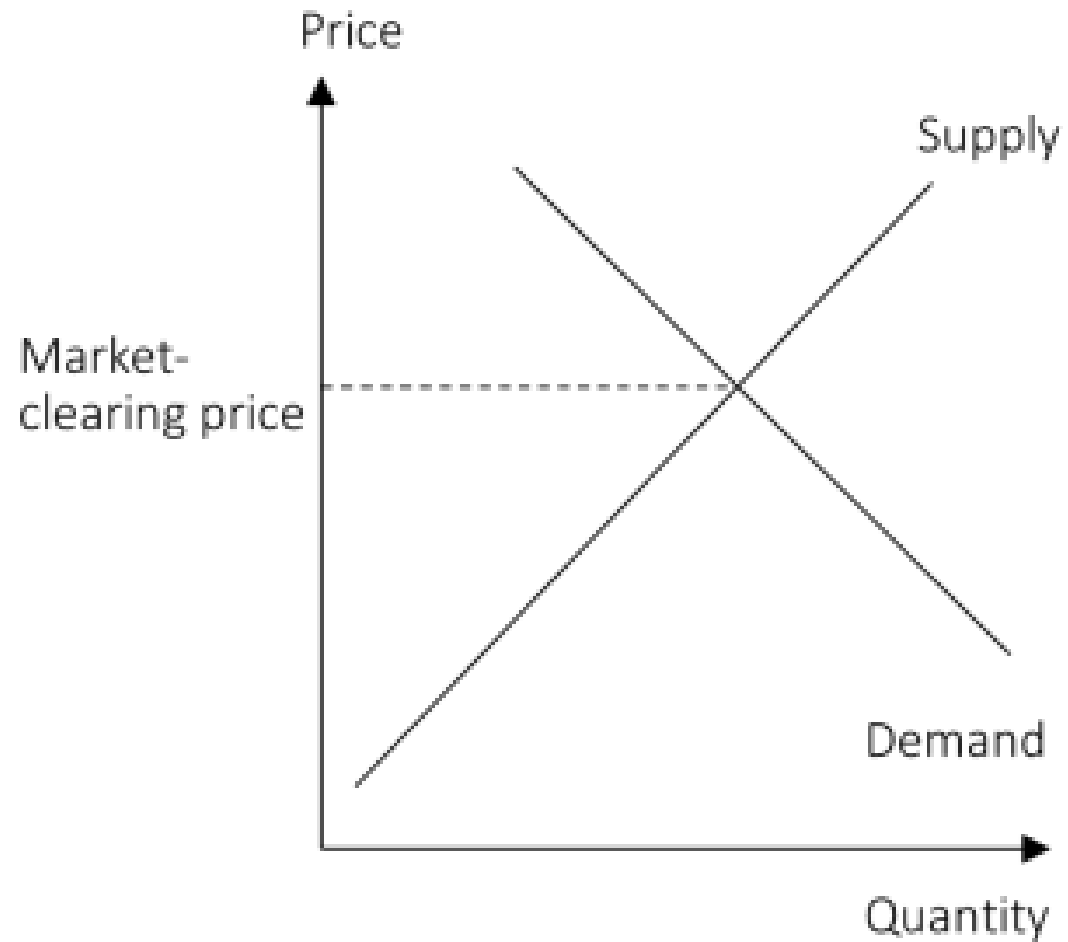
1D 1W 2W 1M 3M 1Y All

Toggle Series

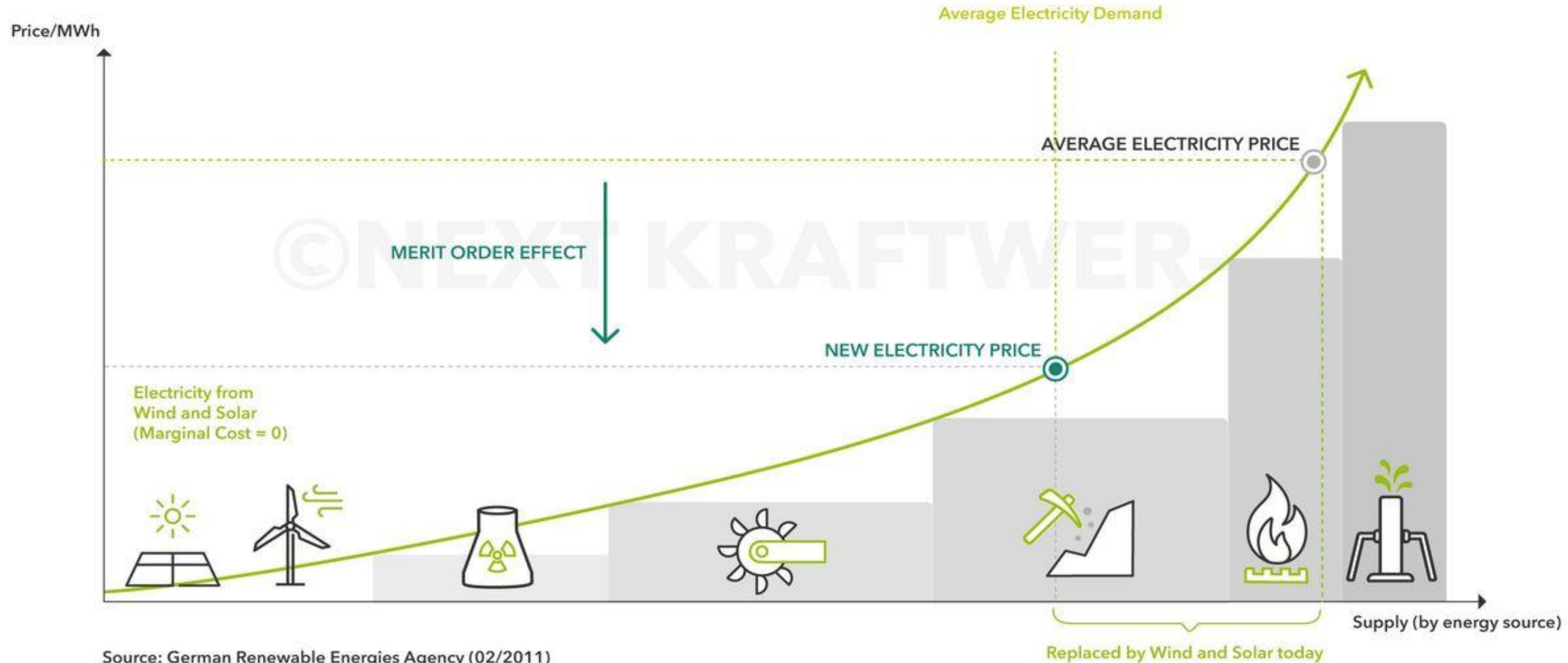


Legend: COAL (MW), GAS (MW), SOLAR (MW), ONSHORE WIND (MW), OFFSHORE WIND (MW), NUCLEAR (MW)

Bepaling (uur)prijs elektriciteit



New Merit Order



Source: German Renewable Energies Agency (02/2011)

