



Verslag van de ALV van 27-11-2024 van het Vlaardings Energie Collectief

*Aanwezig zijn 47 leden waaronder het voltallig bestuur
Er zijn 14 machtigingen afgegeven*

Voor de pauze waren Mirthe Meijer van de gemeente en Bart Fugers van Impuls Advies als gastsprekers aanwezig. Ze bespraken het verduurzamen van de woning. Mirthe vertelde over het project aardgasvrije straten van de gemeente. Bart sprak vooral over het ventileren van de woning en het opsporen en dichten van ongewenste kieren. Als je beide goed doet dan is er al een wereld gewonnen, zelfs voor je aan isolatie van de woning begint. Bart is te bereiken via bart@kierenjagers.nl. Een filmpje over het kierenjagen vind je hier: <https://kierenjagers.nl/referenties/energieadvies-en-kierenjacht-voor-gemeente-vlaardingen/>

Opening

Na de pauze opende Ton van der Steen het ALV deel van de bijeenkomst. Er waren geen vragen over de notulen van de vorige vergadering en die notulen werden met algemene stemmen goedgekeurd.

Begroting 2025

Kees Borsboom lichtte de begroting voor 2025 toe. Belangrijke inkomensposten in de begroting zijn Oeverwind Vld B.V. met €50k en Managementvergoeding van €20k. Beide posten betreffen vergoedingen voor gewerkte uren door het bestuur en andere betrokkenen van VEC. Die vergoeding gaat naar het VEC; het werk is steeds als vrijwilliger gedaan. De post Managementvergoeding is een jaarlijks terugkerend item voor het werk dat Ton en Kees als bestuursleden van Oeverwind B.V. doen. Het item 'Oeverwind Vld. B.V.' is een eenmalig post en betreft het werk dat gedaan is voordat de turbines operationeel werden.

Of deze betalingen door Oeverwind B.V. werkelijk gedaan zullen worden, hangt af van de financiële ontwikkelingen bij Oeverwind. Het is bijv. een onzekere factor of en zo ja hoeveel SDE-subsidie in de afrekening over het jaar 2024 nog gegeven zal worden. Dat hangt o.a. af van hoe hard het heeft gewaaid en hoe de energieprijzen zich ontwikkeld hebben. Daar komt pas midden volgend jaar duidelijkheid over en pas dan zullen we weten hoeveel vergoeding Oeverwind B.V. aan VEC kan betalen op de beide posten.

Het ontvangen van de managementvergoeding van €20k is van belang om in de toekomst de betaling van 4% rente op de obligatielening zeker te stellen. Over 2023 is een managementvergoeding van €8k ontvangen. Gesprekken over verhoging tot €20k voor 2024 zijn nog gaande. De bank kijkt echter ook mee om haar belang in het oog te houden.

Naar verwachting zal volgend jaar ook de begroting van Oeverwind getoond kunnen worden. Die begroting hangt ook weer af van het niveau van de SDE-subsidie voor het volgend jaar. Pas nadat daar duidelijkheid over is gekomen, kan de begroting voor Oeverwind worden opgesteld. En alleen als de ALV van VEC na die datum valt kan ook de begroting van Oeverwind behandeld worden op de ALV van VEC.



De zonnedaken komen niet in de begroting voor omdat alle opbrengsten van die daken naar de participanten gaan. Er blijft geen geld over voor het VEC.

Oeverwind B.V. kan alleen dividend aan VEC betalen als Oeverwind B.V. winst maakt. Dat kunnen we nu nog niet zeggen.

De begroting wordt met algemene stemmen vastgesteld.

Oeverwind 2

Ton vertelt dat De Windvogel, de coöperatie van Maassluis en het VEC in gesprek zijn over een mogelijk project Oeverwind 2. De ontwikkelingen hebben tijd nodig. De startfase van dergelijke projecten gaat niet snel.

Wellicht kan er een interessante optie komen om een of twee windmolens in de buurt van Oeverwind 1 erbij te bouwen, tenminste als er geen woning terugkomt nabij de voormalige locatie van het restaurant. Het lijkt waarschijnlijk dat een nieuwe molen beduidend hoger zou mogen worden, ongeveer 200 m. De huidige molens zijn 140 m hoog. De kosten-baten verhouding van zulke grote molens is veel beter dan die van de molens van Oeverwind 1. Echter, er is een bottleneck in het transport van de stroom van de molen naar een station van Stedin. Mogelijk zal dat via de zuidkant van het Scheur/de Nieuwe Waterweg moeten en zo'n kabel met aansluiting zou wel €4M kunnen kosten. Of de businesscase voor zo'n turbine dan nog aantrekkelijk is, is een open vraag. Bij plaatsing van twee molens wordt de businesscase t.a.v. de kabelkosten van Stedin gunstiger.

