



Provincie Noord-Brabant

Energie voor Brabant

Uitvoeringsagenda Energie 2024-2027

Voortgangsrapportage 2025

Inhoudsopgave

Inhoudsopgave	1
Inleiding	2
2. Opgaven en ontwikkelingen	3
2.1 Onze opgaven	3
2.2 Huidige situatie	3
2.3 Majeure ontwikkelingen.	7
2.4 Accenten in uitvoering	8
3. Rode draad in onze aanpak	10
4 Uitvoering in beeld	12
4.1 UITVOERINGSLIJN ENERGIEBESPARING EN VERDUURZAMING	12
4.2 UITVOERINGSLIJN HERNIEUWBARE ENERGIE	13
4.3 UITVOERINGSLIJN ENERGIE BESCHIKBAAR EN TOEGANKELIJK	13
4.4 UITVOERINGSLIJN GEBIEDSAANPAK	16
4.5 Samen maken we Brabant	17
5. Financiën en risico's	19
6 Aanpassingen UA	21
6.1 Aanpassingen / beoogde resultaten 2026 (en 2027).	21
6.2 Consequenties voor Burap/begroting.	21

Inleiding

De provincie Noord-Brabant wil in 2030 de CO₂-uitstoot binnen Brabant met 55% terugbrengen ten opzichte van de uitstoot in 1990 en in 2050 klimaatneutraal zijn.

De omvangrijke transitie naar een duurzaam en toekomstbestendig energiesysteem draagt bij aan deze klimaatopgave. Belangrijke onderdelen hierin zijn besparing van het huidige energiegebruik, gebruik maken van duurzaam opgewekte energie (ter vervanging van fossiele energie) en een aanpassing (onder andere uitbreiding) van de energie-infrastructuur zodat deze volledig is ingericht op de opwek, het transport, de opslag en conversie van duurzame energie.

De transitie naar een duurzaam energiesysteem is niet alleen een technische transitie waarin fossiele energie (zoals benzine, diesel en aardgas) vervangen wordt door hernieuwbare energie. Het vraagt aandacht van alle inwoners, bedrijven, en publieke partijen. Een nieuw en duurzaam energiesysteem doet een andere en nieuwe claim op de ruimte, vraagt nieuwe en andere vormen van samenwerking tussen bestaande en nieuwe partijen, vraagt investeringen van diverse partijen (particulieren en bedrijven) en vraagt om aanpassing van wet- en regelgeving en niet in de laatste plaats een verandering van gedrag van inwoners en bedrijven.

De Uitvoeringsagenda Energie 2024-2027 is een uitwerking van de Energieagenda 2019-2030 en concretiseert de provinciale inzet op de energietransitie in de huidige bestuursperiode. In deze Uitvoeringsagenda Energie zijn de belangrijkste vraagstukken opgenomen zoals die voor deze bestuursperiode worden gezien en hoe hier vanuit het Programma Energie via diverse uitvoeringslijnen, projecten en activiteiten aan wordt gewerkt. In de uitvoeringsagenda zijn de beoogde resultaten voor 2024 en 2025 opgenomen. De beoogde resultaten worden door middel van deze voortgangsrapportage waar nodig bijgesteld voor de periode 2026 en 2027.

Leeswijzer

In hoofdstuk 2 is een overzicht gegeven van de actuele opgaven en ontwikkelingen.

In hoofdstuk 3 staat de rode draad in de aanpak van het programma Energie kort weergegeven aan de hand van de in de Uitvoeringsagenda opgenomen uitvoeringslijnen.

In hoofdstuk 4 wordt ingegaan op de voortgang in de resultaten op de diverse projecten en activiteiten zoals die voor 2024 en 2025 onder de diverse uitvoeringslijnen zijn opgenomen.

Hoofdstuk 5 geeft een overzicht van financiële consequenties en risico's die met uitvoering van de Uitvoeringsagenda gepaard gaan en de ingezette beheersing daarvan.

In hoofdstuk 6 zijn de consequenties voor Burap 2 2025 en meerjarige begroting 2026 geduid, waarbij in bijlage 1 het volledig inzicht geboden wordt in de beoogde resultaten voor de periode 2026/2027.

2. Opgaven en ontwikkelingen

2.1 Onze opgaven

Hoofdopgave Brabantse Energietransitie

In de Energieagenda 2019-2030 is, met betrekking tot het Energiebeleid, voor 2050 het volgende doel geformuleerd:

- In 2050 gebruikt Brabant 100% duurzame energie en is de CO₂-uitstoot ten opzichte van 1990 met 90% gereduceerd.
- In het Bestuursakkoord 2024-2027 is de doelstelling bijgesteld naar 100% duurzame energie in 2050 en een klimaatneutraal Brabant.

Voor 2030 zijn de tussendoelen bepaald op 50% duurzame energie en een reductie van 55% van de uitstoot van CO₂ ten opzichte van 1990. Het programma Energie draagt daarmee bij aan de klimaatopgave.

2.2 Huidige situatie

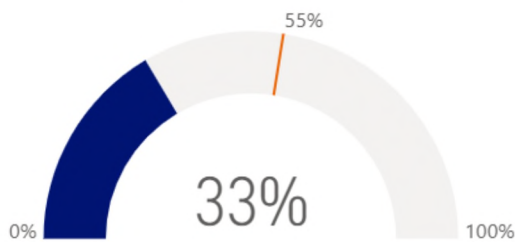
Met de Uitvoeringsagenda Energie wordt ingezet op de realisatie van de hierboven genoemde doelstellingen. Op basis van de meest recente cijfers (uit 2023 en 2022) blijkt dat er voortgang is met betrekking tot deze doelstellingen^{1,2}.

Afname CO₂-uitstoot Met betrekking tot de CO₂-uitstoot is in 2023 al een afname van 33% gerealiseerd. Het aandeel hernieuwbare energie in het totale energiegebruik bedraagt in 2022 12%. Hierbij wordt ervanuit gegaan dat de hernieuwbare energie die in Noord-Brabant wordt opgewekt ook in Noord-Brabant wordt gebruikt, in de praktijk kan dat afwijken. Een uitgebreide toelichting op de aannames en welke energiebronnen onder hernieuwbare energie vallen is te vinden op [Rapport Hernieuwbare energie \(RVO\)](#).

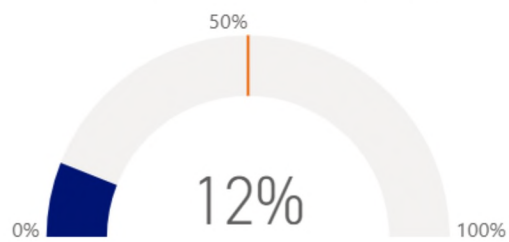
¹ Dit zijn de meest recente cijfers op de peildatum (begin juli 2025). Helaas gaat er veel tijd overheen om alle data compleet te krijgen, daarom wordt er altijd 2 á 3 jaar teruggekeken

² Meer informatie zoals de cijfers in TWh en het opgestelde vermogen zon- en wind zijn te vinden op de [Monitor Energieagenda](#).

