

Inhaltsverzeichnis

1.	Auftraggeber	2
2.	Aufforderung zur Abgabe eines Angebotes	2
3.	Auftragsgegenstand	2
3.1.	Erdgasqualität	2
4.	Verfahrensart	3
5.	Vertragslaufzeit	3
5.1.	Erstvertragslaufzeit	3
5.2.	Verlängerungsoption	3
6.	Preisgestaltung Erstvertragslaufzeit 2025-2027	3
7.	Preisgestaltung Verlängerungsoption 2028	4
8.	Mengenbeschaffung & finale Preisfixierung	4
8.1.	Erstvertragslaufzeit 2025-2027	4
8.2.	Verlängerungsoption 2028	5
9.	Mehr-/Mindermengenregelung	5
10.	Lieferumfang / Prognosewerte	7
11.	Vertragliche Regelungen	7
11.1.	Lieferstellenbereitstellung	7
11.2.	Ansprechpartner	7
12.	Weitergabe an Unterauftragnehmer (Nachunternehmer)	8
13.	Bietergemeinschaften	8
14.	Angebotsunterlagen	8
15.	Bieterfragen/Kommunikation	9
16.	Angebote können abgegeben werden:	9
16.1.	Nebenangebote	10
16.2.	Submission	10
17.	Zuschlagskriterien	10
18.	Nachforderung von Unterlagen	11
19.	Information vor geplanter Auftragserteilung	11
20.	Zuschlag	11
21.	Bindefrist des Angebotes	11
22.	Vertraulichkeit des Vergabeverfahrens	11
23.	Ausschluss von Interessenkonflikten	12
24.	Vertragsabschluss	12
25.	Aufwandsentschädigung	12
26.	Nachprüfung des Vergabeverfahrens	12
27.	Datenschutzklausel	13

Leistungsbeschreibung

Ausschreibung zur Erdgasbelieferung der Stadt Friedrichsdorf für den Lieferzeitraum 2025 bis 2027

Leistungsart: Lieferleistung
Verfahrensart: Offenes Verfahren (EU-weit)
Vergabenummer: 108794-G24

1. Auftraggeber

Stadt Friedrichsdorf
Hugenottenstraße 55
61381 Friedrichsdorf

2. Aufforderung zur Abgabe eines Angebotes

Der Auftraggeber ersucht Sie um die Abgabe eines vollständigen und verbindlichen Angebotes für die Erbringung der ausgeschriebenen Leistungen unter Beachtung der nachfolgenden Informationen.

Grundlage für das Angebot sind neben diesem Schreiben die gesetzlichen Vorschriften (insbesondere jene des Teils 4 des GWB und der VgV).

Die Stadt Friedrichsdorf ist ein öffentlicher Auftraggeber im Sinne der §§ 98, 99 Nr. 1 GWB.

3. Auftragsgegenstand

Zur Abdeckung des Bedarfs an Erdgas benötigt die Stadt Friedrichsdorf für den Zeitraum vom 01.01.2025 bis 31.12.2027 (Optional 2028) einen neuen Erdgasliefervertrag. Das vorliegende Verfahren dient der Bestimmung dieses Auftragnehmers.

Die Ausschreibung umfasst insgesamt 46 SLP-Lieferstellen mit ca. 5.006.576 kWh Jahresverbrauch Erdgas. Die Anschriften der Lieferstellen, Anschluss- sowie Verbrauchsdaten können Sie der entsprechenden Lieferstellenübersicht entnehmen.

Die Lieferstellen befinden sich im Netzgebiet der NRM Netzdienste Rhein-Main GmbH.

Der abzuschließende Erdgasliefervertrag umfasst die Lieferung des gesamten Bedarfs an Erdgas zur Versorgung der ausgeschriebenen Entnahmestellen.

3.1. Erdgasqualität

Der Auftraggeber schreibt die Gaslieferung mit einem (bilanziellen) Anteil von mindestens 5 %, bezogen auf die jeweilige tatsächliche Jahreslieferungsmenge, Bioerdgas (Biomethan) aus. Bioerdgas (Biomethan) ist dabei definiert als Gas (einschließlich Klärgas und Deponiegas, nicht aber Grubengas), welches aus Biomasse gewonnen, auf Erdgasqualität aufbereitet und in das Erdgasnetz eingespeist wurde. Darüberhinausgehende qualitative Anforderungen an das Ausgangsmaterial des Bioerdgases stellt der Auftraggeber nicht. Der Auftragnehmer muss nachweisen, dass im jeweiligen Lieferjahr ein Anteil von mindestens 5 % der Jahreslieferungsmenge in seinen Bilanzkreis geliefert worden ist (kalenderjährliche Bilanzierung).

