



Nota van Inlichtingen bij de Europese openbare aanbestedingsprocedure 'Levering van duurzame elektriciteit en CO-2 gecompenseerd aardgas 2024-2029' namens de gemeenten Beverwijk, Bloemendaal, De Ronde Venen, Diemen, Heemstede, Hillegom, Lisse, Noordwijk, Oostzaan, Teylingen, Velsen en Stichting Sportaccommodaties Beverwijk
Gepubliceerd onder nummer: PRJ-2200319

Datum: 23 maart 2023

Inleiding: Er zijn vragen gesteld over deze aanbesteding. U treft de beantwoording hieronder aan.

Aanbestedingsdocument Energielivering RIJK 20230224, Bijlage B Tarievenblad en Bijlage G Overzicht aansluitingen gepubliceerd op 24 februari 2023 komen te vervallen.

Aanbestedingsdocument Energielivering RIJK NvI 202300323, Bijlage B Tarievenblad NvI 20230223 en Bijlage G Overzicht aansluitingen NvI 20230323 zijn op 23 maart 2023 toegevoegd in map 'Aanbestedingsdocumenten' op TenderNed.

Nr.	Betreft	Vraag	Antwoord
1	opsplitsing in percelen fysiek gas & VER	De inkoop van VERs wordt geclusterd met de inkoop van het fysieke gas. Nochtans is een VER een product dat conceptueel volledig losgekoppeld is van het fysieke gas. De inkoop van VERs kan derhalve perfect als een aparte opdracht, of als een apart perceel worden georganiseerd, zoals ook vereist volgens artikel 1.5 van de aanbestedingswet. Er is geen reden waarom deze 2 producten niet uitgesplits kunnen worden in 2 aparte percelen. Een opdeling zal trouwens leiden tot meer concurrentie, zowel voor het fysieke aardgas als voor de VERs. De markt van VERs worden bovendien bevolkt door relatief veel MKB-bedrijven. Door de koppeling beperkt men het aantal kandidaten (onterecht) tot enkel deze die fysiek gas & VERs samen kunnen aanbieden. Kan de aankoop van VERs in een apart perceel worden voorzien ?	Nee, dat kan niet. Wij wensen immers geen VER's te kopen, maar CO2-gecompenseerd aardgas. Er is dan ook geen sprake van een clustering. De VER's zijn slechts (tenminste) bewijsmiddelen en dus geen (aan te kopen) 'product' in onze inkoopbehoefte en uitvraag. Zie daartoe paragraaf 1.4 van het Aanbestedingsdocument.

2	clustering/perceelsopdeling van GvOs met elektriciteit	Kan u motiveren waarom de levering van elektriciteit en deze van GvOs werd geclusterd tot de levering van 'duurzame elektriciteit'. Beide producten worden immers geheel apart verhandeld op afgescheiden markten. Tevens zijn er geheel andere spelers actief in die afgescheiden markten. Bovendien wordt de GvO markt gekenmerkt door voornamelijk MKB bedrijven. Door de clustering worden GVO-aanbieders op die manier onterecht uitgesloten van deze aanbesteding. In diezelfde geest wordt ook de vraag gesteld waarom er dan geen perceelsopdeling werd toegepast zodat GvOs en elektriciteit apart zouden kunnen ingediend worden. In dit kader wordt verwezen naar de verplichtingen inzake het clusterverbod en splitsingsgebod zoals bepaald onder de Aanbestedingswet.	Wij hoeven een en ander niet te motiveren. Er heeft immers geen clustering van de levering van elektriciteit en de levering van GVO's plaatsgevonden. De levering van GVO's aan ons is immers gelet op het wettelijk en marktsysteem in Nederland niet nodig, en zit dan ook niet in onze inkoopbehoefte en uitvraag. Wij kopen aldus geen GvO's in, maar duurzame elektriciteit. De GvO's zijn slechts de daartoe conform de Elektriciteitswet 1998 aangewezen wettelijke bewijsmiddelen.
3	Nederlandse zon/wind	Waarom wordt de levering van duurzame elektriciteit beperkt tot deze van zon/wind uit Nederlandse installaties ? Waarom worden zon/wind installaties van uit de EU niet aanvaard ? Leveranciers van duurzame elektriciteit met installaties buiten Nederland worden op deze manier onrechtmatig gediscrimineerd, wat tevens in strijd is met het Europese grondbeginsel van vrij verkeer van goederen en diensten. Kan AD de oorsprongsvoorwaarde uitbreiden naar "Europese Zon/Wind" ?	Nee, wij breiden de oorsprongswaarde niet uit naar "Europese Zon/Wind". En dat is ook niet nodig, want gelet op het bepaalde in artikel 42 lid 4 Richtlijn 2014/24/EU en artikel 2.76 lid 4 Aanbestedingswet 2012 is de specificatie als genoemd in paragraaf 1.4 van het Aanbestedingsdocument (als vanzelfsprekend) 'wind- en/of zoninstallaties in Nederland of gelijkwaardig'. Overigens is de uitvraag in overeenstemming met de zowel de nationale als de EU klimaat(neutraliteit)doelstellingen.