Percentage afname CO₂-uitstoot in 2023 ten opzichten van 1990

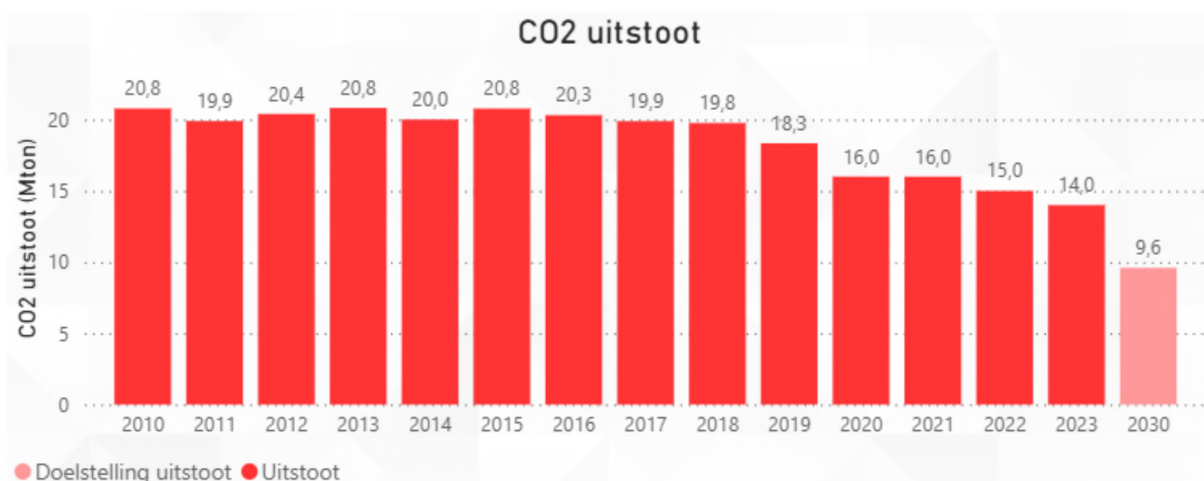


Percentage hernieuwbare energie in 2022 ten opzichte van het totale energieverbruik



Afbeelding 1. Bron: Klimaatmonitor, RVO

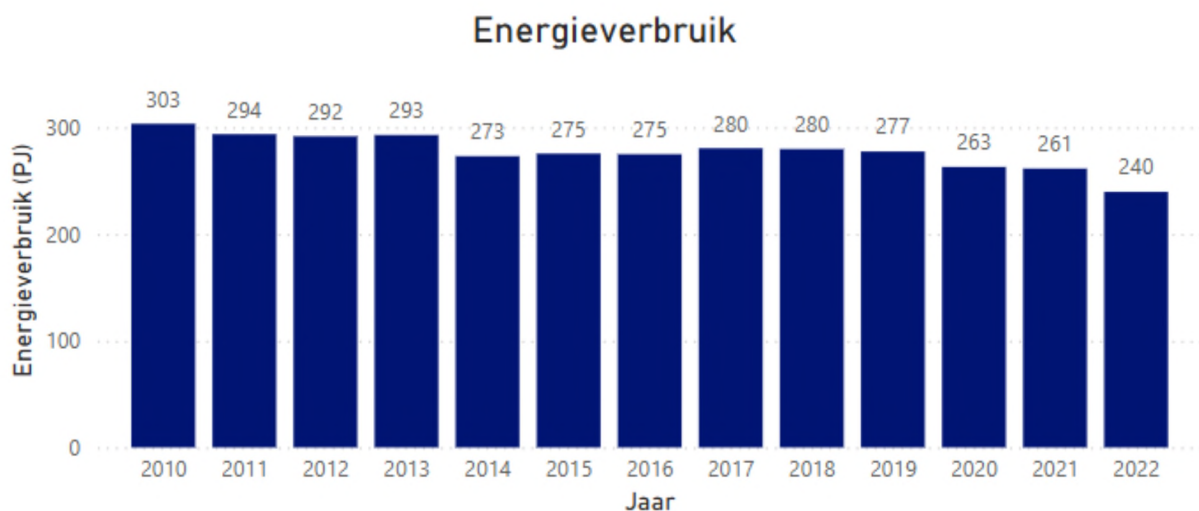
De cijfers in afbeelding 1 geven een beeld van de meest actuele cijfers, door te kijken naar de ontwikkelingen, kan een beeld worden verkregen van robuustheid van de ontwikkeling, in relatie tot de doelstelling (in de figuren weergegeven met een streepje). Sinds 2017 is een dalende trend te zien in de CO₂ uitstoot, waarbij de laatste jaren deze daling in grotere stappen plaats vindt. In 2023 wordt nog 14 Mton CO₂ uitgestoten, waarmee - om het doel van 9,6 Mton CO₂ uitstoot in 2030 te bereiken - er (de komende 7 jaar) nog een verder vermindering van 4,4 Mton dient plaats te vinden. De daling in CO₂ komt door een afname in energieverbruik en doordat een steeds groter deel van de gebruikte energie afkomstig is uit hernieuwbare bronnen.



Afbeelding 2. Bron: Klimaatmonitor, RVO

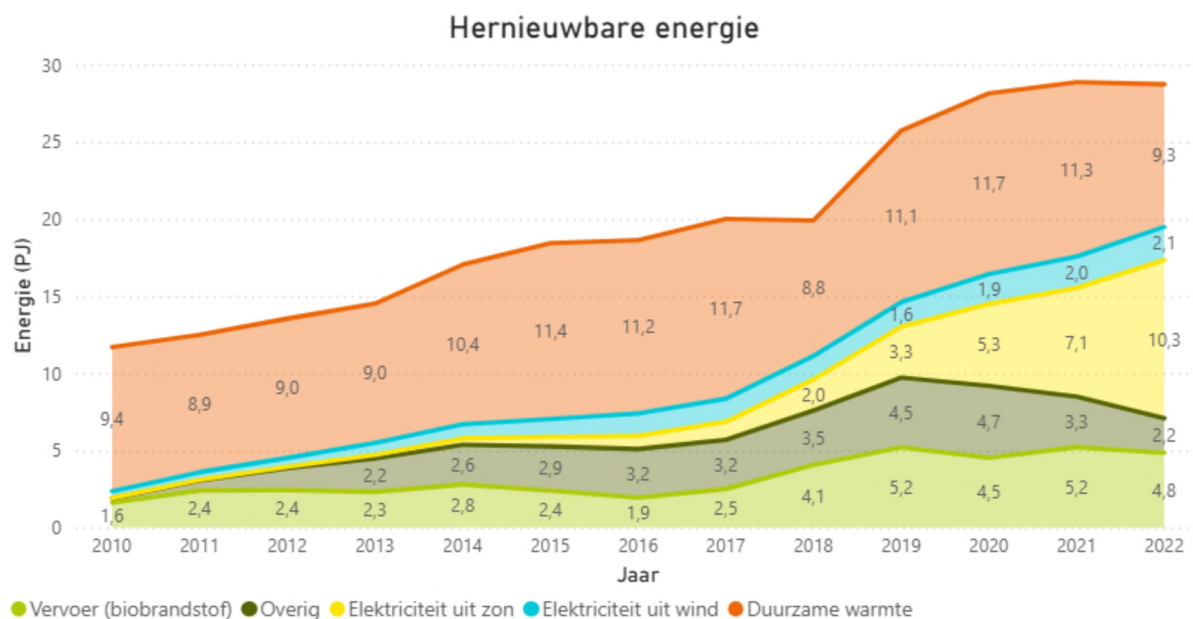
Afname Energieverbruik In afbeelding 3 is te zien dat het energieverbruik is afgenomen van 303 PJ in 2010 naar 240 PJ in 2022³. De dalende trend in energieverbruik ingezet vanaf 2020 zet hiermee door en gaat samen met een groeiende economie (met uitzondering van 2020 toen de coronacrisis uitbrak). Van belang is hierbij te realiseren dat de energiemix sterk wijzigt. Op dit moment neemt het gebruik van gas af, terwijl het gebruik van elektriciteit toeneemt.