Innerhalb von drei Monaten nach Ablauf eines jeden Lieferjahres hat der Auftragnehmer durch das Testat einer staatlich anerkannte Technische Überwachungsorganisation (TÜO), eines nach dem europäischen eco-management and audit scheme (EMAS) akkreditierten Umweltgutachters oder eines gleichermaßen geeigneten Gutachters oder einen Wirtschaftsprüfers die Herkunft des gelieferten Bioerdgas-Anteils für das jeweilige Kalenderjahr auf eigene Kosten nachzuweisen.

4. Verfahrensart

Das vorliegende Verfahren findet als offenes Verfahren im Sinne des § 119 Abs. 3 GWB statt. Bieter haben ihre Angebote auf elektronischem Weg ausschließlich über das Vergabeportal der eVergabe einzureichen und zwingend die geforderten Erklärungen beizufügen. Die Angebote können nicht verhandelt werden.

5. Vertragslaufzeit

5.1. Erstvertragslaufzeit

Lieferbeginn: 01.01.2025; 06.00 Uhr

Lieferende: 01.01.2028; 06.00 Uhr

5.2. Verlängerungsoption

Der Vertrag kann maximal einmal um 12 weitere Monate verlängert werden.

Verlängerungsoption: 01.01.2028; 06.00 Uhr bis 01.01.2029; 06.00 Uhr

Widerspricht der Auftraggeber der Verlängerungsoption gegenüber dem Auftragnehmer nicht schriftlich bis zum 30.06.2027, verlängert sich der Energieliefervertrag automatisch um die genannte Vertragslaufzeit zu Verlängerungsoption.

Gleiches Recht gilt für den Auftragnehmer gegenüber dem Auftraggeber.

Jedoch: Stößt der Auftraggeber die Preisfixierung und Mengenbeschaffung für das Belieferungsjahr 2028 an, ist dies als Willenserklärung des Auftraggebers zu betrachten den Vertrag, um die Verlängerungsoption zu erweitern. Der Auftragnehmer erhält hierzu eine 14-tägige Widerspruchsfrist, ab Kenntnis über die vom Auftraggeber gewünschte Preisfixierung und Mengenbeschaffung. Zur Fristwahrung genügt die rechtzeitige Absendung des schriftlichen Widerrufs per E-Mail an den Auftraggeber.

Bei Inanspruchnahme der Verlängerungsoption, endet der Vertrag zum 01.01.2029; 06.00 Uhr, ohne dass es einer Kündigung bedarf.

6. Preisgestaltung Erstvertragslaufzeit 2025-2027

Gefordert wird jeweils ein (jährlicher) Energiepreis (EP_{2025} , EP_{2026} , EP_{2027}), der sich mittels der nachfolgenden Formel an der Energiebörse in Leipzig (EEX, European Energy Exchange) orientiert:

$$EP_{2025} = EEX_{2025} + Z_{2025} + \text{AufschlagBiogas}_{2025}$$

EEX_{2025} = Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakt (EEX THE Natural Gas Futures Cal-25) in ct/kWh

Z_{2025} = Zuschlag für Verwaltungsaufwand, ... für das Kalenderjahr 2025 in ct/kWh

$\text{AufschlagBiogas}_{2025}$ = Zuschlag für Belieferung von Erdgas mit 5% Biogasanteil ... für das Kalenderjahr 2025 in ct/kWh

$$EP_{2026} = EEX_{2026} + Z_{2026} + \text{AufschlagBiogas}_{2026}$$

EEX_{2026} = Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakt (EEX THE Natural Gas Futures Cal-26) in ct/kWh

Z_{2026} = Zuschlag für Verwaltungsaufwand, ... für das Kalenderjahr 2026 in ct/kWh

$\text{AufschlagBiogas}_{2026}$ = Zuschlag für Belieferung von Erdgas mit 5% Biogasanteil ...für das Kalenderjahr 2026 in ct/kWh

$$EP_{2027} = EEX_{2027} + Z_{2027} + \text{AufschlagBiogas}_{2027}$$

EEX_{2027} = Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakt (EEX THE Natural Gas Futures Cal-27) in ct/kWh

Z_{2027} = Zuschlag für Verwaltungsaufwand, ... für das Kalenderjahr 2027 in ct/kWh

$\text{AufschlagBiogas}_{2027}$ = Zuschlag für Belieferung von Erdgas mit 5% Biogasanteil ...für das Kalenderjahr 2027 in ct/kWh

Die beschriebenen Energiepreise verstehen sich netto zzgl. der jeweils gültigen Netznutzungs- und Messdienstleistungsentgelte sowie aller gesetzlichen Steuern, Umlagen, Abgaben und sonstiger hoheitlich auferlegter Belastungen. Änderungen der Netznutzungs- und Messdienstleistungsentgelte sowie der gesetzlichen Steuern Umlagen, Abgaben und sonstiger hoheitlich auferlegter Belastungen werden während der Vertragslaufzeit 1:1 weiterberechnet.