4	Planning 2.1	Indien datum is 17 april de gunningsbeslissing is 24 april echter gezien de huidige marktomstandigheden is dit niet wenselijk . We kunnen de inschrijving maximaal 24 uur geldighouden, dus voorlopige gunning dezelfde dag of de dag erna voor 15.00. Gaat AD hiermee akkoord? En indien AD akkoord gaat, maar dit niet toepast is inschrijving ongeldig	We gaan akkoord met uw voorstel om de voorlopige gunningsbeslissing uiterlijk op 18 april om 14:00 te versturen. Zie de aangepaste planning in het aanbestedingsdocument en op het Dashboard in TenderNed.
5	Aanbestedingsdocument 1.9	In deze paragraaf wordt de gestanddoeningstermijn genoemd, waarbij tevens is opgenomen dat inschrijvers verplicht zijn mee te werken aan een verlenging van deze termijn, willen zij niet dat de inschrijving ter zijde wordt gelegd. Het lijkt erop dat de gestanddoeningstermijn wordt verward met de opschortingstermijn, met name bij de alinea over het kort geding. Kunt u dit aanpassen? Indien wel wordt bedoeld dat de gestanddoeningstermijn op verzoek moet worden gehonoreerd om mee te mogen blijven doen met de aanbesteding, kunt u dan akkoord gaan met een behoud van het recht op vergoeding van extra kosten en door de verlenging van de gestanddoeningstermijn geleden schade als gevolg van tussentijdse prijswijzigingen voor de gegunde partij?	De gestanddoeningstermijn wordt in paragraaf 1.9 niet verward met de opschortingstermijn. De tweede en derde alinea's van paragraaf 1.9 van het aanbestedingsdocument komen te vervallen. We zullen geen beroep doen op de verlenging. Zie ook het aangepaste Aanbestedingsdocument NvI 20230323.
6	PvE 8	TL KV gaat via saldering. Voor GV geldt een afslag van €18,50/MWh dit geldt voor het volledige terug lever volume. Gaat AD hier mee akkoord	Wij gaan akkoord met uw voorstel.

7	PvE 1.9	Volume bandbreedte en mutatie bandbreedte is gekoppeld en hiervoor hanteren wij bij elektriciteit 5% en voor gas 15% gaat AD hiermee akkoord	Wij gaan akkoord met uw voorstel.
8	Planning	De indien datum is 17 april voor 11.00 dit is echter niet haalbaar i.v.m. prijzing. Graag dit aanpassen naar voor 14.00.	We gaan akkoord met uw voorstel. De deadline voor het indienen van de inschrijvingen is aangepast. Zie dashboard in TenderNed en het aangepaste aanbestedingsdocument.
9	PvE 1.2.3	Bij Dienst 3 verwijst u naar een klant specifieke vaste prijs. Het is voor leverancier niet duidelijk of u hiermee de gehele inkoopcombinatie bedoeld of een individueel lid binnen de combinatie. Kunt u dit verduidelijken?	Wij bedoelen hiermee de gehele inkoopcombinatie.
10	PvE 1.2.8	AD eist de mogelijkheid om maximaal 5% van het teruggeliverde volume tegen de Vaste prijs verrekend te krijgen. Gezien de ontwikkelingen op de markt is dit niet meer gangbaar. Leverancier vraagt om dit aan te passen naar 0% of de mogelijkheid in de gunningsmethodiek om te kunnen kiezen in percentages.	Wij gaan akkoord met dit voorstel, mits vraag 6 uit deze NvI geëerbiedigd wordt.