³ Energie wordt uitgedrukt in de eenheid joule. Hoe langer er vermogen wordt geleverd hoe meer energie dat kost of oplevert. Bijvoorbeeld: Een lamp van 1 watt gebruikt in 1 seconde 1 joule aan energie. In deze rapportage wordt de eenheid Peta Joule (PJ) gebruikt. 1.000.000.000.000.000 J = 1 PJ



Afbeelding 3. Bron: Klimaatmonitor, RVO

Stijgende opwek hernieuwbare energie In afbeelding 4 is te zien dat de opwek van energie uit hernieuwbare bronnen binnen Brabant sinds 2017 sterk is gestegen. Deze toename is vooral toe te schrijven aan de toename van het opgesteld vermogen aan zonnepanelen. In 2023 was er 3755 MW aan opgesteld vermogen zon op gebouwen en 400 MW zon op veld⁴. Waarbij de daadwerkelijke opwek van energie kan variëren over de tijd heen door bijvoorbeeld weeromstandigheden en onderhoud.



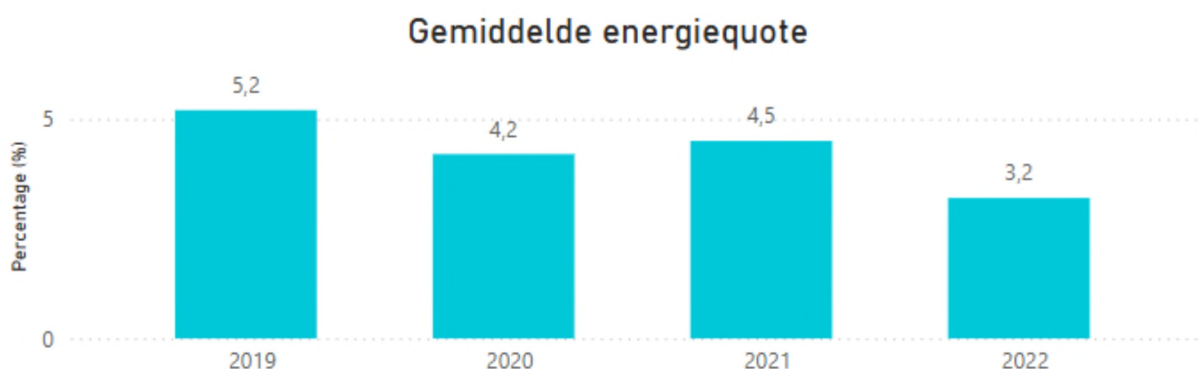
Afbeelding 4. Bron: Klimaatmonitor, RVO (*Overig: Afvalverbr., Bio-wkk)

⁴ Vermogen wordt uitgedrukt in Watt (W) en drukt de hoeveelheid energie per tijdseenheid uit. Het aantal watt geeft aan hoeveel energie/kracht gebruikt of opgewekt kan worden. Bijvoorbeeld: Hoe hoger het aantal watt van een lamp, hoe meer energie de lamp verbruikt.

In deze rapportage wordt de eenheid Mega Watt (MW) gebruikt. 1000.000 W = 1 MW

Energiearmoede In afbeelding 5 wordt het gemiddelde energiequotum voor Noord-Brabant weergegeven. Gemiddelde energiequota geeft het percentage huishoudens weer dat veel betaald voor energie, namelijk meer dan 10% van het inkomen. Dit kan komen door een laag inkomen, een woning die slecht te verwarmen is, hoge energiekosten of een combinatie hiervan. Daarnaast is er nog een groep die weinig energie verbruikt om de energierekening laag te houden, hier is mogelijk sprake van 'verborgen energiearmoede'.

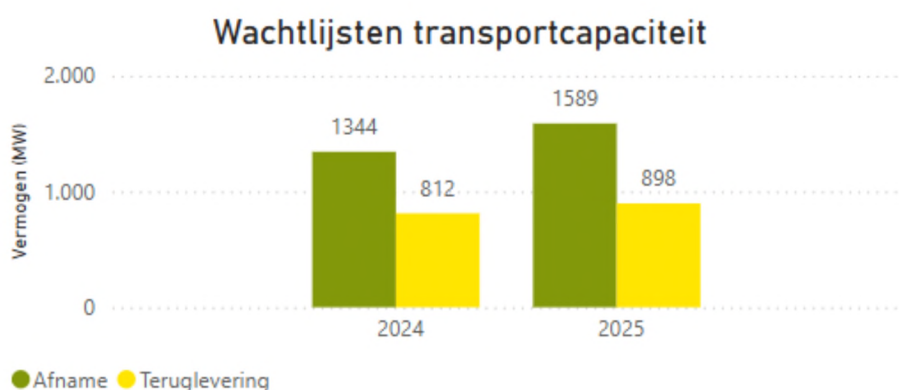
De afname in het percentage huishoudens dat te maken heeft met energiearmoede in 2022 komt door de besparing in energieverbruik van huishoudens als reactie op de gestegen prijzen, steunmaatregelen van de overheid en verbeteringen in de energetische kwaliteit van woningen. Uit onderzoek van TNO blijkt dat de energiearmoede in Nederland in 2023 en 2024 is gestegen door verdere stijging van energieprijzen en het stoppen van steunmaatregelen⁵. De verwachting is dat ook in Noord-Brabant deze stijging zich ook heeft voortgedaan.



Afbeelding 5. Bron: Monitor energiearmoede, CBS

Netcongestie – te weinig transportcapaciteit op het elektriciteitsnet In afbeelding 6 worden de totale wachtlijsten in Noord-Brabant voor aansluiting voor afname en terug levering bij Enexis weergegeven. De wachtlijst kan sterk verschillen per voedingsgebied. De totale wachtlijst voor zowel afname als teruglevering is gestegen sinds 2024. De toename in de vraag naar elektriciteit en gewenste opwek van elektriciteit gaat veel sneller dan de netbeheerder kan bijhouden in de uitbreiding van het elektriciteitsnet. In zekere zin weerspiegelt de groei van de wachtlijst voor afname voor een belangrijk deel de omschakeling van fossiele energiebronnen (gas) naar duurzame energiebronnen (elektriciteit). Gedetailleerde informatie per voedingsgebied en de geplande uitbreidingen van Tennet en Enexis zijn te vinden op [Capaciteitskaart elektriciteitsnet](#).

⁵Bron: [Compensatie en energiebesparing remden energiearmoede](#), TNO



Afbeelding 6. Bron: [Capaciteitskaarten](#), Netbeheer Nederland - Enexis

2.3 Majeure ontwikkelingen.

Puntsgewijs de ontwikkelingen:

Congestie op het elektriciteitsnet: Naast congestie op het hoogspannings- en middenspanningsnet, lijkt congestie op het laagspanningsnet nu ook steeds meer voor te komen binnen Brabant. Leverde congestie op het hoog- en middenspanningsnet vooral beperkingen op voor nieuwe grootverbruiksaan sluitingen (voor nieuwe bedrijven en voorzieningen) en voor uitbreiding van bestaande grootverbruiksaan sluitingen (voor de verduurzaming van bestaande bedrijven en voorzieningen), de congestie op het laagspanningsnet heeft consequenties voor het wel/niet aan kunnen sluiten van nieuwe woningen, laadpalen, enz. Het energiesysteem wordt de komende jaren naar verwachting randvoorwaardelijk voor veel maatschappelijke / economische ontwikkelingen en daarmee deels sturend in plaats van volgend en puur faciliterend.

Beperkingen als gevolg van Defensie-activiteiten: Voor de realisatie van windprojecten zijn de beperkingen als gevolg van de activiteiten van Defensie van belang. Defensie gebruikt belangrijke delen van het luchtruim boven Brabant. De combinatie met windprojecten is in niet alle gevallen mogelijk. Dit was bij het opstellen van de RES 1.0 bekend, maar de impact van de beperkingen is pas later helderder geworden. Deze blijken omvangrijker te zijn, dan waar eerder rekening mee werd gehouden. Met Defensie worden gesprekken gevoerd om te bezien hoe gecombineerd gebruik mogelijk is, zonder zaken als veiligheid ter discussie te stellen.