7. Preisgestaltung Verlängerungsoption 2028

Für die Verlängerungsoption (2028) wird jeweils ein jährlicher Energiepreis (EP_{2028}) gefordert, der sich mittels nachfolgender Formel an der Energiebörse in Leipzig (EEX, European Energy Exchange) orientiert:

$$EP_{2028} = EEX_{2028} + Z_{2028} + \text{AufschlagBiogasanteil}_{2028}$$

EEX_{2028} = Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakt (THE Gas Natural Futures Cal-28) in ct/kWh

Z_{2028} = Zuschlag für Verwaltungsaufwand, ... für das Kalenderjahr 2028 in ct/kWh

$\text{AufschlagKlimaneutralität}_{2028}$ = Zuschlag für Belieferung mit 5% Biogasanteil...für das Kalenderjahr 2028 in ct/kWh

Der beschriebene Energiepreis versteht sich netto zzgl. der jeweils gültigen Netznutzungsentgelte sowie aller gesetzlichen Steuern und Abgaben. Änderungen der Netznutzungsentgelte sowie der gesetzlichen Steuern und Abgaben werden während der Vertragslaufzeit 1:1 weiterberechnet.

Hinweis:

Der Bieter hat mit Angebotsabgabe für die Erstvertragslaufzeit (01.01.2025-31.12.2027) den Zuschlag für die Belieferung von Erdgas mit 5% Biogasanteil abzugeben. Bzgl. der Verlängerungsoption (01.01.-31.12.2028) wird bei Ziehung der Verlängerungsoptionen der Zuschlag hierzu vom Auftraggeber neu angefordert.

8. Mengenbeschaffung & finale Preisfixierung

8.1. Erstvertragslaufzeit 2025-2027

Die Mengenbeschaffung und Preisfixierung für den Belieferungszeitraum 2025 bis 2027 erfolgt in einer Tranche. Der Energiepreis 2025, 2026 und 2027 ergibt sich als Mischpreis (Durchschnittspreis) aus den einzelnen Energiepreisen je Lieferjahr.

Die Beschaffung und Preisfixierung der Verbrauchsmenge für 2025, 2026 und 2027 erfolgt einen Tag nach der Zuschlagserteilung am 10.09.2024.

Die Möglichkeit der Beschaffung über EEX oder OTC steht dem Auftragnehmer offen.

Bei der Beschaffung über die EEX gilt für die Berechnung des Tranchenpreis der jeweilige Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakte (EEX THE Natural Gas Futures) von dem Tag, an dem die Kauforder abgegeben wurde.

Bei der Beschaffung über OTC wird für die Berechnung des Tranchenpreis der Fixierungspreis auf Basis von Preisnotierungen auf dem Handelsmarkt bestimmt. Die Fixierung steht in Abhängigkeit von der Verfügbarkeit der Energie.

Die Beschaffung und der sich ergebene Energiepreis werden dem Auftraggeber am Tag nach der Fixierung vom Auftragnehmer schriftlich mitgeteilt und bestätigt.

8.2. Verlängerungsoption 2028

Die Beschaffung und Preisfixierung der Verbrauchsmenge für die Verlängerungsoption 2028 erfolgt, soweit beide Parteien der Verlängerungsoption zugestimmt haben, bis spätestens 30.11.2027 in einer Tranche.

Die Möglichkeit der Beschaffung über EEX oder OTC steht dem Auftragnehmer offen.

Bei der Beschaffung über die EEX gilt für die Berechnung des Tranchenpreis der jeweilige Tagesendpreis der an der EEX gehandelten Jahreskontrakte (EEX THE Natural Gas Futures) von dem Tag, an dem die Kauforder abgegeben wurde oder dem nächsten Handelstag.

Bei der Beschaffung über OTC wird für die Berechnung des Tranchenpreis der Fixierungspreis auf Basis von Preisnotierungen auf dem Handelsmarkt bestimmt. Die Fixierung steht in Abhängigkeit von der Verfügbarkeit der Energie.

Für die Beschaffung der Tranchen muss der Auftraggeber oder ein Bevollmächtigter eine Willenserklärung zum Kauf der Tranche aufgeben.

Die Beschaffung und der sich ergebene Tranchenpreis werden dem Auftraggeber am Tag nach der Fixierung vom Auftragnehmer schriftlich mitgeteilt und bestätigt. Sollte die Willenserklärung zum Kauf nach 11 Uhr bei dem Auftragnehmer eintreffen, gelten die Preise des nächsten (Handels-) Tages.

9. Mehr-/Mindermengenregelung

Sofern der Auftraggeber über/unter die festgelegte Prognosemenge hinaus Erdgas benötigt, wird diese durch den Bieter/Energieversorger bereitgestellt.

Der Bieter/Energieversorger wird aufgefordert seine Mengentoleranzgrenze bei Angebotsabgabe im Formular Angebots zur Gasbelieferung anzugeben.

