Raadsvoorstel

Raadsvergadering: 13-04-21
Agendapunt:
Kenmerk: ADV/21 - 15343
Zaaknr: Z28460
Datum voorstel: 10-03-21
Portefeuillehouder: Wethouder mr. A. Mussche
Informant: dhr. W. Dijk

Onderwerp: Hoofdlijnenakkoord RES West Overijssel (onder embargo tot en met 31 maart)

Voorstel

1. In te stemmen met de doelstellingen en afspraken in het concept-Hoofdlijnenakkoord Regionale Energiestrategie West-Overijssel.
2. Kennis te nemen van het collegebesluit om het RES bod van Staphorst in de RES 1.0. te verhogen van 88 Gwh naar 120 Gwh.

Inleiding

Op 10 december 2019 heeft uw raad een besluit genomen over de Startnota RES West-Overijssel. Hierin is het proces vastgelegd voor deelname aan de Regionale Energiestrategie West-Overijssel. Een half jaar later, op 12 mei 2020, heeft uw raad vervolgens opiniërend gesproken over de concept RES. Inmiddels zijn we op het punt aanbeland waarop de Raden en Staten een besluit moeten nemen over de definitieve RES.

Op verzoek van de werkgroep Raden, Staten en Algemeen Besturen (RSAB) is besloten om dit besluitvormingsproces in twee fasen te organiseren. Eerst wordt een Hoofdlijnenakkoord voorgelegd. Raden en Staten hebben daarbij de mogelijkheid om door middel van moties en/of amendementen invloed uit te oefenen op de afspraken. Vervolgens wordt in een tweede fase de definitieve RES 1.0 ter besluitvorming aan de Raden en Staten voorgelegd.

Het eerste deel van dit voorstel gaat over de eerste fase van het besluitvormingsproces. Aan uw raad wordt gevraagd om in te stemmen met de afspraken uit het Hoofdlijnenakkoord voor de RES. Aan de hand van moties en amendementen kunt u invloed uitoefenen op deze afspraken.

Het tweede deel van dit voorstel gaat over het verhogen van ons lokale RES bod van 88 Gigawattuur (Gwh) naar 120 Gwh. Deze voorgestelde verhoging is een rechtstreeks gevolg van nieuwe inzichten over de realisatie van zon op bedrijfsdaken. Kort samengevat zijn deze inzichten als volgt:

- De netbeheerders hebben aangegeven dat zij hun investeringsplannen afstemmen op de RES'en.
- Uit een recent gesprek met Enexis blijkt dat er in Staphorst meer aanvragen 'op de plank liggen' voor zon op bestaande bedrijfsdaken. Daarnaast geldt dat zon op dak op nieuwe bedrijventerreinen niet wordt gezien als autonome ontwikkeling. Als we willen dat de netbeheerder dit meenemen in hun investeringsplannen, moeten we dit opnemen in de RES.

Argumenten

1.1 *In de startnota RES West-Overijssel is vastgesteld dat de bestuurlijke partners voor 1 juni 2020 komen tot een concept-RES West-Overijssel en voor 1 juli 2021 tot een RES 1.0.*
Op 10 december 2019 heeft de gemeenteraad een besluit genomen over de Startnota RES West-Overijssel. Hierin is afgesproken dat de RES 1.0. op 1 juli 2021 wordt aangeboden aan het NPRES.

1.2 *Het hoofdlijnenakkoord heeft primair een toetsende functie.*
Met de gefaseerde besluitvorming wordt beoogd dat de volksvertegenwoordigende organen maximaal invloed kunnen uitoefenen op de uiteindelijke RES 1.0. Het Hoofdlijnenakkoord heeft dus primair de functie om te toetsen of en in welke mate de Raden en Staten de afspraken onderschrijven die de basis vormen voor de RES 1.0.

