

Beleidsregel Windenergie Gelderland 2026

Versie 1.3

Datum: 24 februari 2026

Status: ontwerp

Deze ontwerp-beleidsregel is grotendeels gebaseerd op eerder vastgesteld beleid en voegt daarnaast een aantal vernieuwingen toe. Deze vernieuwingen zijn **geel gemarkeerd** in dit document. Op de nieuwe onderdelen van het beleid kan iedereen een zienswijze indienen.

1. Inleiding

De voorliggende beleidsregel 'Windenergie Gelderland 2026' gaat over waar en onder welke voorwaarden wij - provincie Gelderland - medewerking willen verlenen aan de ontwikkeling van windturbines. Tot nu toe hadden wij ons beleid voor windenergie opgenomen in de '[Beleidslijn Windenergie](#)' (vastgesteld februari 2019). De volgende besluiten zijn aanleiding voor een actualisatie van ons beleid.

- [Windladder](#) (11 november 2021)
- **RES('en) en provinciale planMER** (2021 en juli 2025)
- [Aanvullende beleidslijn Wespandief](#) (april 2024)
- [Beleidsregel voor lokaal eigendom en participatie](#) (2 juni 2025)
- [Initiatiefvoorstel Provinciale Staten voor afstandsnorm](#) (incl. toezegging om een geluidsnorm van 45 dB L_{den} te betrekken bij de beleidsontwikkeling) (2 juli 2025)

Vanaf 1 januari 2026 treedt de Energiewet in werking. Deze wet bepaalt dat wij voortaan het bevoegd gezag zijn voor windparken met een vermogen van 15 MW of meer. Tot nu toe lag die grens bij 5 MW was. De nieuwe wet is voor ons ook aanleiding om te verduidelijken hoe we met onze bevoegdheid om willen gaan.

Deze beleidsregel vervangt de 'Beleidslijn Windenergie' (vastgesteld februari 2019).

Leeswijzer

Hoofdstuk 2 beschrijft de reikwijdte van deze beleidsregel. De doelstelling van het beleid en de wijze waarop provincie Gelderland hier invulling aan geeft komen in hoofdstuk 3 aan bod. Waar en onder welke voorwaarden wij medewerking willen verlenen aan de ontwikkeling van windturbines staat in hoofdstuk 4. In dat hoofdstuk gaat het ook over de milieunormen bij windturbines en de manier waarop we met onze bevoegdheid willen omgaan. In het laatste hoofdstuk 5 staan we kort stil bij de erfturbines. De bijlagen 1 tot en met 4 maken onlosmakelijk deel uit van deze beleidsregel.

2. Reikwijdte van deze beleidsregel

Welke windturbines?

Deze beleidsregel gaat over windturbines met een horizontale as en drie rotorbladen. De beleidsregel maakt onderscheid tussen windturbines tot en met 35 meter (de erfturbines) en windturbines die hoger zijn. De beleidsregel gaat niet over windturbines op gebouwen. Daar zijn de gemeenten altijd het bevoegd gezag voor en zij kunnen hiervoor zelf regels opstellen.

Voor welke projecten?

Deze beleidsregel geldt voor windturbine-projecten waarvoor wij het bevoegd gezag zijn. Volgens de Energiewet zijn dat in elk geval de projecten van 15 megawatt (MW) en meer. Als wij afzien van het bevoegd gezag kunnen we ook verwijzen naar deze beleidsregel. In dat geval is het geen verplichting, omdat deze beleidsregel alleen voor de provincie rechtstreeks bindend is.

Relatie met Omgevingsvisie en -verordening

Naar verwachting wordt de vernieuwde Omgevingsvisie in 2026 vastgesteld. Daarbij vervallen ook de kaarten over windenergie van de huidige omgevingsvisie Gaaf Gelderland. Deze kaarten zijn op dit moment al verouderd omdat de Omgevingsverordening aansluit op de Regionale Energie Strategieën. Zodra de beleidsregel Windenergie Gelderland 2026 in werking is getreden, toetsen wij aan dit beleid.