Soweit der Bieter/Energieversorger eine Mehr-/Mindermengentoleranzgrenze mit dem Angebot abgegeben hat, so gilt:

Für die gekaufte Menge gilt eine Abnahmepflicht des Auftraggebers, ab-/zuzüglich Mengentoleranzgrenze auf Basis der jährlichen Prognosemenge des jeweiligen Belieferungsjahres.

Nach Ablauf des jeweiligen Belieferungsjahres wird, nach Erstellung der jeweiligen Jahresrechnungen aller versorgten Abnahmestellen, die vom Auftraggeber in diesem Zeitraum verbrauchte Energiemenge festgestellt.

Wurde die grundlegende Verbrauchsmenge aller Abnahmestellen außerhalb des Mengentoleranzbandes über-/unterschritten, so wird die Mehrmenge mittels Spotmarkts beschafft bzw. die Mindermenge am Spotmarkt veräußert. Dabei gilt:

Ermittlung des durchschnittlichen Jahresspotmarktpreises

Die einzelnen kalendertäglichen Spotmarktpreise des Produkts EEX THE End of Day bzw. EGSI des jeweiligen zurückliegenden Belieferungszeitraums (2024, 2025 / 2026) werden addiert. Das Additionsergebnis wird durch die Anzahl der Kalendertage des betreffenden Belieferungszeitraums dividiert. Das Divisionsergebnis ist der durchschnittliche Spotmarktpreis für Erdgas des betreffenden Belieferungsjahres.

Berechnung Mindermengenpreis

Unterschreitet der Auftraggeber die prognostizierten Planmenge um das bewilligte Mengentoleranzband, so wird ihm die Differenz zwischen minimaler Menge und tatsächlicher Liefermenge wie folgt berechnet:

Mindermengenpreis = EP (Vergütung) 2025 bzw. 2026 / 2027 / Optional 2028 – Ø-Jahresspotmarktpreis (EEX THE End of Day bzw. EGSI) + DLEntgelt

Der Mindermengenpreis kann dabei minimal Null betragen.

Berechnung Mehrmengenpreis

Überschreitet der Auftraggeber die Prognosemenge um das bewilligte Mengentoleranzband, so wird ihm die Differenz zwischen tatsächlicher Liefermenge und maximaler Vertragsmenge wie folgt berechnet:

Mehrmengenpreis = Ø-Jahresspotmarktpreis (EEX THE End of Day bzw. EGSI) – EP (Vergütung) 2025 bzw. 2026 / 2027 / Optional 2028 + DLEntgelt

Der Mehrmengenpreis kann dabei minimal Null betragen.

Das Ergebnis der Berechnung ist vom Auftraggeber als Mehrmengenzuschlag auf die überschrittene Verbrauchsmenge nachzuzahlen.

Der Bieter/Energieversorger räumt dem Auftraggeber mindestens eine Mehr-/Mindermengentoleranz von +/- 10 % ein.

Dem Bieter/Energieversorger wird gestattet, dem Auftraggeber mit Angebotsabgabe eine nach unten größere (z.B. – 20 %) und nach oben größere (z.B. + 20 %) Mengentoleranzgrenze abzugeben.

Die Erfüllung der Bedingung „+/- 10 %“ ist jedoch ein Mindeststandard.

Der Bieter/Energieversorger wird aufgefordert seine Mengentoleranzgrenze bei Angebotsabgabe anzugeben.

Nach Erstellung der Jahresrechnungen aller versorgten Abnahmestellen für den jeweiligen Belieferungszeitraum erfolgt die Abrechnung des Minder- bzw. Mehrmengenzuschlags

10. Lieferumfang / Prognosewerte

Der Auftragnehmer verpflichtet sich dem Auftraggeber dessen gesamten Bedarf an Erdgas an der Eigentumsgrenze der zu beliefernden Marktlokation(en) zu liefern. Der Auftraggeber zahlt dem Auftragnehmer das Entgelt für die Erdgaslieferung.

Der Auftraggeber nimmt das Erdgas vom Auftragnehmer ab. Die Belieferung mit Erdgas erfolgt an der Übergabestelle des Auftraggebers.

Der Auftragnehmer verpflichtet sich, dem Auftraggeber für die Laufzeit dieses Vertrages pro Jahr eine vom Auftraggeber im Vorfeld prognostizierte Erdgasmenge zu liefern.

Die Messung und Ablesung an der Marktlokation der jeweiligen Lieferstelle(n) erfolgt durch den jeweils zuständigen Netzbetreiber, Messstellenbetreiber oder durch einen von diesem beauftragten Dritten.