Uitvoeringskracht en rolneming provincie In relatie tot netcongestie is het Rijk bezig om steeds meer regie en bevoegdheid te nemen als het gaat om het versnellen van de aanleg van energieinfrastructuur en/of de bevoegdheid voor bepaalde delen van het hoogspanningsnet bij provincies te leggen i.p.v. gemeenten. Dit om de congestie op het elektriciteitsnet tegen te gaan dan wel het oplossen van congestie te versnellen. Dit gaat mogelijk leiden tot een versterkt beroep op de provincie om de bevoegd gezagsrol (bv. het voorbereiden/nemen van zogenaamde projectbesluiten) op zich te nemen om de uitvoering te versnellen. Dit geldt eveneens voor een toenemende rol van de provincie bij opwekprojecten voor hernieuwbare energie (windprojecten).

De provincie speelt hierbij een stimulerende rol door actief bij te dragen aan de verschillende initiatieven. Daarnaast heeft de provincie ook andere rollen. Denk hierbij aan de rol in het kader

van het beschermen van de omgeving (via de Omgevingsverordening) en rollen die verband houden met bevoegd gezag, gericht op vergunningverlening (bij grootschalige opwekprojecten).

Ook heeft de provincie een rol in de warmtetransitie. De nieuwe Wet collectieve warmte (Wcw), welke inmiddels door de Tweede Kamer is aangenomen, geeft de provincie die mogelijkheid. Via de warmtedialogen Noord-Brabant is onderzocht wat de provinciale rol kan zijn en wordt als vervolg daarop gewerkt aan een handelingsperspectief warmte. Met als belangrijk onderdeel de juridische en financiële verkenning naar een regionaal warmtebedrijf.

Met betrekking tot de realisatie van de RES'en is de rol van de provincie beperkt geweest. Inmiddels wordt deze rol groter, nu gemeenten en initiatiefnemers van met name windprojecten de provincie verzoeken het bevoegd gezag terug te nemen, dan wel niet over te dragen. Dit betekent dat de provincie de komende jaren vaker vergunningen voor energieprojecten zal moeten afgeven en deze vergunningen ook moeten beheren. Op dit moment wordt onderzocht welke consequenties (met name voor personele capaciteit) deze ontwikkeling heeft. Helder is evenwel dat krachtens de Energiewet het bevoegd gezag in veel gevallen bij de provincie ligt en wij deze rol moeten oppakken, tenzij wij deze kunnen overdragen aan gemeenten.

Rijksmiddelen voor Klimaat en Energiebeleid Ten behoeve van het Klimaat en Energiebeleid komen er Klimaatmiddelen van het Rijk richting provincies en gemeenten. Deze middelen zijn op dit moment voor een substantieel deel bepalend voor de grootte van de personele inzet vanuit de provincie op het behalen van de klimaat en energiedoelstellingen. Deze middelen zijn tot op heden niet structureel, terwijl er een langjarig perspectief op Rijksmiddelen noodzakelijk is, passend bij een toekomstgericht resultaat: een duurzaam energiesysteem in 2050.

Delta Rhine Corridor Dit is een grootschalig initiatief om ondergrondse buisleidingen aan te leggen tussen Rotterdam en de Duitse grens bij Venlo, via het industrieterrein Moerdijk. Het is een belangrijk project t.b.v. de verduurzaming van de industrie omdat het de uitstoot van broeikasgassen verlaagd. Onlangs is door het kabinet besloten dat vooralsnog alleen het transport van waterstof en CO₂ mogelijk wordt gemaakt (realisatie tussen 2031 en 2033). Ammoniak en gelijkstroom worden nu niet meegenomen om verdere vertraging te voorkomen.

Powerport Moerdijk Dit gebied - gelegen in de gemeenten Moerdijk, Drimmelen en Geertruidenberg - speelt nu en in de toekomst een sleutelrol in de nationale energieopgave en Brabantse energievoorziening. Om dit proces te faciliteren is de ontwerptafel Powerport regio Moerdijk ingericht waar Rijk, provincie en regio werken binnen de ontwerptafel aan een integraal gebiedsgericht ontwikkelperspectief en waarin de energieopgave wordt meegenomen.

2.4 Accenten in uitvoering

De energietransitie is naast een belangrijke bouwsteen om klimaatverandering tegen te gaan, nadrukkelijk ook een sociaaleconomische transitie. Energierechtvaardigheid, draagvlak en draagkracht zijn nodig om de samenleving in beweging te krijgen en te houden. Vanuit deze vertrekpunten richten we ons in de uitvoering op:

Grootschalige isolatie van woningen - Energie die je bespaart hoef je ook niet op te wekken, niet te transporteren en niet te betalen. Hierdoor draagt woningisolatie bij aan het tegengaan van klimaatverandering (CO₂-uitstoot), netcongestie en energiearmoede.

Regionaal warmtebedrijf - De mogelijkheden die de nieuwe Wet collectieve warmte (Wcw) biedt optimaal benutten om te komen tot een regionaal warmtebedrijf voor Brabant met als doel de verdeling van betaalbare en duurzame warmte.

Aanpakken netcongestie - Netcongestie remt de ontwikkelingen in Brabant. Het tegengaan ervan doen we langs de drie lijnen van het Landelijk Actieprogramma Netcongestie (LAN): sneller bouwen, sterker sturen (beter benutten net) en vergroten flexibele capaciteit (slimme oplossingen), geflankeerd door een uit te werken, provinciale aanpak netcongestie voor Brabant.

Regievoeren op de uitvoering - Wanneer de realisatie van duurzame opwek op land (zonnepanelen en windenergie) of de aanleg van infrastructuur zoals hoogspanningsstations en kabeltracés dreigt te stagneren, pakken we als provincie de regierol.

3. Rode draad in onze aanpak

De rode draad in de aanpak van de uitvoeringsagenda Energie wordt gevormd door de [8 Brabantse principes en de Brabantse strategie zoals die zijn opgenomen in de Energieagenda 2019-2030](#). Het in ontwikkeling zijnde Energieperspectief 2050 voor Brabant zal daarnaast een doorkijk gaan geven over het energiesysteem dat richting 2050 in Brabant nodig zal zijn en de provinciale rol in de verdere ontwikkeling van dit systeem.

Deze Brabantse principes en daaraan verbonden strategie uit de Energieagenda zijn uitgewerkt in de drie uitvoeringslijnen in de uitvoeringsagenda en vormen het vertrekpunt voor de opgenomen projecten en activiteiten in 2024/2025.

1. Uitvoeringslijn Energiebesparing en verduurzaming

Energie die je niet gebruikt, hoef je niet op te wekken en niet te transporteren. Vanuit deze simpele wetmatigheid ligt energiebesparing voor de hand. Daarnaast is het van belang om de energie die gebruikt wordt, vooral hernieuwbaar te laten zijn. In de gebouwde omgeving, waar in Brabant 35% van het totale energieverbruik plaatsvindt, zetten wij in op het ondersteunen van gemeenten bij gemeenschappelijke vraagstukken. De meest urgente is het in balans brengen van isolatie en bescherming van gebouwgebonden diersoorten (waaronder vleermuizen). Daarnaast stimuleren we samenwerking voor de ontwikkeling van een grootschalige aanpak van de isolatieopgave. Ook voorzien we via verschillende duurzaamheidsloketten eigenaren van maatschappelijk vastgoed en het MKB van advies om te verduurzamen.

