

**Offerteaanvraag Europese aanbesteding
inkoop elektriciteit en aardgas 2024 ev
Vereniging van Zeeuwse Gemeenten**



volgens de openbare procedure

(kenmerk RFP230515 VZG)

Status	definitief
Versie	4.0
Datum	24 mei 2023
Auteur	EBK
Publicatiedatum	24 mei 2023
Kenmerk	RFP230515 VZG

Inhoudsopgave**Bladzijde**

1.	Inleiding	3
2.	Definities	4
3.	Beschrijving van het elektriciteits- en aardgasverbruik	7
4.	De gevraagde aanbidding, eisen en wensen	9
5.	Gunningscriteria	21
6.	Wijze van aanbieden	24
7.	Aanvullende gegevens	25
8.	Vragen en opmerkingen over het bestek	25
9.	Gestanddoening en gunning	26
10.	Planning	28
11.	Overige procedureaspecten	28
12.	Checklist	29
12.1.	Uniform Europees Aanbestedingsdocument	30
12.2.	Conformiteitenlijsten	31
12.3.	Verklaringen vergunningen en leveringsvoorwaarden	35
12.4.	Inschrijfformulieren prijsaanbiddingen	37
12.5.	Verklaring 'geen Russische betrokkenheid'	37

BIJLAGEN:

- Bijlage 1 Inventarisatie Aansluitingen VZG en verbruiksdata 2021 / 2022
- Bijlage 2 Model Overeenkomst Levering Elektriciteit en Aardgas
- Bijlage 3 Algemene Leveringsvoorwaarden Energie VZG 2024 ev

1. Inleiding:

1.1 De aanbestedende dienst:

De Vereniging van Zeeuwse Gemeenten, hierna te noemen VZG, heeft het voornemen tot de inkoop van elektriciteit en aardgas voor de periode vanaf 1 januari 2024 00:00 uur tot en met 31 december 2025 24:00 uur aan te besteden conform de aanbestedingswet 2012. VZG wenst daarbij ook de mogelijkheid van twee maal één optiejaar (met ingang van 2026).

Deze aanbesteding staat bij VZG bekend onder de naam:
"RFP230515 VZG EU aanbesteding E+G2024 ev v4"

Deze EU aanbesteding wordt uitgevoerd voor:

Vereniging van Zeeuwse Gemeenten
Mevrouw S. Hoogerheide-Jakobsen
Secretaris VZG
Kanaalweg 1
4337 PA MIDDELBURG
e-mail: s. hoogerheide@ZeeuwseGemeenten.nl

1.2 Energy Circle B.V. (hierna te noemen EC) is namens VZG verantwoordelijk voor advies en begeleiding bij deze aanbesteding. De contactpersoon is:

Energy Circle B.V.
de heer E. Bossenbroek
Senior adviseur
Middelarf 8
3851 SP Ermelo
e-mail: e.bossenbroek@energycircle.nl

1.3 De aansluitingen van VZG zijn aangesloten op het elektriciteits- en gasnet van netbeheerder Stedin. Voor alle aansluitingen zijn er aansluit- en transportovereenkomsten met de betreffende netbeheerder.

De facturering van de netbeheerder vindt rechtstreeks plaats aan de individuele deelnemer aan de gezamenlijke inkoop VZG.

1.4 De offerteaanvraag betreft de levering van elektriciteit en/of aardgas aan de aansluitingen zoals genoemd in bijlage 1a en 1b.

De lijst met aansluitingen is aan wijzigingen onderhevig, zoals ten gevolge van sloop, verkoop, nieuwbouw en additionele aansluitingen.

- 1.5** VZG is vrij in de keuze van zijn Leverancier van elektriciteit. VZG heeft met ingang van 1 januari 2024 geen contractuele binding met een Leverancier, voor zowel elektriciteit als aardgas.
- 1.6** Door middel van deze EU-aanbesteding wil VZG voor haar individuele afnemers een raamovereenkomst sluiten met een Leverancier voor de levering van elektriciteit en/of aardgas voor een periode van twee jaar te beginnen op 1 januari 2024, 00.00 uur. VZG wenst de mogelijkheid van twee maal één optiejaar (met ingang van 2026). De deelnemende afnemers zullen op basis van deze raamovereenkomst en de daarin geformuleerde voorwaarden een individuele leveringsovereenkomst met de leverancier aangaan. De deelnemende afnemers hebben VZG gemachtigd om namens hen een raamovereenkomst met een leverancier aan te gaan voor de levering van elektriciteit en/of aardgas in 2024 tot en met 2025. De VZG is zelf geen afnemer van energie bij dit bestek, doch heeft een coördinerende taak. De volgende individuele leden nemen deel aan deze aanvraag: G.G.D. Zeeland, Gemeente Borsele, Gemeente Goes, Gemeente Hulst, Gemeente Kapelle, Gemeente Middelburg, Gemeente Noord-Beveland, Gemeente Reimerswaal, Gemeente Schouwen-Duiveland, Gemeente Sluis, Gemeente Terneuzen, Gemeente Tholen, Gemeente Veere, Gemeente Vlissingen, North SeaPort Netherlands NV, Trainingcentrum Vlissingen B.V., Veiligheidsregio Zeeland, Zeeuwse Muziekschool en Waterschap Scheldestromen (alleen aardgas).
- 1.7** VZG heeft als inkopende organisatie duurzaamheid hoog in het vaandel staan en wenst maatschappelijke verantwoord te ondernemen (MVO). Duurzaamheid is onlosmakelijk verbonden met de bedrijfsvoering van VZG en haar individuele leden en de rechtspersonen waaraan één of meer individuele leden deelnemen. De verduurzaming van elektriciteit zal plaatsvinden middels garanties van oorsprong (GVO's), aardgas door middel van CO₂ compensatie. Compensatie dient zo dicht als mogelijk op het betreffende jaar plaats te vinden, dit ook om voortschrijdend inzicht te kunnen meenemen in de besluitvorming. Daarnaast zal VZG de individuele acties en ontwikkelingen van de deelnemers nauwkeurig afstemmen met de overall strategie. Teneinde dit te kunnen realiseren zal de verduurzaming van elektriciteit en aardgas worden gerealiseerd via een afzonderlijke aanbesteding bij externe partijen en is als zodanig niet in deze aanbesteding opgenomen. Er is een keuze gemaakt voor een afzonderlijke aanbesteding/inkoop van de GVO's. De reden is dat er een klacht is binnengekomen bij de Commissie van Aanbestedingsexperts over het combineren van een opdracht inkoop elektriciteit/aardgas en GVO's. De klacht is door de commissie tot op heden gegrond verklaard op basis van het splitsingsgebod van artikel 1.5, derde lid Aw 2012.

2. DEFINITIES

In deze EU-aanbesteding wordt verstaan onder:

Aanbestedende

Dienst De Verenigde Zeeuwse Gemeenten VZG;

Aanbieder

Het bedrijf, dat een aanbieding doet voor de levering van elektriciteit en/of gas aan Aanbestedende Dienst overeenkomstig de bepalingen in deze offerte-aanvraag;

Leverancier

Het bedrijf, waarmee Aanbestedende Dienst voor de levering van elektriciteit en/of gas een overeenkomst afsluit;

Gas

Conform Gaswet artikel 1.1.b.

Commodityprijs E

De prijs voor elektriciteit, uitgedrukt in €/MWh voor piekuren en in €/MWh voor daluren, met een nauwkeurigheid van twee decimalen inclusief:

- operationele kosten;
 - programma verantwoordelijkheid en onbalanskosten
- en exclusief:
- transport- en aansluitkosten;
 - kosten voor meterdiensten en andere diensten die samenhangen met de individuele aansluiting en
 - omzetbelasting (BTW), energiebelasting (EB) en andere heffingen van overheidswege;

Commodityprijs G

De prijs voor gas, uitgedrukt in €/MWh, met een nauwkeurigheid van twee decimalen en inclusief:

- operationele kosten;
 - programma verantwoordelijkheid en onbalanskosten
- en exclusief:
- regionale en landelijke transport- en aansluitkosten;
 - kosten voor meterdiensten en andere diensten die samenhangen met de individuele aansluiting en
 - omzetbelasting (BTW), energiebelasting (EB) en andere heffingen van overheidswege;

Piekuren 12h	De uren op alle weekdays inclusief de daarop vallende feest- en officiële vrije dagen tussen 08.00 uur en 20.00 uur. Tijdens deze uren geldt het 12h piektarief voor wat betreft de inkoop;
Daluren 12h	Alle overige uren ten opzichte van Piekuren 12h. Tijdens deze uren geldt het daltarief voor wat betreft de inkoop;
Piekuren 16h	De uren op alle weekdays exclusief de daarop vallende feest- en officiële vrije dagen tussen 07.00 uur en 23.00 uur. Tijdens deze uren geldt het 16h piektarief voor wat betreft de facturatie;
Daluren 16h	Alle overige uren ten opzichte van Piekuren 16h. Tijdens deze uren geldt het daltarief voor wat betreft de facturatie;
Weekdagen	De dagen maandag t/m vrijdag;
Leverancier	Het bedrijf waarmee Aanbestedende Dienst een individuele overeenkomst sluit voor de levering van elektriciteit en/of gas;
Levering E	De levering heeft betrekking op de levering van elektriciteit op het landelijk transportnet van Tennet en de daarmee samenhangende diensten;
Levering G	De levering heeft betrekking op de levering van de commodity gas en het transport van het gas op het landelijk gastransportnet en de daarmee samenhangende diensten;
Marktprijs E	De 'settlement' prijs (in €/MWh) zoals dagelijks gepubliceerd (end of day notering) op Endex (www.theice.com) voor Endex Power NL "Cal-xx" en "Qx-xx" peak en off-peak, waarbij de off-peak prijs wordt berekend uit de base en peak noteringen;
Marktprijs G	De "end of day settlement" prijs zoals gepubliceerd op ICE (data.theice.com) als "ICE Endex Dutch TTF Gas Base Load" of een ander daarvoor in aanmerking komend prijsnoteringsplatform voor de handelslocatie TTF;
Marktopslag E	Het bedrag uitgedrukt in €/MWh, waarmee de Marktprijs voor elektriciteit moet worden verhoogd om te komen tot de Commodityprijs;
Marktopslag G	Het bedrag uitgedrukt in €/MWh, waarmee de TTF Marktprijs voor gas moet worden verhoogd om te komen tot de Commodityprijs;

