

## Resultaten marktconsultatie - maart 2024

In de voorbereiding op de aanbesteding voor een nieuwe leveringsovereenkomst voor elektriciteit en gas is in de tweede helft van 2023 een marktoriëntatie uitgevoerd. Dit was net na de energiecrisis, waarin leveranciers door o.a. hoge prijsfluctuaties beperkt waren in hun aanbod. Omdat de markt daarna meer tot rust is gekomen is opnieuw met leveranciers gesproken om te informeren of er sinds de marktoriëntatie veranderingen zijn geweest. De gesprekken zijn gevoerd aan de hand van een vooraf opgestelde vragenlijst. De antwoorden op deze vragen zijn in dit document geaggregeerd en anoniem beschreven. In dit document wordt met 'leverancier' en 'leveranciers' bedoeld één of meerdere van de vier geconsulteerde leveranciers. De aanbestedende dienst is van mening dat middels gesprekken met deze vier leveranciers een representatief beeld van de marktsituatie is verkregen.

### **Vraag 1. Wordt er ingeschreven op een uitvraag/ perceel dat enkel bestaat uit de levering van gas?**

Antw: De leveranciers geven aan dat niet te doen, tenzij het een bestaande klant betreft. Het advies is unaniem om elektriciteit en gas als 1 perceel uit te vragen.

### **Vraag 2: Wat is de minimale en maximale looptijd waarvoor u contracten kunt sluiten?**

Antw: De meeste leveranciers kunnen looptijden vanaf 1 jaar aanbieden, als daarbij ook optiejaar worden aangeboden. De consensus ligt op vier jaar, waarbij bijvoorbeeld geldt: 1 initieel contractjaar met 3 optiejaar of 2 initiële contractjaren met 2 optiejaar. Optiejaar zijn daarbij altijd wederzijds, wat hier betekent dat zowel de opdrachtgever als de opdrachtnemer akkoord dienen te gaan om een optiejaar te kunnen lichten.

### **Vraag 3: Aan welke duurzaamheidseisen dient een product te voldoen?**

Antw: Alle leveranciers willen uitsluitend duurzame energie leveren. Dit betekent dat er voor elektriciteit een equivalent aantal GvO's dient te worden afgeboekt en voor gas dat het minimaal CO<sub>2</sub>-gecompenseerd is. GvO's mogen afkomstig zijn uit Europa of Nederland en eventueel door de opdrachtgever aan opdrachtnemer worden geleverd als het volume bij inschrijving bekend is. Enkele leveranciers hebben opgemerkt dat CO<sub>2</sub>-certificaten uitsluitend in een vaste hoeveelheid worden gecontracteerd (op basis van contractwaarde), in tegenstelling tot GvO's die op basis van werkelijk verbruik kunnen worden geleverd.

### **Vraag 4: Kunnen GvO's en CO<sub>2</sub>-certificaten worden afgeboekt op certificaat-rekeningen van de deelnemers (8 deelnemers)?**

Antw: De leveranciers geven unaniem aan dat dit mogelijk is, waarbij een enkele heeft gewezen op de administratieve belasting daarvan.

**Vraag 5: Is er voldoende groen gas beschikbaar in de markt?**

Antw: Er is sinds de vorige marktorientatie meer groen gas beschikbaar, maar dusdanig weinig dat leveranciers geen groen gas aanbieden aan nieuwe klanten. Bovendien wordt naar verwachting per 2026 de bijmengverplichting van kracht. Leveranciers adviseren unaniem om geen 100% groen gas uit te vragen maar CO<sub>2</sub>-gecompenseerd gas.

**Vraag 6: Wat is gangbaar qua aanpassing van contractvolumes en volumebandbreedtes?**

Antw: Voor alle leveranciers geldt dat de contractvolumes uiterlijk eind november voorafgaand aan het leveringsjaar dienen te zijn vastgesteld. Daarbij hebben de leveranciers aangegeven dat een aanpassing tot 5% t.o.v. het contractvolume van het lopende leveringsjaar acceptabel is.

M.b.t. het volumebandbreedte lijkt de consensus in de markt te zijn dat er tussen de 5% en 10% volumebandbreedte wordt aangeboden.

De leveranciers geven aan dat de volumebandbreedte tegenwoordig van toepassing is op alle aansluitingen en noemen daarbij expliciet ook profiel aansluitingen.

De meeste van de leveranciers geeft aan geen restricties te hanteren voor mutaties, omdat de gevolgen van mutaties op het volume worden afgedekt door de volumebandbreedte.

