# Toelichting en FAQ invulformulieren RES 2022

Versie 2 september 2022

In oktober 2022 voeren de netbeheerders een integrale netimpactanalyse uit. Hiervoor wordt de stand van zaken van duurzame elektriciteitsopwekking in de RES-regio’s opgehaald. De plannen voor wind op land, zon op veld en zon op gebouw worden via invulformulieren aangeleverd voor zowel de onderdelen pijplijn, ambitie als het totale vermogen in 2030. Het onderdeel huidig is bekend bij de netbeheerder. Het doel van deze formulieren is om een beeld te krijgen van de hoeveelheid en geografische verdeling van de plannen in de RES. Netbeheerders gebruiken de informatie in deze formulieren voor het berekenen van de netbelasting in de toekomst en koppelen dit terug aan de regio’s. Daarbij ligt de focus vooral op de situatie in 2030.

## Randvoorwaarden

Voor deze invulformulieren gelden de volgende randvoorwaarden:

* De regio levert 1 scenario aan. Dit zorgt voor een betrouwbare doorrekening omdat de impact van omliggende regio's goed meegenomen kan worden;
* De informatie wordt aangeleverd op buurtniveau (CBS-indeling 2020);
* Het op te stellen (omvormer)vermogen wordt in MWp (windturbines) of kWp (zon op gebouw, zon op veld) ingevuld en is zonder toepassing van een realisatiegraad zoals het begrippenkader RES omschrijft. Het is niet mogelijk om hiervan af te wijken.
* De netbeheerders houden in hun doorrekening rekening met optimalisatie vanuit systeemefficiëntie zoals aftoppen en cable poolen;
* Om een zo compleet mogelijk beeld van het bod voor 2030 te krijgen vraagt de netbeheerder de regio naar de projecten in de verschillende fases van de pijplijn.
* Indien bekend kan de regio ook het totaal vermogen voor 2035, 2040 en 2050 invoeren;
* De huidige geïnstalleerde vermogens (peildatum 1 april 2022) levert de netbeheerder aan.

## Een formulier per thema

**Formulier Grootschalig zon op gebouw**

In dit formulier vult de regio de vermogens in voor grootschalig zon op gebouw. Het gaat hierbij bijvoorbeeld om installaties op bijvoorbeeld agrarische loodsen, warenhuizen en grote industriële complexen, maar ook boven parkeerterreinen en op parkeergarages. Het gaat niet om thermische zonnepanelen voor warm water. De grens voor grootschalige installaties ligt op 15 kWp, ofwel circa 43 panelen van 350 Wp. Deze grens is afkomstig uit het Klimaatakkoord en is vastgesteld op basis van de SDE+ regeling in 2019 en tevens opgenomen in het Begrippenkader RES.

**Formulier Wind**

In dit formulier vult de regio de vermogens in voor windturbines. Er is geen waarde aangegeven als ondergrens voor het vermogen, maar het gaat niet om kleinere windmolens die meestal solitair op een erf of op een dak worden geplaatst.

**Formulier Zon op veld (>15kWp)**

In dit formulier vult de regio de vermogens in voor grootschalig zon op veld. Het gaat hierbij bijvoorbeeld om zonnevelden, -parken of -weides op landbouw gronden, water, infrastructuur of geluidsschermen. Het gaat niet om thermische zonnepanelen voor warm water. De grens voor grootschalige zonnevelden ligt op 15 kWp, ofwel circa 43 panelen van 350 Wp. Deze grens is afkomstig uit het klimaat akkoord en is vastgesteld op basis van de SDE+ regeling in 2019.

