BIJLAGE II Overzicht van keuzen van West-Brabant in de Regionale Energiestrategie

- *De kolom "pagina" verwijst naar de pagina('s) in de Contourennotitie waarin de keuzes worden toegelicht.*
- *"S" staat voor samenvatting, "B" voor bijgevoegde tabel.*

Keuzen	Pag.
I. Ambitie 2030 en verdeling van de opgaven	
Elektriciteit	
1. In 2030 willen we in de regio West-Brabant 2,0 TWh duurzame energie grootschalig opwekken met zon en wind en 0,2 TWh met innovatieve technieken.	S1
2. Omdat we uit ervaring weten dat er tijdens het planningsproces nog projecten kunnen afvallen zetten we in op 2,3 TWh aan zon- en windprojecten (overprogrammering).	S1
3. Er is al voor 1,3 TWh aan bestaande projecten en 'harde plannen'. Daarmee is er een extra opgave van 1,0 TWh voor wind en zon ten opzichte van wat er nu staat, naast de 0,2 TWh aan innovatieve projecten.	S3
4. De verdeling hiervan over de gemeenten vindt u in de bijgevoegde tabel en de kaart op pag 8.	B, 8
Warmte	
1. De verduurzamingsopgave voor warmte in de gebouwde omgeving is richting 2050 ongeveer 5,5 TWh. Tot 2030 gaat veel aandacht uit naar 'leren in de praktijk' met pilots, om te leren over de voorwaarden voor opschaling.	S3
II. Leidende principes & Afwegingskader	
Leidende principes	5
1. We willen de energietransitie benutten om de regio te versterken.	
2. We hechten aan een energietransitie voor iedereen.	
3. We beogen een adaptieve benadering, steeds open voor betere keuzen.	
4. We streven een zorgvuldig gebruik van ruimte in de regio na.	
Afwegingskader	5
1. We toetsen de keuzes die we in het kader van de RES en de uitvoering maken op 4 thema's: – Kwantitatieve bijdrage aan de opgave (energieopbrengst). – Omgeving (meerwaarde voor de regio, leefbaarheid, ruimte, landschap, milieu). – Energiesysteem efficiëntie (netinpasbaarheid, "cable pooling", kosten, flexibiliteit). – Bestuurlijk en maatschappelijk draagvlak (acceptatie, participatie).	
2. We realiseren de energietransitie binnen én buiten: zoveel mogelijk op daken en in de gebouwde omgeving nabij gebruikers, én waar nodig en mogelijk in het buitengebied, mits goed landschappelijk ingepast en zoveel mogelijk met meervoudig ruimtegebruik.	5
III. Duurzame Elektriciteit & Warmte	
Elektriciteit	
1. We kiezen voor een balans tussen opwek uit wind en zon die recht doet aan leveringszekerheid, de netwerkcapaciteit, maatschappelijke kosten, natuur en landschap en draagvlak. Een groot deel van de nieuwe opgave wordt gerealiseerd met zon op grote daken (0,5 TWh), een kleiner deel met zonneparken (0,3 TWh) en extra windturbines (0,2 TWh).	7
2. Naast de grootschalige opwek rekenen we met een groei van 0,1 naar 0,5 TWh kleinschalige opwek. Dit vraagt van gemeenten om extra inspanning om samen op circa 160.000 woningen zonnepanelen aan te brengen.	9
Warmte	
1. We zetten in op besparing (we hebben een ambitie van 20% in 2050).	17
2. We faciliteren pilots met nieuwe technieken, infrastructuren en bronnen.	25
3. We onderzoeken de beschikbaarheid van duurzame warmte verder, voeren een maatschappelijke kosten baten analyse uit en besluiten in RES 1.0 over regionale warmteoplossingen.	21
4. De RES biedt inzicht in potentiële lokale warmtebronnen t.b.v. de gemeentelijke Transitievisies Warmte.	23
IV. Van strategie naar uitvoering	
1. Gemeenten en provincie werken de RES uit in hun omgevingsbeleid.	27
2. We betrekken inwoners via proces-, financiële- en/of sociale participatie.	27
3. We streven naar 50% lokaal eigendom van nieuwe zon- en windprojecten met een regisserende rol	29
4. Voldoende (financiële) steun van het Rijk is voorwaarde voor de uitvoering van onze RES (zie motie VNG)	31
5. Bij de concept-RES (mei 2020) bieden we een overzicht aan van verder onderzoek en acties	33