Der tatsächliche Lieferumfang, der nach diesem Vertrag abgerechnet wird, wird auf der Grundlage der Messwerte (Arbeit und Leistung) ermittelt, die der Auftragnehmer vom jeweiligen Netzbetreiber oder Messstellenbetreiber für die jeweilige Marktlokation der jeweiligen Lieferstelle(n) zur Verfügung gestellt bekommt.

Hinzukommende Abnahmestellen teilt der Auftraggeber dem Auftragnehmer rechtzeitig vor Inbetriebnahme mit. Hinzukommende Abnahmestellen des Auftraggebers werden zu den vereinbarten Bedingungen beliefert. Mit Stilllegung, Änderung, Vermietung bzw. Verpachtung oder Veräußerung können einzelne Abnahmestellen unter Einhaltung einer Mitteilungsfrist von 6 Wochen aus diesem Erdgasliefervertrag herausgenommen werden. Die Stilllegung, Änderung, Vermietung bzw. Verpachtung oder Veräußerung ändert die Vertragsgrundlage zwischen dem Auftraggeber und dem Auftragnehmer nicht.

11. Vertragliche Regelungen

11.1. Lieferstellenbereitstellung

Der Auftragnehmer soll für den Auftraggeber eine Liste mit Energiedaten pflegen. Die Energieverbrauchsdaten sollen in einer Sammeldatei im Format Microsoft Excel, auf die einzelne RLM-Entnahmestelle differenziert, auf monatlicher Ebene vom Auftragnehmer zur Verfügung gestellt werden.

Sofern der Auftragnehmer über eine digitale Plattform verfügt, kann die Pflege und die Bereitstellung auch über die Plattform erfolgen.

Für Entnahmestellen mit Standardlastprofil fortgeführt werden sollen durch den Auftragnehmer mindestens die Informationen, welche sich in der Lieferstellenübersicht befinden. Diese Angaben sollen mindestens im Turnus des Kalenderjahres aktualisiert auf Basis des Formates Microsoft Excel zur Verfügung gestellt werden. Hierfür soll die „Lieferstellenübersicht“ fortgeführt werden.

11.2. Ansprechpartner

Während der Vertragslaufzeit wird durch den Auftraggeber ein fester Ansprechpartner nebst fester Vertretung gefordert. Dies gilt für die Bereiche:

- Lieferkundenabrechnung
- Energiebeschaffung
- Änderungsmitteilungen zu Lieferstellen

Dies ist zu den üblichen Geschäftszeiten (8:00 bis 16:00 Uhr) durch den Auftragnehmer sicherzustellen; d.h., es gibt eine direkte Kontaktmöglichkeit ohne zwischengeschaltete Hotline für den Auftraggeber zum Auftragnehmer.

Ansprechpartnerwechsel sind dem Auftraggeber mitzuteilen.

12. Weitergabe an Unterauftragnehmer (Nachunternehmer)

Beabsichtigt der Bieter/die Bietergemeinschaft, Teile des Auftrags im Wege der Unterauftragsvergabe an Dritte zu vergeben, muss er/sie **mit dem Angebot** die Teile des Auftrags, die er/sie im Wege der Unterauftragsvergabe an Dritte zu vergeben beabsichtigt sowie die vorgesehenen Unterauftragnehmer mit Namen und Anschrift benennen und nachweisen, dass ihm/ihr die erforderlichen Mittel dieser Unterauftragnehmer zur Verfügung stehen.

Die Haftung des Hauptauftragnehmers gegenüber dem öffentlichen Auftraggeber bleibt von einer Weitervergabe an Unterauftragnehmer unberührt. Für Unterauftragnehmer aller Stufen gilt § 128 Abs. 1 GWB. Der öffentliche Auftraggeber überprüft vor Erteilung des Zuschlags, ob Gründe für den Ausschluss des Unterauftragnehmers vorliegen sowie dessen Eignung. Bei Vorliegen zwingender Ausschlussgründe verlangt der öffentliche Auftraggeber die Ersetzung des Unterauftragnehmers. Bei Vorliegen fakultativer Ausschlussgründe oder fehlender Eignung kann der öffentliche Auftraggeber verlangen, dass dieser ersetzt wird. Der öffentliche Auftraggeber kann dem Bieter/der Bietergemeinschaft dafür eine Frist setzen.

13. Bietergemeinschaften

Bietergemeinschaften haben mit ihrem **Angebot** jeweils die Mitglieder sowie eines ihrer Mitglieder als bevollmächtigten Vertreter für den Abschluss und die Durchführung des Vertrages zu benennen. Fehlt eine dieser Angaben, so ist sie vor Zuschlagserteilung beizubringen. Zudem haben Bietergemeinschaften für jedes Mitglied der Bietergemeinschaft die Angaben und Erklärungen **mit dem Angebot** vorzulegen.