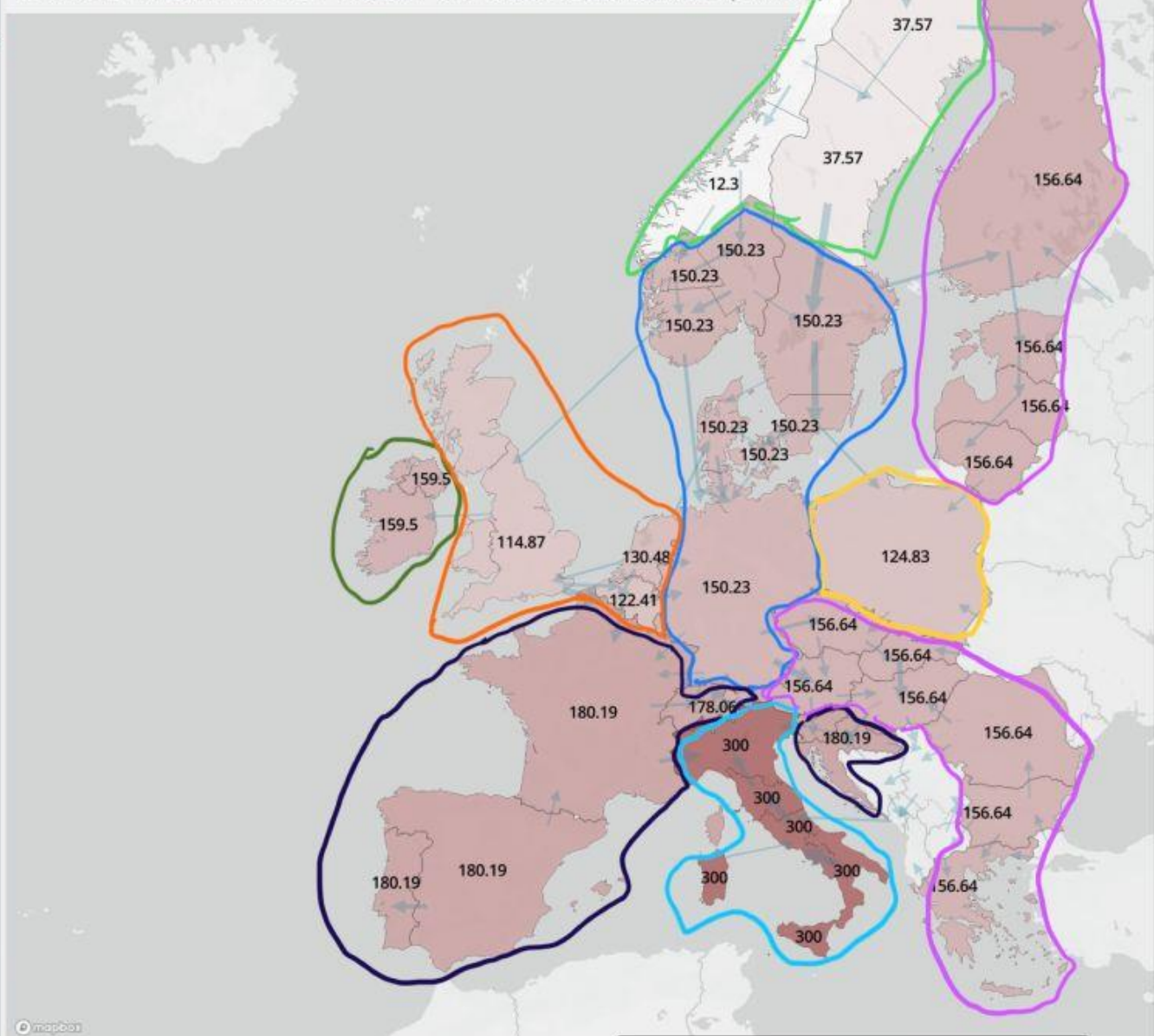


LIVE 2022/06/03 13:00