Om ervoor te zorgen dat delen van het windbeleid ook direct gelden voor inwoners, bedrijven en andere overheden, zijn onderdelen van deze beleidsregel verwerkt in de Omgevingsverordening. Als daar sprake van is, vermelden we dat in deze beleidsregel.

3. Doelstelling

In het Nationale Klimaatakkoord is afgesproken dat Nederland in 2030 de uitstoot van broeikasgassen met 55% vermindert en 35 TWh aan hernieuwbare energie opwekt. Gelderland levert hieraan een bijdrage via de 6 Regionale Energie Strategieën (RES 1.0). Binnen de RES werken wij samen met gemeenten, waterschappen, netbeheerders en andere partners.

Wij hebben ons aan deze doelstelling verbonden en houden vast aan het RES 1.0 bod van elke regio. Ons streven is om dit zo snel mogelijk (streefdatum 2030) te realiseren met haalbare projecten voor duurzame energie. Momenteel zijn dat voornamelijk zon- en windprojecten. Bij de uitvoering houden we rekening met een goede ruimtelijke ordening, de impact op het elektriciteitsnetwerk participatie en lokaal eigendom en het bij elkaar brengen van vraag en aanbod (*local for local*). Local for local betekent dat duurzame-energieprojecten zoveel mogelijk worden ontwikkeld, beheerd én benut door de lokale gemeenschap, zodat de lusten en lasten eerlijk worden verdeeld en inwoners, lokale bedrijven en organisaties direct kunnen meeprofiten van de energie en opbrengsten. Zie ook paragraaf 4.4 over lokaal eigendom en participatie.

We streven naar een goede balans tussen het benodigde aandeel aan windenergie en zonne-energie om de regionale doelstelling te halen. Wat precies een evenwichtige verdeling is, bepalen de partijen die regionaal samenwerken binnen de RES. Omdat dit per regio verschilt, is maatwerk noodzakelijk. Een goede balans in energie uit zon en wind helpt om het energiesysteem efficiënt te gebruiken. Zo voorkomen we overbelasting van het elektriciteitsnet (netcongestie) en houden we de kosten voor de samenleving zo laag mogelijk. Projecten waar vraag en aanbod bij elkaar worden gebracht (*local for local*), kunnen goed bijdragen aan de gewenste balans.

Het invullen van de RES 1.0 doelen op bovenstaande beschreven wijze kan leiden tot andere en nieuwe (zoek)gebieden voor zowel zon als wind. Deze gebieden zien we als concrete invulling van het bestaande RES 1.0 bod en niet als nieuwe (wind)initiatieven zoals bedoeld in het coalitieakkoord 'Gewoon Doen 2023-2027'. Het totale RES -bod blijft hetzelfde: 6,5 TWh aan duurzaam opgewekte energie.

Daarnaast is de nationale doelstelling om in 2050 klimaatneutraal te zijn. Hiervoor werken we aan het gehele energiesysteem. Provinciale Staten heeft hiervoor een beleidskader Energiesysteem vastgesteld. We zetten daarbij in op een brede mix van energiebronnen. Het beleidskader werken we verder uit in een Gelders programma Energiesysteem. Naar verwachting neemt het elektriciteitsgebruik in Gelderland richting 2050 toe tot minstens 14,5 TWh. Dat betekent dat er, naast het RES-bod van 6,5 TWh, nog een extra opgave is van 8 TWh aan duurzame elektriciteit. Deze opgave pakken we op binnen de provinciale en regionale programma's voor het energiesysteem.

4. Windturbines

Dit hoofdstuk beschrijft waar en onder welke voorwaarden wij windturbines mogelijk willen maken en welke gebieden op voorhand zijn uitgesloten voor windenergie.