2. Hernieuwbare energie

De energie die in Brabant nodig is, willen we zoveel als mogelijk is betrekken uit hernieuwbare bronnen. In het kader van de Regionale Energie Strategie (RES), zijn op regionaal niveau afspraken gemaakt over de opwek van hernieuwbare energie op land (door middel van wind en zon). De regio's werken hiertoe samen in de RES. Naast hernieuwbare elektriciteit onderzoeken we ook de mogelijkheden van andere hernieuwbare energiebronnen, zoals geothermie (warmte uit de diepe ondergrond) en riothermie (energie uit rioolzuivering).

Er wordt gewerkt aan het opstellen van een provinciale waterstofstrategie, waarin keuzes worden gemaakt over het produceren en betrekken van waterstof als hernieuwbare energiebron in Brabant.

3. Energie beschikbaar en toegankelijk

Als gevolg van elektrificatie in zowel de gebouwde omgeving (bijvoorbeeld warmtepompen en opladen auto's), de industrie en mobiliteit (elektrische voertuigen) is de vraag naar transportcapaciteit sterk gegroeid. Daar komt de decentrale opwek van elektriciteit nog bij. Dit

alles leidt tot transportschaarste op het elektriciteitsnet. Door grote gebruikers niet meer aan te sluiten, wordt voorkomen dat het elektriciteitsnet uitvalt. Omdat de transportschaarste de maatschappelijke en economische ontwikkelingen belemmert, moet deze zo snel als mogelijk worden opgelost.

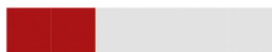
Naast deze meer technische en ruimtelijke insteek, zien we de energietransitie ook als een sociaal-economische transitie. Zo willen we voorkomen dat energie voor huishoudens onbereikbaar wordt. We zetten in op een verkleining van het aantal huishoudens dat een te groot deel van het inkomen besteedt aan energie. Daarnaast willen we met praktische voorbeelden gemeenten inspireren tot burgerparticipatie bij bijvoorbeeld de ontwikkeling van grootschalige opwekprojecten.

Naast de bovenstaande uitvoeringslijnen die met name op regionale schaal en Brabantbreed worden gerealiseerd, is er een aantal gebieden binnen Brabant die vragen om een meer lokale en gebiedsgerichte aanpak, zoals Metropool Regio Eindhoven, de industrieclusters (CES) Rotterdam Moerdijk, Schelde Deltaregio, Cluster 6 en de aanpak op grootschalige werklocaties (Grote Oogst) terreinen.

4 Uitvoering in beeld

In dit hoofdstuk zoomen we in op de uitvoering. Hier gaat het om de prestaties/resultaten uit de UA en de daarbij horende projecten/activiteiten.

Per uitvoeringslijn geven we een statusupdate. Hier liggen vaak meerdere activiteiten aan ten grondslag, die we op basis van onderstaande categorieën hebben beoordeeld. Per voortgangsindicator, zoals opgenomen in de UA Energie, rapporteren we de voortgang.



Rood: opstart van deze aanpak loopt achter op de planning



Oranje: de aanpak is weliswaar gestart, maar voortgang stagneert



Groen: de voortgang is volgens planning



Blauw: de gehele aanpak is succesvol afgerond



Zwart: de aanpak is achterhaald, gestopt, vervangen door etc.

4.1 UITVOERINGSLIJN ENERGIEBESPARING EN VERDUURZAMING

Activiteit	Voortgangsindicator	Voortgang
Woningen: Gemeente en Brabantse RES regio's worden ondersteund bij de isolatieopgave (soortenmanagementplannen en natuur inclusief isoleren) en opschalen van de aanpak energiebesparing.	Subsidieregeling SMP is gereed. Uitvoering 4 regionale plannen van aanpak zijn gereed.	
Maatschappelijk vastgoed en MKB: Faciliteren van ontzorgingsloketten en afronding SP3 (uit Actie- en Investeringsagenda Coronaherstel Brabant)	Ondersteuningprogramma KMV en MKB zijn in uitvoering. Gestart met nieuwe regeling voor het Duurzaamheidsloket Sport.	
Industrie: De samenwerking tussen energie-intensieve industriële bedrijven in Brabant wordt gefaciliteerd via Industrietafel Midden- en West Brabant en initiëren van de Brabantse Energy Leaders (BEL-groep)	Acht jaarlijkse bijeenkomsten en een CEO-diner georganiseerd. De Industrietafel Midden en West-Brabant is voortgezet.	

Energie die je niet verbruikt, hoef je niet op te wekken, te transporteren en te betalen. Energiebesparing heeft prioriteit in de Energieagenda 2019-2030 en de Uitvoeringsagenda Energie 2024-2027. In de bouwstenen voor het Brabants Energieperspectief wordt het beperken van de energievraag als eerste opgave gezien. We zetten de huidige activiteiten dan ook voort en ontwikkelen gelijktijdig de Brabantse Aanpak Besparen (BAB), waarin we verkennen op welke

onderdelen van de energiebesparingsopgave de provincie een pro-actieve rol kan nemen. In de Brabantse Aanpak Besparen onderzoeken we bijvoorbeeld of de inzet van de immunisatieportefeuille van toegevoegde waarde kan zijn.

4.2 UITVOERINGSLIJN HERNIEUWBARE ENERGIE

Activiteit	Voortgangsindicator	Voortgang
Duurzame elektriciteit De provincie draagt bij aan uitvoering van de afspraken uit de vier Brabantse Regionale Energie Strategieën (RES'en). Windpark Karolinapolder	We organiseren tenminste 6 wekelijks een bestuurlijk/ambtelijk overleg. Uiterlijk in de eerste helft van 2025 zijn de regelingen over sociale randvoorwaarden uitgewerkt en in uitvoering.	
Duurzame warmte Actieplan geothermie wordt uitgevoerd, waarbij we naar een eerste boring in 2027 toe werken. Provinciale visie op de toepassing van waterstof in Brabant wordt ontwikkeld	Actieplan Geothermie is in uitvoering gebracht. De Brabantse waterstofstrategie is in Q4 2024 ter besluitvorming aan GS aangeboden.	

De uitwerking van de sociale randvoorwaarden Windpark Karolinapolder vindt plaats met bewoners van Dinteloord. Vanuit de provincie gaat het dan vooral om de verdere invulling van het Energiefonds en de investering in kwaliteitsverbetering landschap. De samenwerking met betrokken bewoners verloopt goed maar vraagt wel de nodige aandacht en meer tijd dan voorheen was voorzien. Verwachting is dat uitwerking sociale randvoorwaarden eind 2025 kan zijn afgerond.

Een Brabantse waterstofstrategie in Q4 2024 is niet gehaald. Reden hiervoor is dat de beschikbare capaciteit met name ingezet is om de Brabantse belangen in de besluitvorming rondom de Delta Rhine Corridor zo goed mogelijk te borgen (met name op het gebied van aftakkingen voor waterstof en een ondergrondse gelijkspanningskabel vanuit windparken op zee richting Limburg/Chemelot i.p.v. een bovengrondse hoogspanningsverbinding). Een Brabantse strategie rondom waterstof wordt nu meegenomen in het opstellen en verder uitwerken van het Energieperspectief.

