

IV.100093 Levering elektriciteit aan vier gemeenten met penvoeder Gemeente Vlaardingen

Datum: 29-06-2023

Mededelingen: Geen

Bijlagen: Geen



Gemeente Vlaardingen

Volgnummer	Categorie	Betreft	Vraag	Antwoord
1	Inhoud	Aansluitlijst	Graag het verzoek de profielcodes van de aansluitingen aanleveren	De aangepaste aansluitingenoverzichten met profielcodes zijn aangereikt aan de partijen die de aansluitingenoverzichten hebben opgevraagd. De vier bestanden eindigen op „met profielcodes 20230628.xls. De profielcodes zijn afkomstig van de huidige leverancier. Wij kunnen niet instaan voor de kwaliteit van deze data.
2	Inhoud	aansluitlijst	Dienen de verbruiken van kolom AB te worden gebruikt voor het volume?	De verbruikscijfers in kolom AB zijn de beste indicaties voor het elektriciteitsverbruik. Het totaal inkoopvolume als opgegeven in de aanbestedingsleidraad is het volume dat geldt voor het contract.
3	Proces	inschrijvingsleidraad4.3	Afnemer ontvangt voor de teruggeleverde volumes de terugleverprofiel gewogen EPEX Day Ahead prijs, min een afslag van 18,50 €/MWh. De EPEX Day Ahead prijzen worden gepubliceerd op www.epexspot.com . Gaat AD hiermee akkoord?	Dit is voor grootverbruikaansluitingen akkoord. Hier geldt een gewogen EPEX minus een afslag van € 18,50 per MWh. Voor kleinverbruikaansluitingen geldt de salderingsregeling. De teruglevering elektriciteit buiten de salderingsregeling, netto teruglevering op aansluiting of deel dat buiten saldering gaat vallen, wordt conform bovenstaande verrekend.
4	Juridisch	LeveringsovereenkomstTussentijdse opzegging en beëindiging van de Leverings-overeenkomstartikel 14.6 en 7	Hierin is opgenomen dat een andere Partij de overeenkomst kan beëindigen als de andere Partij aan een derde Partij wordt verkocht. Gegadigde kan dit niet accepteren. Kan AD akkoord gaan met een wijziging, waarbij beëindiging slechts mogelijk is als de derde Partij niet voldoet/kan voldoen aan de gestelde vereisten in deze Aanbesteding en overeengekomen afspraken? En kunt u hier ook mee akkoord gaan bij lid 7 “wezenlijke wijziging juridische structuur Leverancier”?	Akkoord.
5	Proces	inschrijvingsleidraadProcedure afwijking geprognoseerde volume1.8.3	In de een a laatste alinea van deze paragraaf is opgenomen dat Aanbestedende dienst het recht heeft om volume te verkopen (Resell). Kan AD bevestigen, dat het hier niet gaat om een separate koopovereenkomst, maar louter het “terug zetten” van volume? Dus dat deze verkoop die door u wordt gedaan voorafgaand aan de fysieke levering ook niet zijn aan te merken als fysieke leveringen. Het doel van deze verkoop is om u de mogelijkheid te geven om invloed uit te oefenen op de uiteindelijk te realiseren Leveringsprijs voor het te leveren volume.	De re-sell en re-buy heeft tot doel om voorafgaande aan de fysieke levering het totaal inkoopvolume bij te kunnen stellen zodat de AD beter de mogelijkheid heeft binnen de overeengekomen bandbreedtes te blijven. De AD voert deze procedure niet uit om met verkoop en aankoop te speculeren op een lagere prijs.
6	Proces	LeveringsovereenkomstTussentijdse opzegging en beëindiging van de Leverings-overeenkomstartikel 14.5	Kunt u nader toelichten wat u met dit artikel bedoelt?	De AD dient in principe het contract uit zoals overeengekomen tussen leverancier en AD op basis van de aanbestedingsdocumenten. In artikel 14 staat beschreven onder welke omstandigheden de overeenkomst tussentijds beëindigd kan worden en hoe dit zal plaatsvinden met welke consequenties.
7	Juridisch	LeveringsovereenkomstTussentijdse opzegging en beëindiging van de Leverings-overeenkomstartikel 14.1 en 2	Kan AD bevestigen dat bij een opzegging opdrachtgever de reeds ontstane vorderingen aan Leverancier zal voldoen?	De AD voldoet aan haar verplichtingen zoals beschreven in de overeenkomst tot het moment van einde levering. Voor de afgenomen elektriciteit zal de overeengekomen vergoedingen worden betaald.