4.1 Waar wil provincie Gelderland windenergie mogelijk maken?

In de Regionale Energie Strategie (RES) is er per Gelderse regio vastgelegd in welke gebieden windturbines kunnen komen om de doelstelling te halen. Wij zijn mede-ondertekenaar van de RES en houden vast aan het RES 1.0 bod voor elke regio. Voor de ontwikkeling van nieuwe windparken sluiten we aan bij de zoekgebieden voor windenergie uit in de (meest recent vastgestelde) RES. Andere gebieden sluiten we uit. Zie hiervoor ook artikel 5.88 van de Omgevingsverordening.

Als projectontwikkelaars, coöperaties en gemeenten toch plannen hebben buiten de RES-zoekgebieden, dan kan dat als de betrokken gemeentebesturen in de die regio in de gelegenheid zijn gesteld hun zienswijze te geven en als wij zelf met het beoogde windpark instemmen. Bij onze beoordeling houden we rekening met een goede ruimtelijke ordening, participatie en lokaal eigendom, de impact op het elektriciteitsnetwerk en het bij elkaar brengen van vraag en aanbod (*local for local*).

4.2 PlanMER Windbeleid en Regionale Energiestrategie

De aanwijzing en uitsluiting van zoekgebieden voor windenergie is kaderstellend. Daarom is het verplicht om hiervoor een planMER op te stellen. Voor dit beleid is [de planMER Windbeleid en Regionale Energiestrategie \(RES\) opgesteld](#). In dit milieueffectrapport staan de verwachte effecten van mogelijk aan te leggen windparken op de leefomgeving, biodiversiteit, natuur, energiesysteem, milieu en het landschap. Het onderzoek laat zien wat de milieueffecten zijn, maar maakt geen keuzes voor locaties voor windparken of zonnevelden. Dat gebeurt in de besluitvorming van colleges van gemeenten en provincie in het kader van de regionale samenwerking (zoals bij de RES'en). De resultaten van de planMER kunnen gebruikt worden voor een volgende versie of herijking van de RES'en.

4.3 In welke gebieden gelden specifieke regels voor windturbines?

Nieuwe windturbines moeten altijd voldoen aan nationale wet- en regelgeving. Er gelden bijvoorbeeld voorwaarden rondom defensieradars, luchthavens of nabij (spoor)wegen. In de provincie Gelderland is windenergie in een aantal soorten gebieden bij voorbaat uitgesloten of zijn er specifiek voor de plaatsing van windturbines voorwaarden verbonden. In de volgende gebieden gelden specifieke regels voor windturbines:

- Weidevogelgebieden
 - de Veluwe en 8 km daar omheen vanwege de Wespendif;
 - het Gelders Natuur Netwerk.
- [Weidevogelgebieden](#)

Wij vinden het belangrijk om het aantal weidevogels in Gelderland te behouden en uit te breiden. Het gaat namelijk niet goed met de weidevogels. Daarom is het belangrijk dat er voor weidevogels voldoende broedgebieden zijn en blijven, zodat zij zich kunnen voortplanten.

In deze gebieden toetsen we nieuwe activiteiten of ruimtelijke ontwikkelingen getoetst op hun gevolgen voor het weidevogelgebied. Het doel is niet om nieuwe natuur- en landschapswaarden te ontwikkelen, maar om het broedgebied voor weidevogels te behouden. Omdat dit gebied snel verstoord kan raken, zijn windturbines hier niet toegestaan. Afwijken van het artikel dat daarover gaat in de verordening is niet mogelijk.

- [Zones rondom de Veluwe ivm de Wespendif](#)

Om de Wespendif op de Veluwe te beschermen, is in het '[Gelders beleid windenergie Veluwe](#)' bepaald dat de bouw van windparken op de Veluwe en 1 kilometer daaromheen verboden is. In de cirkel van 1 tot 8 kilometer rondom de Veluwe is nu beperkt ruimte voor windturbines. Op deze [digitale kaart](#) is te zien of een locatie binnen deze 1-8-km-zone ligt. Windturbines in deze zone zijn toegestaan als ze voldoen aan de voorwaarden uit bijlage 2.