4.3 UITVOERINGSLIJN ENERGIE BESCHIKBAAR EN TOEGANKELIJK

Activiteit	Voortgangsindicator	Voortgang
Transportschaarste elektriciteitsnet: Om vertraging bij uitbreiding van het elektriciteitsnet te voorkomen en waar mogelijk te versnellen wordt gekeken naar optimalisatie van ruimtelijke procedures en de voortgang van HS-projecten gemonitord. Energy hubs worden ondersteunt door bijvoorbeeld	In 2024 hebben we met netbeheerders een gezamenlijke werkwijze uitgewerkt. Voor energiehubbs hebben we in 2024 een Plan van aanpak opgesteld en de onderzoeken naar de 'aard en	

batterijen bij bedrijven, slimme contractvormen of digitaliseringsoplossingen. Tevens is het Provinciaal Meerjarenprogramma Infrastructuur Energie en Klimaat vastgesteld (pMIEK 2.0)	omvang' en 'potentiële businesscases' afgerond. In 2025 hebben we het pMIEK 2.0 vastgesteld.	
Laadinfrastructuur elektrisch vervoer: Laadnetwerk personenauto's wordt verder uitgerold en gemeentes worden ondersteunt door het expertisecentrum laadinfrastructuur. Daarnaast wordt een plan van aanpak opgesteld voor heavy duty laden.	Plankaarten van alle deelnemende gemeente zijn gereed eind 2025.	
	56 Brabantse gemeente zijn aangesloten bij het expertise centrum voor laadinfrastructuur.	
	Plan van aanpak Heavy Duty is gereed in 2025.	
Collectieve warmte: Er worden voorbereidingen getroffen voor de implementatie van de Wcw en onze provinciale rol. Tevens wordt de besluitvorming over een publiek warmtebedrijf voorbereidt en gewerkt aan de toekomst van het Amernet na 1 januari 2027 en voor de langere termijn.	Klaar voor de uitvoering van de wettelijke taken uit de Wcw voor inwerkingtreding (naar verwachting 2025).	
	De warmtedialogen zijn afgerond in 2024.	
	Besluitvorming over publiek warmtebedrijf en de rol van de provincie in 2024 geagendeerd in PS.	
	Bijgedragen aan een structurele oplossing voor de levering van warmte vanaf 1 januari 2027.	
Toekomstig energiesysteem: We stellen een Energieperspectief op waarmee we verder invulling geven aan de energiesysteemstudie en -scenario's die we in de afgelopen jaren hebben opgesteld. Nadat het Energieperspectief is vastgesteld, stellen we een strategie op om het toekomstbeeld te realiseren.	Het Energieperspectief is vastgesteld in 2025.	
	De Energiestrategie is eind 2025 opgeleverd.	

In samenspraak en in afstemming met TenneT en een 13-tal gemeenten in ZO-Brabant, neemt de provincie de bevoegd gezag rol op zich voor twee ondergrondse 150 kV-kabeltracés. Deze twee kabels zijn belangrijk om de toekomstige elektriciteitslevering in dit deel van Brabant veilig te stellen. Door deze rol als provincie op ons te nemen, wordt voorkomen dat besluitvorming verspreid over verschillende gemeenten plaats moet vinden, met kans op afstemmingsproblemen, vertraging, enz. De intentie is om in samenspraak met TenneT, de procedure voor een integraal projectbesluit te volgen, waardoor zowel het ruimtelijk besluit als de benodigde vergunningen, in één besluit worden vastgesteld. Dit levert in potentie een aanzienlijke tijdswinst op.

Eind 2024 zijn twee onderzoeken naar de kansrijkheid van energyhubs binnen Brabant afgerond. Eén onderzoek heeft zich met name gericht op energyhubs op bedrijventerreinen. Op basis van dit onderzoek is voorjaar 2025 een bijdrageregeling geopend om voor de 20 in potentie meest kansrijke energyhubs binnen Brabant, een haalbaarheidsonderzoek op te starten. Het openstellen van de bijdrageregeling is door, vertraagde besluitvorming door het Rijk, vertraagd en daardoor zal ook de daadwerkelijke realisatie van energyhubs op bedrijventerreinen vertraging ondervinden. Vooruitlopend op besluitvorming door het Rijk is een onderzoek afgerond waarbij gekeken is naar de kansrijkheid van bredere energyhubs; niet alleen op bedrijventerreinen, maar ook in combinatie met (nieuwe) woonwijken. Uit het onderzoek blijkt dat de bredere energyhubs in een aantal gevallen een aantrekkelijke route kunnen zijn, maar dat hiervoor nadere besluitvorming door het Rijk absoluut randvoorwaardelijk is.

Met betrekking tot laadinfrastructuur is begin 2025 een gezamenlijke pilot van Enexis, Vattenfall en de provincies Brabant en Limburg afgerond, waarbij in beeld is gebracht wat de effecten van 'netbewust laden' zijn op de beschikbare transportcapaciteit op het laag- en middenspanningsnet in bepaalde delen van de beide provincies. De pilot heeft laten zien dat het verminderen van de laadcapaciteit door Enexis op bepaalde openbare laadpalen op bepaalde tijdstippen op een dag, een substantiële bijdrage kan leveren aan het verminderen van de belasting van het laag- en middenspanningsnet, terwijl er nauwelijks negatieve gevolgen zijn voor de EV-rijder en de laadpaalexploitant.

In 2024 zijn de warmtedialogen afgerond (zie [Statenmededeling "Afronding van de warmtedialogen"](#)). Doel is om te komen tot een handelingsperspectief voor de warmtetransitie in Brabant. Dit handelingsperspectief is in ontwikkeling. Vooruitlopend daarop is samen met Energie Beheer Nederland (EBN) en Enexis gestart met de juridische en financiële verkenning naar de mogelijke oprichting van een regionaal warmtebedrijf en het Kennispunt warmte. Daar kunnen gemeenten onafhankelijk advies vragen over de technische, financiële en juridische aspecten die komen kijken bij collectieve warmtesystemen.

Of en hoe het Regionaal warmtebedrijf tot stand kan komen is mede afhankelijk van wetgeving van het Rijk. De Wet collectieve warmte (Wcw) is inmiddels op 3 juli 2025 door de Tweede Kamer aangenomen. De Wcw is nu in behandeling bij de Eerste Kamer. Wij zijn in afwachting van definitieve besluitvorming over het aannemen van de Wet collectieve warmte (Wcw), de aanwijzing voor nationale deelname en de benodigde inzet van rijksmiddelen. Daarnaast dient voor de deelname van Enexis het groepsverbod voor de Netbeheerders te worden opgeheven, dit is onderdeel van het huidige wetgevingsproces. Dit is reden dat de voortgang momenteel op oranje staat.

Na de behandeling van de Startnotitie Energieperspectief 2050 d.d. 14 maart j.l. in PS, is intensief aan dit complexe dossier gewerkt en zijn uw Staten geïnformeerd middels een [Statenmededeling](#). Het zorgvuldig uitvoeren van de door PS aangenomen moties maakt een aanpassing van de planning noodzakelijk. De planning is thans dat het Energieperspectief 2050 uiterlijk vóór de zomer van 2026 ter besluitvorming aan de Staten kan worden voorgelegd. Dit maakt het mogelijk om de uitkomsten van de plan-MER procedure, de Brabant brede burgerparticipatie en de motie

M47-2025 “Meten is weten met kernenergie” mee te nemen. Tevens wordt er geen aparte Energiestrategie meer opgesteld, maar wordt dit onderdeel van het Energieperspectief.