1.3 *Uw wensen en bedenkingen kunt u meegeven aan de hand van moties*
Het voorgestelde besluit is dusdanig geformuleerd dat het de mogelijkheid opent voor de gemeenteraad/Provinciale Staten/algemeen bestuur om moties aan te nemen op de voorgestelde afspraken. Hierdoor kan uw raad kenbaar maken of en in welke mate u kan instemmen met de voorgestelde afspraken. Daarbij is het wenselijk dat u hierin afstemming zoekt met andere gemeenteraden, de Provinciale Staten en/of algemeen besturen van de Waterschappen.

2.1 *De netbeheerders dimensioneren hun investeringsplannen op de RES'en*
De energietransitie vergt veel investeringen in het netwerk. De netbeheerders zijn verplicht om deze investeringen te motiveren in investeringsplannen. De looptijd vanaf investeringsplan tot en met het daadwerkelijke verzwaren van het netwerk, kan wel zeven jaar duren. In die context kunt u zich voorstellen dat de netbeheerders onder druk staan om snel meer aansluitcapaciteit te realiseren. Ze kunnen echter niet overal tegelijk aan de slag. Daarom is er voor gekozen dat de investeringsplannen gebaseerd worden op de Regionale Energie Strategieën. Staat een bepaalde ontwikkeling niet in een RES, dan wordt deze niet meegenomen in de investeringsplannen.

2.2 *Enexis heeft bekend gemaakt dat er meer aanvragen 'op de plank liggen' voor zon op bestaande bedrijfsdaken.*
Gemeenten hebben alleen inzicht in vergunning plichtige plannen. Netbeheerders hebben ook zicht op niet-vergunning plichtige plannen. De netbeheerders zijn daarom vanaf het najaar 2020, koersgesprekken met de gemeenten gaan voeren. Inmiddels heeft de gemeente Staphorst twee koersgesprekken met de netbeheerders gehad. Het eerste gesprek, in oktober 2020, was algemeen van aard. Tijdens het tweede gesprek (2 maart 2021) hebben we echter meer inzicht gekregen in de aanvragen die bij Enexis bekend zijn. Hieruit blijkt dat er veel meer zon op dak projecten in 'in de pijplijn' zitten dan dat wij wisten. Bij de gemeente Zwolle, die in januari 2021 als eerste gemeente in West Overijssel het tweede koersgesprek gevoerd heeft, heeft dit er inmiddels toe geleid dat het College heeft besloten om het Zwolse RES bod te verhogen van 192 naar 359 GWh. Voor Staphorst wordt voorgesteld om het RES bod voor zon op bestaande bedrijfsdaken, te verhogen van 6,71 GWh naar 16,63 Gwh.

2.3 *We willen waarborgen dat er voldoende aansluitcapaciteit is voor zon op dak projecten op onze nieuwe bedrijventerreinen.*

Staphorst is bezig met ontwikkeling van het bedrijventerrein de Esch IV. Daarnaast hebben uw College en het College van Gedeputeerde Staten van Overijssel, in het najaar van 2020 een intentieovereenkomst ondertekend over de ontwikkeling van een circulair energielandschap in de omgeving van de Uithofsweg. Tot slot houden we er ook rekening mee dat de Esch 0 en Esch V voor 2030 in ontwikkeling wordt gebracht. Op deze bedrijventerreinen willen we de juiste voorwaarden scheppen voor de realisatie van zoveel mogelijk zon op dak. In het concept RES bod uit april 2020, was geen rekening gehouden met zon op daken van nieuwe bedrijventerreinen. Dat komt omdat we de ontwikkeling van nieuwe bedrijventerreinen als een autonome ontwikkeling beschouwden. Veronderstelling die alle gemeenten daarbij maakten, was dat de netbeheerders vanzelfsprekend ook rekening met dit soort autonome ontwikkelingen zouden houden. De afgelopen maanden is hier scherpte in aangebracht. Alles wat niet in de RES is opgenomen, verschijnt ook niet in de investeringsplannen van de netbeheerder. Om die reden stellen we voor om de ontwikkeling van bedrijventerreinen als volgt mee te nemen in een nieuw RES bod:

- Esch 0: + 2 Gwh
  Esch IV: + 6,87 GWh zon op nieuwe bedrijfsdaken
- *Esch V: +* 6,87 GWH zon op nieuwe bedrijfsdaken
- Circulair energielandschap aan de Uithofsweg: + 13,74 GWh zon op nieuwe bedrijfsdaken

2.4 Geen *zon op multifunctioneel en op erven.*

Doordat we nu meer zon op bedrijfsdaken opnemen, kunnen we het bod voor zon op multifunctioneel en zon op erven laten vervallen.

2.5 Het verschil tussen het bod uit de concept RES, en het voorgestelde bod, is als volgt:

Concept Bod RES Staphorst april 2020 in GWh			
Zon op dak	**Zon veld + overig**	**Wind**	**Totaal**
4,37 (huidig)	3,09 (Puntweg)	20,8 (Spoorwind)	
6,71 nieuw)	6,94 (Uithofsweg)	38 (Bovenwind)	
	0,8 (multifunctioneel)	1,46 (kleinschalig)	
	6,37 (zon op erven)		
11,08	**17,2**	**60,26**	**88 GWh**

Voorgesteld RES bod Staphorst maart 2021 in GWh			
Zon op dak	**Zon veld + overig**	**Wind**	**Totaal**
4,37 (huidig)	3,09 (Puntweg)	20,8 (Spoorwind)	
16,63 (nieuw bestaande bedrijven)	6,94 (Uithofsweg)	38 (Bovenwind)	
2 (Esch 0)			
6,87 (Esch 4)	0,0 (multifunctioneel)	1,46 (kleinschalig)	
6,87 (Esch 5)	0,0 (zon op erven)		
13,74 (Energie Landsch.)			
50 GWh	10 GWh	60 GWh	120 GWh

Kanttekeningen

1.1 In welk opzicht is het Hoofdlijnenakkoord anders ten opzichte van de concept RES?
Het afgelopen jaar hebben de regionale partners in de RES het afwegingskader op de vier hoekpunten verdiept. Vanuit die verdieping zijn zes richtinggevende doelstellingen en zes afspraken op regionaal niveau geformuleerd. Hieronder worden de meest spraakmakende afspraken kort toegelicht. Deze afspraken waren in de concept RES niet geformuleerd.

1. Subregionale samenwerking: De regionale doelstellingen en afspraken willen de RES-partners realiseren op een manier die zo goed mogelijk aansluit bij de lokale processen en de onderlinge verschillen in tempo. In het Hoofdlijnenakkoord is daarom aandacht voor subregionale samenwerking. Ofwel: kleinere plukjes van samenwerkende gemeenten binnen de RES-regio. Door meer subregionaal samen te werken, maken de partijen met elkaar de opgaven – en dus niet de bestuurlijke grenzen - leidend. Samen met buurgemeenten beoordeelt elke gemeente op basis van de initiatieven en plannen in gedeelde subregionale gebieden voor wind en zon welke kansen en mogelijkheden er liggen om een bijdrage te leveren aan de regionale doelstellingen. Daarin worden de al genomen besluiten van gemeenten en bijdrage van de lokale initiatieven en plannen, die geen afstemming vragen met andere gemeenten, meegenomen in de RES 1.0.

2. Scherpere afspraak over hoekpunt maatschappelijke kosten: In het hoofdlijnenakkoord is beschreven dat de maatschappelijke kosten van de energietransitie hoger zijn als we veelal alleen met zon werken. Vanuit maatschappelijke kosten beredeneerd, zou de beste oplossing zijn om 80% van het bod in te vullen met wind. We zien echter ook dat dit botst met het hoekpunt maatschappelijke acceptatie. Daarom wordt in het hoofdlijnenakkoord geconstateerd dat we moeten streven naar een verhouding 60% wind en 40% zon.

