

# Verslag marktconsultatie

Inkoop duurzame en/of lokaal opgewekte energie

## COLLECTIEF GOOI & VECHT



Aanbestedende diensten

Opgesteld door

Datum

Ons kenmerk

TenderNed-kenmerk

Regio Gooi- en Vechtstreek namens Collectief Gooi en Vechtstreek

Team Inkoop Regio Gooi en Vechtstreek

22 juni 2026

DOC-26014637

TN554649

## Inleiding

In de periode 30 januari 2026 tot 30 mei 2026 heeft Regio Gooi en Vechtstreek namens Collectief Gooi en Vechtstreek (hierna: het collectief GV) een marktconsultatie uitgevoerd. Deze marktconsultatie is uitgevoerd in het kader van de ambities van het collectief GV om de energietransitie te versnellen en het aandeel lokaal opgewekte duurzame energie te vergroten. Er is bewust voor gekozen om te starten met een marktconsultatie om te onderzoeken of, en zo ja hoeveel, marktpartijen deze dienstverlening kunnen aanbieden en op welke wijze. Met deze consultatie beoogt het collectief GV de marktbereidheid te peilen, kansen voor innovatieve samenwerkingsvormen te verkennen en input op te halen voor een toekomstige aanbesteding. Voor deze marktconsultatie is gesproken met twee soorten marktpartijen, namelijk: partijen voor de energiediensten en lokale opwekkers.

Onder partijen van de energiediensten wordt verstaan: organisaties die energiediensten aanbieden om directe afname van elektriciteit van lokale opwek te faciliteren, afgestemd op gelijktijdigheid van vraag en aanbod.

Onder (lokale) opwekkers wordt verstaan: producenten van duurzame elektriciteit, zoals energiecoöperaties, die geïnteresseerd zijn in en voorwaarden stellen aan het leveren van stroom aan gemeenten via transparante en marktconforme manier.

Deze marktconsultatie is gepubliceerd op TenderNed als open marktconsultatie. Dit houdt in dat alle partijen in de markt de gelegenheid hebben gekregen om deel te nemen.

Van alle schriftelijk ontvangen antwoorden is een geanonimiseerd verslag gemaakt. Dit betreft onderhavig verslag. In dit verslag wordt geen concurrentiegevoelige informatie gedeeld.

## 1. Deelname partijen

Op basis van de aanmeldingen via TenderNed kan worden geconcludeerd dat er brede interesse vanuit de markt is voor deelname aan de marktconsultatie. In totaal hebben zich 13 partijen aangemeld. Deze groep bestaat uit een mix van commerciële energieleveranciers, dienstverleners en lokale/coöperatieve initiatieven. Van deze groep heeft een select aantal partijen ook daadwerkelijk inhoudelijk deelgenomen. Hierbij is gewerkt met twee afzonderlijke vragenlijsten: een vragenlijst voor energiediensten (Bijlage 1) en een vragenlijst voor lokale opwekkers (Bijlage 2). 8 organisaties hebben één of beide vragenlijsten ingediend.

Daarnaast heeft nog één partij via een ander kanaal aangegeven geïnteresseerd te zijn in het volgen van de ontwikkelingen binnen dit traject, in een informerende en meedenkende rol, zonder commerciële of contracterende betrokkenheid.

## 2. Vragen

### Bijlage 1: Vragenlijst Marktconsultatie Energiediensten:

De vragenlijst voor marktpartijen voor energiediensten richt zich op het in kaart brengen van de rol, ervaring en dienstverlening van partijen die energiediensten aanbieden, met name in relatie tot lokale energie opwek en directe levering aan gemeenten. Er wordt ingegaan op het dienstenaanbod. Partijen dienen aan te geven welke energiediensten zij leveren, zoals het opzetten en faciliteren van een Dynamisch Aankoop Systeem (DAS), kwalificatie en berichtenverkeer met EDSN, forecasting, BRP-diensten, vergunningverlening, facturatieprocessen en ondersteuning bij PPA-constructies. Ook wordt gevraagd hoe prijsstelling is opgebouwd en welke systemen worden gebruikt voor het matchen van lokale opwek en verbruik (peer-to-peer matching).

Een verdere onderdeel richt zich op inkoop op de energiemarkt, waaronder de mate van automatisering bij inkoop op de dag- en termijnmarkt, de omgang met prijsrisico's en flexibiliteit, en de verwerking van onbalanskosten (op aansluitingsniveau of binnen een portfolio).

Tot slot worden vragen gesteld over contractering en schaalbaarheid, zoals minimale en maximale volumes en de mogelijkheid om mee te groeien met nieuwe lokale opwekprojecten. Ook wordt expliciet gevraagd of de organisatie zelf duurzame energie opwekt in de regio.