4.4 UITVOERINGSLIJN GEBIEDSAANPAK

Activiteit	Voortgangsindicator	Voortgang
Industriële clusters (CES): Via de ontwerptafel Powerport regio Moerdijk en Pilot MIEK regio Moerdijk werken we aan de integrale ruimtelijke inpassing en uitvoering van meerdere sleutelprojecten in de regio, waaronder de CES. Daarnaast blijven we als deelnemer betrokken bij het periodiek herijken en bewaken van de voortgang van de CES. Pilot Miek Moerdijk We zetten in op het versnellen (en minimaal niet vertragen) van de aanleg van de energie-infrastructuur in het gebied door analyse en optimalisatie van processen en het versterken van het netwerk.	Provinciale belangen zijn ingebracht en Brabantse stakeholders zijn betrokken bij uitvoering van de CES en de ontwerptafel. Eind 2024 is er een plan van aanpak gereed voor het vervolg van de pilot Miek-Moerdijk.	 
Bedrijventerreinen: We dragen bij aan de energiecomponent binnen de Grote Oogst-doelstellingen door onder meer de inbreng van onze kennis, netwerk en financiën (door onder andere inzet van de BOM).	Vervolgaanpak Grote Oogst-bedrijventerreinen is gereed.	
Overige gebiedsgerichte aanpakken: In het programma SIE2 wordt samengewerkt met Buurkracht en Brabantse gemeenten om met bewoners wijkuitvoeringsplannen op te stellen. Tevens zijn we actief betrokken bij verschillende gebiedsontwikkelingen gericht op het verduurzamen van de gebouwde omgeving, verspreid over Brabant.	In meerdere gemeenten zijn gedragen gebiedsuitvoeringsplannen ontwikkeld. Deelname aan gebiedsontwikkelingen	 
Energie Brabant! Bundelen van bestaande en nieuwe activiteiten gericht op de sociaaleconomische kant van de energietransitie, namelijk; energierechtvaardigheid, draagvlak en draagkracht.	In uitvoering.	

Inmiddels zijn de CES-en 3.0 opgeleverd vanuit de industrieclusters Rotterdam-Moerdijk en Zeeland/West-Brabant. Deze dienen als inbreng voor de landelijke MIEK-projecten en de investeringsplannen van de netbeheerders. Voor de verspreide industrie in Brabant is al eerder een Provinciale CES opgesteld. Deze heeft ook gediend voor de investeringsplannen en voor het bepalen van de provinciale MIEK-projecten. Het Rijk is bezig met een herijking van de CES-en. Besluitvorming over het vervolg van de CES-en wordt voor het einde van het jaar verwacht.

In het kader van SIE2 is, samen met een aantal pilotgemeenten een start gemaakt met het opstellen van gebiedsuitvoeringsplannen. Daarmee worden de systeemwereld en de leefwereld bij elkaar gebracht. Vanuit de systeembenadering blijkt de afbakening van gebieden (leefwereld) niet altijd overeen te komen met de grenzen van energiesystemen. Dit levert nu reeds leerervaringen op die breder kunnen worden ingezet.

Deze (en andere) leerervaringen worden via [EnergieBrabant](#) en de [Energiewerkplaats](#) breder onder de aandacht gebracht van energieprofessionals, waaronder beleidsmedewerkers van gemeenten. Een paar actuele voorbeelden lichten we hier uit:

- inspanningen rondom Energierechtvaardigheid
- de organisatie van het Energiefestival (3 december 2026)
- openbare informatieverstrekking en ondersteuning van de Brabantse energieprofessionals via de goed bezochte website van de Energiewerkplaats

4.5 Samen maken we Brabant

De energietransitie is een transitie die iedereen raakt, maar daarmee ook nadrukkelijk een opgave die alleen succesvol kan zijn, als iedereen - inwoners, bedrijven en andere decentrale overheden - samen aan de slag gaan. Onderstaand worden een aantal belangrijke onderwerpen beschreven die alleen in het samenspel tussen verschillende partijen aangepakt kunnen worden.

Het oplossen van de **netcongestieproblematiek** vereist nauwe afstemming en samenwerking tussen diverse partijen (netbeheerders (TenneT en Enexis), overheden (gemeenten en Rijk), bedrijven, belangenorganisaties). Om te kunnen bepalen welke oplossingen en welke inzet het meest effectief is, is kennis en een actueel overzicht nodig van de netcongestieproblematiek. Deze kennis en dit overzicht moet door de netbeheerders worden geleverd. In samenspraak tussen diverse partijen kan bepaald worden welke oplossing waar het meest effectief, urgent of anderzins is en wanneer welke partijen dit op moeten pakken. De provincie werkt hiervoor, in samenspraak met betrokken partijen, een aanpak netcongestie voor Brabant uit.

De provincie staat nog steeds op het standpunt dat besluitvorming en vergunningverlening over **wind- en zonprojecten** bij de gemeenten thuis hoort. Bij zonprojecten heeft de provincie vooralsnog geen formele bevoegdheid (bij de nieuwe Energiewet wordt de provincie bevoegd gezag voor grote installaties tussen de 50 en 100 MW). Bij windprojecten draagt de provincie haar bevoegdheid voor projecten tussen de 5 en 100 MW bij voorkeur over aan een gemeente. Met betrekking tot de opwekopgave kan geconstateerd worden dat deze vanuit een aantal verschillende redenen stokt:

- Netcongestie weerhoudt ontwikkelende partijen ervan om nu te ontwikkelen/investeren;

- Met name kleinere gemeenten hebben niet voldoende capaciteit/kennis/expertise in huis;
- Bij een aantal gemeenten leidt lokale weerstand tot een terughoudend standpunt als het gaat om de ontwikkeling van, met name, windenergie.

Met name de laatste twee punten leiden er toe dat vanuit gemeenten of ontwikkelaars (verzoek aan provincie om projectbesluit te nemen) de provincie steeds meer gevraagd wordt een bevoegd gezag rol op zich te nemen.

Met betrekking tot de uitbreiding en versterking van de **elektriciteitsinfrastructuur**, heeft de provincie geen formele rol. Bevoegd gezag voor het Hoogspanningsnet (in Brabant 380 kV) ligt bij het Rijk. Vanaf 150 kV en lager, ligt de bevoegdheid bij gemeenten. Het 150 kV- net vertegenwoordigt echter een bovengemeentelijk belang. Er is een aantal ontwikkelingen waardoor vaker aan de provincie wordt gevraagd om een bevoegd gezag rol op zich te nemen bij ruimtelijke besluiten en vergunningverlening:

- Kabeltracés gaan vaak door meerdere gemeenten. Het is efficiënter dat één overheid één samenhangend besluit neemt dan een aantal gemeenten dat elk afzonderlijk moet doen.
- Veel projecten zoals 150 kV-stations hebben een (boven)regionaal belang met onderlinge afhankelijkheden tussen gemeenten;
- TenneT wil haar assets planologisch beschermd hebben d.m.v. projectbesluiten. Bij gemeenten is de basis hiervoor een omgevingsplan. Echter, veel gemeenten hebben nog geen omgevingsplan. Provincies kunnen een projectbesluit nemen zonder omgevingsplan;
- Zowel het Rijk (KGG) als TenneT/Enexis lijken een beroep op de provincie te willen doen om de bevoegd gezag rol op zich te nemen bij verzwaring van het elektriciteitsnetwerk.

Provinciale rolneming Van belang is om in de energietransitie scherp te blijven op het respecteren van elkaars rollen, geen rollen over te nemen, maar elkaar wel (waar nodig) te helpen om de eigen rol goed in te kunnen vullen. De veranderende opvatting van het Rijk op haar eigen rol en daarmee de provinciale rol is nadrukkelijk een punt van aandacht. Ons uitgangspunt is dat onder andere Rijkstaken alleen worden overgenomen als ook de daarvoor benodigde capaciteit (in middelen en personele capaciteit) worden overgedragen.