**Vraag 7: Voor de regio van de gemeente Leiden en omstreken geldt dat de netbeheerder voor peiktarieven rekent met werkdagen van 07:00 – 21:00 uur. Dit is anders dan in de meeste andere regio's van het land. De leveranciers zijn gevraagd of zij hiermee bekend zijn en of zij deze tijden in de overeenkomst kunnen hanteren voor peiktarieven?**

Antw: De meeste leveranciers geven aan hiermee bekend te zijn, dan wel hun tarieven op basis van deze uren te kunnen aanbieden. De andere leveranciers gaven aan deze vraag niet te kunnen beantwoorden, maar deze te moeten voorleggen aan hun handelaren.

**Vraag 8: Tijdens de energiecrisis zijn er diverse momenten geweest waarbij er niet kon worden ingekocht op basis van de EOD-settlement (end of day) prijs die op de energiebeurs tot stand komt. Is het inmiddels mogelijk om via EOD in te kopen?**

Antw: Dit hangt ervan af welke inkoopstrategie wordt gevolgd. Indien er wordt gekozen voor een dagelijkse gemiddelde inkoopstrategie dan is het bij alle leveranciers mogelijk. Wanneer er wordt ingekocht op basis van een click-strategie, zoals een stop-loss met meerdere clickmomenten, dan geldt dat dit bij een aantal leveranciers wel mogelijk is en bij een aantal leveranciers niet mogelijk is. De leveranciers waarbij dit niet mogelijk is bieden in plaats daarvan de mogelijkheid

om via de OTC-prijs in te kopen (een prijs die door de leverancier tijdens een handelsdag zelf wordt bepaald).

**Vraag 9: Hoe lang voorafgaand aan een leveringsjaar kunnen prijzen worden vastgezet?**

Antw: Dit varieert per leverancier en varieert van 3 jaar vooruit tot 4 jaar vooruit (leveringsjaar 2028). Daarbij geldt dat bij sommige leveranciers er een maximaal deel (bijvoorbeeld 25% - 75%) voorafgaand aan een leveringsjaar kan worden ingekocht en bij andere leveranciers kan het volledige contractvolume tot 3 jaar voorafgaand aan een leveringsjaar worden ingekocht.

**Vraag 10: Hoeveel clickopdrachten kunnen er per leveringsjaar worden gegeven, indien er gebruik wordt gemaakt van een clickstrategie?**

Antw: Het minimum volume dat hierbij wordt aangegeven bedraagt ongeveer 5% van het contractvolume (+/- 1 GWh tot 1,5 GWh per click). Voor gas wordt een minimum per click aangegeven van 100.000 (N)m<sup>3</sup>.

**Vraag 11: Welke gevolgen kan de opdrachtgever verwachten van de bijmengverplichting?**

Antw: De leveranciers geven aan dat nog niet alle afspraken met betrekking tot de bijmengverplichting duidelijk zijn. Enkele van hen noemen dat het voornemen is om de financiële gevolgen van de bijmengverplichting door te rekenen aan de verbruiker tegen een wettelijk bepaalde prijs. De laatste verwachting is dat de bijmengverplichting per 2026 van kracht wordt.

**Vraag 12: Is het mogelijk om facturen te ontvangen via e-facturatie?**

Antw: Alle leveranciers geven aan te kunnen factureren via e-facturatie en daarnaast ook facturen te kunnen aanbieden in pdf-format met Excel-bestanden. De leveranciers geven aan dat voor e-facturatie per factuuradres een ION-nummer bekend dient te zijn. Deelnemers aan het collectief kunnen individueel kiezen in welke vorm zij facturen wensen te ontvangen.

**Vraag 13: Zijn er andere bepalingen die voor leverancier van belang zijn en niet zijn besproken?**

Antw: Meerdere leveranciers adviseren om de prijs voor teruglevering te baseren op de dagelijks gemiddelde spotprijs en de afslag op te nemen als onderdeel van de prijs in het prijzenblad.

Voor grotere volumes teruglevering die tijdens de contractperiode worden toegevoegd en die tijdens de aanbesteding niet bekend zijn, adviseren leveranciers dat partijen daarover separaat afspraken maken.

Over Social Return is opgemerkt dat de organisatie niet altijd voldoet aan gestelde eisen (standaard of registratie), maar wel veel op dit gebied te doen.

Alle leveranciers geven aan dat de gestandsdoeningstermijn is gemaximeerd tot een aantal dagen (variërend van 1 tot 3 dagen). De voorkeur wordt uitgesproken om de inschrijving op een dinsdagochtend te doen en voor het weekend een voornemen tot gunning te doen. De leveranciers accepteren unaniem dat zij vervolgens risico lopen tijdens de wettelijke Alcateltermijn van 20 dagen.

---