

Raadsvoorstel

Zaaknummer: 852239
Datum vergadering: 19 december 2023
Datum voorstel: 26 september 2023
Nummer: A
Onderwerp: Vervolgtraject ontwikkelen windenergie in ATT gebied

Voorgesteld raadsbesluit

1. Op basis van het advies 'Ontwikkelvarianten voor energiegebied Almelo, Tubbergen en Twenterand' in te stemmen met het voortzetten van het ATT-gebiedsproces windenergie, met als voorkeursvarianten voor de ontwikkeling 'publiek-private samenwerking' en daarna 'maatschappelijke tender'.
2. In te stemmen met het gezamenlijke ATT-ontwikkelkader, met als belangrijkste onderdelen:
 - de indicatieve doelstelling om in het ATT gebied 120 tot 180 GWh windenergie op te wekken, wat overeen komt met 6 tot 10 grote windturbines. Het aandeel hiervan voor Tubbergen ligt op maximaal 30 GWh.
 - Uitwerking gezondheidsaspecten door middel van een Milieu Effecten Rapportage (MER);
 - Minimaal 50% lokaal eigendom met een streven naar 100% lokaal eigendom
3. Kennis te nemen van het aanstellen van een onafhankelijke verkenner met secretaris met de opdracht om de mogelijkheden voor samenwerking in het gebied te toetsen op haalbaarheid in praktijk;
4. Af te stemmen met de ATT-partners in het geval van eventuele nieuwe ruimtelijke ontwikkelingen, met als uitgangspunt de kansen en ambities voor windenergie binnen het plangebied te behouden;
5. Te verkennen welke voor- en nadelen het heeft om als gemeente een aandeel in de windturbines te nemen;

Samenvatting van het voorstel

Het college van de Gemeente Tubbergen stelt de gemeenteraad voor om in te stemmen met het voortzetten van het ATT gebiedsproces windenergie, op basis van het advies 'Ontwikkelvarianten voor energiegebied Almelo Tubbergen en Twenterand (ATT)'. De geadviseerde voorkeursvarianten in het advies zijn een 'publiek' private samenwerking en daarna een 'maatschappelijke tender'. Ook stelt het college aan de raad voor om in te stemmen met een gezamenlijk ontwikkelkader voor de drie ATT gemeenten. Belangrijk hierin is de indicatieve doelstelling om in het ATT gebied 120 tot 180 GWh windenergie op te wekken, wat overeen komt met 6 tot 10 grote windturbines. Het aandeel hiervan voor Tubbergen ligt op maximaal 30 GWh.

Verder stelt het college voor aan de raad om kennis te nemen van het aanstellen van een onafhankelijke verkenner met secretaris met de opdracht om de mogelijkheden voor samenwerking in het gebied te toetsen op haalbaarheid in praktijk.

Ook stelt het college aan de raad voor om af te stemmen met de ATT-partners in het geval van eventuele nieuwe ruimtelijke ontwikkelingen, met als uitgangspunt de kansen en ambities voor windenergie binnen het plangebied te behouden.

Ten slotte stelt het college aan de raad voor om te verkennen welke voor- en nadelen het heeft om als gemeente een aandeel in de windturbines te nemen.

Aanleiding voor het voorstel

Nederland heeft met het Klimaatakkoord de doelstelling om de CO₂-uitstoot terug te dringen, onder andere door fossiele energie te vervangen door duurzame energie. Daarmee wordt beoogd de opwarming van de aarde te beperken en afhankelijkheid van buitenland voor onze energievoorziening te verminderen.

Beoogd resultaat van het voorstel

Vervolg van de ATT-samenwerking en het toetsen van de voorkeursvarianten voor de ontwikkeling van windenergie moet leiden tot verdere uitwerking van randvoorwaarden waaraan de ATT-samenwerking moet voldoen om te komen tot de realisatie van windenergie.

Argumentatie

Op 18 juli '23 hebben de PS van Overijssel de motie 'Grip op Wind' aangenomen, waarmee de provincie meer regie neemt op de opwek van windenergie in vier grote clustergebieden, waaronder ATT. De focus wordt dus gelegd op gebieden die geschikt zijn voor grootschalige clustering en daarbuiten de provincie in principe alleen nog mee aan initiatieven van 4 of meer windturbines. Daarnaast wordt in het beleid onderstreept dat de gewenste zon/windverhouding met 60% wind nodig is in de RES 2.0. Omdat het ATT gebied onderdeel is van één van die grootschalige clusters, wordt de druk daarmee groter om het maximale aan windenergie uit het gebied te halen.