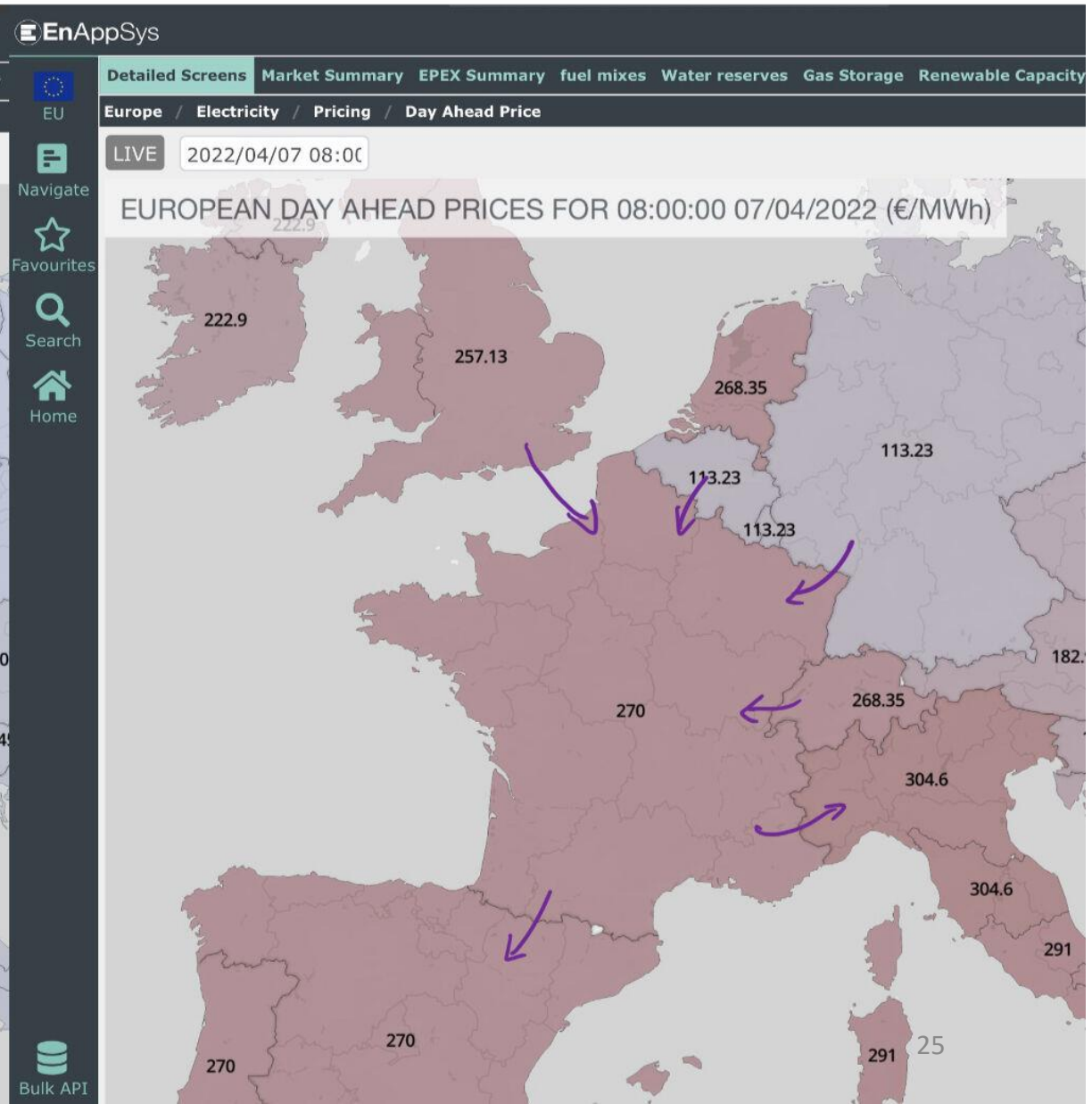