11	PvE 1.2.9	AD vraagt om verrekening van bandbreedte via een jaargemiddelde EPEX. Leverancier kan hier niet aan voldoet en stelt voor om de verrekening als volgt te laten plaatsvinden: Indien Afnemer(s) in een jaar minder afneemt dan X% van het jaarvolume betaalt Afnemer(s) hiervoor de contractprijs tot X% van het gecontracteerde jaarvolume. En voor elke MWh onder de X% van het jaarverbruik wat niet is verbruikt, ontvangt u van ons de profiel gewogen EPEX Day Ahead Prijs zoals gepubliceerd op www.epexspot.com Indien Afnemer(s) in een jaar meer afneemt dan X% van het jaarvolume, betaalt Afnemer(s) niet de contractprijs maar het profiel gewogen jaargemiddelde van de EPEX DAY Ahead Prijs.	Wij gaan akkoord met uw voorstel.
12	Aanbestedingsdocument 5.1	Bij de beoordelingsmethodiek wordt gekeken naar de opslag voor Gas en Elektriciteit. De aanbesteding gaat uit van duurzame elektriciteit en CO2 gecompenseerd Gas. Begrijpt gegadigde het goed dat in de opslag voor Gas en Elektriciteit tevens het tarief voor de GvO's en certificaten voor Gas opgenomen moeten worden en dit niet separaat wordt meegewogen?	Ja, u heeft het goed begrepen.
13	Aanbestedingsdocument 51	Leverancier moet een aparte prijs op te geven voor de GVO's en de golden standaard, Is dit akkoord? Zo ja graag prijzenblad aanpassen	Niet akkoord, u hoeft niet een aparte prijs voor de GvO's en de golden standaard op te geven. Zie bijvoorbeeld ook de antwoorden op vraag 1 en 2 van deze Nota van Inlichtingen.

14	PvE 1.2.10	Het is per kalenderjaar mogelijk om het gecontracteerd volume aan te passen indien er nieuwe aansluitingen zijn bijgekomen. Indien AD dit wenst, kunt u dit voor 15 november van het volgende kalenderjaar doorgeven. Mutaties die worden gedaan binnen een kalenderjaar kunnen ervoor zorgen dat er buiten de bandbreedtes wordt getreden.	Wij gaan akkoord met uw voorstel.
15	PvE 2.2.3	Als er op basis van EoD wordt gefixeerd, dan zit de mid-ask spread bij de fixatie. Dit heeft te maken met verschillende prijzen voor verschillende inkoopperiodes. Is de AD hiermee akkoord?	Wij zijn bereid om de differentiatie in opslagen te accepteren. We hebben het Tarievenblad aangepast zodat er verschillende opslagen voor de verschillende inkoopperiodes kunnen worden opgegeven. U dient echter wel één opslag per inkoopperiode af te geven, dus onder andere inclusief de spread. Zie het aangepaste Tarievenblad NvI 20230323 en het aanbestedingsdocument NvI 20230323.
16	PvE 1.2	Aanbestedende dienst maakt hier voor de facturatie van netbeheerkosten een onderscheid tussen profielaansluitingen en telemetrie. Bedoelt aanbestedende dienst dat de leverancier de facturatie van de netbeheerkosten verricht bij levering aan kleinverbruikaansluitingen als opgenomen in de Gaswet onder artikel 43 lid 1 Gaswet en dus wordt aangesloten bij de verplichting van leverancier om de netbeheerkosten in rekening te brengen conform artikel 44b Gaswet? Kunt u dit aanpassen in de PvE?	Wij spreken/bedoelen hetzelfde. Hierbij akkoord voor uw definiëring. Aangezien wij binnen deze NvI akkoord zijn gegaan met uw definiëring, behoeft het niet meer aangepast te worden in de PvE.

17	PvE 2.2.3	Bij Dienst 3 verwijst u naar een klant specifieke vaste prijs. Het is voor leverancier niet duidelijk of u hiermee de gehele inkoopcombinatie bedoeld of een individueel lid binnen de combinatie. Kunt u dit verduidelijken?	Wij bedoelen hiermee de gehele inkoopcombinatie.
18	PvE 2.2.7	AD vraagt om verrekening van bandbreedte via een jaargemiddelde EPEX. Leverancier kan hier niet aan voldoet en stelt voor om de verrekening als volgt te laten plaatsvinden: Indien Afnemer(s) in een jaar minder afneemt dan X% van het jaarvolume betaalt Afnemer(s) hiervoor de contractprijs tot X% van het gecontracteerde jaarvolume. En voor elke MWh onder de X% van het jaarverbruik wat niet is verbruikt, ontvangt u van ons de profiel gewogen EPEX Day Ahead Prijs zoals gepubliceerd op www.epexspot.com Indien Afnemer(s) in een jaar meer afneemt dan X% van het jaarvolume, betaalt Afnemer(s) niet de contractprijs maar het profiel gewogen jaargemiddelde van de EPEX DAY Ahead Prijs.	Wij gaan akkoord met uw voorstel.
19	PvE 1.2	De afnemer ontvangt over de terugleverde volumes de terugleverprofiel gewogen EPEX day head prijs , min een afslag van 18,50 €/MWh. Terwijl AD het heeft over definitie van Vaste Prijs en Marktprijs. dit is dus niet correct. Gaat AD akkoord om dit aan te passen.	Wij gaan akkoord met uw voorstel. Zie ook vragen 6 en 10.
20	PvE 2.1.5	AD eist voor aansluitingen met enkeltariefmeting een vaste verbruiksverhouding. Dit is voor leverancier niet mogelijk. Wij hanteren peak/offpeak percentage per EAN obv de percentages uit CAR. Gaat AD hiermee akkoord?	Wij gaan akkoord met uw voorstel.