We verwachten dat het beleid voor windenergie op en rondom de Veluwe een tijdelijk karakter heeft. Op dit moment onderzoeken we verschillende maatregelen waardoor windturbines in de toekomst minder hoeven stil te staan. Zoals de inzet van camera's die kunnen zien dat er een Wespandief nadert en de windturbines tijdig kunnen stilzetten. Bij positief resultaat worden deze beleidsregels geactualiseerd aan de stand van het onderzoek.

- Het Gelders Natuurnetwerk

In het Gelders Natuurnetwerk (GNN) is windenergie alleen toegestaan als uit onderzoek blijkt dat de windturbines geen nadelige gevolgen kunnen hebben voor de oppervlakte, samenhang of kwaliteit van het Gelders natuurnetwerk. Zijn er wel nadelige gevolgen dan moeten deze worden gecompenseerd. In veel gevallen moet daarbij de alternatieventoets worden doorlopen en dient er sprake te zijn van een groot maatschappelijk belang. Naast deze algemene bepalingen in de Omgevingsverordening (artikel 5.5 en verder) zijn er in de Omgevingsverordening ook specifieke zones opgenomen waar windturbines de alternatieventoets niet hoeven te doorlopen. Deze zones heten '[Gelders Natuurnetwerk Windturbines onder voorwaarden mogelijk](#)' en bevinden zich langs snelwegen. Bij plaatsing van windturbines moet de oppervlakte voor 200 procent worden gecompenseerd.

Overig beleid voor de fysieke leefomgeving

Naast het Gelders beleid met specifieke regels voor windenergie, moet een nieuw windpark ook voldoen aan het andere beleid voor de fysieke leefomgeving. Denk hierbij aan de hoogtebeperking rondom de provinciale luchthavens, helikopterhavens, provinciale stiltegebieden, beperkingen als gevolg van een defensieradar, provinciale ganzenrustgebieden, Natura2000gebieden en het antennepark bij Eibergen. Een ander voorbeeld is de verplichte versterkingsopgave als een windpark is gepland in een provinciale "Groene ontwikkelzone".

4.4 Welke algemene provinciale voorwaarden gelden er?

Los van de ligging in een bepaald gebied (bijv. wel of niet in een RES-zoekgebied of in een weidevogelgebied) gelden er ook algemene regels voor windparken. Die regels gaan over de volgende onderwerpen en worden hieronder verder toegelicht.

- Ruimtelijke inpassing
- Milieunormen
- Lokaal eigendom en participatie

- Ruimtelijke inpassing

We willen dat een initiatiefnemer voor een windplan in het ruimtelijk ontwerp aandacht besteed aan de wijze waarop een windturbine reageert of windturbines reageren op de schaal, maat en richting van het landschap (zie hiervoor ook artikel 5.91 uit de Omgevingsverordening). Nieuwe windturbines volgen daarbij bij voorkeur de lijnen in het landschap (denk bijvoorbeeld de ligging langs een provinciale- of rijksweg). Als meerdere windturbines bij elkaar komen te staan, kan dat leiden tot visuele verstoring (interferentie). Dat is het geval als 1 of meerdere windturbines dichtbij een bestaande windturbine komen te staan. Dit is ook het geval bij meerdere nieuwe windturbines bij elkaar. Bij grote windturbines kan de interferentie ook op een grote afstand merkbaar zijn. Keuzes in onderlinge afstand, patronen en richting van turbines zijn bepalend voor de mate waarin ruimtelijke kwaliteit wordt bereikt. Beplanting kan helpen om de landschapsstructuur te versterken.

Bij het beoordelen van de effecten kijken we door de ogen van mensen die het landschap beleven (de beschouwer) Dat kan iemand zijn die in de buurt woont of een automobilist of fietser die door het gebied rijdt. Daarbij gaat het vooral om hoe het aanzicht verandert als je door het gebied beweegt en de windturbines ziet. Ook het toeristisch en recreatief gebruik van het landschap spelen een rol. Visualisaties van de windturbineparken in samenhang met elkaar kunnen bijvoorbeeld aantonen dat er geen sprake is van visuele interferentie.