5. Financiën en risico's

Onderstaand overzicht geeft de benutting in 2024 weer en de beschikbare provinciale budgetten over de looptijd van de UA Energie 2024-2027. Naast de provinciale budgetten zijn Rijksbudgetten beschikbaar die onder de tabel toegelicht worden (diverse SPUK's)

Uitvoeringslijnen /dekkingsmiddelen	benutting 2024	raming 2025	raming 2026	raming 2027
Bestuursakkoordmiddelen	245.499	3.506.992	10.621.708	3.732.000
Algemeen	-	973.992	1.224.000	1.224.000
Beschikbaar en toegankelijk	172.265	350.000	500.000	500.000
Besparing en Verduurzaming	73.234	983.000	2.148.000	1.208.000
<i>Natuurvriendelijk isoleren</i>		600.000	5.949.708	
Gebiedsgerichte Aanpak		-	200.000	200.000
Hernieuwbare Energie		600.000	600.000	600.000
Structurele middelen	3.617.614	3.385.000	3.385.000	3.385.000
Algemeen	793.053	605.981	943.170	943.170
Beschikbaar en toegankelijk	405.811	450.000	400.000	400.000
Besparing en Verduurzaming	38.100	225.000	225.000	225.000
Gebiedsgerichte Aanpak	126.765	610.000	610.000	610.000
Hernieuwbare Energie	653.886	841.667	1.100.000	1.100.000
Cofinanciering OP Zuid programma's	1.600.000			
Eindtotaal	3.863.113	13.116.708	8.057.000	7.117.000

We werken binnen de toegekende en beschikbare budgetten waarbij financiële afwijkingen en knelpunten via de reguliere S&V-cyclus geadresseerd worden. Voor een aantal actuele ontwikkelingen voorzien we dat meer budget nodig te hebben (zie paragraaf 4.5.), waarbij we binnen het totale energiebudget naar oplossingen zoeken (onderuitputting op deelbudgetten benutten). Twee aandachtspunten worden in deze voortgangsrapportage expliciet en signalerend benoemd:

- Bij Burap 2 2025 zullen we de raming voor 'Natuurvriendelijk isoleren' aanpassen omdat de verwachting is dat een groot deel van de gereserveerde middelen in 2026 benut zal worden voor subsidieverlening.
- Verder blijven we binnen de beschikbare budgetten, waarbij we tevens voorzien in €783.333 risicoafdekking voor de Moerdijkregeling (evenredige risicoafdekking wordt voorzien vanuit WWL). Dit is mogelijk, omdat het gereserveerde budget voor de Cluster Energie Strategieën (Industrie) in 2025 niet nodig blijkt, vanwege financiering door het Rijk en blijkt de bijdrage voor Grote Oogst dit jaar niet nodig.

Naast de provinciale middelen zijn door het Rijk middelen beschikbaar gesteld middels SPUK-regelingen voor:

- * Klein Maatschappelijk Vastgoed 1 & 2 (2024-2027); circa €6 miljoen in totaal.

- * MKB (2024-2027); €7,6 miljoen.

- * Regionale Aanpak Laadinfra (RAL) 2023- 2025; ruim €7 miljoen.

- * Gebiedsinvesteringen Net op Zee (regio Moerdijk); €50 miljoen.

- * Uitvoeringscapaciteit Klimaat en Energie, via de CDOKE regeling (capaciteit decentrale overheden voor klimaat- en energiebeleid);

- periode 2023-25; ca. €11 miljoen. (o.b.v. ROB advies 2020)

- periode 2024-25; aanvullend t.b.v. netcongestie ca. €7,5 miljoen (vervolgfinanciering t/m 2030 is toegezegd middels brief van ministerie van KGG, verdeling volgt bij miljoenennota 2025).

Risico's

Congestie op het elektriciteitsnet

Naast congestie op het hoogspannings- en middenspanningsnet, lijkt congestie op het laagspanningsnet nu ook steeds meer voor te komen binnen Brabant. Leverde het eerste beperkingen op voor aansluitingen voor nieuwe bedrijven en voorzieningen en voor verduurzaming van bestaande bedrijven en voorzieningen, congestie op het laagspanningsnet heeft consequenties voor het wel/niet aan kunnen sluiten van nieuwe woningen, laadpalen, enz. Het energiesysteem wordt de komende jaren naar verwachting randvoorwaardelijk voor veel maatschappelijke / economische ontwikkelingen en daarmee sturend in plaats van volgend.

Capaciteitsclaims

In relatie tot netcongestie is het rijk bezig om steeds meer regie en bevoegdheid op zich te nemen als het gaat om het versnellen van de aanleg van energieinfrastructuur en/of de bevoegdheid voor bepaalde delen van het hoogspanningsnet bij provincies te leggen i.p.v. gemeenten. Dit zal leiden tot een grotere claim op provinciale capaciteit voor het voorbereiden/nemen van projectbesluiten. Deels zullen deze kosten verhaald kunnen worden bij initiatiefnemers via legesheffing of anterieure overeenkomsten.

Rijksmiddelen voor Klimaat en Energiebeleid Onzekerheid over voortzetting en hoogte van Klimaatmiddelen vanuit het rijk richting provincies en gemeenten. Deze middelen zijn op dit moment voor een substantieel deel bepalend voor de hoogte/grootte van de personele inzet vanuit de provincie op het behalen van de klimaat en energiedoelstellingen. In juli is een brief (update uitvoeringsmiddelen) van het ministerie van KGG ontvangen, waaruit blijkt dat voortzetting van de basisfinanciering t/m 2030 voorzien is vanuit middelen die beschikbaar gesteld zijn door kabinet Rutte IV in lijn met het advies van de Raad voor het Openbaar Bestuur (ROB) uit 2021. De taken voor gemeenten en provincies op het gebied van klimaat en energie zijn echter afgelopen jaren fors toegenomen. Het is nog niet duidelijk hoeveel Provincie Noord-Brabant zal ontvangen. De middelen voor 2026 worden met de miljoenennota overgeheveld naar het Provinciefonds en vervolgens verdeeld en uitgekeerd.

6 Aanpassingen UA

Focus en flexibiliteit in de uitvoering

Ontwikkelingen in de energietransitie volgen elkaar in rap tempo op. Om in te kunnen spelen op nieuwe ontwikkelingen en vraagstukken maken we daarom binnen de geschetste speerpunten van de Uitvoeringsagenda periodiek een nieuwe afweging over welke activiteiten we oppakken en met welke prioritering. In de programmeringsafspraken maken we vervolgens jaarlijks inzichtelijk welke resultaten we willen realiseren. Bij opstellen van de UA Energie in 2023 hebben we de beoogde resultaten voor de eerste twee jaar uitgewerkt en hebben we een inschatting gemaakt van de bijdrage aan onze hoofddoelen. Hiermee behouden we focus. We wegen jaarlijks af welke activiteiten het beste aansluiten op de behoefte van de samenleving en ontwikkelingen die zich voordoen op verschillende schaalniveaus, zodat we de beschikbare capaciteit effectief inzetten. Ook bij nieuwe ontwikkelingen/initiatieven gedurende de uitvoeringsperiode die van invloed zijn op onze opgaven, dient telkens een afweging gemaakt te worden of de provincie hieraan meewerkt of niet. Met deze voortgangsrapportage vullen we ook de beoogde resultaten voor 2026 en 2027 in.

6.1 Aanpassingen / beoogde resultaten 2026 (en 2027).

In bijlage 1 is de totale tabel van de UA Energie opgenomen en aangevuld met resultaten en voortgangsindicatoren voor de periode 2026/2027.

6.2 Consequenties voor Burap/begroting.

De financiële consequenties voor Burap 2 2025 zijn toegelicht in paragraaf 5 Financiën.

Consequenties voor de begroting zijn opgenomen in bijlage 1, waarbij twee nieuwe indicatoren opgevoerd worden; Optimaliseren ruimtelijke procedures bij netuitbreidingen en Realisatie windparken (vergunningverlening). De aparte indicator 'Opstellen energiestrategie' komt te vervallen, omdat deze strategie onderdeel wordt van het energieperspectief.

Provincie Noord-Brabant

Brabantlaan 1
Postbus 90151
5200 MC 's-Hertogenbosch
Telefoon (073) 681 28 12
www.brabant.nl