3. Geen verplichting om zoekgebieden voor zon en wind vast te stellen in RES 1.0. Alleen zoekgebieden die bestuurlijk zijn bekrachtigd, worden weergegeven op de kaart. Afspraak is dat in de RES 2.0. – die in het voorjaar van 2023 opgeleverd moeten worden – alle zoekgebieden voor wind op een kaart zijn weergegeven.

1.2 *Wat als we bij nader inzien toch niet mee willen doen aan de RES?*
Op 28 juni 2019 heeft het kabinet het Klimaatakkoord ondertekend. Daarmee heeft het kabinet zich verplicht gesteld om uitvoering te geven aan de doelen uit het Klimaatakkoord. Dit is later goedgekeurd door de Tweede Kamer. De RES volgt uit het aanbod van de koepels (VNG, IPO en Unie van Waterschappen) aan het nieuwe kabinet, waarin ze aangeven samen te willen werken “Naar een duurzaam Nederland”. Dit heeft geresulteerd in de samenwerking aan een landelijk Klimaatakkoord en de daaraan verbonden RES opgave. De RES is dus niet gebaseerd op wetgeving, maar op een bestuurlijk akkoord. De koepels zijn geen bestuursrechtelijke organen. Het kan daardoor zijn dat een gemeente stelt niet mee te willen doen aan de RES. Daar staat geen wettelijke sanctie tegenover. Er kleeft echter wel een bestuurlijk en politiek risico aan. Dit kan zijn beslag krijgen in de vorm van provinciaal toezicht en Provinciale Inpassings Plannen (PIP’s).

1.4 *Moeten wij als gemeente Staphorst ook iets vinden van wat de andere gemeenten doen?*
De vaststelling van het Hoofdlijnenakkoord West-Overijssel betekent voor gemeenteraad/Provinciale Staten/algemeen bestuur dat zij hiermee een uitspraak doen over het totaal van het regionaal bod voor opwek elektriciteit én het gemeentelijk aandeel in dit bod. Met dit besluit wordt geen uitspraak gevraagd over (de hoogte van) het bod van de andere gemeenten.

1.5 *Maar als we afspreken om tot een verhouding van 60% wind, en 40% zon te komen, dan is het voor ons toch relevant wat andere gemeenten doen?*
Er zijn gemeenten die relatief veel, of zelfs 100% zon in hun energiemix hebben zitten. Betekent dit dan dat andere gemeenten daardoor meer wind moeten realiseren? In het Hoofdlijnenakkoord is hierover afgesproken dat elke gemeente op subregionaal niveau zichtbaar maakt wat de bijdrage is aan de 60/40 verhouding. De huidige verhouding tussen zon en wind in de subregio Zwolle, Staphorst, Dalfsen en Zwartewaterland is 225 Gwh wind, en 459 Gwh zon. Ofwel: 33% wind, en 67% zon. Als we echter iets dieper op het gebied inzoomen, dan zien we dat de vier gemeenten door meerdere Hoogspanning / Middenspanning (HSMS) stations bediend worden. Zo wordt Staphorst bijvoorbeeld bediend door de HSMS stations Meppel, Zwartsluis en Zwolle Hessenweg. De 'puzzel' dient op dat niveau gelegd te worden. Mogelijk is het voor station Zwolle Hessenweg bijvoorbeeld juist gunstig dat hier meer zon op wordt aangesloten. Op HSMS niveau streven we naar een goede balans tussen zon en wind. In de periode richting RES 2.0. zal blijken of zich knelpunten op dat vlak openbaren. Vanuit de gemeente Staphorst bezien is er op voorhand geen reden om nu een interventie te plegen op het hoofdlijnenakkoord: onze eigen energiemix voldoet namelijk aardig aan de 60 / 40 verhouding. Bovendien is Staphorst één van de koplopers ten aanzien van gerealiseerde windenergie.