- **Milieunormen¹**

Sinds 30 juni 2021 gelden er geen landelijke milieunormen meer voor nieuwe windturbines. Dit komt door de Delfzijl uitspraak van de Raad van State en het Nevele arrest. De landelijke overheid werkt aan nieuwe normen en heeft daarvoor ook concept-normen ter inzage gelegd. In de tussentijd is het mogelijk om projectspecifieke milieunormen vast te stellen. Dat kan als de normen gebaseerd zijn op een “actuele, deugdelijke, op zichzelf staande en op de aan de orde zijnde situatie toegesneden motivatie”.

Omdat de besluitvorming over de landelijke milieunormen uitbleef, hebben Provinciale Staten op 2 juli 2025 besloten zelf regels voor te bereiden. Het gaat om een provinciale afstandsnorm van 2x de tiphoogte voor te bereiden en op te nemen in de Omgevingsverordening. Daarnaast hebben Gedeputeerde Staten toegezegd een provinciale geluidsnorm van 45 dB L_{den} te betrekken bij het opstellen van deze beleidsregel. Voor beide normen geldt dat ze planMER-plichtig zijn. Daarom hebben wij gebruik gemaakt van de landelijke plan-MER die is opgesteld voor de landelijke windturbinebepalingen en de provinciale plan-MER. Deze onderzoeken zijn uitgebreid met extra notities (zie bijlagen 3 en 4). De notities laten zien wat de gevolgen zijn van het invoeren van de nieuwe afstands- en geluidsnorm in Gelderland.

Uit de notities blijkt dat de afstandsnorm vooral belangrijk is om omwonenden te beschermen en de visuele impact van windturbines te reguleren. Grotere afstanden dragen bij aan het verminderen van de visuele dominantie van windturbines in het landschap. Bovendien zijn afstandsnormen uit te leggen, zeer transparant en kunnen omwonenden zelf nagaan of de windturbines aan een afstandsnorm voldoen.

Uit de notities volgt ook dat een geluidsnorm van 45 dB L_{den}, die aansluit bij het advies van de Wereldgezondheidsorganisatie (WHO), een significante en positieve bijdrage levert aan het beschermen van de volksgezondheid. De statistische kans op ernstige geluidhinder neemt merkbaar af.

Het invoeren van zowel de afstandsnorm van 2x de tiphoogte als de geluidsnorm van 45 dB L_{den} is echter niet zonder gevolgen voor het doelbereik van de RES'en. Met het toepassen van de afstandsnorm en de geluidsnorm kan respectievelijk 29% en 64% van de Gelderse RES'en niet meer worden uitgevoerd. Dit zet het bereiken van de doelen uit de RES'en onder grote druk en verhoogt tegelijkertijd de druk op de resterende, vaak kwetsbare gebieden, zoals het Gelders Natuurnetwerk (GNN). De Commissie voor de mer stelde in dat kader ook dat er geen extra bescherming is van een afstandsnorm als deze wordt gecombineerd met een geluidsnorm. In het belang van de volksgezondheid wil de provincie alleen onder strikte voorwaarden afwijken van een standaard geluidsnorm van 45 dB L_{den}.

Standaardwaarde:

Bij nieuwe windturbines geldt een geluidsnorm van 45 dB L_{den} en 39 dB L_{night}.

Grenswaarde:

In afwijking van de standaardwaarde kan alleen onder strikte voorwaarden een hogere of lagere waarden worden toegepast. Een hogere waarde is in ieder geval niet hoger dan de grenswaarden 47 L_{den} en 41 L_{night}. Het omgevingsplan kan alleen een hogere waarde bevatten als:

- Er sprake is van meervoudig ruimtegebruik waarbij de windturbines, vaak in het kader van een 'local for local' aanpak, op of nabij een bedrijventerrein worden geplaatst; of
- de cumulatieve geluidsbelasting in een gebied na realisatie van de windturbines niet meer toeneemt dan 1 dB (een niet merkbare toename).

