

Achterhoek

RES

Regionale  
Energie  
Strategie



Samen  
d'ran!

Partners: Aalten • Berkelland • Bronckhorst • Doetinchem • Montferland •  
Oost Gelre • Oude IJsselstreek • Winterswijk i.s.m. provincie Gelderland,  
waterschap Rijn en IJssel en netbeheerder Liander.

14 01 2021

# RES Achterhoek

14 januari 2021

# Wat is de regionale energiestrategie?

- Eén van de maatregelen uit het klimaatakkoord
- 30 energieregio's
- Doel: 35 TWh (nationaal)
- Richt zich op het maken van regionale afspraken over het opwekken van duurzame energie
- Gefinancierd door Rijksoverheid en Provinciale overheden
- Een strategie is (nog) geen beleid



# Wie is bestuurlijk verantwoordelijk voor de RES Achterhoek?

- Gemeenten:
  - Aalten
  - Berkelland
  - Bronckhorst
  - Doetinchem
  - Montferland
  - Oost Gelre
  - Oude IJsselstreek
  - Winterswijk
- Provincie Gelderland
- Waterschap Rijn & IJssel
- Liander

Achterhoek

RES

Regionale  
**Energie  
Strategie**



**Samen  
d'ran!**

# Wat komt er in een RES 1.0 te staan?

- Een regionaal bod: hoeveelheid op te wekken TWh elektriciteit in 2030
- Uitgesplitst in
  - % zon op dak
  - % zon op land
  - % wind
- Een selectie van kansrijke gebieden waarin deze elektriciteitsopgave kan worden ingevuld
- De randvoorwaarden, waaronder we dit acceptabel vinden
- Een strategie voor het verduurzamen van de warmtevoorziening
- Een uitvoeringsprogramma, waarin de RES in omgevingsbeleid wordt geborgd



# In 3 stappen

## STAP 1

### REGIONALE RUIMTELIJKE UITGANGSSITUATIE

- Inzicht in ruimtelijk beleid.
- Inzicht in planologische kansen/beperkingen.
- Inzicht in koppelkansen
- **Inzicht in wensen en bezwaren van stakeholders.**
- **Inzicht in de verschillende manieren waarop de opgave ingevuld kan worden.**



## STAP 2

### RUIMTELIJKE ALTERNATIEVEN

- **Opstellen van een afwegingskader.**
- Opstellen van meerdere ruimtelijke alternatieven.
- Het afwegen (scoren) van de alternatieven.
- Het doorrekenen van de verschillende alternatieven.



## STAP 3

### VOORKEURSALTERNATIEF

- Het kiezen tussen alternatieven of het combineren van alternatieven tot één voorkeursalternatief.
- Het doorrekenen van het voorkeursalternatief.
- Toetsen hoe het alternatief staat t.o.v. bestaand beleid.

# Proces richting RES 1.0

## STAP 1: REGIONAAL RUIMTELIJKE UITGANGSSITUATIE

### Afgeronde stappen:

- Themasesie over koppelkansen (26 augustus)
- Online informatiebijeenkomst voor inwoners (14 oktober)
- Themagesprekken natuur, landbouw en landschap (26 november, 8 december, 14 december, 15 december)

### Vandaag:

- Regionaal ruimtelijk atelier

# Proces richting RES 1.0

## STAP 2: ONTWIKKELEN RUIMTELIJKE ALTERNATIEVEN

### Geplande stappen:

- Inwonersbijeenkomst - regionaal ruimtelijke alternatieven (februari)
- Atelier ruimtelijke alternatieven (georganiseerde stakeholders) (maart)
- Dialogsessie inwoners (maart)

