

Germany-Oldenburg: Industry specific software package

OJ S 146/2023 01/08/2023

Contract notice – utilities

Supplies

Legal Basis:

Directive 2014/25/EU

Section I: Contracting entity

I.1. Name and addresses

Official name: EWE AG

Postal address: Tirpitzstr. 39

Town: Oldenburg

NUTS code: DE943 Oldenburg (Oldenburg), Kreisfreie Stadt

Postal code: 26122

Country: Germany

Contact person: Konzerneinkauf

E-mail: softwareeinkauf@ewe.de

Internet address(es):

Main address: www.ewe.de

I.2. Information about joint procurement

The contract is awarded by a central purchasing body

I.3. Communication

The procurement documents are available for unrestricted and full direct access, free of charge, at: <https://www.dtyp.de/Satellite/notice/CXP4YRV68RQ/documents>

Additional information can be obtained from the abovementioned address

Tenders or requests to participate must be submitted electronically via: <https://www.dtyp.de/Satellite/notice/CXP4YRV68RQ>

I.6. Main activity

Production, transport and distribution of gas and heat

Section II: Object

II.1. Scope of the procurement

II.1.1. Title

Stromnetzberechnung (TNW)

Reference number: 23_4828

II.1.2. Main CPV code

48100000 Industry specific software package

II.1.3. Type of contract

Supplies

II.1.4. Short description

Die nachstehende Kurzbeschreibung des Auftrags dient allein der Information der Bieter, Änderungen bleiben vorbehalten. Für die Angebotsphase sind die Vertragsunterlagen sowie die weiteren Unterlagen maßgeblich, die den Bietern im Zuge des Vergabeverfahrens zur Verfügung gestellt werden.

Im Strom Verteilnetz werden zunehmend dezentrale Erzeugungsanlagen wie auch signifikante Lasten angemeldet und aufgebaut. Um die Netzstabilität zu gewährleisten ist es notwendig vorm Anschluss eine Netzberechnung durchzuführen. Durch die hohe Masse an Anschlussanfragen muss dieser Prozess der Netzbewertung zu einem hohen Grad automatisiert werden. Die Software kann die Anschlussanfragen anhand von Adressdaten oder Koordinaten einem nächstgelegenen Netzverknüpfungspunkt zuordnen. An diesem Punkt wird eine Netzberechnung durchgeführt und die Ergebnisse auf Grenzwertverletzungen untersucht. Eine Entsprechende Dokumentation der Berechnungsergebnisse muss automatisch erstellt und archiviert werden. Bei einer positiven Berechnung wird dem Anfragenden System die Bestätigung zurück gegeben das die Netzbewertung in Ordnung ist. Wenn eine Automatische Netzberechnung kein gültiges Ergebnis liefert oder kein eindeutiger Netzverknüpfungspunkt ermittelt werden kann, muss es die Möglichkeit geben diese entsprechend in einer manuellen Netzberechnung zu prüfen. Hierbei wird der Nutzer durch einen integrierten Variantenvergleich unterschiedlicher Anschlussvarianten unterstützt. Ebenfalls kann dort ein entsprechender Netzausbau geplant und berechnet werden. Als weiteren Baustein bietet die Software die Möglichkeit, eine Selbstauskunft für Anschlusswillige bereitzustellen. Diese kann direkt in den Internetauftritt integriert werden. Hier kann der Kunde in einer kartenbasierten Darstellung einen unverbindlichen Netzverknüpfungspunkt benannt bekommen.

Die Netzberechnung kann sowohl im Nieder- wie auch im Mittelspannungsnetz durchgeführt werden. EWE NETZ betreibt ca. 180 Umspannwerke und 16.000 Ortsnetzstationen. Dazu 20.700 km Mittelspannungs- und 64.400 km Niederspannungsnetz. Wir erwarten ca. 150.000 Anschlussanfragen (dezentrale Einspeiser, Wallboxen, Wärmepumpen und neue Netzanschlüsse) pro Jahr.

II.1.5. Estimated total value

II.1.6. Information about lots

This contract is divided into lots: no

II.2. Description

II.2.3. Place of performance

NUTS code: DE943 Oldenburg (Oldenburg), Kreisfreie Stadt

Main site or place of performance: EWE Netz GmbH Cloppenburg Str. 302 26133 Oldenburg

II.2.4. Description of the procurement

Die nachstehende Kurzbeschreibung des Auftrags dient allein der Information der Bieter, Änderungen bleiben vorbehalten. Für die Angebotsphase sind die Vertragsunterlagen sowie die weiteren Unterlagen maßgeblich, die den Bietern im Zuge des Vergabeverfahrens zur Verfügung gestellt werden.