## Praktisch; hoe vul ik het formulier in?

* Per formulier kunnen op CBS buurtniveau van links naar rechts (van concreet naar minder concreet) de pijplijn fases en ambities ingevuld worden volgens de eenheid die in de laatste kolom staat genoemd (voor grootschalig zon op gebouw is er voor de pijplijn slechts éen kolom). Voor de pijplijn gaat het om bruto getallen zonder toepassing van een realisatiegraad zoals beschreven in het begrippenkader RES. Er kan sprake zijn van overprogrammering in deze fases.
* Alles wat tot 01-04-2022 al is gerealiseerd hoeft niet ingevuld te worden. De netbeheerder voegt zelf alle gerealiseerde projecten toe.
* Pijplijn Subsidiebeschikking en Bouw: Dit betreft projecten met SDE-beschikking of projecten zonder SDE-beschikking die in aanbouw zijn.
	+ De meest recente lijst SDE+(+) projecten is 'Projecten in beheer (apr.2022)’ zie <https://www.rvo.nl/sites/default/files/2022-07/04-07-2022-SDE-plus-plus-Projecten-in-beheer-juli-2022.xlsx>.
	+ Alleen projecten die binnen de SDE-regelingen in 2030 nog subsidiabel kunnen zijn worden meegenomen. In praktijk betekent dit dat projecten met een ingebruikname jaar vanaf 2015 worden meegenomen (een subsidiabele looptijd van 15 jaar + eventueel één bankingjaar).
* Bij wind en bij zon op veld worden extra fases in de pijplijn onderscheiden; vergunningsverlening, vergunningsaanvraag, RO procedure, en voortraject. Vergunningsverlening geldt vanaf een herroepelijke vergunningsverlening. Vergunningsaanvraag geldt vanaf de reguliere vergunningsaanvraag. RO procedure geldt vanaf een principe verzoek (conceptaanvraag omgevingsvergunning) of voorontwerp bestemmingsplan. Voortraject geldt vanaf een concreet initiatief die niet in bovenstaande categorieën vallen. Zie ook pagina 3d. van het [Begrippenkader RES](https://www.regionale-energiestrategie.nl/Nieuws/2202909.aspx)
* Het totaal aan te sluiten vermogen wordt ook in een aparte kolom opgevraagd, en volgt uit de optelling van huidig (bekend bij netbeheerder), pijplijn en ambitie, icm de realisatiegraden van de verschillende fasen.
* Zorg ervoor dat de in te vullen overzicht niet wordt aangepast: de celopmaak is standaard, er mogen *geen* kolommen worden toegevoegd en het formulier mag geen formules bevatten.

**Geo-informatie**

Sommige regio’s werken al met de nieuwe geo-informatie bestanden van NP RES. In die bestanden houdt de regio een overzicht bij de onderdelen pijplijn en ambitie van het bod daaraan toegevoegd de realisatiegraden zoals beschreven in het begrippenkader, geografische gegevens, systeemefficiënte keuzes etc. Deze informatie mag ook als GIS-bestand worden aangeleverd worden samen met de invulformulieren. Dit kan voor de netimpactanalyse nuttige, aanvullende informatie zijn. Zie [de attributentabellen van NPRES](https://regionale-energiestrategie.nl/quickscan/default.aspx) voor de gewenste informatie over de geo-bestanden.

**Indienen**

De invulformulieren moeten voor 1 oktober 2022 bij de regionale netbeheerder worden aangeleverd. Die voert vervolgens de netimpactanalyse uit en zorgt voor een terugkoppeling in de vorm van een rapportage. Het streven is om deze rapportage uiterlijk medio december aan alle regio’s te leveren.

Zijn er vragen over de invulformulieren? Neem dan contact op met info@npres.nl.

Vragen worden daar verzameld een naar de juiste persoon doorgestuurd. Op basis van de vragen wordt een FAQ gemaakt.

**Relatie met quickscan**

Alle regio’s hebben in juni de NP RES quickscan ingevuld inclusief een tabel met het bod. Het detailniveau van de invulformulieren is echter veel groter (buurtniveau) en daardoor erg nuttig. We onderzoeken of we deze datavragen aan de regio volgend jaar kunnen combineren. Met de cijfers van de quickscan en uit de invulformulieren werkt NP RES aan een compleet overzicht van de biedingen. De netbeheerders geven op basis van de cijfers uit de invulformulieren met de netimpactanalyse de regio’s een actueel inzicht in de toekomstige netbelasting op het elektriciteitsnetwerk.

# FAQ invulformulieren

**Vraag:** De invulformulieren vragen om de Pijplijn in te vullen zonder realisatiegraad, maar het Begrippenkader RES gebruikt wel realisatiegraden. Hoe verhoudt zich dit tot elkaar?