Op basis van bovenstaande inzichten zal in de loop van 2026 besluitvorming plaatsvinden over het instellen van een afstandsnorm in de provinciale verordening. Later (naar verwachting in 2027) zal ook de standaard geluidsnorm opgenomen worden in de provinciale verordening.

¹ Als de toekomstige overgangsregels van de nationale windturbinebepalingen hiertoe aanleiding geven, zal de tekst uit deze paragraaf zo nodig worden herzien.

Slagschaduw

Windturbines kunnen slagschaduw veroorzaken, wat hinderlijk kan zijn voor omwonenden. De provincie neemt deze zorg serieus en wil de hinder zoveel mogelijk beperken. Daarom gaan wij bij nieuwe windprojecten actief in gesprek met initiatiefnemers om de slagschaduwnorm naar bijna nul uur te brengen, in het kader van de toepassing van de landelijke milieunormen of als onderdeel van de onderbouwing van lokale normen. Dit betekent dat windturbines zo worden ingesteld dat slagschaduw vrijwel helemaal wordt voorkomen, bijvoorbeeld door windturbines tijdelijk stil te zetten (stilstandvoorzieningen) of slimme plaatsing. Helemaal 0 uur is technisch niet mogelijk omdat de windturbines een korte tijd nodig hebben om tot stilstand te komen.

Aanvullende handhavingsnormen

Naast het naleven van de jaargemiddelde geluidsnormen, neemt de provincie bij nieuwe projecten ook handhavingsnormen op voor het maximale geluid dat op een willekeurig moment voorkomt en het tonaal geluid.

L_{Aeq} norm

Omwonenden kunnen niet op elk moment van een dag vaststellen of een windpark voldoet aan de geldende jaargemiddelde geluidsnormen die gelden op de gevel van omliggende geluidgevoelige gebouwen (zoals woningen). Geluidsnormen zijn namelijk jaargemiddelde normen (L_{den} en L_{night}) die niet op 1 moment te meten zijn bij de woningen. Omwonenden ervaren dat vaak als complex en moeilijk te koppelen aan hun daadwerkelijke ervaring. Met een L_{Aeq} norm gemiddeld over 1 minuut komen we tegemoet aan de wens om op elk moment van het jaar een controlemeting te kunnen uitvoeren en de uitkomst te kunnen toetsen aan een handhavingsnorm. Met deze toets kan er worden vastgesteld of de windturbines op het moment van meten niet meer geluid maken dan is toegestaan bij het maximale bronvermogen van de betreffende windturbine(s). Het is hierbij belangrijk te benadrukken dat dit geen extra, bovenliggende norm is, maar een afgeleide uit het akoestisch rekenmodel. Voor het uitvoeren van L_{Aeq} controlemetingen verwijzen we naar de [Statenbrief met bijlage](#) die hiervoor is opgesteld.

De initiatiefnemer van het windpark moet zorgen voor de berekening van de L_{Aeq} handhavingsnorm die gekoppeld is aan de bronsterkte van de windturbine en bepaald wordt op een meetpunt op de grond op een afstand die gelijk is aan de tiphoogte van de windturbine. Deze norm moet vervolgens aan ons ter controle worden voorgelegd. Na goedkeuring wordt de norm door ons in de vergunning opgenomen.

Daarna is het mogelijk om de L_{Aeq} waarde voor op de gevel van omliggende woningen af te leiden van de L_{Aeq} norm. Zie ook de Statenbrief.

Tonaal geluid

Mensen ervaren tonaal geluid (te herkennen aan duidelijke, zuivere tonen) over het algemeen als significant hinderlijker dan ruisachtig geluid van hetzelfde niveau. Tonaal geluid mag niet voorkomen bij windturbines. De ervaring met enkele bestaande windparken leert echter dat tonaliteit wel kan voorkomen (vaak als gevolg van een technisch gebrek). Om handhavend te kunnen optreden in geval van tonaliteit zullen we in de omgevingsvergunning een aanvullende handhavingsnorm opnemen. Die houdt in dat er een straffactor van 5 dB geldt op het jaargemiddelde geluidniveau L_{den} aangetoonde tonaliteit tot het moment dat die tonaliteit is weggenomen.