Im Strom Verteilnetz werden zunehmend dezentrale Erzeugungsanlagen wie auch signifikante Lasten angemeldet und aufgebaut. Um die Netzstabilität zu gewährleisten ist es notwendig vorm Anschluss eine Netzberechnung durchzuführen. Durch die hohe Masse an Anschlussanfragen muss dieser Prozess der Netzbewertung zu einem hohen Grad automatisiert werden. Die Software kann die Anschlussanfragen anhand von Adressdaten oder Koordinaten einem nächstgelegenen Netzverknüpfungspunkt zuordnen. An diesem Punkt wird eine Netzberechnung durchgeführt und die Ergebnisse auf Grenzwertverletzungen

untersucht. Eine Entsprechende Dokumentation der Berechnungsergebnisse muss automatisch erstellt und archiviert werden. Bei einer positiven Berechnung wird dem Anfragenden System die Bestätigung zurück gegeben das die Netzbewertung in Ordnung ist. Wenn eine Automatische Netzberechnung kein gültiges Ergebnis liefert oder kein eindeutiger Netzverknüpfungspunkt ermittelt werden kann, muss es die Möglichkeit geben diese entsprechend in einer manuellen Netzberechnung zu prüfen. Hierbei wird der Nutzer durch einen integrierten Variantenvergleich unterschiedlicher Anschlussvarianten unterstützt. Ebenfalls kann dort ein entsprechender Netzausbau geplant und berechnet werden. Als weiteren Baustein bietet die Software die Möglichkeit, eine Selbstauskunft für Anschlusswillige bereitzustellen. Diese kann direkt in den Internetauftritt integriert werden. Hier kann der Kunde in einer kartenbasierten Darstellung einen unverbindlichen Netzverknüpfungspunkt benannt bekommen.

Die Netzberechnung kann sowohl im Nieder- wie auch im Mittelspannungsnetz durchgeführt werden. EWE NETZ betreibt ca. 180 Umspannwerke und 16.000 Ortsnetzstationen. Dazu 20.700 km Mittelspannungs- und 64.400 km Niederspannungsnetz. Wir erwarten ca. 150.000 Anschlussanfragen (dezentrale Einspeiser, Wallboxen, Wärmepumpen und neue Netzanschlüsse) pro Jahr.

Beschreibung Netzmodell

EWE NETZ hat bereits ein topologisch fertig aufgebautes Netzmodell sowohl für Nieder- wie auch Mittelspannung. Dieses wird zukünftig in einer Datenbank verfügbar sein. Entsprechende Schnittstellen sind allerdings noch nicht final definiert.

Folgende Punkte sind in dem Netzmodell bereits integriert:

- Transformatoren
 - o Betriebsmitteldaten
 - o Schalterstellung
 - o ggf. Informationen ob der Transformator eine Spannungsregelung hat
 - o ggf. Informationen zu einer bestehenden Stromkompoundierung
 - o ggf. Sollwertspannung
- Leitungen
 - o Entsprechende Betriebsmitteldaten sind enthalten
 - o Querschnitt
- Schaltstationen in der Mittelspannung
- Kabelverteilerschränke in der Niederspannung
- Einspeiser
 - o Anlagentyp
 - o Blindleistungseinstellung
 - o Eindeutige Zuordnung zu einem Anschlussobjekt
 - o Eindeutige Einspeisernummer
 - o Installierte Wirkleistung
 - o Anlagenstatus (in Betrieb, in Planung, ...)
- Lasten
 - o Hochgerechneter Jahresverbrauch jedes Kunden
 - o Eindeutige Zuordnung zu einem Anschlussobjekt
 - o Signifikante Lasten werden gesondert mit der installierten Leistung nachgehalten (Wallboxen, Wärmepumpen, etc.)
- Jedes Betriebsmittel hat eine eindeutige Kennzeichnung
- Schalterstellungen
- Geografische Zuordnungen der Betriebsmittel
- Notwendigen Informationen zum vorgelagerten 110 kV Netz

II.2.5. Award criteria

Price is not the only award criterion and all criteria are stated only in the procurement documents

II.2.6. Estimated value

II.2.7. Duration of the contract, framework agreement or dynamic purchasing system

Duration in months: 60

This contract is subject to renewal: yes

Description of renewals:

Lizenzbeschaffung, unbefristet; Wartung muss mindestens bis 31.12.2028 gewährleistet sein

II.2.9. Information about the limits on the number of candidates to be invited

Envisaged minimum number: 3Maximum number: 4Objective criteria for choosing the limited number of candidates:

Eignungskriterien: "Stellen Sie Ihr Leistungsspektrum (max. 3 DIN A4 Seiten) dar, welches relevant für die im Leistungsgegenstand aufgeführten Leistungen ist inkl. der Anzahl der umgesetzten Projekte der letzten 5 Jahre."