21	PvE 2.2	"Bij kopje Prijsfixatie staan drie soorten diensten, die worden aangehaald als mogelijkheden om te fixeren. Kunt u bevestigen dat bij dienst 1 de fixatie alleen ziet op de Marktprijs Gas? Wat is het verschil tussen dienst 2 en dienst 3?"	Dienst 1 betreft inderdaad alleen de Marktprijs Gas. Het verschil tussen dienst 2 en dienst 3 betreft dat bij dienst 3 Inschrijver op verzoek van Opdrachtgever een klant specifieke (voor de gehele inkoopcombinatie) prijs aanlevert, welke opdrachtgever kan fixeren en bij dienst 2 levert Inschrijver deze aan Opdrachtgever aan zonder dat Opdrachtgever hiertoe een verzoek heeft gedaan.
22	prijzenblad	Voor Gas telemetrie wenst AD aprat de service onbalanskosten te benoemen in EUro/Maand, wordt hierme de vaste vergoeding bedoeld in het prijzenblad?	Ja, u heeft het goed begrepen.
23	prijzenblad gas	Bij gas komen de spreads er nog bij komen (bij fixeren) en we dus niet een all-in prijs kunnen afgeven in de bieding. Graag mogelijkheid bieden om spread tabel mee te sturen	Wij zijn bereid om de differentiatie in opslagen te accepteren. We hebben het Tarievenblad aangepast zodat er verschillende opslagen voor de verschillende inkoopperioden kunnen worden opgegeven. U dient echter wel één opslag per inkoopperiode af te geven, dus onder andere inclusief de spread. Zie het aangepaste Tarievenblad NvI 20230323 en het aanbestedingsdocument NvI 20230323.
24	Conceptovereenkomst Energielevering 1	De concept overeenkomst is beperkt qua inhoud, is het akkoord als gegadigde haar offerte indient en dit als bijlage wordt meegenomen bij deze overeenkomst als bijlage d Inschrijving?	Nee, dat is niet akkoord. De inschrijving van de gegunde inschrijver wordt immers al als bijlage 3 aan de Overeenkomst gehecht.



25	Conceptovereenkomst Energielevering 6	Is aanbestedende dienst bereid om na gunning met de gegunde partij door beide algemene voorwaarden te lopen en bij eventuele onduidelijkheid over strijdigheid van artikelen expliciete afspraken hierover te maken en dit als bijlage vast te leggen in de overeenkomst?	Indien daartoe concrete aanleiding bestaat, zijn wij daartoe graag bereid. Het initiatief ligt bij inschrijver, om schriftelijk de betreffende onduidelijkheid aan te tonen.
26	VNG voorwaarden 24	Hierin is opgenomen dat opzegging mogelijk is. Kan aanbestedende dienst bevestigen dat bij deze overeenkomst niet tussentijds kan worden opgezegd?	Ja, dat bevestigen wij. Tussentijdse opzegging als bedoeld in artikel 24.1 VNG voorwaarden is niet aan de orde.
27	VNG voorwaarden 25	Is aanbestedende dienst akkoord dat alleen kan worden overgegaan tot ontbinding in de gevallen van bullit 3, 5 en 6, mits Contractant, dan wel haar opvolger, niet meer voldoet aan de vereisten gesteld en overeengekomen bij deze aanbesteding?	Ja, dat is akkoord. Het gaat daarbij, voor de goede orde, wel om alle eisen en voorwaarden als genoemd in de aanbestedingsstukken van deze aanbesteding.
28	Correctie bijlage G Overzicht aansluitingen		De ingeschatte jaarlijkse verbruiken voor EAN 871687140000094940 en EAN 871687140012014882 zijn aangepast. Hierdoor is ook het Tarievenblad aangepast. Zie Bijlage B Tarievenblad NvI 20230323 en Bijlage G Overzicht aansluitingen 20230323.