Transportprijs G	De vergoeding voor landelijk gastransport en diensten om het gas bij het betreffende GOS af te leveren. De transportprijs is exclusief de kosten die door de regionale netbeheerder in rekening worden gebracht;
PV	Programma verantwoordelijkheid, die Aanbestedende Dienst overdraagt aan de Leverancier en Leverancier onvoorwaardelijk accepteert;
PV-partij	Programma Verantwoordelijke namens Aanbestedende Dienst;
GV E aansluiting	Een (grootverbruiks)aansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3 x 80 Ampère;
KV E aansluiting	Een (kleinverbruiks)aansluiting met een maximale doorlaatwaarde van ten hoogste 3 x 80 Ampère;
Profielverbruik G	Aansluitingen met een verwacht jaarverbruik kleiner dan 170.000 m ³ en voor de allocatie ingedeeld in de profielcategorie G1, G2 of G2C;
Telemetrieverbruik G	Aansluitingen uitgerust met telemetrie voor meting van het gasverbruik per uur en voor de allocatie van gas ingedeeld in de afnamecategorie GXX of GGV.

3. Beschrijving van het elektriciteits- en aardgasverbruik:

3.1 Afleveringsadressen

De afleveringsadressen met de overige aansluitinformatie, zoals EAN codes is opgenomen in bijlage 1a en 1b. De elektriciteit of aardgas wordt geleverd op het net van Stedin. VZG draagt zelf zorg voor de inkoop van het transport bij de regionale netbeheerder tot aan de aansluitpunten.

3.2 Percelen

VZG heeft de opdracht onderverdeeld in de volgende percelen:

perceel 1: elektriciteit

perceel 2: aardgas

Inschrijver kan op 1 of op beide percelen inschrijven. Gunning kan plaatsvinden aan 2 verschillende leveranciers.

3.3 Verbruiksgegevens

De telemetrieverbruiken en profielverbruiken over 2021 en 2022 van het totaal van de aansluitingen zijn opgenomen in bijlage 1a en 1b en als apart excel-bestand bijgevoegd. Hier

kunnen geen rechten aan worden ontleend.

Het elektriciteitsverbruik van VZG betreft circa 3.500 aansluitingen van VZG (2022), onderverdeeld in categorie telemetrie GV met circa 145 aansluitingen en categorie profielverbruik circa 3.370 aansluitingen.

Het aardgasverbruik van VZG betreft circa 420 aansluitingen van VZG (2022), onderverdeeld in categorie telemetrie GV met 5 aansluitingen en categorie profielverbruik circa 415 aansluitingen.

3.4 Prognoses perceel 1 elektriciteit voor het contractjaar 2024 tot en met 2025

Het geschatte verbruik per jaar is gebaseerd op de gerealiseerde verbruiken in 2021, rekening houdend met de ontwikkelingen voor zover deze op dit moment zijn te voorzien.

Het elektriciteitsverbruik van de aansluitingen, waarvoor elektriciteit wordt ingekocht, bedraagt voor 2021 in totaal circa 32,5 miljoen kWh per jaar. Onderstaande is de prognose weergegeven voor 2024 en 2025, waarbij het enkelverbruik evenredig verdeeld is over piek en dal.

VZG	jaarverbruik piek MWh	jaarverbruik dal MWh	jaarverbruik teruglevering MWh	jaarverbruik totaal MWh	piek/dal verhouding*
2021	15.265	17.364	237	32.392	47/53
2024	15.000	17.000	250	31.750	47/53
2025	15.000	17.000	250	31.750	47/53

* op basis van 16 hrs peak load (facturatie)

De aansluitingen worden voor de facturatie van de leveringskosten nader ingedeeld in een beperkt aantal afzonderlijke verbruiscategorieën, zoals OV gerelateerde aansluitingen, VRI, etc. Daarnaast zal een aparte groepering in afzonderlijke WOZ-clusters plaatsvinden ten behoeve van de verrekening van de energiebelasting.

De piek/dal verhouding voor enkeltarief aansluitingen is vastgesteld op 47% piek en 53% dal bij 16 uren facturatie.

Per deelnemer aan het collectief is het verbruik voor 2021 als volgt:

deelnemer	verbruik 2021 (kWh)				teruglevering 2021 (kWh)			
	dag	nacht	enkel	totaal	dag	nacht	enkel	totaal
gem. Borsele	495.449	542.541	5.971	1.043.961	29.784	19.821	-	49.605
St GGE	81.491	50.146	-	131.637	-	-	-	-
gem. Goes	1.785.731	2.101.915	55.730	3.943.376	15.130	113	-	15.243
gem. Hulst	619.981	970.627	940	1.591.548	2.684	3.677	-	6.361
gem. Kapelle	185.801	279.252	1.436	466.489	-	-	-	-
gem. Middelburg	1.416.292	1.553.477	97.869	3.067.638	11.511	5.750	1.123	18.384
gem. Noord-Beveland	240.334	349.376	13.717	603.427	18.483	9.484	-	27.967
North Seaport	457.568	481.268	263.488	1.202.324	44	13	-	57
gem. Reimerswaal	517.902	616.388	19.791	1.154.081	16.848	7.893	-	24.741
gem. Schouwen-Duiveland	1.362.772	1.807.395	126.852	3.297.019	94	114	-	208
gem. Sluis	1.147.669	1.206.991	5.854	2.360.514	11	11	-	22
gem. Terneuzen	2.493.156	2.756.865	39.445	5.289.466	-	-	-	-
gem. Tholen	1.082.995	1.083.904	18.701	2.185.600	3	1	-	4
gem. Veere	626.351	684.973	30.686	1.342.010	7.672	9.430	7.808	24.910
Veiligheidscentrum Zeeland	113.193	71.053	-	184.246	-	-	-	-
Veiligheidsregio Zeeland	537.913	475.150	21.985	1.035.048	47.788	21.658	-	69.446
gem. Vlissingen	1.693.915	1.937.778	66.376	3.698.069	-264	-96	-	-360
Zeeuwse Muziekschool	22.640	10.372	-	33.012	-	-	-	-
TOTAAL	14.881.153	16.979.471	768.841	32.629.465	149.788	77.869	8.931	236.588

3.5 Prognoses perceel 2 aardgas voor het contractjaar 2024 tot en met 2025

Het geschatte verbruik per jaar is gebaseerd op de gerealiseerde verbruiken in 2022, rekening houdend met de ontwikkelingen voor zover deze op dit moment zijn te voorzien.

Het aardgasverbruik van de aansluitingen, waarvoor aardgas wordt ingekocht, bedraagt voor 2022 in totaal circa 3.700.000 Nm3 per jaar. Onderstaande is de prognose weergegeven voor 2024 en 2025.

VZG	jaarverbruik Nm3
2022	3.700.000
2024	3.500.000
2025	3.500.000

Per deelnemer aan het collectief is het verbruik voor 2022 als volgt:

deelnemer	verbruik 2022 (Nm3)
gem. Borsele	123.816
St GGE	23.312
gem. Goes	138.472
gem. Hulst	167.989
gem. Kapelle	60.067
gem. Middelburg	346.908
gem. Noord-Beveland	90.736
North Seaport	40.087
gem. Reimerswaal	105.211
WS Scheldestromen	235.368
gem. Schouwen-Duiveland	135.489
gem. Sluis	290.417
gem. Terneuzen	872.380
gem. Tholen	224.655
gem. Veere	99.218
Veiligheidscentrum Zeeland	33.996
Veiligheidsregio Zeeland	298.124
gem. Vlissingen	372.715
Zeeuwse Muziekschool	24.714
TOTAAL	3.683.674

Aan bovengenoemde opgaven, welke de basis is voor het te contracteren volume, kunnen geen rechten worden ontleend.

4. De gevraagde aanbidding, eisen en wensen:

Dit bestek is opgesteld conform de aanbestedingswet 2012.

Eisen en wensen:

Voor alle Aanbieders zijn de onderstaande eisen en voorwaarden van toepassing. Aan Aanbieders wordt gevraagd een aanbidding te maken waarin deze eisen en wensen zijn opgenomen. Het niet voldoen aan een of meerdere eisen en/of het niet voldoen aan de opgenomen eisen en uitsluitingsgronden geldt als knock-out criterium.