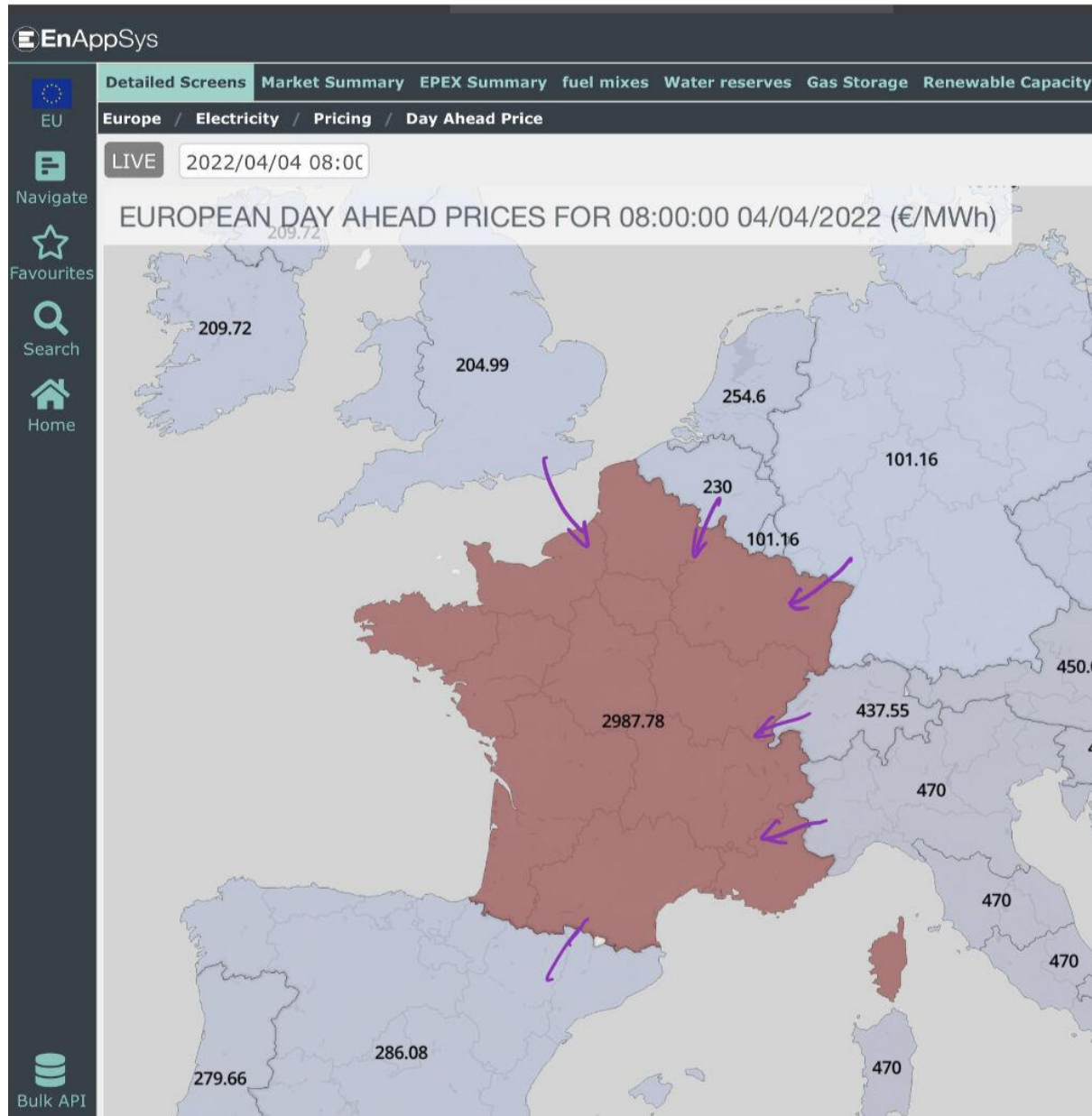
- Navigate
- Favourites
- Search
- Home