## STAP 3: VOORKEURSALTERNATIEF

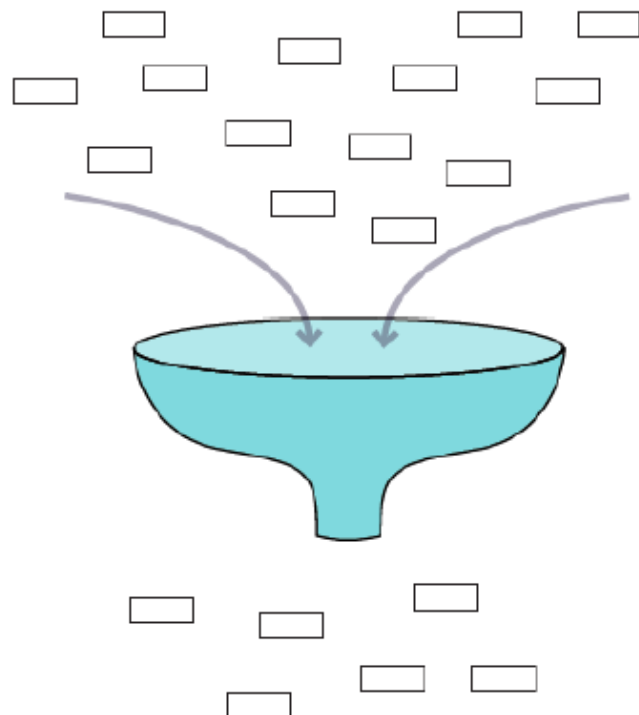
# Vandaag: Regionaal ruimtelijk atelier

## Het doel van de bijeenkomst is:

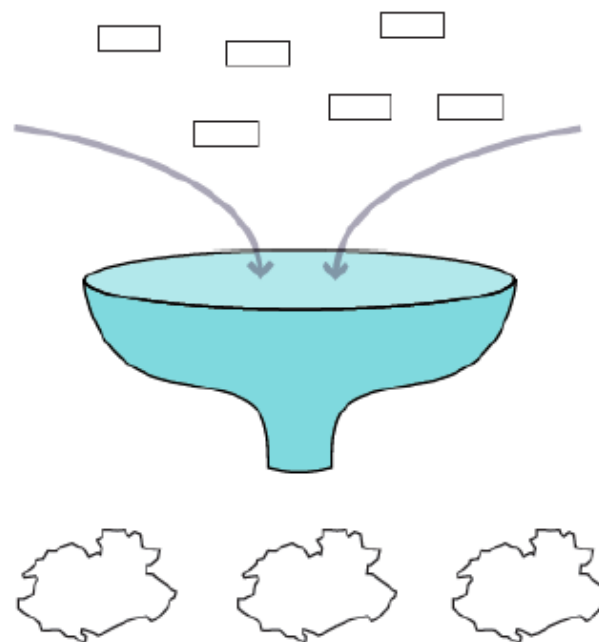
- Een gezamenlijk beeld krijgen van de Ausgangssituatie in de Achterhoek m.b.t. duurzame energie
  - Waar zijn de afgelopen jaren zonneparken en windparken ontwikkeld?
  - Wat is het geldende beleid?
  - Waar verwachten dat met het huidige beleid zon en wind zal worden ontwikkeld?
- Verschillende bouwstenen voor inrichting van het landschap met zonne- en windenergie aan u voorleggen
- Gevoel krijgen voor het draagvlak, ophalen van argumenten voor of tegen de verschillende bouwstenen



# Van bouwstenen naar alternatieven



*Selectie van bouwstenen:  
welke vallen af en welke willen we verder onderzoeken?*



*Mixen van de overgebleven bouwstenen tot drie  
reële alternatieven voor de Achterhoek*

Achterhoek

RES

Regionale  
Energie  
Strategie



Samen  
d'ran!

Partners: Aalten • Berkelland • Bronckhorst • Doetinchem • Montferland •  
Oost Gelre • Oude IJsselstreek • Winterswijk i.s.m. provincie Gelderland,  
waterschap Rijn en IJssel en netbeheerder Liander.

14 januari 2021

# Bouwstenen Zon & Wind

# Terugblik sessies landbouw natuur landschap

- Behoefte aan meer regie / men vindt beleid te vrij / te uitnodigend
- Doe het vooral ook samen - van onderop - hoe ingewikkeld dat ook is.
- Lokaal eigenaarschap ipv projectontwikkelaars van buiten.
  
- Zon
  - meer zon op dak
  - zon zoveel mogelijk bij harde elementen (bebouwing, infra, erven, bedrijfsterreinen)
  - Landschap meer nog dan natuur is wat Achterhoek uniek maakt - dat zoveel mogelijk sparen
  - Ruimte voor landbouw-extensivering houden
  - Koppelen met landbouw, droogte, natuur, wateropgaven is lastig / maatwerk
  
- Wind
  - Divers beeld; sommigen vinden windturbines prima, anderen zijn zeer terughoudend
  - Sommige solitair en lokaal / één groot cluster / infra&bedrijfsterrein / juist lege landbouwgebied of nieuwe natuur
  - Kies voor één strategie/verhaal -> geen hagelslag / wildgroei