1.6 *Moet de route 35 nog ingezet worden?*
Doel van de RES'en is dat er in 2030, 35 Terawattuur (TWh) aan hernieuwbare elektriciteit op land geproduceerd wordt. Afgesproken is dat als de gezamenlijke RES'en in totaal niet op 35 TWh uitkomen, dat er dan een proces in gang wordt gezet die hier op bijstuurt. Dit proces wordt Route 35 genoemd. Naar aanleiding van de monitor van de 30 concept-RES'en in Nederland door het Planbureau voor de Leefomgeving (PBL), wordt echter geconcludeerd dat de concept-RES West-Overijssel in voldoende mate bijdraagt aan de landelijke doelstellingen. Deze monitor is gepubliceerd op 1 februari 2021.

1.7 *Wat is er met moties 63, 64 en 65 gedaan?*
In de raadsvergadering van 26 mei 2020, heeft uw raad drie moties aangenomen over de Concept RES. Deze moties zijn als volgt in het hoofdlijnenakkoord doorvertaald:

- Motie 63, verduurzamen op en onder het dak: zie afspraak 3.6 uit het hoofdlijnenakkoord.
- Motie 64: vooruit kijken met energie coöperaties: energie coöperatie Wij Duurzaam Staphorst is en wordt nauw betrokken in de RES werkgroepen lokaal eigendom en regionaal energiebedrijf. Zie ook afspraak 3.1. uit het Hoofdlijnenakkoord.
- Motie 65, vraag en aanbod zon en wind: Afgesproken is dat de haalbaarheid van de diverse mogelijkheden voor opslag landelijk verder worden verkend en dat deze nauwgezet worden gevolgd door de RES West Overijssel. Dit heeft echter nog niet geleid tot concrete afspraken.

1.8 *Is het onhandig als we straks afspraken hebben vastgelegd in een hoofdlijnenakkoord én een RES 1.0?*
Op het moment dat de RES 1.0 wordt vastgesteld, komt het Hoofdlijnenakkoord te vervallen. Het Hoofdlijnenakkoord heeft immers als functie om de input van Raden en Staten in de RES 1.0. te verwerken.

2.1 *Hebben inwoners meegedacht over het verhogen van het RES bod?*
In de RES 1.0 moeten we aangeven hoeveel hernieuwbare elektriciteit wij in 2030 willen opwekken. Het college heeft dit bod aangepast naar 120 Gigawattuur. Voor fase 1 van het uitnodigingskader grootschalige energie opwek vragen we inwoners echter óók om mee te denken over de vraag hoeveel energie we in 2030 willen opwekken. Dit lijkt op het eerste gezicht te wringen. Het verschil tussen het RES proces, en het proces voor het uitnodigingskader grootschalige opwek, is als volgt:

- Ons RES bod bestaat uit projecten die al in de pijplijn zitten, of die eigenlijk niet controversieel zijn – zoals zon op dak. We moeten hier iets over doorgeven, omdat er voor deze plannen anders geen aansluitcapaciteit wordt opgenomen in de investeringsplannen van de netbeheerders;
- Het zou kunnen dat (een deel van de) inwoners aangeven dat we méér moeten doen dan alleen uitvoering geven aan projecten die al in de pijplijn zitten en zon op daken. Bijvoorbeeld omdat we weten dat de vraag naar elektriciteit de komende decennia zal verdubbelen. In het proces over het uitnodigingskader grootschalige opwek, kan het concept RES bod dus gezien worden als een ondergrens. Inwoners kunnen meepraten over of we deze ondergrens ook moeten zien als bovengrens, of dat de bovengrens hoger moet liggen. Mocht dit laatste het geval zijn, dan kunnen we dit meenemen in de RES 2.0.