Wie viele Mitarbeiter (Anzahl) mit Schwerpunkt "Softwareentwicklung" sind in ihrem Unternehmen angestellt?

"Stellen Sie 2 Referenzen aus dem Bereich Verteilnetzbetreiber Strom (ggf. anonymisiert, max. 2 DIN A4 Seiten je Referenz) der letzten 5 Jahre zu dem im Leistungsgegenstand beschriebenen Themenbereich dar:

Die Darstellung sollte folgende Informationen umfassen:

- Kunde/Auftraggeber (falls möglich) inkl. Ansprechpartner/ Branche
- Darstellung der übernommenen/durchgeführten Aufgaben bzw. zum Projektansatz
- Darstellung der Auftragsspezifika (inkl. Laufzeit und Inhalten, ggf. Zielstellungen)
- Wie war das Projektvorgehensmodell?
- Anzahl der Nutzer beim Kunde/Auftraggeber
- anschließendes Betriebskonzept (reine Einführungsleistung oder Übernahme des Betriebs inklusive Applikationssupport)"

Seit wann ist ihr Unternehmen im Rahmen des ausgeschriebenen Leistungsgegenstandes am Markt tätig (Jahreszahl)?

Die GUI der Software ist mindestens in Deutscher Sprache verfügbar

II.2.10. Information about variants

Variants will be accepted: no

II.2.11. Information about options

Options: no

II.2.13. Information about European Union funds

The procurement is related to a project and/or programme financed by European Union funds: no

II.2.14. Additional information

Section III: Legal, economic, financial and technical information

III.1. Conditions for participation

III.1.2. Economic and financial standing

Selection criteria as stated in the procurement documents

III.1.3. Technical and professional ability

Selection criteria as stated in the procurement documents

Section IV: Procedure

IV.1. Description

IV.1.1. Type of procedure

Negotiated procedure with prior call for competition

IV.1.3. Information about a framework agreement or a dynamic purchasing system

IV.1.8. Information about the Government Procurement Agreement (GPA)

The procurement is covered by the Government Procurement Agreement: no

IV.2. Administrative information

IV.2.2. Time limit for receipt of tenders or requests to participate

Date: 28/08/2023 Local time: 12:00

IV.2.3. Estimated date of dispatch of invitations to tender or to participate to selected candidates

Date: 27/07/2023

IV.2.4. Languages in which tenders or requests to participate may be submitted

German

Section VI: Complementary information

VI.1. Information about recurrence

This is a recurrent procurement: no

VI.3. Additional information

Bekanntmachungs-ID: CXP4YRV68RQ

VI.4. Procedures for review

VI.4.1. Review body

Official name: Vergabekammer Niedersachsen beim Nds. Ministerium für Wirtschaft, Arbeit, Verkehr und Digitalisierung

Postal address: Auf der Hude 2

Town: Lüneburg

Postal code: 21339

Country: Germany

E-mail: vergabekammer@mw.niedersachsen.de

Fax: +49 4131152943

VI.4.2. Body responsible for mediation procedures

Official name: Vergabekammer Niedersachsen beim Nds. Ministerium für Wirtschaft, Arbeit, Verkehr und Digitalisierung

Postal address: Auf der Hude 2

Town: Lüneburg

Postal code: 21339

Country: Germany
E-mail: vergabekammer@mw.niedersachsen.de
Fax: +49 4131152943

VI.4.4. Service from which information about the review procedure may be obtained

Official name: Vergabekammer Niedersachsen beim Nds. Ministerium für Wirtschaft, Arbeit, Verkehr und Digitalisierung
Postal address: Auf der Hude 2
Town: Lüneburg
Postal code: 21339
Country: Germany
E-mail: vergabekammer@mw.niedersachsen.de
Fax: +49 4131152943

VI.5. Date of dispatch of this notice

27/07/2023