Tubbergen haakt aan bij de landelijke doelstelling dat in 2050 100% van de energie duurzaam is opgewekt en committeert zich aan de uitgangspunten en opgave vanuit de RES. We gaan verder invulling en uitwerking geven aan de RES Twente 2.0 waarin we de noodzakelijke mix van wind en zon voor onze gemeente verder definiëren. Daarbij beperken we ons tot de opgave die minimaal noodzakelijk is, met een maximale inzet op zon op dak.

Dit is conform de doelen van het landelijk Klimaatakkoord en de Regionale Energie Strategie Twente. Als onderdeel van het verder definiëren van de noodzakelijke mix van wind en zon, zijn we bezig met een verkenning van de mogelijkheden voor windenergie. Voor deze verkenning van windenergie in het ATT gebied (Almelo, Twenterand, Tubbergen) werken de gemeenten Almelo, Twenterand en Tubbergen sinds begin 2022 samen met de provincie Overijssel.

Aanleiding

Nederland heeft met het Klimaatakkoord de doelstelling om de CO₂-uitstoot terug te dringen, onder andere door fossiele energie te vervangen door duurzame energie. Daarmee wordt beoogd de opwarming van de aarde te beperken en afhankelijkheid van buitenland voor onze energievoorziening te verminderen.

Vastgesteld beleid Tubbergen

De gemeenteraad van Tubbergen heeft op 6 juli 2021 de Regionale Energiestrategie Twente 1.0 vastgesteld, met daarin een bijdrage van 225 GWh vanuit Noordoost Twente (Tubbergen, Dinkelland, Losser en Oldenzaal) in een "energiemix". Bij de uitwerking van het RES bod wordt voor NOT gerekend met 90 GWh energieopwekking uit windenergie en voor het overige deel uit zonne-energie. Als er wordt gekozen om geen- of minder zonne-energie op veld te realiseren, betekent dit een groter aandeel aan windenergie. Het gezamenlijke bod met de 4 NOT gemeenten kan worden uitgesplitst per gemeente. Aangezien in Oldenzaal de fysieke ruimte ontbreekt voor windturbines, rekenen we voor Tubbergen met 1/3e deel van het totale bod voor windenergie. Dit komt neer op 30 GWh.

Kernconclusies uit verkenningsfase

De verkenning die in Q1 en Q2 van 2022 uitgevoerd is, bestond uit een ruimtelijk technische verkenning naar de potentie voor windenergie in het ATT-gebied en de start van een gebiedsproces om in gesprek te komen met inwoners en andere belanghebbenden en een eerste beeld op te halen van hoe tegen de beoogde ontwikkeling aangekeken wordt. De raad is hierover geïnformeerd via een raadsbrief op 2 november 2022. Geconcludeerd is dat er duidelijke ruimtelijke/technische potentie is voor windenergie in het ATT-gebied. De conclusie uit het gebiedsproces is dat er stevige weerstand is, gebaseerd op vragen en zorgen. Daarnaast is er ook nieuwsgierigheid bij inwoners en belanghebbenden naar de kansen die gepaard gaan met de komst van windenergie.

Advies ontwikkelvarianten

Eind 2022 is besloten om een vervolg te geven aan het gebiedsproces en verschillende ontwikkelvarianten te onderzoeken. Er zijn verschillende vormen van samenwerking en eigenaarschap (ontwikkelvarianten) denkbaar. Voor iedere mogelijke ontwikkelvariant geldt dat er een andere rol is voor de overheid en voor de samenleving. Ook de mate van sturing en zeggenschap, en (financiële) risico's verschillen. In het advies 'Ontwikkelvarianten voor energiegebied Almelo, Tubbergen en Twenterand' zijn de varianten uitgebreid beschreven en de onderlinge verschillen uitgelicht. Alle mogelijke ontwikkelvarianten zijn uitgebreid besproken met ervaringsdeskundigen bij windenergieprojecten elders in Nederland, met inwoners van het ATT-gebied, energiecoöperaties, grondeigenaren en andere mogelijke belanghebbenden in het ATT-gebied. Daarbij moet gezegd worden dat niet met iedere inwoner, grondeigenaar en belanghebbende gesproken is. Op basis van de inventarisatie en de gevoerde gesprekken worden twee ontwikkelvarianten geadviseerd

voor het ATT-gebied:

1. Voorkeursvariant: Een publiek-private samenwerking (PPS), met een rol voor lokale energiecoöperaties, lokale ondernemers, grondeigenaren, direct omwonenden, de Smart Energy Hub (slimme energiesystemen bij bedrijventerrein Oosterweilanden in Vriezenveen en omgeving) én de overheden:

Op basis van gesprekken met vertegenwoordigers van grondeigenaren, omwonenden, ondernemers, lokale energiecoöperaties, waterschap en betrokkenen bij de Smart Energy Hub en de Waterstofhub Twente (een samenwerkingsproject tussen ondernemers, kennisinstellingen, overheid en onderwijs die werken aan onderzoek, ontwikkeling en toepassing van waterstof in Twente) lijkt een lokale (publiek-private) samenwerking de beste optie voor de realisatie van windenergie. Daarbij maken de initiatiefnemers vooraf afspraken over hun rol en inbreng en een goede verdeling tussen financieel en maatschappelijk rendement. Door middel van deze samenwerking kan 100% lokaal eigendom worden nagestreefd en kan een belangrijke bijdrage worden geleverd aan de energieopgave. Onder voorwaarde van bestuurlijke duidelijkheid zijn partijen bereid om mee te doen. Dat meedoen kent verschillende achtergronden (lokale lusten, hinderreductie, stroomgebruik, etc.), maar zorgt er wel voor dat er ruimte is om partijen aan elkaar te verbinden en samen willen optrekken. Omdat daarbij ook mogelijk één of meer gemeenten en/of het waterschap wil participeren is er de mogelijkheid tot een publiek-private samenwerking. De PPS heeft als ontwikkelvariant de voorkeur omdat bij deze variant door inbreng van betrokken partijen en ontwikkeling in gezamenlijkheid er een grotere kans is om een hoge mate van lokaal eigendom te realiseren. Door de activiteiten van een verkenner wordt het hele gebied betrokken bij een mogelijke ontwikkeling, wat goed is voor het draagvlak van een eventuele publiek-private samenwerking.

2. Indien optie 1 niet slaagt, kiezen we voor een Maatschappelijke tender. Ook in een maatschappelijke tender kunnen meerdere partijen samenwerken. De overheden schrijven een tender uit waarop partijen kunnen inschrijven. De tender bevat duidelijke criteria, ook met betrekking tot lokaal eigendom, participatie, milieu- en gezondheidseisen en landschappelijk inpassing. De gemeente gaat met de initiatiefnemers in gesprek om de plannen te beoordelen en gunt uiteindelijk de ontwikkeling aan de beste partij(en). Grondposities en contracten met ontwikkelaars spelen hierbij ook een rol. De maatschappelijke tender heeft als nadeel ten opzichte van optie 1 dat er aan de voorkant op detailniveau moet worden vastgesteld welke criteria worden gehanteerd. Tijdens een PPS is meer ruimte om bij te stellen gedurende een proces met het gebied. Het vooraf vaststellen van criteria resulteert in een andere samenwerking en afstemming dan bij een PPS, met als risico dat er minder draagvlak en participatie is in het gebied.

Argumenten

1.1 Windenergie past binnen het RES bod van Tubbergen

De gemeenteraad van Tubbergen heeft op 6 juli 2021 de Regionale Energiestrategie Twente 1.0 vastgesteld, met daarin een bijdrage van 225 GWh vanuit Noordoost Twente (Tubbergen, Dinkelland, Losser en Oldenzaal) in een "energiemix". Dit 'bod' bestaat indicatief voor 90 GWh uit windenergie en voor het overige deel uit zonne-energie. Dit gezamenlijke bod met de 4 NOT gemeenten kan worden uitgesplitst per gemeente. Aangezien in Oldenzaal de fysieke ruimte ontbreekt voor windturbines, rekenen we voor Tubbergen met 1/3e deel van het totale bod voor windenergie. Dit komt neer op 30GWh.

1.2 Het ATT-proces is gereed voor de volgende fase

De bestuurlijke opdracht uit december 2022 is afgerond. Het ATT-proces is hiermee gereed voor de volgende fase richting de ontwikkeling van windenergie.

2.1 In te stemmen met de indicatieve doelstelling dat in het ATT gebied 120 tot 180 GWh windenergie is op te wekken met 6 tot 10 windturbines en dat het aandeel hiervan voor Tubbergen ligt op maximaal 30 GWh.