# Opgave

In RES 0.5 een bod van 1,35 TWh = 1350 mln kWh

- 0,35 TWh op grote daken = 350 mln kWh
- 1,0 TWh dus in te vullen met **grondgebonden zon & wind ....**

1,0 TWh is ofwel 80 windturbines van 4 MW ofwel 1000 ha zonneweide

In praktijk een mix; bijvoorbeeld:

- 20 windturbines (4MW) en 750 ha zon -> 80 MW wind + 750 MW zon of.....
- 40 windturbines (4MW) en 500 ha zon -> 160 MW wind + 500 MW zon of .....
- 60 windturbines (4MW) en 250 ha zon -> 250 MW wind + 250 MW zon of .....
- 40 windturbines (5,6 MW) en 250 ha zon

In veel RESsen meer zon dan wind .....

# Waar staan we nu? -> Achterhoek is op stoom!

## Zon op dak:

- Opgave/bod is **350 mln kWh** nodig
- SDE t/m sept 2020: => **200 mln kWh gerealiseerd /in de pijplijn .....**

## Wind op land:

- SDE + vergund =>  $30 + 30 = 63$  MW bij 3200 vollast => **ca 190 mln kWh**
- 8 turbines Aalten + 13 grensstreek Montferland - Oude IJsselstreek

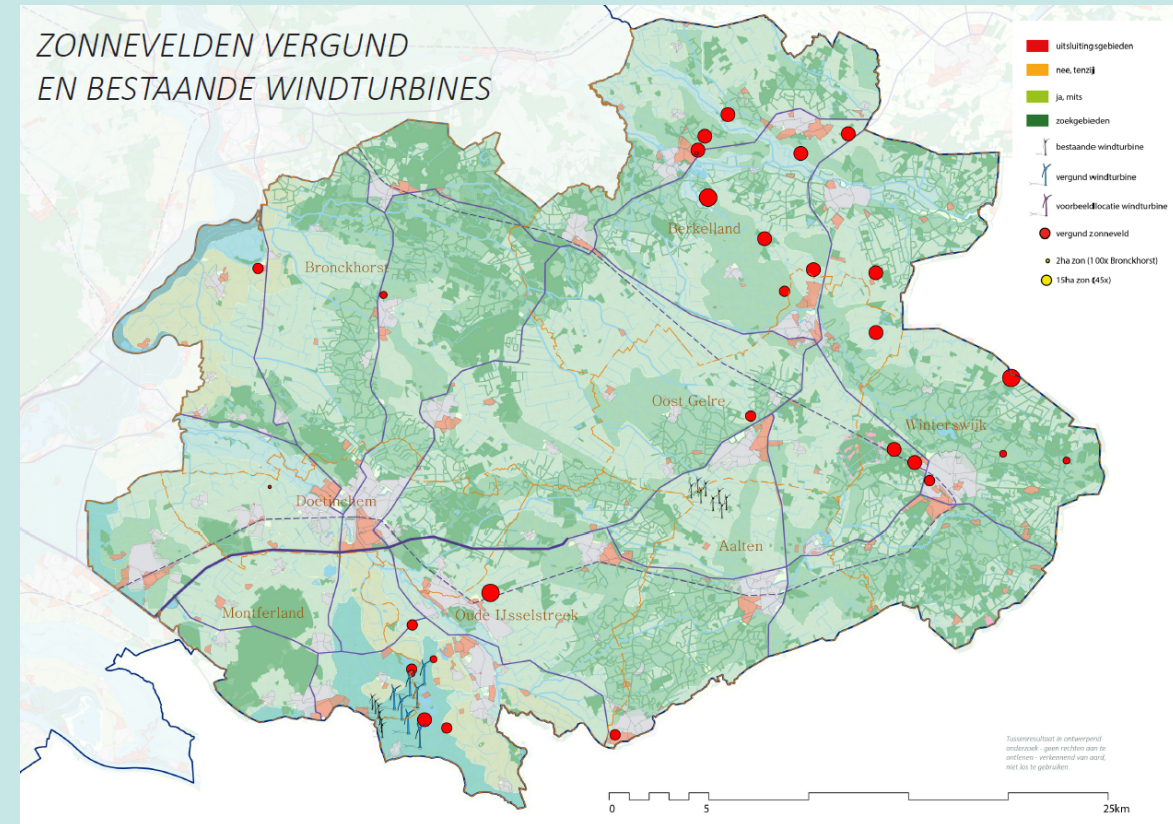
## Zon op land:

- SDE + vergund =>  $80 + 190 = 270$  MW bij 950 vollast => **ca 260 mln kWh**

Zon en Wind op land samen al 450 mln kWh => **45% van de 1,00 TWh**

Met zon op dak al ruim 650 mln kWh => **bijna 50% van de 1,35 TWh**

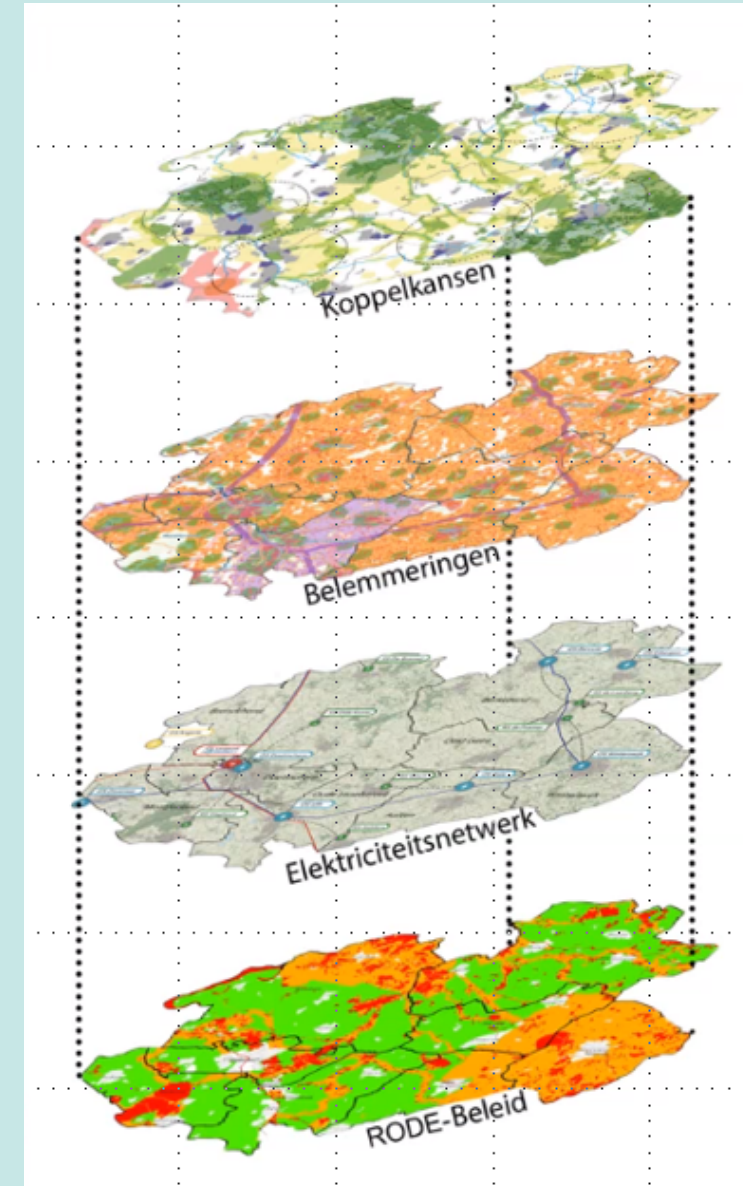
**Je ziet vooral wind en zon op dak maar ook qua grondgebonden zon zit er al veel in de pijplijn.....**