#### Bijlage2: Vragenlijst Marktconsultatie (Lokale)Opwekkers:

De vragenlijst richt zich op het in kaart brengen van lokale energie opwekinitiatieven en hun bereidheid om elektriciteit te leveren aan het collectief GV. Allereerst wordt gevraagd naar de gemeente(n) waarin het initiatief actief is en het soort opwekproject (zoals zon op dak, zon op land of wind), inclusief de jaarlijkse productie en de projectstatus. Vervolgens wordt ingegaan op de interesse in levering via een PPA. Een verdere onderdeel richt zich op prijsvorming en randvoorwaarden. Daarna wordt gevraagd naar de mate waarin de productie aansluit op lokale vraag (tijd en locatie), de mogelijkheid om energie te leveren als baseload, as nominated of as produced, en de flexibiliteit of beperkingen hierin. Er wordt ook ingegaan op de omgang met Garanties van Oorsprong (GvO's) en tot slot wordt gevraagd naar de bereidheid om deel te nemen aan een Dynamisch Aankoopstelsel (DAS).

### 3. Samenvatting

Op basis van de beantwoording van de vragenlijsten (bijlage 1 en 2) komen de volgende hoofdlijnen naar voren:

Uit de reacties van dienstverleners blijkt dat energieleveranciers verschillende ondersteunende energiediensten kunnen leveren. Tegelijkertijd geven zij aan dat zij op dit moment nog niet allemaal in staat zijn om productie en verbruik op aansluitniveau volledig direct aan elkaar te koppelen. Een klein aantal partijen geeft aan dat deze functionaliteit wel beschikbaar is. Het platform of systeem biedt in die gevallen de functionaliteit voor interne matching tussen opwek en verbruiksansluitingen, waarmee toepassing voor regionale opweklocatie binnen energiegemeenschappen technisch mogelijk lijkt, mits aan de benodigde organisatorische en juridische randvoorwaarden wordt voldaan. Voor het verdere keuzetraject is dit een belangrijk onderscheid.

Vanuit lokale opwekkers is er duidelijke interesse om via PPA-constructies elektriciteit te leveren aan de regio. Daarbij gaat de voorkeur vaak uit naar vaste prijsafspraken en levering "as produced". Concrete prijsinformatie wordt beperkt gedeeld. Verder komt naar voren dat lokale opwekkers nog beperkte ervaring hebben met een Dynamisch Aankoopstelsel (DAS). Er is behoefte aan ondersteuning bij deelname en implementatie, mede vanwege zorgen over administratieve complexiteit en uitvoeringslasten. Daarnaast blijkt dat meerdere respondenten ervan uitgaan dat samenwerking met gemeenten vorm zou krijgen via een energiegemeenschap en niet het delen van energie.

Samengevat laat de marktconsultatie zien dat er zowel technisch als organisatorisch potentieel is voor samenwerking rond lokale opwek.

## Bijlage 1: Vragenlijst Marktconsultatie Energiediensten:

Deze vragenlijst is bedoeld voor marktpartijen die energiediensten leveren of kunnen leveren ter ondersteuning van rechtstreekse inkoop van elektriciteit van (lokale) opweklocaties op basis van gelijktijdigheid tussen vraag en aanbod. Het doel is inzicht krijgen in beschikbare diensten, ervaringen en randvoorwaarden.

### 1. Uw organisatie

- Type organisatie (energieleverancier / verlener energiediensten):
- Ervaring met energiediensten om rechtstreekse inkoop van elektriciteit van (lokale) opweklocaties mogelijk te maken:

### 2. Aangeboden energiediensten

- Welke van de onderstaande diensten biedt u aan?

| Dienst                                                                                    | Ja/Nee | Subverdeling                              | Ja/Nee |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------------------------------------------|--------|
| Opzetten en faciliteren van een Dynamisch Aankoop Systeem (DAS)                           |        |                                           |        |
| Kwalificatie en Berichtenverkeer met EDSN                                                 |        |                                           |        |
| Forecasting                                                                               |        |                                           |        |
| BRP                                                                                       |        |                                           |        |
| Vergunning                                                                                |        | Leveranciersvergunning                    |        |
|                                                                                           |        | Leveranciersregistratie                   |        |
| Facturatie                                                                                |        | Facturatie tussen gemeenten               |        |
|                                                                                           |        | Facturatie tussen producent en gemeente   |        |
|                                                                                           |        | Verwerking energiebelasting en clustering |        |
| Voor de kWh die niet via PPA's worden afgestemd, kan gemeente separaat prijzen vastleggen |        | Op basis van EPEX                         |        |
|                                                                                           |        | Op basis van Endex (M, Q, Y)              |        |
|                                                                                           |        | Op basis van peak- en baseload blokken    |        |
| PPA's met derden invoegen                                                                 |        |                                           |        |

- Van welk platform of systeem maakt u gebruik om elektriciteitstransacties tussen lokale opwekkers en verbruikersaansluitingen mogelijk te maken op basis van gelijktijdigheid tussen opwek en verbruik (peer-to-peer matching)?
- heeft u verder nog aanvullingen op bovenstaand overzicht welke u mee wilt geven aan de Regio GV?
- Uit welke prijscomponenten bestaat uw dienstverlening en kunt u de verschillende in de tabel vermelde diensten separaat beprijzen?
- indien u gevraagd wordt de dienstverlening zoals in bovenstaande tabel uit te laten voeren, komen de totale kosten dan onder de aanbestedingsdrempels uit (dwz. Max €216.000 voor een periode van 4 jaar)?
- Wat is voor u van belang wanneer de Regio Gooi en Vecht via een inkoopprocedure uw prijzen gaat beoordelen?
- Ondersteunt u levering op basis van PPA's met lokale opwekkers, waarbij de PPA wordt gesloten tussen gemeente en producent?