Van de Aanbieders wordt daarom volledig ingevulde en rechtsgeldig ondertekende Uniform Europees Aanbestedingsdocument gevraagd ten aanzien van alle eisen en wensen. De rechtsgeldige ondertekening van het Uniform Europees Aanbestedingsdocument staat voor de rechtsgeldige ondertekening van de gehele inschrijving.

De levering

De levering betreft:

- de levering van elektriciteit en/of aardgas;
- de overname van de Programmaverantwoordelijkheid voor de aansluitingen van VZG;
- de uitvoering van de Leveranciersswitch;
- de facturatie.

Een en ander geheel overeenkomstig de Elektriciteits- en Gaswet inclusief de daarbij behorende Codes en richtlijnen. Voor definities die niet met name zijn genoemd wordt verwezen naar de Begrippencode.

4.1 Perceel 1: Elektriciteit

4.1.1 Duur van de overeenkomst

De ingangsdatum van de levering is 1 januari 2024, 00.00 uur. De leveringsovereenkomst eindigt van rechtswege op 31 december 2025, 24.00 uur. Er is geen sprake van stilzwijgende verlenging. (EIS)

4.1.2 Optie tot verlenging

Aanbestedende Dienst heeft het toekomstend recht om gebruik te maken van de optie tot het verlengen van de leveringsopdracht met tweemaal één jaar (met ingang van 2026). Indien van deze optie gebruik wordt gemaakt, gelden dezelfde condities en opslagen als overeengekomen voor de jaren 2024 -2025. Optie tot verlenging zal pas plaatsvinden na wederzijdse goedkeuring. (EIS)

Een besluit over de eventuele verlenging zal door Aanbestedende Dienst voor het leveringsjaar 2026 en/of 2027 worden genomen vóór respectievelijk 1 juli 2024 en 1 juli 2025.

4.1.3 Marktopslag E / prijsfixatie

Aanbestedende Dienst wil de prijs van het elektriciteit in de tijd en volume gespreid vastleggen voor de levering in de contractperiode en voor het eventueel overeen te komen optiejaren 2026 en/of 2027. Aanbestedende Dienst wenst de volgende mogelijkheden om de prijzen te fixeren, waarbij alle genoemde mogelijkheden per fixatie naar keuze kunnen worden toegepast:

- a) Een vaste opslag/Marktopslag E (marge) op de uit base- en peak load (referentie The Ice end of day **settlement**) afgeleide prijzen voor dal en piekuren, waarbij eventuele fixatie zal plaatsvinden voorafgaande aan de publicatie van betreffende end of day notering. E.e.a. dient tot 15.00 uur van betreffende dag mogelijk te zijn;
- b) De mogelijkheid om op publicatiedagen een indicatieve (niet te accepteren) prijs te ontvangen;
- c) De mogelijkheid van een klant specifieke quote (OTC) op enig moment op de dag, of door de leverancier aan te geven tijdstip;

Hierbij wil Aanbestedende Dienst de mogelijkheid hebben van het vastleggen van prijzen voor zowel jaarprijzen als kwartaalprijsen. De optie om over te gaan op kwartaalfixatie dient ook mogelijk te zijn als delen van het jaarvolume op Cal basis reeds zijn gefixeerd. Concreet betekent dit dat beide producten door elkaar heen kunnen worden gebruikt, zolang de noteringen lopen. Het benodigde volume wordt ingekocht (c.q. vastgelegd) als percentage van het totale profielvolume. Leverancier dient een opslag op de gedefinieerde marktprijs te offrenen in €/MWh voor de inkoop van delen van het totale profiel op kwartaalbasis en op jaarbasis, uitgesplitst naar een opslag (marge) op de piekprijs en een opslag (marge) op de dal prijs. Dit betreft dus een voorbeurs opslag op de end of day notering op www.theice.com.

Indien voor het kalenderjaar of kwartaal niet het volledige volume gefixeerd is, dan dient het resterende niet gefixeerde volume afgerekend te worden tegen de daadwerkelijke EPEX spotprijzen of een (gewogen/ongewogen) maandgemiddelde hiervan, met de Marktopslag.

De commodityprijs is het, naar rato van de ingekochte percentages van het volume, gewogen gemiddelde resultaat, onderverdeeld naar piek- en dal prijs, van het inkoopmodel en per jaar berekend.

(EIS)

Leverancier hoeft geen inkoop te faciliteren op de dagen die op de trading kalender van ICE Endex zijn aangemerkt als 'Future markets closed'.

4.1.4 Verduurzamen elektriciteitsverbruik m.b.v. GvO's

Aanbestedende Dienst heeft als doelstelling geformuleerd om duurzaam in te kopen. Het verduurzamen van het elektriciteitsverbruik zal echter niet binnen deze aanbesteding plaatsvinden, maar de GvO's zullen separaat ingekocht gaan worden.

4.1.5 Tariefuren t.b.v. facturatie

In deze aanbesteding wordt uitgegaan van piek- en daluren, zoals beschreven onder de Definities, dus piekuren op werkdagen zijn de uren tussen 07.00 uur en 23.00 uur, de resterende uren zijn daluren (inclusief de weekenden).

Indien Aanbestedende Dienst of de Leverancier dit wensen ten gevolge van marktontwikkelingen moet het mogelijk zijn om de piekuren om te schakelen naar 08.00 uur tot 20.00 uur en de daluren naar 20.00 uur tot 8.00 uur op alle dagen.

Deze omschakeling mag dan niet tot een nadeel voor Aanbestedende Dienst leiden. (EIS)

4.1.6 Voorwaarden teruglevering elektriciteit

De terugleververgoeding van elektriciteit door Aanbestedende Dienst voor alle aansluitingen (KV + GV) zal gelijk zijn aan de leververgoeding. De Aanbestedende Dienst zal dit melden aan leverancier, o.v.v. EAN code en prognose teruglevervolume. Ook zal de Aanbestedende Dienst de netbeheerder informeren dat er teruggeleverd gaat worden. Het maximale collectieve terug te leveren volume bedraagt 5% van het totaalvolume. De verwachting is dat er minimaal teruggeleverd zal worden. Indien er meer dan 5% wordt teruggeleverd dan dient de verrekening van het meerdere buiten de bandbreedte plaats op basis van de jaargemiddelde EPEX-spot prijs met een afslag van 5 €/MWh. Deze verrekening dient plaats te vinden met de aansluiting(en) c.q. gemeente/deelnemer die de overschrijding van de teruglevering veroorzaken.

Saldering (EnergieBelasting EB) zal waarschijnlijk per 2025 stapsgewijs afgeschaft worden. Saldering zal voor zover dit nog in 2025 en daarna mogelijk is uiteraard conform wet- en regelgeving plaatsvinden. Indien saldering vanaf 2025 niet meer mogelijk is, zal de dan geldende wet- en regelgeving dienen te worden toegepast.

(EIS)

4.1.7 Verantwoordelijkheid voor transport en diensten

Netwerkkosten voor profiel (KV) aansluitingen zullen conform het leveranciersmodel door leverancier in rekening worden gebracht. Netwerkkosten voor telemetrie en GV profiel aansluitingen zullen door de desbetreffende netbeheerder in rekening worden gebracht.

(EIS)

4.2 Perceel 2: Gas

4.2.1 Duur van de overeenkomst

De ingangsdatum van de levering is 1 januari 2024, 06.00 uur. De leveringsovereenkomst eindigt van rechtswege op 1 januari 2026, 06.00 uur. Er is geen sprake van stilzwijgende verlenging. (EIS)

4.2.2 Optie tot verlenging

Aanbestedende Dienst heeft het toekomstend recht om gebruik te maken van de optie tot het verlengen van de leveringsopdracht met tweemaal één jaar (met ingang van 2026). Indien van deze optie gebruik wordt gemaakt, gelden dezelfde condities en opslagen als overeengekomen voor de jaren 2024 -2025. Optie tot verlenging zal pas plaatsvinden na wederzijdse goedkeuring. (EIS)

Een besluit over de eventuele verlenging zal door Aanbestedende Dienst voor het leveringsjaar 2026 en/of 2027 worden genomen vóór respectievelijk 1 juli 2024 en 1 juli 2025.

4.2.3 Marktopslag G / prijsfixatie

Aanbestedende Dienst wil de prijs van het gas in de tijd en volume gespreid vastleggen voor de levering in contractperiode en voor het eventueel overeen te komen optiejaren 2026 en/of 2027. Aanbestedende Dienst wenst de volgende mogelijkheden om de prijzen te fixeren, waarbij alle genoemde mogelijkheden per fixatie naar keuze kunnen worden toegepast:

- a) Een vaste opslag/Marktopslag G (marge) op de TTF marktprijs (referentie Ice Endex end of day settlement) afgeleide prijzen, waarbij eventuele opdracht tot fixatie zal plaats- vinden voorafgaande aan de publicatie van betreffende end of day notering;
- b) De mogelijkheid om op publicatiedagen een indicatieve (niet te accepteren) prijs te ontvangen;
- c) De mogelijkheid van een klant specifieke quote (OTC) op enig moment op de dag, of door de leverancier aan te geven tijdstip.