Oeverwind 2 wordt niet gecombineerd met Oeverwind 1. Als Oeverwind 2 doorgaat dan wordt hiervoor een aparte BV opgericht en zal een nieuwe obligatielening voor de financiering van de turbine(s) worden uitgegeven.

Oeverwind 1

Recapitulatie: De totale investering in Oeverwind 1 is €13M. De eigendom ligt voor 75% bij de Windvogel en voor 25% bij het VEC. Het eigen vermogen is €4M.

Of over 2024 weer 4% rente uitgekeerd kan worden is nu nog niet te zeggen. Tot nu toe is dat wel gelukt.

De afnemers van de stroom van Oeverwind 1 zijn een zorginstelling, de gemeente met een proefproject en een industrieel. De gemeente wil het proefproject met een jaar verlengen. Ze zijn hoopvol gestemd dat ze na volgend jaar beduidend meer stroom van Oeverwind kunnen betrekken.

De windmolens die nu op de locatie van de afvalwaterzuivering van het HHR staan, hebben een Japanse eigenaar. Wat er met die molens gaat gebeuren als de afvalwaterzuivering naar de nieuwe locatie gaat, is niet bekend. We weten ook niet of er dan iets veranderen zal.

Windturbines worden vaak over 20 jaar afgeschreven. Ze kunnen wel 30 jaar meegaan. Omdat de laatste 10 jaar dan allerlei kosten wegvallen kan dit financieel aantrekkelijk zijn. Anderzijds stopt de SDE-subsidie na 15 jaar. Dat is vaak een moment waarop overwogen wordt om de turbine te vervangen.



Zonprojecten

Ada vertelt dat de Scope 12 onderzoeken succesvol zijn uitgevoerd. We kunnen nu weer 5 jaar verder.

De zonuren blijven dit jaar beduidend achter bij vorig jaar. De stroomproductie zal misschien wel 10% lager uitkomen.

De vergoeding voor de levering van stroom voor nieuwe contracten is momenteel gedaald naar €0,015 per kWh. Dit was voor het uitbreken van de oorlog in Oekraïne €0,05 à €0,06 per kWh en is in 2022 en 2023 door de oorlog fors gestegen tot wel 0.35/0.40 per kWh.

Het contract van de Koningin verliep op 1-7-24. De contracten voor de verkoop van de stroom lopen voor beide daken binnenkort af. Er is onderzocht of het overstappen naar OM/nieuwe energie een betere optie zou zijn. In deze variant zijn we zelf de leverancier en zoeken we zelf de afnemers. Hier kunnen nu alleen nog zakelijke klanten gebruik van maken. Door het ontbreken hiervan en het stilzetten van de installatie bij te veel groene energie is er vooralsnog gekozen om bij Greenchoice te blijven en het contract met 1 jaar te verlengen tot 1/7/25.

Voor Motexion verloopt het contract op 1-1-2025 en is ook hierbij de keuze een vergoeding van €0,0015 per kWh of zelf energie verkopen aan afnemers. Ook Greenchoice gaat deze mogelijkheid aanbieden, maar de ins en outs zijn nog niet duidelijk. Ook bij Greenchoice wordt bij deze variant bij te veel energie aanbod de installatie uitgeschakeld. Nadeel hiervan is dat er dan ook geen corresponderende belastingteruggave voor de participanten voor de energiebelasting is. Bij OM zou hier een vergoeding voor gegeven worden die lager is dan de hoogte van de energiebelasting. Deze belasting is juist een aanzienlijk deel van de vergoeding die mensen voor deelname in het zonnedak ontvangen. Greenchoice heeft wel aangegeven dat de vergoeding per klant in 2025 gaat vervallen.

De vraag komt op of het aantrekkelijk kan zijn zelf er een batterij tussen te schakelen zodat de tijd van het stroomgebruik makkelijker te moduleren is. Echter, het gevolg van het tussen-schakelen van een batterij is dat de groene stroom van de zonnedaken ineens grijze stroom wordt. Dat is niet aantrekkelijk. Windvogel gaat op kleine schaal experimenteren bij de Arena met het gebruik van accu's. Het is nog niet duidelijk wat de kosten van zo'n opslag zouden zijn.

Bij Zoeterwoude wordt langs de A4 geëxperimenteerd met het gebruik van batterijen. Echter het stroomnet wordt gedomineerd door grote partijen met geavanceerde computersystemen die snel op fluctuaties in vraag en aanbod kunnen inspelen. Om daar als kleine partij in mee te doen zal een forse uitdaging zijn. Of je met batterijen mogelijk iets kunt verdienen wordt vooral bepaald door de netwerk operator.

De vraag komt op of het regelmatig aan- en uitzetten van de zonnepanelen gevolgen zou kunnen hebben voor de levensduur van de installatie. We hebben daar nu nog geen duidelijk antwoord op. Wordt vervolgd.

Rondvraag

Er zijn geen vragen voor de rondvraag. Ton sluit de vergadering stipt om half 10 en bedankt allen voor hun aanwezigheid.

28-11-2024