

Nieuwe domper Vattenfall: elektrische boiler bij Diemer centrale blijft ongebruikt vanwege hoge netwerkkosten



Nieuwe domper Vattenfall: elektrische boiler bij Diemer centrale blijft ongebruikt vanwege hoge netwerkkosten

De Telegraaf.nl

11 juni 2024 dinsdag 4:00 AM GMT

Copyright 2024 Mediahuis Nederland BV All Rights Reserved



Section: DFT; DFT/NIEUWS

Length: 559 words

Byline: Theo Besteman

Dateline: Amsterdam

Body

Vattenfall stuit op zoveel extra kosten voor zijn gloednieuwe e-boiler die water opwarmt bij de Diemer centrale dat het project te duur is geworden. De sterk gestegen netwerktarieven van beheerder TenneT nekken het project mogelijk definitief.

Die netwerkkosten waren bij het ontwerp beraamd op €5 miljoen per jaar, maar komen uit op €22 miljoen. Op dit moment is het inschakelen van de e-boiler niet rendabel, bevestigt het concern. En onzeker is of de grote elektrisch koker dat ooit zal worden. „Dat zal met de huidige netwerkkosten niet het geval zijn”, aldus **Vattenfall**.

Dat boekte vorig jaar met zijn warmtebedrijf €447,6 miljoen operationeel resultaat, tegen €312 miljoen in 2022 bij een resultaat voor rente en belastingen van €11,1 miljoen (2022: €10,5 miljoen).

Vattenfall bouwt de elektrische boiler met 150 megawatt capaciteit naast zijn gasgestookte elektriciteitscentrale in Diemen.

Geen steun

Vattenfall vraagt de overheid om een aangepaste subsidie voor reeds gebouwde e-boilers, waarin het wordt gecompenseerd wordt voor de plots hogere nettarieven. Demissionair minister Jetten (Klimaat en Energie) meldt geen mogelijkheid te zien om het Zweedse concern apart financieel te steunen.

De e-boiler wordt in oktober afgebouwd. Die zou gaan werken als er te weinig groene stroom van zon- en windenergie beschikbaar is voor de **Vattenfall**-centrales. **Vattenfall** heeft de boiler nodig omdat er steeds meer

Nieuwe domper Vattenfall: elektrische boiler bij Diemer centrale blijft ongebruikt vanwege hoge netwerkkosten

uren met negatieve elektriciteitsprijzen komen, door het enorme aanbod van groene stroom bij weinig vraag. Momenteel wordt dan de energieopwek uit zon en wind 'afgeschakeld'.

De boiler zou op zulke momenten de overvloedige groene stroom omzetten in warmte of opslaan in een grote warmtebuffer voor latere levering. Waarmee het aardgasverbruik daalt. „De boiler kan heel snel op- en afregelen en we kunnen die op elk gewenst moment uitzetten als het net te zwaar belast is”, zo verklaart **Vattenfall**.

Tegenvallers

De stop van de e-boiler is een nieuwe tegenvaller voor **Vattenfall**. Dat staakte september vorig jaar de voorbereidingen van een biomassacentrale bij Diemen. Het wilde met stook in zijn centrale zo'n 138.000 huishoudens in Amsterdam, Diemen en Almere groene energie geven. De leverancier zocht duurzame alternatieven voor zijn fel bekritiseerde stook met houtpellets.

De Raad van State oordeelde dat **Vattenfall** de centrale niet mag bouwen tot er een rapport ligt over de milieueffecten van de installatie dat steun krijgt. Het Zweedse concern stelt dat het de mogelijkheden voor de centrale nog onderzoekt.

Schade

Bewoners en milieuorganisaties voorzien schade aan de luchtkwaliteit en de omliggende natuurgebieden. Voor het energiebedrijf is het gebruik van de Diemer centrale een dilemma: over tien jaar mag er geen fossiele brandstof meer gebruikt worden.

Amsterdamse woningcorporaties stopten in maart met het aansluiten van hun woningen op het warmtenet van de Zweedse leverancier, omdat **Vattenfall** te hoge prijzen zou rekenen.

Maandag gaf **Vattenfall** in de Diemer centrale meer inzicht in specifiek zijn warmte-activiteiten. Het rendement daarop ligt volgens de laatste cijfers onder het gemiddelde in de hele markt. Zijn tarief voor vaste kosten ligt daar boven. **Vattenfall** investeerde €71,5 miljoen in 2023, tegen €56,6 miljoen in 2022. De CO2-uitstoot van het onderdeel **Vattenfall** Warmte daalde in 2023 naar 144 kiloton (2022: 153 kiloton).

Graphic

Image, Elektrische boiler bij Diemer centrale in de mottenballen, 'netwerkkosten te hoog'. ANP/HH

Load-Date: June 11, 2024