14. Angebotsunterlagen

Die beim Bieter verbleiben und im Vergabeverfahren zu beachten sind

- 631 EU Aufforderung zur Abgabe eines Angebotes EU
- 632 EU Bewerbungsbedingungen EU

Die beim Bieter verbleiben und Vertragsbestandteil werden

- 635 Zusätzliche Vertragsbedingungen
- Artikel 5k der Verordnung (EU) Nr. 833/2014 in der Fassung des Art. 1 Ziff. 23 der Verordnung (EU) 2022/576 des Rates vom 8. April 2022
- (Muster-)Erdgasliefervertrag
- Lieferstellenübersicht Erdgas

Die, soweit erforderlich, ausgefüllt mit dem Angebot einzureichen sind

- 633 EU Angebotsschreiben
- Teile der Leistungsbeschreibung: Leistungsverzeichnis/Leistungsprogramm
- Eigenerklärung Eignung
- Formular: Angebot zur Erdgasbelieferung
- Eigenerklärung Russland Sanktionen
- Verpflichtungserklärung zum Nachweis der Erdgaslieferung mit 5% Biogasanteil
- Nachweis der Eintragung ins Berufs-/Handelsregister bzw. vergleichbarer Nachweis für Existenz und Gegenstand des Unternehmens gem. Eigenerklärung Eignung (des Bieters/jedes Mitglieds der Bietergemeinschaft/Unterauftragnehmer)

- Nachweis bestehende Berufs-/Betriebshaftpflichtversicherung (Versicherungsbestätigung oder –schein) gem. Eigenerklärung Eignung
- Aktueller Bonitätsnachweis durch eine externe Wirtschaftsauskunft (nicht älter als 3 Monate ab Auftragsbekanntmachung) gem. Eigenerklärung Eignung

Nur wenn vorliegend

- 234 Erklärung Bietergemeinschaft
- 235 Verzeichnis der Leistungen von Unterauftragnehmern
- 236 Verpflichtungserklärung anderer Unternehmen (nur wenn 235 eingereicht wird)

Die Vergabeunterlagen stehen auf dem Portal der eVergabe zum Download bereit.

15. Bieterfragen/Kommunikation

Sämtliche Kommunikation erfolgt über das Portal der eVergabe. Rückfragen sind bis zum 08.08.2024 möglich. Bitte nutzen Sie für Bieteranfragen ausschließlich die elektronische Plattform. Telefonische Anfragen bzw. Anfragen, die per E-Mail oder Fax eingehen, werden nicht bearbeitet. Antworten werden mit den Anfragen allen Wettbewerbsteilnehmern zur Kenntnis gegeben. Fragestellungen mit Hinweisen auf Ihr Unternehmen sind daher zu vermeiden. Eine Nachricht gilt als zugegangen, wenn sie in den Projektraum eingestellt wurde.

Enthalten die Vergabeunterlagen nach Auffassung des Bieters Unklarheiten oder ergeben sich Fragen aus den Vergabeunterlagen, so hat der Bieter den Auftraggeber (AG) vor Angebotsabgabe unverzüglich darauf hinzuweisen. Eine nachträgliche Geltendmachung (nach dem Ende der Angebotsfrist) von derartigen Unklarheiten oder Widersprüchen ist ausgeschlossen.

Auskünfte von grundsätzlicher Natur werden allen Anbietern gem. § 9 VgV zeitnah über das Vergabeportal zur Verfügung gestellt.

Der Bieter ist verpflichtet, sich über den aktuellen Stand der Vergabeunterlagen bzw. zusätzliche Informationen und Änderungen selbst zu informieren.

Angebote, die auf Grundlage veralteter Vergabeunterlagen erstellt wurden, können ggf. ausgeschlossen werden.

16. Angebote können abgegeben werden:

Das Angebot ist vollständig ausgefüllt unter Beifügung aller geforderten Unterlagen und den ausgefüllten Preisblättern bis zum Angebotsfristende, dem 15.08.2024, 10:00 Uhr, über das Portal der eVergabe einzureichen. Nach dem Fristende ist eine Angebotseinreichung nicht mehr möglich.

Es ist nur eine elektronische Angebotsabgabe zugelassen (keine Briefpost). Die elektronische Abgabe darf hinsichtlich einer elektronischen Unterschrift

- gem. § 53 Abs. 1 VgV in Textform nach § 126b BGB erfolgen.

Bei elektronischer Angebotsübermittlung in Textform ist der Bieter und die natürliche Person, die die Erklärung abgibt, zu benennen.

Eine Einreichung per E-Mail oder auf dem Postweg ist nicht formwährend. Übersendungen per E-Mail, Fax oder Post werden nicht bearbeitet. Das Angebot ist in allen seinen Bestandteilen in deutscher Sprache abzufassen. Einem Schriftstück, das in einer anderen Sprache verfasst ist, soll eine beglaubigte oder von einem öffentlich bestellten oder vereidigten Übersetzer angefertigte deutsche Übersetzung beigelegt werden. Der Auftraggeber behält sich vor, nicht diesen Vorgaben entsprechende Schriftstücke bei der Angebotswertung nicht zu berücksichtigen, sofern die beteiligten Mitarbeiter auf Auftraggeberseite sie nicht problemlos, zweifelsfrei und vollständig verstehen können sollten.