8	Proces	LeveringsovereenkomstVergoedingenartikel 9.9	Wat bedoelt u met de resulterende leveringstarieven?	Het resulterende leveringstarief is het tarief elektriciteit per kWh hoogtarief, laagtarief en enkeltarief en wordt berekend door de ingekochte elektriciteit op de groothandelsmarkt vermeerderd met de opslagen als benoemd in artikel 9.1
9	Inhoud	LeveringsovereenkomstStrekkingartikel 2.1	In dit artikel is opgenomen dat leverancier alle elektriciteit levert die nodig is voor de installaties behoudens de door de gemeentes zelf geproduceerde elektriciteit. Het komt voor dat de volume opwekking en benodigde volume levering op een bepaald moment niet met elkaar verhoudt en er wordt teruggeleverd. Hier lijkt geen rekening meegehouden te zijn in dit artikel. Kunt u dit hierin alsnog verwerken?	Toevoeging artikel 2.4: Indien op enig moment op een installatie elektriciteit wordt teruggeleverd zal de leverancier hiervoor een terugleververgoeding geven als uitgewerkt in artikel 9. Voor kleinverbruikaansluitingen geldt de wettelijke salderingsregeling.
10	Inhoud	inschrijvingsleidraadeisen elektriciteit4.2	Inschrijvingsleidraadeisen elektriciteit4.2“in de tweede bullit op pagina 28 staat dat indien deelnemer overgaat tot plaatsing van zonnepanelen tot 5% van inkoopvolume een terugleververgoeding wordt gegeven. Leverancier gaat hiermee niet akkoord, Afnemer ontvangt voor de teruggeleverde volumes de terugleverprofiel gewogen EPEX Day Ahead prijs, min een afslag van 18,50 €/MWh. De EPEX Day Ahead prijzen worden gepubliceerd op www.epexspot.com . Gaat AD hiermee akkoord?	Dit is voor grootverbruikaansluitingen akkoord. Hier geldt een gewogen EPEX minus een afslag van € 18,50 per MWh. Voor kleinverbruikaansluitingen geldt de salderingsregeling. De teruglevering elektriciteit op kleinverbruikaansluitingen buiten de -toekomstig versoberde- salderingsregeling of netto teruglevering op aansluiting, wordt conform bovenstaande verrekend.
11	Inhoud	inschrijvingsleidraadeisen4.2	Onder bullit 7 geeft aanbestedende dienst aan dat zij het recht heeft om leveringsvoorwaarden die zij onredelijk acht te wijzigen of niet van toepassing te verklaren. Wanneer vindt deze beoordeling door AD plaats en heeft gegadigde dan nog de mogelijkheid haar inschrijving zonder consequenties in te trekken?	Binnen enkele dagen na voorlopige gunning zal de gemeente kenbaar maken welke leveringsvoorwaarden ter bespreking worden voorgelegd. Bij voorkeur binnen een week voor definitieve gunning dient hierover overeenstemming te komen.
12	Inhoud	inschrijvingsleidraadVoorbehoud beëindigen overeenkomst2.10	Kan AD bevestigen dat opdrachtnemer wel haar schade vergoed krijgt in geval de overeenkomst wordt beëindigd op grond van 2.10 eerste alinea en er reeds prijzen voor volumes zijn vastgeklikt?	Het ingekochte volume zal verkocht worden. Het verschil tussen inkoop en verkoop zal -zonder verdere verrekningen en opslagen- worden verrekend tussen leverancier en AD. Dit verrekendbedrag kan zowel credit als debet zijn. Indien leverancier verantwoordelijk is voor de ontstane situatie zal er geen schade worden vergoed.
13	Juridisch	inschrijvingsleidraadPerceelindeling1.10	In de leidraad zijn twee percelen opgenomen, waardoor het lijkt dat de levering van GvO's en levering elektriciteit separate opdrachten zijn. In de leveringsovereenkomst is opgenomen dat de inkoop elektriciteit en inkoop GvO's geïntegreerd plaatsvindt. Kunt u aangeven wat klopt?	Er is sprake van 1 contract voor levering elektriciteit met de GvO. Opdeling in 2 percelen dient om bij contractverlenging een beter beeld te krijgen over de redelijkheid van de evt aan te passen opslagen.