**Antwoord:** In de invulformulieren is voor de pijplijn bewust gekozen om te werken met de bruto vermogens waar geen realisatiegraad voor is toegepast. Dit heeft de netbeheerder nodig voor de analyse. Voor het onderdeel ambitie van het bod is dit niet van toepassing, omdat daarvoor geen realisatiegraden gelden. De netimpactanalyse kijkt naar de haalbaarheid van de biedingen voor het energienetwerk op basis van o.a. systeemefficiëntie en maakbaarheid.

**Vraag:** Is de informatie over de SDE-beschikkingen openbaar beschikbaar op een centrale plek?

**Antwoord:** Ja, de status van alle SDE projecten is te vinden in deze excel van RVO:

<https://www.rvo.nl/sites/default/files/2022-07/04-07-2022-SDE-plus-plus-Projecten-in-beheer-juli-2022.xlsx>

Voor meer feiten en Cijfers van de SDE, zie hier:

<https://www.rvo.nl/subsidies-financiering/sde/feiten-en-cijfers>

In de Regionale Klimaatmonitor staat ook een overzicht, gebaseerd op de SDE cijfers, met de projecten die SDE hebben, maar nog niet gerealiseerd zijn.

<https://klimaatmonitor.databank.nl/Jive?workspace_guid=d5142e79-1eb0-4cfb-a62d-980e655f7ebf>

Hier is het volgende te vinden:

SDE nog niet gerealiseerd

* Vermogen wind op land (in 13 verschillende categorieën)
* Vermogen zon op veld (inclusief water)
* Vermogen zon op gebouw (inclusief parkeerterreinen)
* Vermogen zon (onbekend of veld en gebouw)

**Vraag:** Waarom wordt de netimpactanalyse op 1 oktober gedaan? Dat sluit niet goed aan bij ons eigen tijdpad in de regio.

**Antwoord:** Vanwege de soortgelijke vragen voor netimpactberekeningen, die vanuit verschillende trajecten tot de netbeheerders komen (CES, TVW, NAL, RES) is er gekozen om op één moment in het jaar een doorrekening te doen, waarin zoveel mogelijk informatie uit deze verschillende trajecten gebundeld wordt. Hiermee borgen we dat er (1) het werk behapbaar blijft voor de netbeheerders, en (2) we de informatie mee kunnen nemen in onze investeringsplannen.

Oorspronkelijk was de doorrekening getimed op de planning van het opleveren van RES 2.0 in de zomer van 2023, op zo’n manier dat we met de netimpactbepaling nog mede richting konden geven. Vanwege MER-ontwikkelingen is de planning van 2.0 losgelaten en plant iedere regio op een eigen moment de oplevering van RES 2.0. Het is niet haalbaar om voor iedere regio een eigen rekenmoment in te plannen, dan raken we ook het overzicht van de doorrekeningen en de impact kwijt.

Door jaarlijks alle thema’s / onderdelen met zoveel mogelijk input van buiten door te rekenen krijgen we met elkaar een ritmiek die inzicht geeft in de voortgang, verdieping en verandering van plannen, en ook over de impact van die plannen op het net en de kansen en knelpunten daarbij.

Als het goed is worden ambities, plannen en projecten in de regio’s steeds concreter: zoekgebieden worden verder ingevuld, er zijn vergunningen en subsidies afgegeven, etc. Dit zie je o.a. terug door de verdere duiding van de pijplijnfasen. Door nu de voortgang van de ontwikkelingen op te halen en door te rekenen kunnen we alsnog mede richting geven aan de herijking van RES 2.0 en sorteren we met elkaar ook voor op het monitoringsmoment in de zomer van 2023.

**Vraag:** In de provincie wordt veel met MVA gerekend, in de invulformulieren moet ik het vermogen in MWp of kWp opvoeren. Hoe kan ik dat omrekenen?

**Antwoord:** MVA ofwel MegaVoltAmpere wordt gebruikt voor aansluitvermogens. Voor opwekinstallaties is de verhouding tussen MVA en MW 1:1, dus 1 MVA is 1 MWp en 1 kVA is 1kWp.