Hierbij wil Aanbestedende Dienst de mogelijkheid hebben van het vastleggen van prijzen voor zowel jaarprijzen als kwartaalprijsen. De optie om over te gaan op kwartaalfixatie dient ook mogelijk te zijn als delen van het jaarvolume op Cal basis reeds zijn gefixeerd. Concreet betekent dit dat beide producten door elkaar heen kunnen worden gebruikt, zolang de noteringen lopen. Het benodigde volume wordt ingekocht (c.q. vastgelegd) als percentage van het totale profielvolume. Leverancier dient een opslag op de gedefinieerde marktprijs te offrenen in €/MWh voor de inkoop van delen van het totale profiel op kwartaalbasis en op jaarbasis. Dit betreft dus een

voorbeurs opslag op de end of day notering op www.theice.com.

Indien voor het kalenderjaar of kwartaal niet het volledige volume gefixeerd is, dan dient het resterende niet gefixeerde volume afgerekend te worden tegen de daadwerkelijke EPEX/LEBA spotprijzen of een (gewogen/ongewogen) maandgemiddelde hiervan, met de Marktopslag.

De commodityprijs is het, naar rato van de ingekochte percentages van het volume, gewogen gemiddelde resultaat, van het inkoopmodel en per jaar berekend. (EIS)

Leverancier hoeft geen inkoop te faciliteren op de dagen die op de trading calendar van ICE Endex zijn aangemerkt als 'Future markets closed'.

4.2.4 Verduurzamen aardgasverbruik m.b.v. CO₂ certificaten

Aanbestedende Dienst heeft als doelstelling geformuleerd om duurzaam in te kopen. Het verduurzamen van het aardgasverbruik zal echter niet binnen deze aanbesteding plaatsvinden, maar de CO₂ certificaten zullen separaat ingekocht gaan worden.

4.2.5 Verantwoordelijkheid voor transport en diensten

Leverancier draagt, met inachtneming van de verantwoordelijkheid van de regionale netbeheerder, zorg voor het contracteren van de benodigde diensten om transport van het gas naar de gasontvangstations mogelijk te maken.

Aanbestedende Dienst draagt zelf, indien van toepassing, zorg voor het contracteren van transport en de aansluiting bij de netbeheerders. Facturering van deze diensten vindt voor de profiel G2C-aansluitingen en telemetrie aansluitingen rechtstreeks plaats van de regionale netbeheerder aan de Aanbestedende Dienst. Netwerkkosten voor kleinverbruikers zullen conform het leveranciersmodel door leverancier in rekening worden gebracht. (EIS)

4.2.6 Landelijke transport en dienstenkosten

De kosten voor het landelijk transport en diensten dient voor de telemetrie-aansluitingen te worden opgesplitst in twee delen:

- **Dienstenkosten per aansluiting** in €/jaar, in te vullen in Inschrijfformulier prijsaanbieding aardgas artikel 12.4b.

- **Eén op één doorberekening van de exit- en connection fee**, plus kwaliteitsconversie per aansluiting, zoals de landelijk netbeheerder deze bij de PV in rekening zal brengen en dus gebaseerd op de tarieven van GTS. (EIS)

4.2.7 Capaciteitoverschrijdingen

Leverancier hanteert geen systeem voor capaciteitoverschrijdingen.

(EIS)

4.3 Algemeen

4.3.1 Zakelijk gebruiker

Aanbestedende Dienst is voor energiebelasting een zakelijke gebruiker. De op de aansluitingen geleverde elektriciteit en gas dient dan ook bij de facturatie van de energiebelasting als zakelijke gebruik te worden aangemerkt. Leverancier dient voor het ingaan van het leveringsjaar alle documenten die van toepassing zijn voor zakelijke gebruikers, aan Aanbestedende Dienst te verstrekken en Aanbestedende Dienst met betrekking tot de eventuele wijzigingen tijdig te informeren.

(EIS)

4.3.2 Programmaverantwoordelijkheid

De Leverancier dient de Programmaverantwoordelijkheid voor alle aansluitingen van Aanbestedende Dienst over te nemen voor de duur van de levering. De kosten van deze dienstverlening, maken integraal deel uit van de Opslag, evenals de kosten van onbalans. Aanbestedende Dienst zal ervoor zorg dragen dat alle gegevens, voorvallen en wijzigingen in omstandigheden die voor de uitvoering van de overeenkomst en de programmaverantwoordelijkheid van belang kunnen zijn tijdig worden gemeld aan Leverancier.

(EIS)

4.3.3 Switchproces

De Leverancier is verantwoordelijk voor de correcte uitvoering van de switch en dient Aanbestedende Dienst over de voortgang van de switch te informeren en achteraf te rapporteren. Leverancier dient binnen tien werkdagen (vóór 15 januari 2024) te controleren of de switch volledig en correct is uitgevoerd. Aanbestedende Dienst draagt zorg voor de correcte aanlevering van de aansluitgegevens en zal met de geselecteerde Leverancier, vóór indiening door de Leverancier van het switchverzoek, een laatste check uitvoeren.

Herstel van gemaakte fouten bij het switchproces zijn voor rekening en risico van Leverancier. Na afloop van de leveringsovereenkomst dient Leverancier binnen vijf werkdagen een extra controle en rapportage uit te voeren of de Programmaverantwoordelijkheid is overgenomen door de opvolgende nieuwe Leverancier.

(EIS)

4.3.4a Bandbreedte elektriciteit

De bandbreedte dient + tien procent (+10 %) tot – tien procent (-10%) over de som van de jaarvolume elektriciteit van Aanbestedende Dienst (totale collectieve volume) te zijn. Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats op basis van de jaargemiddelde EPEX-spot prijs met een opslag

respectievelijk afslag van 5 €/MWh. Deze verrekening dient plaats te vinden met de aansluiting(en) c.q. gemeente/deelnemer die de over- of onderschrijding veroorzaken. (EIS)

4.3.4b Bandbreedte aardgas

De bandbreedte dient + tien procent (+10 %) tot – twintig procent (-20%) over de som van de jaarvolume aardgas van Aanbestedende Dienst (totale collectieve volume) te zijn. Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats op basis van de jaargemiddelde EPEX/LEBA-spot prijs met een opslag respectievelijk afslag van 5 €/MWh. Deze verrekening dient plaats te vinden met de aansluiting(en) c.q. gemeente/deelnemer die de over- of onderschrijding veroorzaken. (EIS)

4.3.5 Wijzigingen aansluitingen, mutatiebandbreedte

Gedurende de leveringsperiode kunnen wijzigingen optreden in de aansluitingen. Zo kunnen er aansluitingen vervallen of bijkomen. Het dient mogelijk te zijn om binnen de in 4.3.4a en 4.3.4b genoemde bandbreedte nieuwe aansluitingen toe te voegen of bestaande aansluitingen te verwijderen. Voor aardgas heeft het hier alleen betrekking op profielaansluitingen. (EIS)

4.3.6 Inventariseren meterstanden KV aansluitingen

In geval van gunning zullen nadere details over de wijze van aanleveren worden afgesproken. Aanbestedende Dienst zal rond de switchdatum, indien nog nodig in verband met de aanwezigheid van slimme meters, de meterstanden uiterlijk 12 januari 2024 aanleveren. (EIS)

4.3.7 Facturering, energiebelasting en betaling

4.3.7.a Betalingstermijn

Aanbieder dient een betalingstermijn van minimaal 30 dagen te hanteren. De eindejaar afrekening van het verbruiksjaar van telemetrie aansluitingen dient, op basis van de dan vastgestelde en aan de door de netbeheerder aan de Leverancier verstrekte gevalideerde meetdata, plaats te vinden vóór 1 maart van het daaropvolgende jaar. Indien de netbeheerder de meetdata niet tijdig aanlevert zal in overleg een nadere uiterste datum worden vastgesteld. (EIS)

4.3.7.b Facturering

Voor de facturering wenst Aanbestedende Dienst de mogelijkheid dat elke gemeente/deelnemer met eigen eisen en wensen een factuurformat op kan stellen.

Naast de gevalideerde verbruiksgegevens zal per aansluiting de volgende informatie moet worden verstrekt:

- EAN code

- Straat, huisnummer, postcode, plaats
- Vrije regel voor code (op te geven door Aanbestedende Dienst)
- Gebouw/installatie-aanduiding
- Opname datum/ verbruiksdatum
- Maand Verbruik
- Kosten maand verbruik, uitgesplitst naar dag- en nachtverbruik
- EB kosten
- Aanvullende apart in rekening gebrachte kosten, met bijbehorende omschrijving
- Etc.

Tegelijkertijd met de factuur (in PDF per e-mail) zendt de Leverancier per e-mail in een Excel-sheet per verbruikerscategorie (EB-cluster en/of gemeentelijke sector), de genoemde specificaties.

De netwerkkosten van netwerkbeheerder dienen voor de kleinverbruik profiel aansluitingen (leveranciersmodel) overzichtelijk en transparant (1:1) op de leveringsfactuur in rekening te worden gebracht.

(EIS)

De facturering dient maandelijks achteraf plaats te vinden op basis van het daadwerkelijke verbruik voor wat betreft telemetrieaansluitingen. Voor profielaansluitingen is dit op basis van voorschotten per maand of kwartaal. De juiste clustering voor EB dient hierbij te worden gehanteerd (zie artikel 4.3.7d).

Voor aansluitingen waar een slimme meter is geplaatst dient een nota te worden opgesteld, waarbij de meterstanden per 1 januari van het lopende jaar worden gehanteerd om jaarlijkse eindafrekening op te stellen. De gemeente/deelnemer zal Leverancier toestemming geven om hiervoor meterstanden uit de slimme meters te verzamelen.