14	Inhoud	Overeenkomst en duur1.9	AD geeft aan dat de beslissing tot verlenging alleen berust bij AD. In samenhang met de beperkte mogelijkheid om de opslagen te wijzigen is dit voor gegadigde niet acceptabel. Kan AD toch akkoord gaan met verlengingsopties, waarbij beide partijen de mogelijkheid hebben om met de verlenging wel/niet in te stemmen?	De beslissing om de leveringsovereenkomst te verlengen vraagt goedkeuring van beide partijen. Indien een partij geen gebruik wilt maken van de verlengingsopties doet zij uiterlijk zes (6) maanden voor het einde van de looptijd van de overeenkomst schriftelijke mededeling aan de wederpartij.
15	Proces	inschrijvingsleidraadProcedure afwijking geprognoseerde volume1.8.3	Leverancier hanteert een maximale handelingsfee fee voor resell 1,00 afhankelijk van de periode. Indien AD dit tabel wilt inzien kunnen wij dit toesturen. Gaat AD hiermee akkoord?	Dit staat ook zo beschreven in artikel 1.8.3. Dit is akkoord
16	Uitvoering	Aansluitlijst	Leverancier ontvangt graag de aansluitlijst	Het overzicht aansluitingen elektriciteit en kwartiermeetdata (bijlage 9) kan rechtstreeks opgevraagd worden via het emailadres info@zichtopenergie.nl met vermelding van 'data aanbesteding energie gemeente Vlaardingen'.

17	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 27, artikel 4.2	Factureringsisen: Wenst AD wel afletteren van 1 op 1 credit van facturen?	Ja, in artikel 4.2 is beschreven dat: "Facturen mogen niet onderling verrekend worden; iedere factuur (debet of credit) is een zelfstandige betaling".
18	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 28, artikel 4.2	Eisen elektriciteit: Teruglevering: Naar mening van leverancier past het voorstel m.b.t. teruglevering niet in de huidige energiemarkt Leverancier rekent in geval van netto terug levering af tegen de volumegewogen gemiddelde EPEX Spot-prijs met een afslag van 20% per MWh, met een minimum van €20. Kan AD hiermee akkoord gaan?	De verrekening van teruglevering is voor grootverbruikaansluitingen een gewogen EPEX minus een afslag van € 18,50 per MWh. Voor kleinverbruikaansluitingen geldt de salderingsregeling. De teruglevering elektriciteit buiten de toekomstig versoberde- salderingsregeling en netto teruglevering op aansluiting wordt conform bovenstaande verrekend. Er geldt geen minimum afslag.
19	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 27, artikel 4.2	"Eisen elektriciteit: Over/onderschrijding bandbreedte: Idem eerdere vraag: Naar mening van Leverancier past de verrekening met een opslag van 0,001 Euro per kWh niet in de huidige tijd met instabiele marktomstandigheden en stelt daarom onderstaande rekenmethode voor. Overschrijding bandbreedte ((werkelijke volume peak – maximale volume peak) * ((ongewogen APX prijs peak + opslag peak + handelingsfee) - contractprijs peak)) + ((werkelijke volume off-peak – maximale volume off-peak) * ((ongewogen APX prijs off-peak + opslag off-peak + handelingsfee 0,005 EUR/kWh) - contractprijs off-peak)) Onderschrijding bandbreedte ((minimale volume peak - werkelijke volume peak) * ((contractprijs peak - (ongewogen APX prijs peak + opslag peak - handelingsfee)) + ((minimale volume off- peak - werkelijke volume off-peak) * ((contractprijs off-peak - (ongewogen APX prijs off-peak + opslag off-peak - handelingsfee 0,005 EUR/kWh)) Waarbij het maximale volume het contractvolume + bandbreedte is en het minimale volume het contractvolume -/ bandbreedte. Gaat de aanbestedende dienst hiermee akkoord? "	De AD komt de leveranciers tegemoet om de handlingfee te verhogen op basis van onderstaande: Berekening kosten overschrijding bandbreedte (((werkelijke volume peak – maximale volume peak) * ((ongewogen APX prijs peak + opslag peak + € 0,005) - contractprijs peak)) + ((werkelijke volume off-peak – maximale volume off-peak) * ((ongewogen APX prijs off-peak + opslag off-peak + € 0,005) - contractprijs off-peak)) Onderschrijding bandbreedte ((minimale volume peak - werkelijke volume peak) * ((contractprijs peak - (ongewogen APX prijs peak + opslag peak - € 0,005)) + ((minimale volume off- peak - werkelijke volume off-peak) * ((contractprijs off-peak - (ongewogen APX prijs off-peak + opslag off-peak - € 0,005)) Waarbij het maximale volume in kWh het contractvolume + bandbreedte is en het minimale volume het contractvolume -/ bandbreedte.