Vertreter von Bietern haben auf Verlangen ihre Vertretungsmacht nachzuweisen, insbesondere durch Vorlage eines aktuellen Auszuges aus dem Handelsregister.

Änderungen an den Vergabeunterlagen sind nicht zulässig. Unvollständige Angebote können ausgeschlossen werden. Die Öffnung der Angebote findet ohne die Bieter statt.

16.1. Nebenangebote

Nebenangebote sind nicht zulässig.

16.2. Submission

Die Öffnung der Angebote findet gem. der Auftragsbekanntmachung statt.

17. Zuschlagskriterien

Den Zuschlag erhält das wirtschaftlichste Angebot basierend auf den Kriterien „Kosten Vertragslaufzeit“ und „Mehr - / Mindermengentoleranzgrenze“.

Als wirtschaftlichstes Angebot gilt dabei dasjenige Angebot, welches gemäß der nachfolgenden Berechnung die höchste Punktzahl erhält.

Die Kosten der Vertragslaufzeit werden im Rahmen dieser Berechnung mit 80% gewichtet, die Mehr - / Mindermengentoleranzgrenze mit 20%.

Dementsprechend sind für die Kosten der Vertragslaufzeit maximal 800 Punkte, sowie für die Mehr-/Mindermengentoleranzgrenze insgesamt maximal 200 Punkte, zu erreichen.

Hauptkriterium	Weitere Kriterien	Max. Punktzahl
Kosten Erstvertragslaufzeit	-	800
-	Mehr-/ Mindermengentoleranzgrenze	200
Max. Gesamtpunktzahl		1000

Die Wertung der Kriterien wird im Einzelnen wie folgt durchgeführt:

1. Kosten Vertragslaufzeit

- Es werden die entsprechenden Angaben auf dem beigelegten Blatt „Angebot zur Erdgasbelieferung“ bewertet
- Das günstigste Angebot ($\text{Kosten}_{2025} + \text{Kosten}_{2026} + \text{Kosten}_{2027}$) erhält die Maximalpunktzahl von 800 Punkten
- Angebote, die 20% oder mehr teurer sind als das günstigste Angebot erhalten 0 Punkte
- Alle übrigen Preisangebote erhalten ihren Punktwert durch lineare Interpolation zwischen den vorgenannten Wertungsgrenzen („günstigstes Angebot“ / „günstigstes

Angebot + 20%“)

2. Mehr - / Mindermengentoleranzgrenze

- Es werden die entsprechenden Angaben auf dem beigegeführten Blatt „Angebot zur Erdgasbelieferung“ bewertet
- Angebote, die keine Ober-/Untergrenze für die Mehr-/Mindermengenregel vorsehen erhalten 200 Punkte
- Angebote, die eine negativere Mindermengenabnahme oder eine geringere Mehrmengenabnahme vorsehen als „+/- 10 %“ erhalten 0 Punkte
- Alle anderen Angebote erhalten ihren Punktwert durch lineare Interpolation zwischen dem „Höchsten bzw. Niedrigsten Toleranzband“ - 20 %

Soweit die Punktebewertung über alle Bewertungskriterien der Positionen 1 und 2 zum Gleichstand führen, erfolgt ein direkter Punktevergleich zu Position 1. Bei einem erneuten Gleichstand unter Betrachtung der Position 1, entscheidet das Los.

18. Nachforderung von Unterlagen

Der Auftraggeber behält sich vor, im Rahmen des § 56 Abs. 2 VgV Unterlagen, die auf Anforderung des Auftraggebers bis zum Ablauf der Angebotsfrist nicht vorgelegt wurden, bis zum Ablauf einer von ihm bestimmten Nachfrist nachzufordern. Fehlende Preise, die den Gesamtpreis, der für den Referenzwert der Auswertung herangezogen wird, beeinträchtigen, werden nicht nachgefordert und führen zum Ausschluss vom Vergabeverfahren (§ 56 Abs. 3 VgV).

19. Information vor geplanter Auftragserteilung

Über die Nichtberücksichtigung Ihrer Angebote erhalten die Bieter, die für einen Zuschlag nicht in Betracht kommen, eine Vorabinformation gemäß den Anforderungen des § 134 GWB. Die Information gem. § 134 GWB enthält auch den Grund / die Gründe für nicht annehmbare Angebote.

20. Zuschlag

Der Zuschlag wird nach Ablauf der Informationsfrist gemäß § 134 GWB durch den Auftraggeber erteilt.

21. Bindefrist des Angebotes

Das Angebot muss bis zum 09.09.2024 gültig sein.