2.2 *Gaan andere gemeenten hun bod ook aanpassen?*
Zwolle heeft dit al gedaan. En ook andere gemeenten overwegen een aanpassing van hun bod. Op het moment van dit schrijven zijn daar echter nog geen bestuurlijke besluiten over genomen. In het Hoofdlijnenakkoord is in paragraaf 2.1 opgenomen dat het “op basis de koersgesprekken tussen de gemeenten en netbeheerders nog mogelijk is dat gemeenten hun bod actualiseren. Deze actualisatie zal in de RES 1.0. worden opgenomen. De RES 1.0. vormt de basis voor het investeringsplan van de netbeheerders”.

2.3 *Is dit een garantie dat er in Staphorst geen nieuwe zonneparken en windmolens meer komen?*
In de omgevingsvisie is opgenomen dat Staphorst in 2050 energieneutraal wil zijn. In 2018 lag het energiegebruik in Staphorst op 85 GWh elektriciteit, en op ongeveer 19 miljoen m3 gas. De netbeheerders hebben becijferd dat de elektriciteitsvraag in 2050 verdubbeld is ten opzichte van nu. Dat betekent dat we in 2050 ongeveer 170 GWh hernieuwbare elektriciteit nodig hebben. Uitgaande van ons nieuwe RES bod (120 GWh in 2030), komen we dan nog 50 GWh te kort. Ofwel: om energieneutraal te kunnen worden, moeten we ergens tussen nu en 2050 nog meer maatregelen nemen. Vanuit fase 1 van het uitnodigingskader grootschalige energieopwekking zijn we momenteel met inwoners en belangengroeperingen in gesprek over hoe we daar mee om moeten gaan. In de collegeberichten van deze raadsvergadering vindt u een toelichting op dit proces.

Keuze en effect
Als u instemt met dit voorstel, heeft dit de volgende gevolgen:

#	Afspraak uit hoofdlijnenakkoord	Wat betekent dit voor Staphorst?
2.1	Gemeenten kunnen hun lokale bod actualiseren. Eventuele actualisaties worden in de RES 1.0. meegenomen. De RES 1.0. vormt de basis voor het investeringsplan van de netbeheerders.	Voorgesteld om ons concept bod van 88 GWh in de RES 1.0 aan te passen naar 120 GWh. Achterliggend motief is het mogelijk maken van zon op dak projecten.
2.1 & 2.4	De partners in de RES West Overijssel streven naar een verhouding van 60% wind en 40% zon. Hier geven zij op subregionaal niveau invulling aan. De partners spannen zich in om de mechanismen “knoppen van maatschappelijke kosten” in en tussen de te ontwikkelen zoekgebieden en projectgebieden toe te passen. We kijken dus op (sub)regionaal niveau naar de mogelijkheden voor meer wind, grotere clusters en redelijke afstanden tot aansluitpunten.	De verhouding tussen zon en wind in de subregio Zwolle, Staphorst, Dalfsen en Zwartewaterland is 225 Gwh wind, en 459 Gwh zon. Ofwel: 33% wind, en 67% zon. Als we echter iets dieper op het gebied inzoomen, dan zien we dat de vier gemeenten door meerdere Hoogspanning / Middenspanning (HSMS) stations bediend worden. Zo wordt Staphorst bijvoorbeeld bediend door de HSMS stations Meppel, Zwartsluis en Zwolle Hessenweg. De ‘puzzel’ dient op dat niveau gelegd te worden. Mogelijk is het voor station Zwolle Hessenweg bijvoorbeeld juist gunstig dat hier meer zon op wordt aangesloten. Op HSMS niveau streven we naar een goede balans tussen zon en wind.
2.2.	In de RES 2.0. worden bestuurlijk vastgestelde zoekgebieden opgenomen voor wind. Ook worden in de RES 2.0. bestuurlijke vastgestelde zoekgebieden opgenomen voor zon op veld, op een zodanig niveau dat een goede verdeling naar Hoogspannings / Middenspanning station (HSMS) kan worden vastgesteld.	In het raadsmemo dat bij de collegeberichten is toegevoegd, is uitgelegd dat de eerdere afspraak was dat zoekgebieden in de RES 1.0. opgenomen moesten worden. Doordat dit nu verplaatst is naar de RES 2.0, hebben we meer tijd voor het participatietraject dat we voeren vanuit het uitnodigingskader grootschalige opwek.
2.3	We passen de ontwerpprincipes uit de concept RES toe ten aanzien van de ruimtelijke inpassing	Geen.
2.5	Voor de realisatie van windmolens en grootschalige zonneparken streven de gemeenten naar een gebiedsgerichte en grensontkennende aanpak. Voorafgaand aan de start van participatietrajecten maken buurgemeenten afspraken over het betrekken van inwoners bij energieprojecten in de grensgebieden van hun gemeente. Dit streven wordt geborgd in het gemeentelijke duurzaamheidsbeleid.	In ons RES bod zijn alleen reeds vergunde zon en windprojecten opgenomen. Buurgemeenten moeten echter nog wel aan de slag met het vergunnen van wind en zon. Deze afspraak waarborgt dat de buurgemeenten, als deze projecten zich vlak bij Staphorster grondgebied bevinden, afstemming met ons zullen zoeken over het participatietraject.