20	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 27, artikel 4.2	Eisen elektriciteit: Bandbreedte: In de huidige marktomstandigheden is een ruime bandbreedte zeer risicovol voor een leverancier. Dit is niet akkoord voor leverancier en is een reden om zich niet in te schrijven. Kan AD dit aanpassen naar 5%?	De volumebandbreedte in het contract wordt gewijzigd in 10%.
21	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 13, artikel 1.13	Kan AD aangeven wat onder lokaal valt? Uit Zuid-Holland (Zuid) kan leverancier in 2023 en 2024 (in ieder geval gedeeltelijk) leveren. De eis gesprekken te voeren met lokale producenten zijn wij zeker toe bereid en hebben wij ruimte ervaring in.	Met lokaal bedoelt de AD productie van duurzame elektriciteit in principe binnen de grenzen van de deelnemende gemeenten van deze aanbesteding. Mochten er geen producenten bereid zijn te onderhandelen kan de grens verruimd worden tot de REWS regio waarbinnen de AD valt.
22	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 11, artikel 1.8.3	"Naar mening van Leverancier past de verrekening met een opslag van 0,001 Euro per kWh niet in de huidige tijd met instabiele marktomstandigheden en stelt daarom 0,005 euro per kWh voor. Daarbij biedt leverancier op het moment uitsluitend clicks op OTC quote aan. Gaat de aanbestedende dienst hiermee akkoord?"	De opslag bij verrekening is bijgesteld en bedraagt € 0,005. Het clicken op basis van OTC is niet akkoord. Voor de aanbesteding is het noodzakelijk de inschrijvingen in een gelijk speelveld te kunnen beoordelen. OTC quotes van leveranciers variëren en hebben daarmee grote invloed op de uiteindelijke kosten van de AD.
23	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 10, artikel 1.8.2	Leverancier kan voor 2025 geen garantie geven op End-of-Day en biedt mogelijk alleen OTC quote aan. Kan AD hiermee akkoord gaan?	Nee.
24	Inhoud	Inschrijvingsleidraad, pagina 10, artikel 1.8.2	Leverancier biedt op het moment uitsluitend clicks en inkoopstrategie op OTC quote aan. Kan AD hiermee akkoord gaan?	Nee.
25	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 7, artikel 10.7	Leverancier kan E-facturatie aanbieden per 1-10-2023. De eerste jaarafrekening voor KVB is per 1-1-2024. Is AD hiermee akkoord?	Dit is akkoord.
26	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 6, artikel 9.5	Wat stelt de AD voor als Y bij de enkeltariefverdeling? Leverancier stelt voor: Y is 100% pektarief om dit administratief vast te leggen. Er zijn nu geen enkeltariefsaansluitingen opgenomen in de aanbestedingen. Is AD hiermee akkoord?	DE AD heeft geen aansluitingen met enkel tarief. Alle aansluitingen dienen op hoog/laag verrekend te worden. Mocht de leverancier in het berichtenverkeer van de netwerkbeheerder een opgave enkeltarief te krijgen dient leverancier dit direct aan te passen. Mocht er toch een aansluiting tijdelijk op enkeltarief verrekend te worden geldt hiervoor een verhouding van 65% hoogtarief en 25% laagtarief.
27	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 6, artikel 9.8	Eerste verlengingsoptie is per 1-1-2025. Kan deze datum in dit artikel aangepast worden naar 1-7-2024?	Nee, de initiële leveringsperiode blijft gehandhaafd. Wel is het de bedoeling ruim voor aanvang van de verlengingsperiode tot overeenstemming te komen over deze verlenging.
28	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 6, artikel 9.1	Hier wordt gesproken over de leveringsperiode 01-01-2021 tot en met 31-12-2022. Kan AD de documenten goed doorlezen en de data juist aanpassen? In dit geval is het 1-10-2023 tot en met 31-12-2024.	Artikel 9.1 wordt aangepast in: De vergoeding door Opdrachtgever voor de geleverde duurzame elektriciteit gedurende de periode 1 oktober 2023 tot en met 31 december 2024 is op basis van de volgende opslagen op de groothandelsprijs ICE Endex end-of-day. Voor de gemeente Nissewaard geldt: De vergoeding door Opdrachtgever voor de geleverde duurzame elektriciteit gedurende de periode 1 januari 2024 tot en met 31 december 2024 is op basis van de volgende opslagen op de groothandelsprijs ICE Endex end-of-day.
29	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 5, artikel 4.4	Teruglevering: Naar mening van leverancier past het voorstel m.b.t. teruglevering niet in de huidige energiemarkt. Leverancier rekent in geval van netto terug levering af tegen de volumegewogen gemiddelde EPEX Spot-prijs met een afslag van 20% per MWh, met een minimum van €20. Kan AD hiermee akkoord gaan?	Zie antwoord op vraag 10.