De jaarlijkse eindafrekening dient uiterlijk 1 april van het opvolgende jaar te zijn ontvangen.

De facturering vindt centraal plaats per gemeente/deelnemer, naar een nog op te geven adres. Leverancier zal na definitieve gunning in overleg treden met de individuele gemeente(n) om zorg te dragen voor een correcte indeling van de (verzamel)facturen naar kostenplaats, groepen of eventueel andere wensen.

(EIS)

4.3.7.c Factuurgroepen

De aansluitingen dienen voor de facturatie van de leveringskosten te worden ingedeeld in een aantal afzonderlijke verbruikscategorieën, die per gemeente/deelnemer kunnen verschillen qua aantal en categorieën:

- a. Gemeentehuis
- b. Gemeentewerken

- c. Afval en reiniging
- d. Begraafplaats
- e. Brandweer
- f. Openbare verlichting
- g. Gemalen
- h. Overig
- i. etc.

(EIS)

4.3.7.d Clustering EB

Een aparte groepering dient voor de facturatie in afzonderlijke clusters plaats te vinden ten behoeve van de verrekening van de energiebelasting EB:

- a. Openbare verlichting (OVL)
- b. Pompen en gemalen
- c. Verkeersregelinstallaties (VRI)
- d. Havens
- e. Markten

Deze clustering dient ook op de juiste wijze in de maandelijkse voorschotfacturen te worden verwerkt, zodat de jaarlijkse eindafrekening geen grote kostenwijzigingen oplevert.

(EIS)

4.3.8 Bepaling prijzen

De door de Aanbestedende Dienst verschuldigde leveringsprijs is het, naar rato van de ingekochte percentages (fixaties) van het volume (jaar, kwartaal en/of EPEX/LEBA), gemiddelde resultaat van het inkoopmodel. Hierbij wordt per fixatie de overeengekomen marktopslag (jaar, kwartaal en/of EPEX/LEBA) opgeteld bij de marktprijs notering van de dag van fixatie van het betreffende jaar-, kwartaal- en/of EPEX/LEBA product om tot de leveringsprijs van de betreffende fixatie te komen. Tevens kan een fixatie tot stand komen d.m.v. een quote (OTC) van de Leverancier. De kosten voor PV maken integraal deel uit van de Marktopslag.

(EIS)

4.3.9 Aanpassing jaarlijks contractvolume, bij- en verkoopactie

Aanbestedende Dienst heeft het recht om voor aanvang van ieder leveringsjaar, uiterlijk vóór 15 november, het contractvolume naar boven of naar beneden aan te passen. Het eventueel, achteraf bezien, te veel of te weinig ingekochte volume wordt door Aanbestedende Dienst middels een separate terug verkoop- c.q. een koopklik vastgelegd, vóór de uiterste klikdatum. Het bijgekochte of verkochte volume is gebaseerd op het geprognostiseerde jaarverbruik. Aanbestedende Dienst zal leverancier hiervoor voldoende onderbouwing geven. De door leverancier aangeboden opslagen en kortingen op de marktprijzen zijn ook op het bijgekochte of verkochte volume van toepassing en zullen respectievelijk worden opgeteld of in mindering gebracht op de marktprijs. De gedefinieerde Marktprijs is van toepassing. De bandbreedte wordt na aanpassing gebaseerd op het aangepaste jaarlijkse contractvolume. Het resultaat van de koop- resp.

terug verkoop klik wordt in de leveringsprijs van het betreffende leveringsjaar verrekend.

(EIS)

4.3.10 Raamovereenkomst

De levering zal per perceel aan één Leverancier worden gegund. In bijlage 2 zijn de overige voorwaarden voor de levering van elektriciteit en/of gas bij dit bestek opgenomen in de vorm van een Model Leveringsovereenkomst. Dit Model Leveringsovereenkomst dient gebruikt te worden. De elektriciteit en/of het gas zal aan de aansluitingen van de Aanbestedende Dienst worden geleverd op basis van een leveringsovereenkomst met de Leverancier, die gebaseerd is op de met Aanbestedende Dienst overeen gekomen voorwaarden en afspraken.

Van deze overeenkomst maken de volgende bescheiden deel uit:

Indien de inhoud van deze bescheiden met elkaar of met de rest van deze overeenkomst in tegenspraak is, geldt de navolgende rangorde waarbij nummer 1 prevaleert boven nummer 2:

1 : De raamovereenkomst;

2 : de Annexen in volgorde van nummering

Annex I: Nota's van Inlichtingen

Annex II: Offerteaanvraag met bijlagen (dit document)

Annex III: Algemene leveringsvoorwaarden VZG energie 2024 ev

Annex IV: Offerte inschrijver

(EIS)

4.3.11 Inkoopdocumenten

In geval van gunning maken deze offerteaanvraag, de bijbehorende Nota van Inlichtingen en de door de Leverancier ingevulde formulieren integraal onderdeel uit van de leveringsovereenkomst.

(EIS)

4.3.12 Vaste contactpersoon / regulier overleg

Aanbieder dient in geval van gunning voor de duur van de levering een vaste contactpersoon (en back-up) aan te wijzen die, voor Aanbestedende Dienst beschikbaar is, om over alle aspecten van de leveringsovereenkomst te communiceren. Het betreft zowel de commerciële aspecten als de praktische uitvoering van de overeenkomst. De contactpersoon dient voldoende mandaat te hebben om bindende afspraken te maken over de overeenkomst. Tevens dienen in het kader van contractmanagement maximaal 2 overleggen per jaar tussen Aanbestedende Dienst en Leverancier te kunnen worden gepland.

Voor de dagelijkse uitvoering van de leveringsovereenkomst, dus vragen over aansluitingen, facturatie e.d. dient ook een contactpersoon aangewezen te worden. De vragen e.d. dienen binnen een termijn van 10 dagen afgehandeld te zijn. Indien binnen deze termijn de zaken niet zijn afgehandeld, dan dient in ieder geval aangegeven te

worden binnen welke termijn er verwacht wordt ze afgehandeld worden/zijn. (EIS)

4.3.13 Uitvoering inkoopstrategie

Op basis van het door Aanbestedende Dienst nader te formuleren inkoopscript, wordt door Leverancier op meerdere momenten de prijs vastgelegd. Het inkoopscript en de door Aanbestedende Dienst te geven klikopdrachten treden de dag na opdrachtverlening in werking.

Dit inkoopscript en het geven van de klikopdrachten zullen door of namens Aanbestedende Dienst worden uitgevoerd. Het maximum aantal kliks bedraagt per perceel 12 stuks per leveringsjaar, te verdelen over jaar en kwartaalnoteringen, 4 per jaar en 2 per kwartaal. Na ieder inkoopmoment verstrekt Leverancier een specificatie van het inkoopresultaat inclusief de tot dan toe gerealiseerde resultaten van de inkoop. Leverancier dient een communicatie/klikprotocol aan te leveren.

Profielaansluitingen dienen tezamen met telemetrieaansluitingen te worden meegeklikt.

(EIS)

4.3.14 Operationele verplichtingen

Leverancier dient alle noodzakelijke operationele verplichtingen (switchen, PV, balanceren, contracteren capaciteiten etc.) op zich te nemen om het transport van elektriciteit en/of aardgas naar de aansluitingen van Aanbestedende Dienst voor de periode van de contractduur mogelijk te maken. Alle daarmee samenhangende kosten maken integraal onderdeel uit van de Marktopslag.

(EIS)

4.3.15 Overzicht aansluitingen en jaarlijkse verbruiken/dashboard

Aanbestedende Dienst wil eenmaal per jaar door Leverancier geïnformeerd worden over de verbruiken en de hoeveelheid teruglevering van het voorgaande jaar. Hiervoor dient de Leverancier jaarlijks voor 1 mei een overzicht te sturen in excel aan Aanbestedende Dienst met de verbruiken en indien van toepassing teruglevering van zowel aardgas als elektriciteit per aansluiting per gemeente/deelnemer. Daarnaast dient Leverancier haar medewerking te verlenen om het aansluitingenoverzicht zo compleet en correct mogelijk af te stemmen met gemeente/deelnemer en netbeheerder. Leverancier beschikt over een website/dashboard waarop de gemeenten/deelnemers kunnen inloggen om factuurgegevens in te kunnen zien en mutaties door te kunnen geven.

(EIS)

4.3.16 Algemene Leveringsvoorwaarden

Levering vindt plaats overeenkomstig de in bijlage 3 toegevoegde Algemene Leveringsvoorwaarden VZG energie 2024 ev van 19 oktober 2022.

De door de Leverancier te hanteren eigen Voorwaarden worden niet geaccepteerd. Indien de leveringsovereenkomst strijdig is met hetgeen in deze offerteaanvraag is vermeld, prevaleert de offerteaanvraag, tenzij nadrukkelijk in de leverings-

overeenkomst anders is overeengekomen.

(EIS)

4.3.17 Verklaring 'geen Russische betrokkenheid'

Om te verzekeren dat er geen sprake is van enige Russische betrokkenheid bij de uitvoering van deze overeenkomst dient de verklaring 'geen Russische betrokkenheid', bijlage 12.5, ondertekend te worden.