Doordat er in de basis weerstand in het gebied is tegen windturbines, bleek al snel dat geen enkele ontwikkelvorm kansrijk is zonder een duidelijke uitspraak van de politiek over óf en hoeveel windenergie er in het gebied opgewekt moet worden. In eerdere visiedocumenten en beleidskaders die in de raden zijn vastgesteld is wel aangegeven dat er windenergie in het ATT gebied ontwikkeld gaat worden, maar dit is onvoldoende duidelijk voor een initiatiefnemer. Een expliciet bestuurlijk besluit over de hoeveelheid opwek uit windenergie is een verantwoordelijkheid die bij de overheden ligt. Zodra die duidelijkheid er wel is, zijn er meerdere partijen enthousiast om te willen investeren in windenergie in het gebied. Voor de berekening gaan we uit van moderne windturbines van ca. 250 meter tiphoogte en voor dit gebied een indicatieve opbrengst van 15 - 20 GWh per windturbine.

2.2 De vraag is dan hoeveel

De basis wordt gevormd door het RES bod van de drie ATT gemeenten en dan specifiek het gedeelte wind uit het bod. Voor Almelo is dit 50 GWh en Twenterand draagt 40 GWh aan windenergie bij aan de energiemix. Tubbergen gaat uit van maximaal 30 GWh. We komen dan als gezamenlijk RES-bod voor windenergie uit op een indicatieve opwek van 120 GWh aan jaarlijkse windenergie in het gehele ATT gebied.

Op 18 juli '23 hebben de PS van Overijssel de motie 'Grip op Wind' aangenomen, waarin de focus wordt gelegd op gebieden die geschikt zijn voor grootschalige clustering en daarbuiten in principe alleen nog mee te werken aan initiatieven van 4 of meer windturbines. Daarnaast wordt in het beleid onderstreept dat de gewenste zon/windverhouding met 60% wind nodig is in de RES 2.0. Omdat het ATT gebied onderdeel is van één van die grootschalige clusters, wordt de druk daarmee groter om het maximale aan windenergie uit het gebied te halen.

Samen met de Provincie willen we regie houden op de invulling van de RES en specifiek de invulling van het bod van windenergie in het ATT gebied. Uit een nadere ambtelijke technische verkenning is een meer realistische inschatting gemaakt van het Bosch & van Rijn rapport (reeds in bezit van de raad), waarbij positieve en negatieve correcties zijn gedaan op het zoekgebied, blijkt dat er 6 – 10 grote windturbines in het gebied passen. Dit is gedaan op aannames van een geluidsnorm van 45 dB Lden. Afhankelijk van de precieze normen en afstemming met de omgeving over plaatsing van de turbines kan dit nog iets hoger of lager uitvallen.

De drie ATT gemeenten hebben aangegeven de opgave grensontkennend binnen het ATT gebied in te willen vullen. Dat wil zeggen dat we streven naar een optimale inpassing van de windturbines om de overlast zoveel mogelijk te beperken, ook als dat betekent dat er in de ene gemeente net iets meer en in de andere gemeente net iets minder windturbines komen.

We weten nog niet welke type windturbines er gaat komen en daarmee de opbrengst per windturbine.

De technische ontwikkelingen van de windturbines gaan verder in de komende jaren. Om die reden is het beter om te spreken van een indicatieve opbrengst en om te werken met een bandbreedte van het aantal windturbines.

Binnen die bandbreedte en randvoorwaarden zoeken we naar een goede balans tussen investeringen en opbrengsten enerzijds en minimalisatie van overlast anderzijds. De bovengrens van 10 windturbines biedt voldoende ruimte om te komen tot de afgesproken verdeling van 40/60 voor zon/wind vanuit de RES om de investeringen in het verzwaren van het regionale en landelijke stroomnetwerk betaalbaar en uitvoerbaar te houden. Daarnaast hebben de ATT gemeenten eerder aangegeven niet de opgave van de overige gemeenten in RES Twente in te willen vullen.

2.3 De rol van het gebied

Het is voorstelbaar dat in de verdere uitwerking lokale initiatiefnemers, samen met de inwoners van het gebied, tot een grotere opwekcapaciteit komen dan de indicatieve opbrengst van 120 – 180 GWh. De ATT gemeenten zullen dit niet actief stimuleren, maar ook niet bij voorbaat afwijzen. Technisch gezien liggen de mogelijkheden voor eventuele extra opwek in de gemeenten Twenterand en Almelo. De mogelijkheden in Tubbergen zijn beperkt (max 30GWh). Wel moet er dan een zorgvuldige afweging worden gemaakt tussen de belangen van de inwoners en de bijdrage aan de RES doelstellingen van Twente. Bijvoorbeeld door een voorschot te nemen op toekomstige RES opgaven (na 2030).