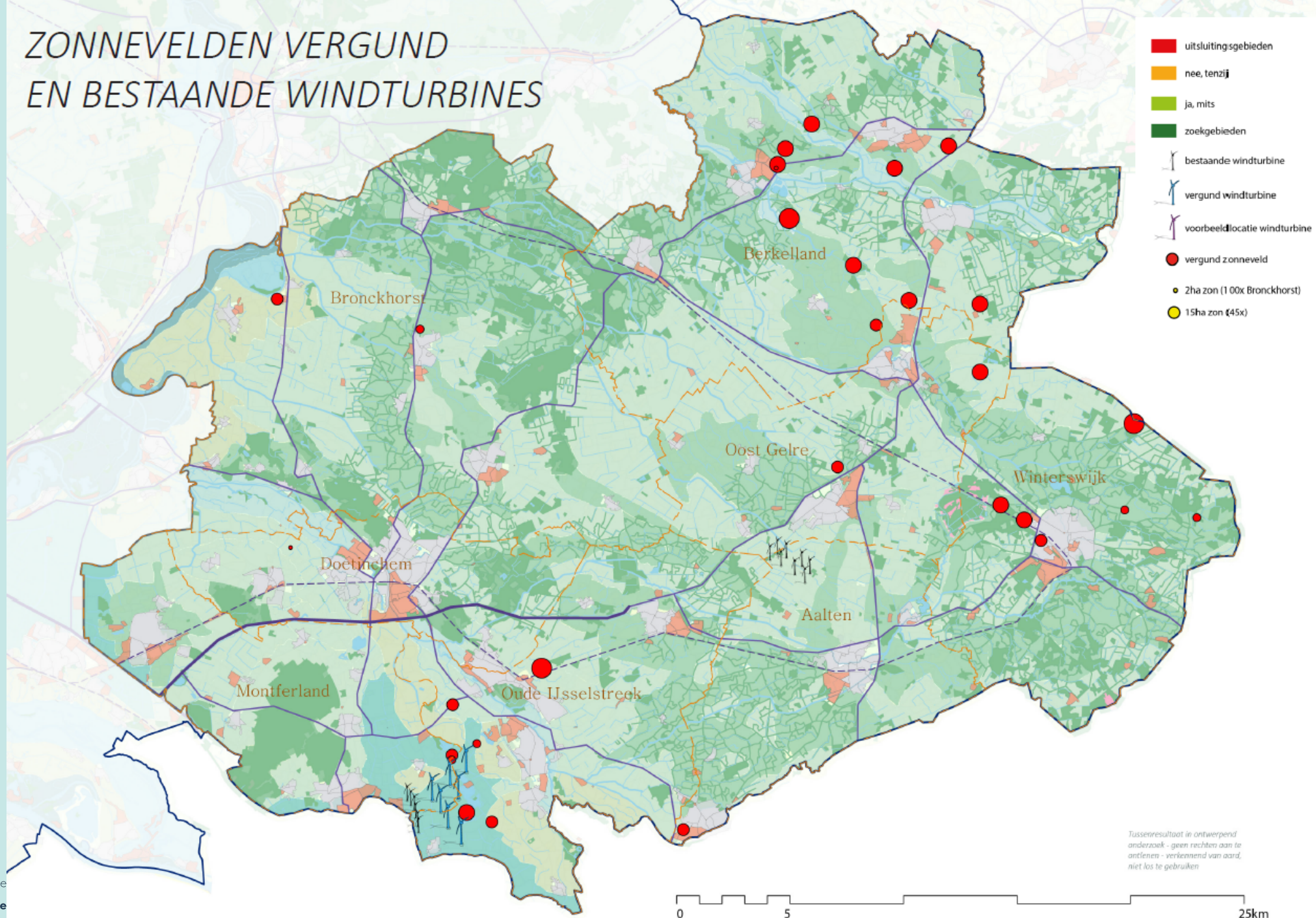
# RODE beleid / Netwerk / Belemmeringen / Koppelkansen

## Wat is de speelruimte:

1. Gemeentes hebben al RODE beleid gemaakt of zijn bezig
  1. Werkgroep ruimte heeft wijzigingen opgehaald
  2. Beleid naast elkaar gelegd tot integrale kaarten voor regio
2. Bestaand elektriciteitsnetwerk en de elektriciteitsvraag in de toekomst
3. Wettelijke eisen over afstandscriteria & beleidsbependingen