(EIS)

4.3.18 Vertrouwelijkheid

Aanbestedende Dienst zal alle informatie die zij in het kader van deze offerteaanvraag ontvangt vertrouwelijk behandelen. De Aanbieder dient deze offerteaanvraag en alle daarin opgenomen en ter beschikking gestelde gegevens, eveneens vertrouwelijk te behandelen.

(EIS)

4.3.19 Voertaal

De voertaal in de gehele aanbestedingsprocedure en gedurende de gehele contractperiode is Nederlands.

(EIS)

4.3.20 Verklaringen

De Aanbieder dient de volgende stukken gelijktijdig met de prijsaanbieding in:

(EIS)

4.3.20a Een rechtsgeldig ondertekend Uniform Europees Aanbestedingsdocument (UEA), (zie ook artikel 13.1).

4.3.20b Een volledig ingevulde en rechtsgeldig ondertekende conformiteitenlijst (zie ook artikel 13.2a en/of 13.2b).

4.3.20c Een rechtsgeldig ondertekende Verklaring (zie ook artikel 13.2a), waaruit blijkt dat de Aanbieder beschikt over **(alleen voor levering elektriciteit)**:

Een inschrijving in het PV-register van TenneT, waaruit blijkt dat de Aanbieder beschikt over een volledige erkenning als programmaverantwoordelijke. Indien Aanbieder de Programmaverantwoordelijkheid heeft uitbesteed, dan dient hiervan een verklaring te worden afgegeven waaruit dit blijkt en wie uw PV partij is;

4.3.20d Een rechtsgeldig ondertekende Verklaring (zie ook artikel 13.2b), waaruit blijkt dat de Aanbieder beschikt over **(alleen voor levering gas)**:

Een inschrijving in het PV-register van GTS (Gas Transport Services), waaruit blijkt dat de Aanbieder beschikt over een volledige erkenning als programmaverantwoordelijke. Indien Aanbieder de Programmaverantwoordelijkheid heeft uitbesteed, dan dient hiervan een verklaring te worden afgegeven waaruit dit blijkt en wie uw PV partij is;

4.3.20e Een rechtsgeldig ondertekende Verklaring (zie ook bijlage 12.5), waaruit blijkt dat er geen Russische betrokkenheid is bij de uitvoering van de overeenkomst.

4.3.21 Uitbrengen aanbidding

De aanbidding dient uiterlijk op **woensdag 5 juli 2023 14.00 uur** in het bezit te zijn van VZG, digitaal via TenderNed. De aanbidding dient uitgebracht te worden door het invullen van de bijgevoegde formulieren in Hoofdstuk 12 Checklist.

(EIS)

4.3.22 Combinatie van Inschrijvers

Inschrijven in combinatie is toegestaan. Aanbieders dienen aan te geven in Combinatie in te schrijven in de daarvoor bestemde invulvelden in deel II van de UEA.

Aanbestedende Dienst wenst gedurende de looptijd van de te sluiten

Leveringsovereenkomst één aanspreekpunt namens de combinatie. Combinanten dienen in hun inschrijving duidelijk aan te geven wie het aanspreekpunt voor Aanbestedende Dienst is. Iedere combinant dient afzonderlijk een rechtsgeldig ondertekende UEA in te dienen.

Een Aanbieder kan slechts eenmaal inschrijven op de Opdracht, hetzij als zelfstandig Inschrijver, hetzij als combinant. Indien gelieerde ondernemingen een aanbidding uitbrengen, dienen zij op verzoek van Aanbestedende Dienst te kunnen aantonen dat hun Inschrijvingen onafhankelijk van elkaar tot stand zijn gekomen.

(EIS)

4.3.23 Gestanddoening aanbidding

Van de Aanbieder wordt verwacht dat de aanbidding tot 30 dagen na de gunningsbeslissing gestand wordt gedaan in verband met de opschortende termijn uit artikel 2.127 van de aanbestedingswet 2012.

(EIS)

4.3.24 Wachtkamerbepaling

Aanbestedende Dienst behoudt zich het recht voor om bij problemen met de winnende inschrijver (bijvoorbeeld als de gevraagde vergunningen niet op orde zijn), binnen een bepaalde periode na de gunning/ afwijzing alsnog naar de opvolgende inschrijver te gaan.

(EIS)

5. Gunningscriteria:

De opdracht voor levering van perceel 1 en/of perceel 2 zal worden gegund aan de Aanbieder met laagste prijs. Er is gekozen voor het criterium laagste prijs, omdat de gewenste kwaliteit vaststaat. Inschrijvers kunnen geen relevante kwalitatieve meerwaarde bieden. Verder zijn de eisen in het bestek helder omschreven. Voor het bepalen hiervan zullen de onderstaande criteria vermeld in tabel 5.1 c.q 5.2 worden gehanteerd:

tabel 5.1: gunningscriteria elektriciteit

Gunningscriteria
5.1.1. De gesommeerde kosten marktopslag voor de gehele contractperiode (2024 en 2025) van de hoeveelheid te leveren elektriciteit, waarbij piek- en dalhoeveelheid, afgerond op hele MWh, per leveringsjaar vermenigvuldigd wordt met de marktopslag. Zie onderstaand rekenvoorbeeld.

De beoordeling van de kosten 'marktopslag' elektriciteit zal als volgt plaatsvinden:

Rekenvoorbeeld prijs elektriciteit marktopslag:

Rekenvoorbeeld prijs marktopslag voor het jaar 2024, gehanteerde marktopslag peak 5 €/MWh voor jaarinkoop, off-peak 3,75 €/MWh voor jaarinkoop.

Jaarkosten marktopslag 2024 =
(vol MWh peak * marktopslag peak) + (vol MWh off-peak * marktopslag off-peak)

Totaalkosten 2024 = (15.000 * 5) + (17.000 * 3,75) = € 138.750

Voor het leveringsjaar 2025 wordt dezelfde rekensystematiek gebruikt.

Gesommeerde prijs elektriciteit contractperiode = totaalkosten 2024 + totaalkosten 2025

tabel 5.2: gunningscriteria aardgas

Gunningscriteria
5.2.1. De gesommeerde kosten marktopslag voor de gehele contractperiode (2024 en 2025) van de hoeveelheid te leveren aardgas per leveringsjaar vermenigvuldigd wordt met de marktopslag en daarbij opgeteld de totale dienstenkosten. Zie onderstaand rekenvoorbeeld.

De beoordeling van de kosten 'marktopslag' aardgas zal als volgt plaatsvinden:

Verdeling verbruik: 30.400 MWh profiel, telemetrie 3.800 MWh

Rekenvoorbeeld prijs aardgas marktopslag:

Rekenvoorbeeld prijs marktopslag voor het jaar 2024, gehanteerde marktopslag profiel 10 €/MWh, telemetrie 8 €/MWh, dienstenkosten telemetrie € 18.000

Jaarkosten 2024 =
(vol MWh profiel* marktopslag jaar profiel) + (vol MWh telemetrie* marktopslag jaar telemetrie) + dienstenkosten

Totaalkosten 2024 = $(30.400 * 10) + (3.800 * 8) + € 18.000 = € 371.780$

Voor het leveringsjaar 2025 wordt dezelfde rekenprocedure gebruikt.

Gesommeerde prijs aardgas contractperiode = totaalkosten 2024 + totaalkosten 2025

De levering van elektriciteit en/of aardgas wordt gegund aan de inschrijver met het laagste prijs, afgerond op drie cijfers achter de komma. De inschrijvingen worden gerangschikt, waarbij de inschrijver met het laagste inschrijfprijs op de eerste (1) plaats komt. De tweede laagste inschrijfprijs komt op de tweede (2) plaats, enz.

Indien na controle van de bewijsstukken blijkt dat de winnende inschrijver niet kan voldoen aan de uitsluitingsgronden en geschiktheidseisen, dan zal de opvolgende qua prijs als nieuwe winnende inschrijver geselecteerd worden.

Wanneer er twee inschrijvers op de eerste plaats belanden, zal de winnende partij bepaald worden door middel van loting.

6. Wijze van aanbieden:

De inschrijfformulieren en verklaringen dienen uiterlijk **woensdag 5 juli 2023 om 14.00 uur** in het bezit te zijn van VZG.

De publicatie en procedure zal plaatsvinden via www.tenderned.nl.

Hierbij wordt het volgende opgemerkt:

- 6.1** Uitsluitend complete inschrijfformulieren en eigen verklaringen waarop alle gevraagde gegevens zijn ingevuld worden in behandeling genomen;
- 6.2** Met nadruk wijzen wij de Aanbieder erop dat de inschrijfformulieren en eigen verklaringen overzichtelijk dienen te zijn en in overeenstemming met de volgorde zoals aangegeven in de hoofdstuk 12;
- 6.3** De inschrijfformulieren en eigen verklaringen dienen digitaal via TenderNed te worden ingediend;

Onderdeel Inschrijving	Naam document	Format
Aanbiedingsbrief (optioneel)	Brief <naam inschrijver>	PDF
Uniform Europees Aanbestedingsdocument	UEA <naam inschrijver>	PDF
Prijsaanbieding(en)	Prijs <naam inschrijver>	PDF / Word
Verklaring(en) Programmaverantwoordelijkheid	PV <naam inschrijver>	PDF / Word
Conformiteitslijsten Elektriciteit en/of Aardgas	Paraferen en ondertekenen <naam inschrijver>	PDF / Word
Verklaring Geen Russische Betrokkenheid	Ondertekenen <naam inschrijver>	PDF / Word

- 6.4** Het risico van vertraging of verlies bij verzending ligt bij de Aanbieder. Storingen aan het platform TenderNed kunnen voorkomen. Bij constatering van een storing die van invloed is op het tijdig en volledig indienen van eventuele documenten dient u contact op te nemen met VZG via e.bossenbroek@energycircle.nl

7. Aanvullende gegevens:

Na voorlopige gunning kunnen door VZG de volgende stukken worden verlangd, die, na een daartoe strekkend verzoek, binnen 3 werkdagen dienen te worden overgelegd:

- 7.1** Een afschrift, dat niet ouder is dan drie maanden vanaf het moment van opvragen door VZG, van de inschrijving in het beroeps- of handelsregister, volgens de eisen die gelden in het land van vestiging van de Aanbieder.
De Aanbieder wordt uitgesloten van deelneming en de voorlopige gunning zal worden

ontbonden als hij de gevraagde inlichtingen niet, of niet tijdig, verstrekt of als blijkt dat hij zich in ernstige mate heeft schuldig gemaakt aan valse verklaringen bij het verstrekken van de inlichtingen.