#	Afspraak uit hoofdlijnenakkoord	Wat betekent dit voor Staphorst?
2.6	Minimaal 50% lokaal eigendom	Niets. In het RES-bod van Staphorst zijn geen nog niet vergunde zonneparken en windturbines opgenomen.
3.1	Versterken sub-regionale samenwerking	Niets. De colleges van Zwolle, Staphorst, Dalfsen en Zwartewaterland werken op bestuurlijk niveau reeds samen op het energiedossier.
3.2	Regionale participatie: we handhaven de regionale participatiestructuren en zorgen daarbij voor een goede verbinding tussen het beleidsmatige proces en de uitvoering	Niets.
3.3	Aan de slag met groen gas, geothermie, lokale waterstof, aquathermie en toepassen van de duurzaamheidsladder in de Regionale Structuur Warmte	Staphorst en RENDO zetten al in op het gebruik van groen gas. Met deze afspraak vergroten we de lobby kracht en komen er nauwere samenwerkingen tot stand die als doel hebben om de productie van groen gas te stimuleren.
3.4	Verkenning naar regionale MER	Deze informatie helpt ons bij de doorvertaling van energiebeleid naar het lokale omgevingsbeleid.
3.5	Doorontwikkeling RES en financiering	Doordat we regionaal blijven samenwerken, hoeft niet iedere gemeente het wiel zelf uit te vinden. We kunnen expertise en ervaring uitwisselen. Dit scheelt mogelijk onderzoekskosten.
3.6	Samenwerking aan een lobby op betaalbaarheid en governance in relatie tot warmte en zon op dak	De huidige wet- en regelgeving, én het aangeboden instrumentarium, biedt voor gemeenten onvoldoende mogelijkheden om regie te nemen binnen de warmtetransitie. Gezamenlijk kunnen we een lobby voeren om hier betere middelen voor beschikbaar te krijgen. Hetzelfde geldt voor mogelijkheden om zon op dak eenvoudiger en haalbaarder te maken. Dit past bij motie 63 die uw raad bij de behandeling van de concept RES hebt aangenomen.

Beleid- en regelgeving

- Klimaatakkoord
- Startnota RES West Overijssel

Financiën, Belastingen, risico's en beheersmaatregelen
Vaststelling van het Hoofdlijnenakkoord heeft geen directe financiële consequenties. De uitvoering van de energietransitie natuurlijk wel. Hier is recent door de Raad voor het Openbaar Bestuur (ROB) een advies over uitgebracht. Het budget voor de RES-organisatie is beschikbaar voor de doorontwikkeling naar de RES 1.0 tot eind 2021. Mogelijk kan hier vanuit het NPRES nog een kleine aanvulling op plaatsvinden. Over de financiering van de ontwikkeling van de RES 2.0 en verder (2022-2025) zal door het nieuwe kabinet besluitvorming plaatsvinden. Door de huidige demissionaire minister Van 't Wout is in een brief aan de Tweede Kamer aangegeven groot belang te hechten aan continuïteit van de RES'en.