3.1 Een gezamenlijk kader is noodzakelijk

Naast het vaststellen van een indicatieve hoeveelheid windenergie en aantal windturbines hebben de belanghebbenden in het gebied ook behoefte aan kaders en uitgangspunten. Op een aantal zaken moet dit nog verder worden uitgewerkt en we zijn uiteindelijk ook afhankelijk van de nieuwe, nog vast te stellen landelijke milieunormen. Wel kan met het bestuurlijk vaststellen van een aantal uitgangspunten een eerste ruimtelijk kader worden gehanteerd, wat houvast geeft voor de vervolggesprekken.

In het gezamenlijk ontwikkelkader is opgenomen dat wordt gestreefd naar 100% lokaal eigendom met een minimum van 50%. Dit is voor de drie gemeenten en provincie Overijssel een gezamenlijk vertrekpunt. Het onderdeel lokaal eigendom, inclusief de relatie ATT-windbeleid, wordt verder uitgewerkt in het windbeleid.

3.2. Aanbeveling: inventarisatie maatschappelijke opgaven

De Provincie Overijssel gaat in het nieuwe windbeleid uit van 50% lokaal eigendom van de te ontwikkelen windparken. De ATT gemeenten hebben aangegeven te willen gaan voor 100%. Dit kan echter niet zondermeer juridisch worden afgedwongen.

Naast 100% lokaal eigendom is het voor de overheden van belang dat de opbrengsten uit de windenergie een breder doel dienen in de gemeenten. Naast financiële compensatie en mogelijkheden voor financiële participatie van de directe omgeving moeten de opbrengsten ingezet kunnen worden voor zaken zoals klimaatadaptatie, ecologie, een sociaal rechtvaardiger energietransitie, vestigingsklimaat en netcongestie. Door het verder in detail inventariseren en bestuurlijk vastleggen van de maatschappelijke opgaven en deze te koppelen aan het ATT windproject, houden de overheden regie op de ontwikkeling en de exploitatie van het windpark. Er is dan nog steeds een mogelijkheid voor (deels) commerciële ontwikkeling van windenergie in het ATT gebied, maar wel onder de strikte voorwaarden van de kaders van de maatschappelijke opgaven.

4.1 Het toetsen van de geadviseerde ontwikkelvarianten door een verkenner geeft meer informatie over de haalbaarheid in praktijk van een lokale samenwerking voor windenergie in het ATT-gebied

Uit deskresearch, gesprekken met ervaringsdeskundigen elders in Nederland en inwoners en andere belanghebbenden in het ATT-gebied is de PPS constructie als voorkeursvariant naar voren gekomen. Door specifiek over deze variant met het gebied en eventuele ontwikkelaars in gesprek te gaan wordt duidelijk of de voorkeursvariant in praktijk haalbaar is.

4.2. Een onafhankelijke verkenner is een betrouwbare gesprekspartner voor inwoners en belanghebbenden in het gebied

Onafhankelijkheid is belangrijk om alle belangen in het gebied zo objectief mogelijk in beeld te brengen en mee te nemen in de uiteindelijke keuze voor een ontwikkelvariant.

4.3 De verkenner werkt parallel aan het inventariseren van de maatschappelijke opgaven

De verkenner onderzoekt, met ondersteuning van een secretaris, de mogelijkheden van samenwerking in het gebied en wisselt informatie uit vanuit het gebied met de ontwikkelaars van de maatschappelijke opgave en vice versa. Deze verkenner kan ook een rol spelen in het inventariseren van de (overige) maatschappelijke opgaven in het gebied.

5.1 Alle ruimtelijke ontwikkelingen (groot of klein) kunnen invloed hebben op de potentie voor windenergie in het ATT-gebied

Inmiddels is gebleken dat ook een relatief kleine ruimtelijke ontwikkeling invloed kan hebben op het ATT-proces. Daarom is het van belang dat ook die ontwikkelingen met de ATT-partners afgestemd worden.

Participatie samenleving

Het gebied is intensief betrokken bij de totstandkoming van het adviesrapport.

Externe communicatie

De resultaten van de overleggen met belanghebbenden die zijn gevoerd in deze fase om tot een advies over de ontwikkelvarianten te komen zijn per overleg teruggekoppeld aan de betrokkenen. In het eindadvies zijn de verschillende perspectieven samengebracht.