Met beide normen willen we de transparantie en handhaafbaarheid voor omwonenden verbeteren. Voor elk project worden deze normen apart in de omgevingsvergunning opgenomen, zodat ze ook handhaafbaar zijn. Voor voorbeelden hiervan verwijzen we naar de omgevingsvergunningen van windparken Horst en Telgt en Echteld Lienden.

- Obstakelverlichting

Windturbines kunnen een risico vormen voor de luchtvaart. Daarom gelden er regels voor markering en verlichting. Hierdoor zijn windturbines zichtbaar voor piloten, zowel overdag als 's nachts. Voor een windturbine hoger dan 150 meter (tiphoogte) geldt dat de windturbine op basis van het Informatieblad over obstakelverlichting (2023) voorzien dient te worden van obstakelverlichting. Deze rode verlichting wordt veelal als hinderlijk ervaren door de omgeving. Mogelijkheden om hinder te beperken zijn bijvoorbeeld het toepassen van vastbrandende verlichting, dimmende verlichting naar gelang de zichtbaarheid en toepassen radardetectie of transponderdetectie (zogenoemde naderingsdetectie) zodat verlichting alleen aan gaat wanneer er een vliegtuig overvliegt. Voor de start van de bouw stelt de vergunninghouder een verlichtingsplan op (met evt. hinderbeperkende maatregelen) en legt dit ter goedkeuring voor aan de Inspectie Leefomgeving en Transport. Om de hinder door obstakelverlichting maximaal te beperken, stellen wij de toepassing van naderingsdetectie in nieuwe projectbesluiten voor windparken verplicht. Die verplichting geldt uiteraard onder de voorwaarde dat de toestemming van ILenT is verkregen.

- Lokaal eigendom en participatie

De provincie Gelderland vindt het belangrijk dat de lusten en de lasten van een duurzaam energieproject eerlijk verdeeld worden onder de omgeving. We zetten in op zeggenschap door en eigenaarschap van de omgeving. Bij het ontwikkelen van duurzame energieprojecten heeft een commerciële ontwikkelaar vaak een voorsprong op omwonenden, door ingenomen grondposities en professionele kennis en ervaring met het ontwikkelen van zulke energieprojecten. Met de beleidsregel Lokaal eigendom en participatie willen we stimuleren dat inwoners als gelijkwaardige partner kunnen deelnemen aan alle fasen van een duurzaam energieproject. Zij hebben kennis van en inzicht in de lokale omgeving, wat een aanvulling is op de ervaring van ontwikkelaars. Hiermee onderschrijven wij het belang van zorgvuldige participatie, zoals ook beschreven in het Klimaatakkoord:

“Participatie en acceptatie zijn van groot belang voor de ruimtelijke inpassing van de energietransitie en daarmee voor de uitvoerbaarheid. Participatie ziet toe op en bevordert de uitwerking van het motto ‘iedereen kan meedoen’. [...] Om de projecten voor de bouw en exploitatie van hernieuwbaar op land in de energietransitie te laten slagen, gaan in gebieden met mogelijkheden en ambities voor hernieuwbare opwekking, partijen gelijkwaardig samenwerken in de ontwikkeling, bouw en exploitatie.”
(Klimaatakkoord, 2019).”

Volgens de beleidsregel ‘Lokaal eigendom en participatie’ moet bij elk Gelders initiatief voor duurzame energie(opwek) een participatieplan en een omgevingsovereenkomst worden opgesteld. Hierin staat beschreven hoe wordt gestreefd naar minimaal 50% lokaal eigendom, hoe zeggenschap voor de omgeving is geregeld en hoe doelgroepen worden betrokken. Het bevoegd gezag moet de documenten goedkeuren voordat de ruimtelijke procedure start.