Bijlage III Tabel Overzicht Bijdragen zonne-energie en windenergie, per gemeente in West-Brabant

Bijdrage aan regionale duurzame elektriciteits-productie per gemeente	Bestaand en Harde plannen[1] (GWh)	Tot 2030[2]					Na 2030	Hoog-spanning	Benchmark Totale bijdrage	
		Bestuurlijk vastgesteld		Extra						
		Zonnepark (GWh)	Windpark (GWh)	Zon op dak (GWh)	Zonnepark (GWh)	Windpark (GWh)	Windpark (GWh)	Bestaand en 380 kV	t.o.v energie-verbruik	t.o.v onbebouwd opp.
Alphen-Chaam	4	0	0	11	0	0	48		*bovengemiddeld*	*ondergemiddeld*
Altena	17	0	0	44	36	0	0		*gemiddeld*	*ondergemiddeld*
Baarle-Nassau	5	0	0	5	0	0	48		*bovengemiddeld*	*ondergemiddeld*
Bergen op Zoom	32	0	24	45	0	48	0	Ja	*ondergemiddeld*	*bovengemiddeld*
Breda	171	0	0	113	0	0	0		*ondergemiddeld*	*bovengemiddeld*
Drimmelen	117	0	0	26	0	0	0	Ja	*bovengemiddeld*	*gemiddeld*
Etten-Leur	102	0	0	28	0	0	0		*ondergemiddeld*	*bovengemiddeld*
Geertruidenberg	14	0	0	8	24	0	0	Ja	*ondergemiddeld*	*bovengemiddeld*
Halderberge	108	0	0	13	0	0	0	Ja	*bovengemiddeld*	*gemiddeld*
Moerdijk	356	0	60	3	0	0	0	Ja	*gemiddeld*	*bovengemiddeld*
Oosterhout	55	34	45	34	0	24	0	Ja	*gemiddeld*	*bovengemiddeld*
Roosendaal	52	68	0	66	0	0	15	Ja	*gemiddeld*	*bovengemiddeld*
Rucphen	2	0	0	30	0	0	36		*bovengemiddeld*	*ondergemiddeld*
Steenbergen	111	93	0	19	0	0	0		*bovengemiddeld*	*gemiddeld*
Woensdrecht	50	50	36	22	0	0	0	Ja	*bovengemiddeld*	*gemiddeld*
Zundert	83	0	0	26	0	0	36		*bovengemiddeld*	*ondergemiddeld*
Totaal (GWh)	**1281**	**245**	**165**	**495**	**60**	**72**	**183**			
Totaal cumulatief	1281	1691	1446	2185	2245	2317	2500			

De tabel laat zien dat iedere gemeente een bijdrage levert aan de elektriciteitsopgave. De aard en omvang van de opgave sluit aan bij lokale kansen en kenmerken.
Elke gemeente komt gemiddeld of bovengemiddeld uit in minimaal een van de twee benchmark: naar rato van het energieverbruik of naar rato van het onbebouwde oppervlak.

1 Dit betreft bestaande projecten en harde plannen voor zon op dak, zonneparken en windparken.

2 Inclusief overprogrammering van 0,3 TWh, exclusief productie uit innovatieprojecten, en exclusief productie uit ‘zon bij wind’-projecten (als ‘cable pooling’ wordt toegestaan).