De daaruit direct en indirect voortvloeiende schade zal worden verhaald.

Alle opgevraagde verklaringen en afschriften zullen, op verzoek, worden geretourneerd aan de Aanbieder als de opdracht niet aan hem wordt gegund.

8. Vragen en opmerkingen over het bestek:

Na voorlopige gunning kunnen door VZG de volgende stukken worden verlangd, die, na een daartoe strekkend verzoek, binnen 3 werkdagen dienen te worden overgelegd:

- 8.1** Vragen met betrekking tot het bestek dienen uitsluitend via TenderNed in het geleverde format te worden ingediend ter attentie van de heer E. Bossenbroek van Energy Circle B.V. Dit kan plaatsvinden tot en met uiterlijk **maandag 19 juni 2023 16:00 uur**.
- 8.2** Indien er vragen zijn gesteld door de Aanbieders, zullen de antwoorden worden opgenomen in een Nota van inlichtingen die aan alle bestekhouders zal worden toegezonden, middels publicatie op www.TenderNed.nl. Deze Nota van inlichtingen wordt verzonden op **vrijdag 23 juni 2023**.

Dit beschrijvend document en de overige aanbestedingsdocumenten zijn met de grootst mogelijke zorg samengesteld. Desondanks kunnen er toch onduidelijkheden/onvolkomenheden in deze documenten voorkomen. Opdrachtgever verwacht een proactieve houding van de inschrijvers, hetgeen betekent dat de inschrijvers eventuele onduidelijkheden/onvolkomenheden in de aanbestedingsdocumenten zo spoedig mogelijk aan Opdrachtgever moeten melden en wel op een zodanig moment dat deze onduidelijkheden /onvolkomenheden nog ongedaan kunnen worden gemaakt. Na het verstrijken van de uiterste termijn waarbinnen de inschrijvingen moeten zijn ingediend kunnen de inschrijvers geen bezwaar meer maken tegen eventuele onduidelijkheden/ onvolkomenheden in de aanbestedingsdocumenten.

Derhalve verliezen de inschrijvers hun recht om na de aanbesteding alsnog bezwaar te maken tegen (de gevolgen van) eventuele schendingen van het (aanbestedings-)recht, voor zover daarvan sprake zou zijn in de aanbestedingsdocumenten en worden de inschrijvers geacht onverkort en onvoorwaardelijk met de inhoud van die documenten te hebben ingestemd. Opdrachtgever is op geen enkele wijze aansprakelijk voor de gevolgen van eventuele onduidelijkheden/onvolkomenheden in de aanbestedingsdocumenten. Door in te schrijven accepteert u het voorgaande.

Indien u klachten heeft over het verloop van deze aanbesteding kunt u deze richten aan S.Hoogerheide@ZeeuwseGemeenten.nl. Uw klacht zal in behandeling worden genomen door iemand die niet bij de procedure is betrokken. Het indienen van een klacht zet de aanbestedingsprocedure niet stil.

9. Gestanddoening en gunning:

- 9.1** Van de Aanbieder wordt verwacht dat de aanbieder tot 30 dagen na aankondiging van de voorlopige gunning gestand wordt gedaan in verband met artikel 2.127 van de aanbestedingswet 2012. Tot die datum heeft uw inschrijving het karakter van een onherroepelijk aanbod. Uw inschrijving bevat geen voorbehouden met betrekking tot toekomstige ontwikkelingen. Als tegen de gunningsbeslissing van de opdrachtgever bezwaar wordt gemaakt, wordt de gestanddoeningstermijn van uw inschrijving automatisch geacht te gelden tot minimaal twee weken na de datum van het kort gedingvonnis.

De door VZG beoogde procedure is als volgt:

- 9.2** Offerteopening zal op **woensdag 5 juli 2023 om 14.00 uur**, direct na de indieningstermijn plaatsvinden;
- 9.3** Evaluatie van de aanbiedingen binnen vijf werkdagen, te rekenen vanaf de dag van de ontvangst van de aanbiedingen, als eerste werkdag;
- 9.4** Voorlopige gunning van de opdracht op **woensdag 12 juli 2023**;
- 9.5** Op **woensdag 12 juli 2023** tevens informeren van alle Aanbieders over het voornemen tot gunning;
- 9.6** Gelegenheid tot het indienen van bezwaren tegen het terzijde leggen van de aanbieder of de voorgenomen gunning tot uiterlijk 12.00 uur op de twintigste dag na de bekendmaking van de voorlopige gunning, onder gelijktijdige toezending aan Energy Circle B.V., ter attentie van de heer E. Bossenbroek, van een kopie van de dagvaarding aan VZG;

Inschrijvers die zich niet kunnen verenigen met het gunningsvoornemen, kunnen zich uitsluitend – op straffe van niet-ontvankelijkheid – tegen de voorgenomen gunning verzetten door uiterlijk binnen 20 dagen na dagtekening van het gunningsvoornemen, door middel van betekening van de dagvaarding aan de gemeente, een kort geding aanhangig te maken bij de Rechtbank Zeeland West Brabant en ervoor te zorgen dat de mondelinge behandeling van dat kort geding zo spoedig mogelijk nadien zal plaatsvinden. De inschrijver gaat door in te schrijven ermee akkoord dat de sanctie bij overschrijding van de hierboven genoemde termijn niet-ontvankelijkheid zal zijn.

Opdrachtgever verzoekt om van een dergelijke dagvaarding in ieder geval een kopie aan het adres van de opdrachtgever te zenden. Opdrachtgever is bevoegd de gunningsbeslissing te herzien zolang de overeenkomst niet is gesloten.

Aanspraken op de opdracht, op gederfde inkomsten of op andere eventuele schade kunnen niet worden gemaakt op grond van een gunningsvoornemen.

- 9.7** De definitieve gunning van de opdracht op de middag van de twintigste dag na aankondiging van het voornemen tot gunning tussen 14.00 en 16.00 uur.

10. Planning

In de onderstaande tabel is de planning voor de procedure weergegeven. Bij onvoorziene omstandigheden kan door VZG van deze planning worden afgeweken.

Activiteit	Datum gereed
Verzenden publicatie en oproep tot mededinging	24 mei 2023
Start opvragen bestekken	vanaf 24 mei 2023
Uiterste datum inleveren vragen informatiefase	19 juni 2023, 16.00 uur
Uiterste verzenddatum Nota van inlichtingen	23 juni 2023
Uiterste fatale datum inleveren aanbidding	woensdag 5 juli 2023, 14.00 uur
Beoordeling aanbiddingen	tot en met 11 juli 2023
Voorlopige gunning	12 juli 2023
Definitieve gunning	2 augustus 2023
Start levering	1 januari 2024

Het uiterste tijdstip voor het stellen van vragen en inschrijving staan eveneens vermeld in de aankondiging. De overige termijnen zijn ter informatie en niet bindend voor de Aanbieder. Er kunnen geen rechten aan worden ontleend.

11. Overige procedure aspecten:

- 11.1** De Aanbieder wordt uitgesloten van deelneming als hij de gevraagde inlichtingen niet, of niet tijdig, verstrekt of als blijkt dat hij zich in ernstige mate heeft schuldig gemaakt aan valse verklaringen bij het verstrekken van de inlichtingen.
- 11.2** Door de Aanbieder gemaakte kosten worden niet vergoed. VZG kan niet door een Aanbieder aansprakelijk worden gesteld voor kosten en/of andere uitgaven, gemaakt of te maken met betrekking tot dit bestek. E.e.a. conform de aanbestedingswet 2012.
- 11.3** De inschrijvingen dienen in de Nederlandse taal te zijn opgesteld.
- 11.4** Bij communicatie over aspecten van de aanbestedingsprocedure en in de loop van het uitvoeren van de overeenkomst is Nederlands de voertaal.
- 11.5** VZG behoudt zich het recht voor om de aanbestedingsprocedure te staken. De Aanbieder heeft hierbij geen recht op enige schadevergoeding.

12. Checklist:

Volledig invullen, iedere afzonderlijke pagina paraferen en rechtsgeldig ondertekenen van de volgende eigen verklaringen, eisen en wensen:

- 12.1** Uniform Europees Aanbestedingsdocument;
- 12.2** Conformiteitenlijsten elektriciteit en aardgas;
- 12.3** Eigen verklaring vergunningen en leveringsvoorwaarden;
- 12.4** Inschrijfformulier(en) prijsaanbieding;
- 12.5** Verklaring 'geen Russische betrokkenheid'.