Na besluitvorming door de colleges is een nieuwsbrief verzonden, om inwoners en andere geïnteresseerden te informeren over het eindadvies over de mogelijke ontwikkelvarianten en de inzet van een verkenner.

Het is van belang dat de verkenner met de verschillende betrokkenen in gesprek gaat over wat mogelijk, wenselijk en haalbaar is. In eerste instantie vertrouwelijk per belangengroep, maar vervolgens ook met een vertegenwoordiging van de groepen gezamenlijk.

Na besluitvorming van alle betrokken gemeenten, is het voorstel om opnieuw een nieuwsbrief te versturen en een informatiebijeenkomst te organiseren. Tijdens de bijeenkomst wordt meer uitleg gegeven en kunnen vragen worden gesteld over de genomen besluiten en het vervolg. De inwoners die binnen een straal van 1 km wonen en/of grond bezitten in het ATT-gebied worden hiervoor uitgenodigd. Inwoners en andere betrokkenen kunnen zich aanmelden om mee te denken en praten over de verdere invulling van de opgave. Daarnaast kunnen inwoners en andere betrokkenen zich op dat moment ook aanmelden als zij betrokken willen worden en mee willen denken over de vervolgstappen.

Financiële paragraaf

De kosten voor personele uren worden gedekt vanuit het programma Leefomgeving van de Toekomst. De externe projectleider wordt gefinancierd vanuit de provincie Overijssel. Eventuele onderzoekskosten en de kosten voor de onafhankelijke verkenner worden verdeeld over de samenwerkingspartners en komen voor wat betreft het deel voor Tubbergen ten laste van de projectgelden Leefomgeving van de Toekomst.

Uitvoering

De eerste stap na besluitvorming door het college is het werven van de onafhankelijke verkenner. De opdracht voor de verkenner wordt op basis van het collegebesluit bekrachtigd. Het advies van de verkenner wordt naar verwachting in Q1 2024 in de vorm van een plan van aanpak voor de vervolgfase (ontwikkelfase) aan de colleges ter besluitvorming aangeboden.

Evaluatie

Dit is een continu proces, waarin de raad bij iedere stap wordt meegenomen.

Harmonisatie Dinkelland-Tubbergen

Niet van toepassing, Dinkelland valt niet binnen het ATT gebied en proces.

Burgemeester en wethouders van Tubbergen,

de secretaris

ing. J.L.M. Scholten

de burgemeester

drs. A.H. Postma

Raadsbesluit

Datum: 19 december 2023
Nummer: B
Onderwerp: Vervolgtraject ontwikkelen windenergie in ATT gebied

De raad van de gemeente Tubbergen,

gelezen het voorstel van het college van burgemeester en wethouders van 26 september 2023, nr. A;

gelet op het advies van de raadscommissie van 6 december 2023;

gelet op artikel 4:81 Awb;

besluit:

1. Op basis van het advies 'Ontwikkelvarianten voor energiegebied Almelo, Tubbergen en Twenterand' in te stemmen met het voortzetten van het ATT-gebiedsproces windenergie, met als voorkeursvarianten voor de ontwikkeling 'publiek-private samenwerking' en daarna 'maatschappelijke tender'.
2. In te stemmen met het gezamenlijke ATT-ontwikkelkader, met als belangrijkste onderdelen:
 - de indicatieve doelstelling om in het ATT gebied 120 tot 180 GWh windenergie op te wekken, wat overeen komt met 6 tot 10 grote windturbines. Het aandeel hiervan voor Tubbergen ligt op maximaal 30 GWh.
 - Uitwerking gezondheidsaspecten door middel van een Milieu Effecten Rapportage (MER);
 - Minimaal 50% lokaal eigendom met een streven naar 100% lokaal eigendom
3. Kennis te nemen van het aanstellen van een onafhankelijke verkenners met secretaris met de opdracht om de mogelijkheden voor samenwerking in het gebied te toetsen op haalbaarheid in praktijk;
4. Af te stemmen met de ATT-partners in het geval van eventuele nieuwe ruimtelijke ontwikkelingen, met als uitgangspunt de kansen en ambities voor windenergie binnen het plangebied te behouden;
5. Te verkennen welke voor- en nadelen het heeft om als gemeente een aandeel in de windturbines te nemen;

Aldus besloten in de openbare raadsvergadering van 19 december 2023

De raadsgriffier,

De voorzitter,