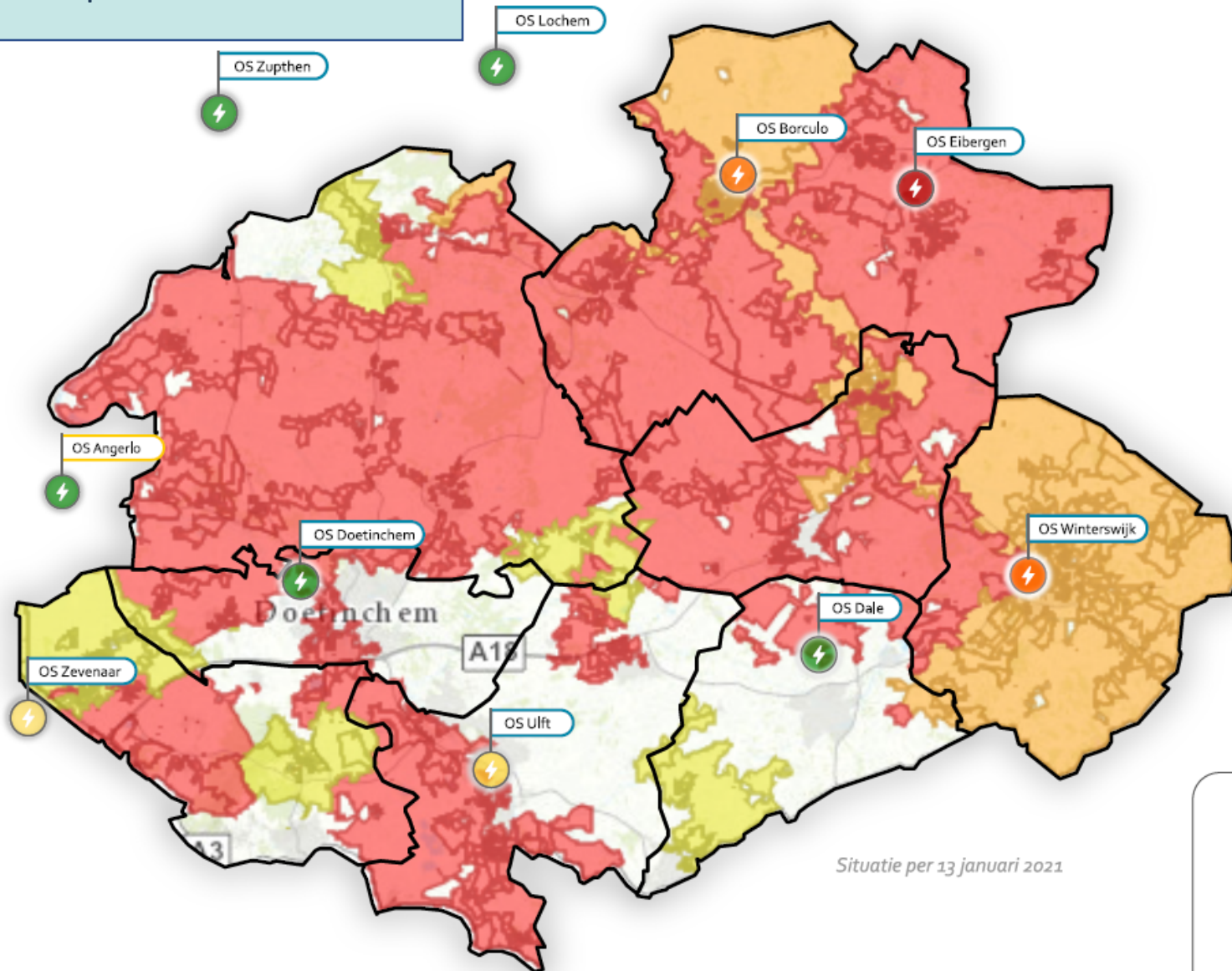


# ZONNEVELDEN VERGUND EN BESTAANDE WINDTURBINES






Tussenresultaat in ontwerp  
onderzoek - geen rechten aan te  
antlenen - verkenning van aard,  
niet los te gebruiken

## Capaciteit netwerk nu



Situatie per 13 januari 2021

-  Capaciteit beschikbaar
-  Beperkt capaciteit beschikbaar
-  Zeer beperkt capaciteit beschikbaar
-  Geen capaciteit beschikbaar



# Quota zon - per gemeente

- Berkelland max 140 ha grootschalig
- Oude IJsselstreek 2x30 ha; daarna evaluatie
- Oost Gelre max 50 ha op lb grond; max 15 ha per tranche
- Bronckhorst indicatie 200 ha kleinschalig max 2 ha per stuk
- Doetinchem max 3% landbouwgrond; max 126 ha
- Aalten geen max
- Winterswijk geen max
- Montferland geen max aantal ha. Beperkte openstelling beschikbare gebieden.

# Autonome ontwikkeling door de oogharen:

## Zon

- Kleinschalig zon in Bronckhorst
- Verder vooral zonneweides van 10 a 15 ha
- Geconcentreerd rondom onderstations
- Natuurlijk waar het past vanuit RODE beleid
- Netwerk is her en der beperkend

## Wind

- Twee bestaande stevige clusters
- Aangevuld met solitair en kleine clusters van 2 tot 5 turbines
- Vooral gestuurd door wettelijke belemmeringen
- Verspreid door de regio