Het aanbieden dient digitaal via TenderNed te geschieden.

13.1. Uniform Europees Aanbestedingsdocument:

UEA separaat toegevoegd

13.2a. Conformiteitenlijst elektriciteit:

Aanbieder: gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door:

In zijn hoedanigheid van:
verklaart dat:

item	pag		Akkoord?
4.1.1	11	EIS	
4.1.2	11	EIS	
4.1.3	12	EIS	
4.1.5	13	EIS	
4.1.6	13	EIS	
4.1.7	13	EIS	
4.3.1	16	EIS	
4.3.2	16	EIS	
4.3.3	16	EIS	
4.3.4a	16	EIS	
4.3.5	17	EIS	
4.3.6	17	EIS	
4.3.7a	17	EIS	
4.3.7b	17	EIS	
4.3.7c	18	EIS	
4.3.7d	19	EIS	
4.3.8	19	EIS	
4.3.9	19	EIS	
4.3.10	20	EIS	
4.3.11	20	EIS	
4.3.12	20	EIS	
4.3.13	20	EIS	
4.3.14	21	EIS	
4.3.15	21	EIS	
4.3.16	21	EIS	
4.3.17	22	EIS	

4.3.18	22	EIS	
4.3.19	22	EIS	
4.3.20	22	EIS	
4.3.21	22	EIS	
4.3.22	23	EIS	
4.3.23	23	EIS	

Datum:..... Plaats:

Naam: Handtekening:

13.2b. Conformiteitenlijst aardgas:

Aanbieder: gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door:

In zijn hoedanigheid van:
verklaart dat:

item	pag		Akkoord?
4.2.1	14	EIS	
4.2.2	14	EIS	
4.2.3	14	EIS	
4.2.5	15	EIS	
4.2.6	15	EIS	
4.2.7	16	EIS	
4.3.1	16	EIS	
4.3.2	16	EIS	
4.3.3	16	EIS	
4.3.4b	17	EIS	
4.3.5	17	EIS	
4.3.6	17	EIS	
4.3.7a	17	EIS	
4.3.7b	17	EIS	
4.3.7c	18	EIS	
4.3.7d	19	EIS	
4.3.8	19	EIS	
4.3.9	19	EIS	
4.3.10	20	EIS	
4.3.11	20	EIS	
4.3.12	20	EIS	
4.3.13	20	EIS	
4.3.14	21	EIS	
4.3.15	21	EIS	
4.3.16	21	EIS	
4.3.17	22	EIS	

4.3.18	22	EIS	
4.3.19	22	EIS	
4.3.20	22	EIS	
4.3.21	22	EIS	
4.3.22	23	EIS	
4.3.23	23	EIS	

Datum:..... Plaats:

Naam: Handtekening:

13.3a. Perceel 1 elektriciteit: Verklaring met betrekking tot vergunningen en leveringsvoorwaarden:

Aanbieder: gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door:

In zijn hoedanigheid van:
verklaart de onderstaande gegevens naar waarheid te hebben ingevuld:

paraaf
voor akkoord:

1. Aanbieder verklaart dat hij door TenneT is geaccepteerd als Programmaverantwoordelijke met volledige bevoegdheid.

2. Zo niet, zend bewijsstukken mee voor het aantonen van de wijze waarop de Programmaverantwoordelijkheid voor derden is geregeld.

Datum: Plaats:

Naam: Handtekening:

13.3b. Perceel 2 aardgas: Verklaring met betrekking tot vergunningen en leveringsvoorwaarden:

Aanbieder: gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door:

In zijn hoedanigheid van:
verklaart de onderstaande gegevens naar waarheid te hebben ingevuld:

paraaf
voor akkoord:

1. Aanbieder verklaart dat hij door GTS is geaccepteerd als Programmaverantwoordelijke met volledige bevoegdheid.

☐

2. Zo niet, Aanbieder zendt bewijsstukken mee voor het aantonen van de wijze waarop de Programmaverantwoordelijkheid voor derden is geregeld.

☐

Datum: Plaats:

Naam: Handtekening:

13.4a. Inschrijfformulier prijsaanbieding Elektriciteit:

Aanbieder gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door .

In zijn hoedanigheid van

verklaart zich door ondertekening van dit formulier bereid tot de uitvoering van de opdracht zoals in aanbesteding beschreven tegen de volgende prijsvoorwaarden:

Aanbieding elektriciteit op basis van opslag:

Marktopslag 2024 (settlement)		
op peak prijs		€/MWh
op off-peak prijs		€/MWh
Marktopslag 2025 (settlement)		
op peak prijs		€/MWh
op off-peak prijs		€/MWh

Leveringsprijs is gebaseerd op 12 uren piekuren voor alle jaren/

Facturatie vindt plaats gebaseerd op 16 uren piekuren.

Afrekening van niet gefixeerde volumes geschiedt tegen de: **daadwerkelijke***,
(gewogen/ongewogen*) maandgemiddelde* EPEX prijzen.

Overige elementen:

Klik mogelijkheden	Minimaal	Maximaal
Minimum aantal kliks per kwartaalproduct	2	
Minimum aantal kliks per jaarproduct	4	

Datum: Plaats:

Naam:..... Handtekening:

Naam van de aanbieder..... :

Adres :

Postbus :

Postcode en plaats :

Telefoon nummer :

E-mail adres :

Contactpersoon :

Functie :

13.4b. Inschrijfformulier prijsaanbieding Aardgas:

Aanbieder gevestigd te

Te deze rechtsgeldig vertegenwoordigd door .

In zijn hoedanigheid van

verklaart zich door ondertekening van dit formulier bereid tot de uitvoering van de opdracht zoals in aanbesteding beschreven tegen de volgende prijsvoorwaarden:

Aanbieding aardgas op basis van opslag:

Marktopslag 2024 (settlement)		
op Marktprijs TTF telemetrie		€/MWh
op Marktprijs TTF profiel		€/MWh
Marktopslag 2025 (settlement)		
op Marktprijs TTF telemetrie		€/MWh
op Marktprijs TTF profiel		€/MWh

Dienstenkosten gas telemetrie 2024		
Totaal		€jaar
Per individuele deelnemer/per aansluiting		€/jaar
Per individuele deelnemer/per aansluiting		€/jaar
.....		€/jaar
Dienstenkosten gas telemetrie 2025		
Totaal		€jaar
Per individuele deelnemer/per aansluiting		€/jaar
Per individuele deelnemer/per aansluiting		€/jaar
.....		€/jaar

Afrekening van niet gefixeerde volumes geschiedt tegen de: **daadwerkelijke*, (gewogen/ongewogen*) maandgemiddelde*** EPEX prijzen.

Overige elementen:

Klik mogelijkheden	Minimaal	Maximaal
Minimum aantal kliks per kwartaalproduct	2	
Minimum aantal kliks per jaarproduct	4	

Datum: Plaats:

Naam:..... Handtekening:

Naam van de aanbieder..... :

Adres :

Postbus :

Postcode en plaats :

Telefoon nummer :

E-mail adres :

Contactpersoon :

Functie :

13.5. Verklaring geen Russische betrokkenheid:

Hierbij verklaar ik naar eer en geweten dat er geen sprake is van Russische betrokkenheid bij de uitvoering van deze overeenkomst die de drempels van artikel 5 duodecies van EU Verordening (EU) 833/2014 van 31 juli 2014 betreffende de betreffende beperkende maatregelen naar aanleiding van de acties van Rusland die de situatie in Oekraïne destabiliseren, zoals gewijzigd bij Verordening 2022/578 van 8 april 2022 overschrijdt.

Ik verklaar in het bijzonder dat:

a) de opdrachtnemer die ik vertegenwoordig (en de bedrijven die een onderdeel zijn van de combinatie) geen (rechts)personen zijn met een Russische nationaliteit en deze (rechts) personen (natuurlijke personen, bedrijven, entiteiten of organen) niet gevestigd zijn in Rusland;

b) de opdrachtnemer die ik vertegenwoordig (en de bedrijven die een onderdeel zijn van de combinatie) geen rechtspersonen zijn (gevestigd in Rusland of een ander land) die voor meer dan 50% eigendom zijn van een Russische partij zoals hierboven onder a) genoemd;

c) noch ik noch de onderneming die ik vertegenwoordig een (rechts)persoon (gevestigd in Rusland of een ander land) is die handelt in belang van of op aanwijzing van een Russische partij, zoals bedoeld onder a) en b);

d) er geen onderaannemers, leveranciers of ondernemingen deelnemen wier capaciteit wordt ingeroepen door de opdrachtnemer die ik vertegenwoordig én die een aandeel hebben van meer dan 10% van de contractwaarde waarbij een situatie als onder a) t/m c) zich voordoet.

Aldus getekend

Te, op

Naam

Handtekening

BIJLAGEN:

Bijlage 1: overzicht aansluitingen elektriciteit en aardgas VZG en verbruiksdata telemetrieaansluitingen 2021.

Bijlage 2 Model individuele leveringsovereenkomst voor de levering van elektriciteit en/of aardgas.

Bijlage 3 Algemene Leveringsvoorwaarden VZG energie 2024 ev