30	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 10, artikel 16.116.2	Idem aan eerdere vraag: "Naar mening van Leverancier past de verrekening met een opslag van 0,001 Euro per kWh niet in de huidige tijd met instabiele marktomstandigheden en stelt daarom onderstaande rekenmethode voor. Overschrijding bandbreedte $((\text{werkelijke volume peak} - \text{maximale volume peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} + \text{handelingsfee}) - \text{contractprijs peak})) + ((\text{werkelijke volume off-peak} - \text{maximale volume off-peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} + \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}) - \text{contractprijs off-peak}))$ Onderschrijding bandbreedte $((\text{minimale volume peak} - \text{werkelijke volume peak}) * ((\text{contractprijs peak} - (\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} - \text{handelingsfee}))) + ((\text{minimale volume off-peak} - \text{werkelijke volume off-peak}) * ((\text{contractprijs off-peak} - (\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} - \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}))))$ Waarbij het maximale volume het contractvolume + bandbreedte is en het minimale volume het contractvolume -/- bandbreedte. Gaat de aanbestedende dienst hiermee akkoord?"	Zie antwoord op vraag 19.
31	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 6, artikel 9.10	Idem aan eerdere vraag "Naar mening van Leverancier past de verrekening met een opslag van 0,001 Euro per kWh niet in de huidige tijd met instabiele marktomstandigheden en stelt daarom onderstaande rekenmethode voor. Overschrijding bandbreedte $((\text{werkelijke volume peak} - \text{maximale volume peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} + \text{handelingsfee}) - \text{contractprijs peak})) + ((\text{werkelijke volume off-peak} - \text{maximale volume off-peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} + \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}) - \text{contractprijs off-peak}))$ Onderschrijding bandbreedte $((\text{minimale volume peak} - \text{werkelijke volume peak}) * ((\text{contractprijs peak} - (\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} - \text{handelingsfee}))) + ((\text{minimale volume off-peak} - \text{werkelijke volume off-peak}) * ((\text{contractprijs off-peak} - (\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} - \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}))))$ Waarbij het maximale volume het contractvolume + bandbreedte is en het minimale volume het contractvolume -/- bandbreedte. Gaat de aanbestedende dienst hiermee akkoord?"	Zie antwoord op vraag 19.
32	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 5, artikel 4.5	"Naar mening van Leverancier past de verrekening met een opslag van 0,001 Euro per kWh niet in de huidige tijd met instabiele marktomstandigheden en stelt daarom onderstaande rekenmethode voor. Overschrijding bandbreedte $((\text{werkelijke volume peak} - \text{maximale volume peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} + \text{handelingsfee}) - \text{contractprijs peak})) + ((\text{werkelijke volume off-peak} - \text{maximale volume off-peak}) * ((\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} + \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}) - \text{contractprijs off-peak}))$ Onderschrijding bandbreedte $((\text{minimale volume peak} - \text{werkelijke volume peak}) * ((\text{contractprijs peak} - (\text{ongewogen APX prijs peak} + \text{opslag peak} - \text{handelingsfee}))) + ((\text{minimale volume off-peak} - \text{werkelijke volume off-peak}) * ((\text{contractprijs off-peak} - (\text{ongewogen APX prijs off-peak} + \text{opslag off-peak} - \text{handelingsfee } 0,005 \text{ EUR/kWh}))))$ Waarbij het maximale volume het contractvolume + bandbreedte is en het minimale volume het contractvolume -/- bandbreedte. Gaat de aanbestedende dienst hiermee akkoord?"	Zie antwoord op vraag 19.
33	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 5, artikel 4.3	In de huidige marktomstandigheden is een ruime bandbreedte zeer risicovol voor een leverancier. Dit is niet akkoord voor leverancier en is een reden om zich niet in te schrijven. Kan AD dit aanpassen naar 5%?	Zie antwoord op vraag 20.
34	Contract	Overeenkomst levering elektriciteit, pagina 4, artikel 1	kWh-hoogtarief: 7-23 is de standaard voor Gemeente Vlaardingen en netbeheerder Stedin. Kan AD dit aanpassen naar 7-23?	Betreffende zinsnede wordt aangepast in: kWh-hoogtarief: leveringstarief in € per kilowatturen verbruikt tijdens de uren van 7.00 tot 23.00 uur op maandag tot en met vrijdag van alle weken van het jaar, met uitzondering van deze uren op de in Nederland erkende feestdagen.