- Welke rol neemt u in bij administratie en verrekening van zelflevering?

### 3. Inkoop op de energiemarkt

- Kunt u volledig geautomatiseerd inkopen op dagmarkt en/of termijnmarkt?
- Hoe wordt omgegaan met prijsrisico's en flexibiliteit?
- Hoe gaat u om met de verrekening van onbalanskosten? Worden deze op 1:1 aansluitingsniveau verrekend of worden producent en afnemer in een verrekenportfolio geplaatst?

### 4. Contractering en schaalbaarheid

- Minimale en maximale volumes voor dienstverlening?
- Mogelijkheden om mee te groeien met nieuwe lokale opwekprojecten?

### 5. Koppeling met lokale opwek (doorverwijzing)

- We onderzoeken ook directe afspraken met lokale opwekkers via PPA's.
- Vraag: Wekt uw organisatie zelf duurzame elektriciteit op in de regio Gooi en Vechtstreek, of bent u gelieerd aan lokale opwekprojecten, en bent u geïnteresseerd om elektriciteit te verkopen aan gemeenten via een PPA?

☐ Ja → Wilt u dan ook de aparte vragenlijst voor lokale opwekkers invullen (document: 'Vragenlijst Lokale Opwekkers').

☐ Nee

## Bijlage2: Vragenlijst Marktconsultatie (Lokale)Opwekkers

Deze vragenlijst is bedoeld voor (lokale) opwekkers van duurzame elektriciteit zoals energiecoöperaties en andere lokale producenten. Doel is inzicht krijgen in interesse en voorwaarden voor levering van elektriciteit aan gemeenten via PPA's, op een transparante en marktconforme manier.

### 1. Organisatie en initiatief

- Type initiatief (energiecoöperatie / stichting / particulier / anders):
- Gemeente(n) waarin u actief bent:

### 2. Opwekproject(en)

- Type opwek (zon op dak, zon op land, wind, anders):
- Jaarlijkse productie (indicatie in MWh):
- Status project (in bedrijf / in ontwikkeling / gepland):

### 3. Interesse in levering via PPA

- Heeft u interesse om elektriciteit te leveren aan gemeenten via een PPA?
- Zo ja, gaat uw voorkeur dan uit naar een Fysieke ('sleeved') PPA of een virtuele of synthetische PPA (waarbij met een *contract for differences* wordt gewerkt?)
- Gewenste looptijd (bijv. 5, 10 of 15 jaar):
- bent u vrij in de keuze van partij welke voor u de nominatie en onbalansverrekening doet?
- Staat u ervoor open om een gedeelte van uw opwek (bijv. 1/3) van uw capaciteit, te leveren aan een gemeente?
- Belang van prijszekerheid voor uw financiering en exploitatie:

### 4. Prijsvorming en voorwaarden

- Voorkeur voor vaste prijs/kWh of marktgekoppelde prijs, en in dat laatste geval vernemen wij graag uw voorkeursprijsreferentie
- Overige randvoorwaarden voor een haalbare businesscase

### 5. Gelijktijdigheid en lokale afname

- In hoeverre kan uw productie aansluiten bij lokale vraag (tijdstip en locatie)?
- Kunt u de kWh duurzame energie zowel als *baseload*, *as nominated* en *as produced* leveren? En heeft u hierin een voorkeur?
- Mogelijkheden of beperkingen voor afstemming van vraag en aanbod:

### 6. Garanties van Oorsprong

- Hoe gaat u om met de door u geproduceerde GvO's (meeverkopen, apart verhandelen, niet uitgeven)?
- Heeft u nadere aandachtspunten bij levering zonder afzonderlijke GvO's?

- In hoeverre kunt u gelijktijdigheid garanderen tussen levering van kWh en GvO's? Hoe zou wat u betreft deze administratie er bij voorkeur uit zien?

## 7. Transparantie en marktwerking

- Staat u open voor deelname aan een Dynamisch Aankoopstelsel (DAS, een soort van marktplaats) en/of aanbestedingsplatform (zoals TenderNed of MerCell) voor het tot stand komen van PPA's, dit i.v.m. de noodzaak voor de Regio de lokale opwek rechtmatig in te kopen?

- Welke ondersteuning is nodig om hieraan deel te nemen?