4.5 Wie maakt de windprojecten planologisch mogelijk?

Windladder

Onze aanpak bij windprojecten staat in de provinciale windladder. De Gelderse windladder legt uit in welke situaties wij het bevoegd gezag willen zijn voor een windproject. Naast het bepaalde in artikel 6.2 lid 2 in de Energiewet over wie het bevoegd gezag is, heeft het onze voorkeur dat de gemeenten de aanvraag voor een nieuw windproject in behandeling nemen en daarover besluiten. Afhankelijk van de ligging binnen of buiten een RES zoekgebied kunnen we de bevoegdheid direct aan gemeenten overdragen of is er eerst afstemming met de regio nodig. Wij blijven het bevoegd gezag als de gemeente daarom verzoekt of als de gemeente geen medewerking wil verlenen terwijl het plan wel aan het beleid voldoet. Voor een uitgebreid stappenplan verwijzen we naar de Windladder in bijlage 1.

Toepassing Energiewet

Met de komst van de Energiewet zijn wij het bevoegd gezag voor windprojecten van 15 MW of meer. Eerder (onder de Elektriciteitswet) was dat vanaf 5 MW. Door deze verhoogde drempel zal het vaker niet meteen duidelijk zijn wie het bevoegd gezag is. Dit komt doordat er in projecten in de ontwikkelfase vaak met bandbreedtes wordt gewerkt en pas bij de vergunningaanvraag bekend is om welk vermogen het gaat in de ruimtelijke procedure. In deze beleidsregel leggen we uit hoe we hiermee omgaan.

Voor alle windprojecten van 15 MW of meer passen we altijd de windladder toe. Dat doen we ook als de bandbreedte van het project bij de start maar deels groter is dan 15 MW. Bijvoorbeeld een project tussen de 12 en 16 MW. Als uit de toepassing van de windladder blijkt dat wij als provincie het bevoegd gezag blijven, blijven wij dat bij voorkeur tot en met de vergunningverlening (inclusief eventuele beroepsprocedure). We gaan op het moment dat het duidelijk is welk vermogen het windpark krijgt, altijd in overleg met de betreffende gemeente(n) zodat de procedure zorgvuldig en goed verloopt. Dit komt de rechtszekerheid, continuïteit en voorspelbaarheid van de procedures voor alle betrokken partijen ten goede.

5. Erfmolens (tot 35 meter)

Erfmolens maken het voor particulieren en (agrarische)bedrijven mogelijk om (deels) te voorzien in de eigen energiebehoefte. Bovendien kunnen erfmolens een bijdrage leveren aan de duurzaamheidsdoelstellingen van agrarische bedrijven. Gemeenten zijn het bevoegd gezag voor erfmolens en kunnen daar zelf beleid voor opstellen. Omdat er een provinciaal belang ligt bij de bescherming van het landschap en de natuur zijn GS voornemens om in de omgevingsverordening voorwaarden te verbinden aan de plaatsing en het gebruik van erfmolens.

Wij vinden een erfmolens landschappelijk aanvaardbaar als deze maximaal 35 meter hoog (tiphoogte) is en wordt gebouwd op het (agrarisch) bouwblok. Erfmolens met 2 wieken zijn niet toegestaan vanwege het verstorend effect op de ruimtelijke beleving van het landschap.

Bij de plaatsing van een erfmolens bestaat een aanzienlijke kans op aanvaringsslachtoffers onder vogels en vleermuizen. Een natuuronderzoek kan de kans op aanvaringsslachtoffers op de voorgenomen locatie in beeld brengen en laten zien welke mitigerende maatregelen (zoals stilstand) mogelijk nodig zijn. GS is voornemens om in de Omgevingsverordening voorwaarden op te nemen waarmee de kans op aanvaringsslachtoffers dusdanig klein is dat een natuuronderzoek niet meer nodig is.

6. Bijlagen

1. Gelderse windladder
2. Gelders beleid windenergie Veluwe
3. Notitie geluidsnorm windturbines Gelderland
4. Notitie afstandsnormen windturbines Gelderland