- Bulk API
- Options

EUROPEAN DAY AHEAD PRICES FOR 13:00:00 03/06/2022 (€/MWh)



4/4/2022 vs 7/4/2022, 8:00



	H2-2021			H1- 2022					
	TWh			TWh			% Demand		
	Imports	Exports	Net Value	Imports	Exports	Net Value	Imports	Exports	Net Value
Albania	1.2	-0.5	0.8	0.8	-0.5	0.3			
Austria	13.7	-8.8	4.9	13.6	-10.3	3.4	43.8%	-33.0%	10.8%
Belgium	6.3	-8.8	-2.5	7.5	-9.4	-1.9	17.8%	-22.3%	-4.6%
Bosnia	0.9	-2.7	-1.8	0.7	-2.8	-2	12.8%	-48.3%	-35.5%
Bulgaria	0.6	-6.4	-5.8	0.7	-7.3	-6.6	3.5%	-36.6%	-33.1%
Croatia	4.5	-1.7	2.8	4.4	-1.7	2.7	48.1%	-18.6%	29.5%
Czechia	8.1	-15.6	-7.4	8.7	-13.7	-5	26.0%	-40.8%	-14.8%
Denmark	10	-7.2	2.8	9.4	-9	0.4	52.9%	-50.9%	2.0%
Estonia	3.8	-3	0.8	3.6	-2.9	0.7	86.2%	-69.5%	16.7%
Finland	12.6	-3.8	8.7	10.9	-3.8	7.1	26.6%	-9.2%	17.4%
France	9.4	-30.9	-21.5	18.9	-16.4	2.5	8.0%	-7.0%	1.0%
Germany	21.1	-28.7	-7.6	20.9	-36.2	-15.4	8.3%	-14.4%	-6.1%
Great Britain	15	-2.2	12.8	9	-7.1	1.8	7.5%	-6.0%	1.5%
Greece	3.9	-2.4	1.5	4.4	-1.6	2.8	17.7%	-6.6%	11.2%
Hungary	10.6	-3.8	6.7	10.2	-4	6.2	45.8%	-17.9%	27.9%
I-SEM	1.2	-0.6	0.6	0.6	-1	-0.4	2.9%	-5.0%	-2.1%
Italy	21.1	-1.1	20	22.9	-1.2	21.7	15.9%	-0.8%	15.1%
Latvia	2.1	-0.9	1.2	2.2	-1.4	0.8	63.2%	-39.3%	23.8%
Lithuania	6	-1.3	4.7	6	-1.5	4.5	96.6%	-23.8%	72.9%
Netherlands	10.1	-9	1.1	8.3	-10	-1.8	16.6%	-20.2%	-3.6%
Norway	3	-11	-8	3.6	-9.8	-6.2	5.2%	-14.1%	-8.9%
Poland	6.9	-8.8	-1.9	7.5	-8.9	-1.3	8.7%	-10.2%	-1.5%
Portugal	4.9	-0.9	4	6.1	-0.7	5.4	24.1%	-2.8%	21.3%
Romania	3.8	-1.4	2.4	3.1	-2	1.1	10.7%	-6.8%	3.9%
Serbia	3.9	-1.3	2.5	4.5	-1.1	3.3	25.3%	-6.4%	19.0%
Slovakia	8.2	-8.1	0	8.7	-7.6	1.1	60.3%	-52.9%	7.4%
Slovenia	3.6	-3.6	0	3.9	-3.6	0.3	55.9%	-51.5%	4.3%
Spain	6.6	-7.4	-0.8	-1.2	-5.4	-6.5	-1.0%	-4.5%	-5.5%
Sweden	4.4	-18.3	-13.8	4.7	-20.6	-16	6.6%	-29.5%	-22.8%
Switzerland	14.1	-11.5	2.6	14.8	-11.5	3.3	46.3%	-36.0%	10.3%

TenneT zoekt bedrijven die tegen vergoeding het net willen ontlasten

TenneT is een landelijke zoektocht naar bedrijven die tegen een vergoeding flexibel met hun vraag en aanbod om willen gaan om het elektriciteitsnet op drukke momenten te ontlasten. Hiervoor is de landelijke netbeheerder een doorlopende marktconsultatie begonnen.

Leestijd
4 Minuten

Congestie

Laatste update
30-11-2022

Het hoge tempo van de energietransitie zorgt ervoor dat er op verschillende plekken in het hoogspanningsnet knelpunten ontstaan. De opmars van bedrijven die overstappen van fossiele brandstoffen op elektriciteit, laadpalen, warmtepompen en zonneparken gaat sneller dan dat netuitbreidingen kunnen worden gerealiseerd. Daardoor moeten bedrijven op diverse plekken langer dan gewenst wachten op een aansluiting of de verzwaring van een aansluiting.

Om toch extra ruimte te bieden op het net, wil TenneT het gebruik van het elektriciteitsnet meer gaan spreiden. Het netwerk zit namelijk op veel plekken slechts 80 tot 100 uur van de 8700 uur per jaar aan het maximale capaciteit. Dit is bijvoorbeeld op zonnige dagen in de zomer met weinig verbruik of tijdens koude winterdagen als er veel vraag naar elektriciteit is.