Uitvoering
Na vaststelling van het hoofdlijnenakkoord door de Colleges van B&W van de elf gemeenten, Gedeputeerde Staten van de provincie Overijssel en het DB van het Waterschap Drents Overijsselse Delta en de waterschappen Vallei en Veluwe, Rijn en IJssel en Vechtstromen, worden de raadsvoorstellen en conceptbesluiten van het Hoofdlijnenakkoord doorgezet naar de (griffies van de) volksvertegenwoordigende organen: gemeenteraden, de Provinciale Staten en/of algemeen besturen van de Waterschappen. Op basis van eerdere afspraken met de agendacommissie is het besluitvormingsproces over het Hoofdlijnenakkoord afgerond worden vóór 1 mei 2021. Na dit besluitvormingsproces zal de stuurgroep zo spoedig mogelijk een voorstel opstellen voor de RES 1.0 rekening houdend met de eventueel vastgestelde moties en/of amendementen.

Na bespreking in het bestuurlijk platform wordt de definitieve RES 1.0 ter besluitvorming voorgelegd aan de Colleges van B&W van de elf gemeenten, Gedeputeerde Staten en DB'en van de vier Waterschappen. De uiterste datum voor besluitvorming en indienen van het raadsvoorstel voor de definitieve RES 1.0 is voorzien op 1 juni 2021. De gemeenteraden, de provinciale staten en/of algemeen besturen van de Waterschappen worden geacht de besluitvorming zo mogelijk vóór 1 juli 2021 af te ronden met een mogelijke uitloop t/m 9 juli 2021. Mochten er in de vaststelling van de definitieve RES 1.0 sprake zijn van het aannemen van moties en/of amendementen, dan zal de stuurgroep deze meezenden met de indiening van de RES 1.0 bij het NPRES. Voor regionale afstemming en duiding van de impact en vervolgproces van eventuele moties en amendementen bij de RES 1.0 zal de stuurgroep uiterlijk voor 1 november 2021 een voorstel voorleggen aan het bestuurlijk platform. Daarna kan een gezamenlijk voorstel voor verwerking van de moties en amendementen worden gedaan aan de Colleges van B&W van de elf gemeenten, Gedeputeerde Staten van de provincie Overijssel en de DB'en van de waterschappen.

Communicatie

Pers en embargo
Op 31 maart 2021 om 12.00 uur wordt door de voorzitters van de stuurgroep RES West-Overijssel in een persgesprek het Hoofdlijnenakkoord RES West-Overijssel toegelicht. Tot dat moment geldt een embargo voor de bekendmaking van de besluiten en de openbaarheid van de stukken. Hierdoor kunnen de leden van de gemeenteraden / Provinciale Staten en algemene besturen vooraf kennisnemen van het Hoofdlijnenakkoord. In het communicatieplatform RES West-Overijssel zullen nadere afspraken gemaakt worden over de communicatie.

Participatie
Conform de startnota is in de totstandkoming van dit Hoofdlijnenakkoord gekozen voor een proces van representatieve participatie, wat onder andere tot uitdrukking is gebracht in de bestuurlijke werkconferenties en adviezen van de adviesgroep. De participatie van inwoners en andere belanghebbenden, vindt primair plaats op het lokaal niveau. In het Hoofdlijnenakkoord wordt voorgesteld deze werkwijze naar de RES 1.0 en RES 2.0 voort te zetten.

Digitaal bijgevoegd / ter inzage liggende stukken

1. Hoofdlijnenakkoord RES West Overijssel
2. Toelichting verhoging lokaal RES bod

Burgemeester en wethouders van Staphorst,

G.J. Kok MDR , burgemeester.

M. Kragting-de Groot , secretaris.