22. Vertraulichkeit des Vergabeverfahrens

Die Bieter sind verpflichtet, während und auch nach der Durchführung oder Beendigung des Vergabeverfahrens die Verdingungsunterlagen sowie Geschäfts- und Betriebsgeheimnisse des Auftraggebers geheim zu halten. Diese Verpflichtung gilt örtlich und zeitlich unbeschränkt und auch gegenüber Unternehmen, die mit dem Bieter verbunden sind.

Das vom Bieter beschäftigte Personal ist zur entsprechenden Geheimhaltung zu verpflichten. Dies gilt auch für alle vom Bieter im Zusammenhang mit diesem Verfahren beauftragten Unternehmen und deren Mitarbeiter.

Bitte kennzeichnen Sie sämtliche Angebotsbestandteile, welche Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse beinhalten. Der Auftraggeber ist nicht verpflichtet, im Falle eines Nachprüfungsverfahrens weitergehende Kennzeichnungen über eventuelle Geheimhaltungsbedürfnisse an den Angeboten der Bieter vorzunehmen. Die angebotenen Preise werden allerdings grundsätzlich geschwärzt.

23. Ausschluss von Interessenkonflikten

Die Auftraggeberin erfüllt ihre gesetzliche Pflicht, bei der Durchführung des Verfahrens Interessenkonflikte auszuschließen. Personen, die ein direktes oder indirektes finanzielles, wirtschaftliches oder persönliches Interesse haben, das ihre Unparteilichkeit und Unabhängigkeit im Rahmen des Vergabeverfahrens beeinträchtigen könnte (§ 6 Abs. 1 VgV), sind an der Durchführung des Vergabeverfahrens nicht beteiligt und können auch keinen Einfluss auf den Ausgang des Vergabeverfahrens nehmen.

24. Vertragsabschluss

Für die Lieferstellen des Auftraggebers wird beigefügter (Muster-)Erdgasliefervertrag abgeschlossen. Weitere Vertragsbestandteile können dem jeweiligen Mustervertrag unter § 1 entnommen werden.

Die Unterzeichnung dieser Vertragsdokumente ist rein deklaratorisch und hat keinerlei rechtsgestaltende Wirkung.

25. Aufwandsentschädigung

Für die Erarbeitung und Einreichung des Angebotes steht dem Bieter kein Anspruch auf Entschädigung seines Aufwandes zu. Für Anlagen, die vom Bieter angefordert oder dem Angebot beigefügt werden, werden keine Kosten ersetzt. Kosten bzw. Aufwendungen, die bei der Angebotserstellung und im weiteren Verlauf des Verfahrens entstehen, werden nicht erstattet.

Entschädigungsansprüche der Bieter sind ausgeschlossen.

26. Nachprüfung des Vergabeverfahrens

Bei Verstößen, die sich aus der Bekanntmachung oder den Vergabeunterlagen ergeben, ist bis spätestens zum Ablauf der Angebotsfrist zu rügen. Verstöße gegen Vergabevorschriften sind gegenüber dem Auftraggeber innerhalb von 10 Kalendertagen nach Absendung der Information gem. § 134 GWB zu rügen. Der Vergabeverstöß und die Aufforderung an den öffentlichen Auftraggeber, den Verstoß abzuändern, müssen konkret dargelegt werden. Die Rüge muss objektiv und deutlich formuliert und nicht nur darauf gerichtet sein, etwaige Fragen aufzuklären.

Teilt der Auftraggeber mit, dass einer Rüge nicht abgeholfen wird, kann innerhalb von 10 Kalendertagen schriftlich ein Nachprüfungsantrag bei der angegebenen Vergabekammer gestellt werden.

Zuständige Vergabekammer:

1. und 2. Vergabekammer des Landes Hessen
beim Regierungspräsidium Darmstadt, Dez. III 31.4
Wilhelminenstraße 1-3 (Wilhelminenhaus)
64283 Darmstadt
Telefon: +49 6151 12 6601
E-Mail: vergabekammer@rpda.hessen.de
Internet: <http://www.rp-darmstadt.hessen.de>

Auf die Vorschriften der § 160 ff. GWB weisen wir hin.

27. Datenschutzklausel

Die von Ihnen erbetenen, personenbezogenen Angaben werden im Rahmen des Vergabeverfahrens verarbeitet und gespeichert. Ihre Angaben sind Voraussetzung für die Berücksichtigung ihres Angebotes nach der VgV. Soll Ihr Angebot angenommen werden, so werden die Bieter, deren Angebote nicht berücksichtigt werden sollen, über Ihren Namen vor dem Vertragsschluss gemäß § 134 GWB informiert. Mit Angebotsabgabe erklären Sie sich mit der Speicherung und Verarbeitung Ihrer Daten gemäß der vorgenannten Datenschutzerklärung einverstanden.