

Musterschreiben der Gemeinde an den Stromkonzessionär

Zum Einsatz bei Verfahren mit nur einer Interessenbekundung

Sehr geehrte [GESCHÄFTSFÜHRUNG],

am [DATUM] haben wir Ihnen mitgeteilt, dass auf unsere Bekanntmachung des Vertragsendes der Stromkonzession nur eine Interessenbekundung eingegangen ist und wir wegen des weiteren Vorgehens auf Sie zukommen werden.

Wir bitten Sie um die Vorlage des Entwurfs der konzessionsvertraglichen Regelungen für die Stromversorgung und teilen Ihnen mit diesem Schreiben unsere diesbezüglichen Erwartungen mit.

Für die Verhandlungen eines Vertrages für über die Nutzung öffentlicher Verkehrswege zum Bau und Betrieb von Leitungen für die Stromversorgung erwarten wir Angebote, die deutlich über den sog. „Musterkonzessionsvertrag“ hinausgehen.

In wettbewerblichen Verfahren wurden in den letzten Jahren Marktstandards entwickelt, an denen unsere Kommune auch dann partizipieren will, wenn sich der Netzbetreiber nicht im Wettbewerb gegenüber anderen Bietern durchsetzen musste. Es ist kein Grund erkennbar, wieso fehlender Wettbewerb zu einem Abschlag in der vertraglich geregelten Qualität des Netzbetriebes führen müsste und dann auch noch für eine lange Vertragslaufzeit festgeschrieben werden sollte.

Wir bitten Sie deshalb die folgenden Regelungsvorschläge aufzugreifen. Sie sind im Wesentlichen den „Zukünftigen Marktstandards“ für wettbewerbliche Konzessionsverfahren entnommen (ZuMa-Katalog Strom 2.0, 2023), die LBD-Beratungsgesellschaft mbH, Berlin, am 11.01.2023 veröffentlicht hat. Die Veröffentlichung steht im Internet zur Verfügung und ist zu Ihrer Orientierung hier beigefügt. Die Gliederung für unsere Angebotsaufforderung an Sie folgt der Gliederung des neuesten ZuMa-Kataloges.

Als regionale Besonderheit müssen wir die Kompatibilität eines neuen Konzessionsvertrages gegenüber der Kommunalen Wärmeplanung (Klimaschutzgesetz Baden-Württemberg) berücksichtigen. Wir schlagen vor, dass Sie dies in einer entsprechend gefassten Präambel des angebotenen Konzessionsvertrages aufgreifen und den Leitbildcharakter der Wärmeplanung wie folgt einfügen:

- „(1) Ziel dieses Vertrages ist es, durch Bereitstellung und Betrieb eines Stromversorgungsnetzes unter Nutzung gemeindlicher Grundstücke eine möglichst sichere, preisgünstige, verbraucherfreundliche, effiziente, umweltverträgliche und treibhausgasneutrale leitungsgebundene Versorgung der Allgemeinheit mit elektrischer Energie zu gewährleisten, die zunehmend auf erneuerbaren Energien beruht.*
- (2) Weitere Vertragsziele sind die angemessene Berücksichtigung der kommunalen Interessen der Gemeinde bezogen auf die netzwirtschaftlichen Anforderungen der Stromversorgung. Die Wärmeplanung der Gemeinde ist für die [Konzessionsgesellschaft] verbindlich. Die [Konzessionsgesellschaft] legt sie ihren Investitionen und ihrer Betriebsführung zugrunde. Diese sind den Zielen der Wärmeplanung anzupassen. Die Wärmeplanung der Gemeinde enthält die für die Vertragsparteien rechtsverbindliche Festsetzungen für die klimagerechte Entwicklung der energetischen Versorgung.*
- (3) Im Hinblick auf dieses Ziel werden die Gemeinde und die [Netzgesellschaft] vertrauensvoll zusammenarbeiten. Im Zweifel sind die Maßnahmen so auszurichten, dass bis zum 10ten Vertragsjahr die Wärmeversorgung und die Stromversorgung des Vertragsgebietes treibhausgasneutral betrieben wird.“*

Zur Konkretisierung der Folgepflicht können Sie an geeigneter Stelle des Vertragstextes Folgendes aufnehmen:

„Die Folgepflicht besteht gegenüber Festsetzungen des Kommunalen Wärmeplanes, die für Gebiete im Geltungsbereich eines Bebauungsplanes (§ 30 BauGB) oder innerhalb der im Zusammenhang bebauten Ortsteile (§ 34 BauGB) für Gebäude oder bestimmte sonstige baulichen Anlagen Maßnahmen für die Erzeugung, Nutzung oder Speicherung von Strom, Wärme oder Kälte aus erneuerbaren Energien oder Kraft-Wärme-Kopplung ohne die Verwendung von Gas (§ 3 Nr. 19a EnWG) vorsehen.

Entsprechendes gilt bei Festsetzungen in Bebauungsplänen, die nach § 9 Abs. 1 Nr. 23 a) BauGB die Verwendung von Gas ausschließen oder nach § 9 Abs. 1 Nr. 23 b) BauGB Maßnahmen für die Erzeugung, Nutzung oder Speicherung von Strom, Wärme oder Kälte aus erneuerbaren Energien oder Kraft-Wärme-Kopplung ohne die Verwendung von Gas (§ 3 Nr. 19a EnWG) vorsehen.“

Dies vorausgeschickt formulieren wir im Folgenden unsere weiteren Anforderungen an die Regelungen eines modernen Konzessionsvertrages. Wir orientieren uns an der Gliederung des aktuellen ZuMa-Kataloges, d.h. die Nummerierung unserer Anforderungen entspricht derjenigen des ZuMa-Kataloges.

Hinsichtlich der „Zusagen“ erwarten wir verbindliche Textvorschläge, die Sie nach Ihrer Wahl in den Konzessionsvertrag auf Basis des Musterkonzessionsvertrages aufnehmen oder in einer ergänzenden Briefvereinbarung zur Regelung vorschlagen:

Versorgungssicherheit des Netzbetriebs

1. Wir erwarten die Zusage,
 - a) dass der Netzbetreiber binnen 12 Monaten mit gültigen Zertifikaten nachweist, dass der Netzbetrieb nach
 - TSM (Technische Sicherheit nach S 1000 (VDE-AR-N-4001 für den Stromnetzbetrieb),
 - DIN 9001 (Qualitätsmanagement) oder ein vergleichbares Umsetzungskonzept für das Qualitätsmanagementzertifiziert ist;
 - b) der Rezertifizierung einer vorhandenen TSM-Zertifizierung oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode und
 - b) der Rezertifizierung einer vorhandenen Zertifizierung nach DIN 9001 oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode.
2. Wir erwarten vertragliche Zusagen wie folgt:
 - a) Erreichen jedes Störungsorts im Konzessionsgebiet innerhalb von 60 Minuten,
 - b) Vorhaltung von mindestens drei Notstromaggregaten, die im Störfall für das Konzessionsgebiet zur Verfügung stehen,
 - c) eine Verbesserung der Netztopologie binnen fünf Jahren nach erfolgter Fortsetzung des Netzbetriebs im Konzessionsgebiet zu prüfen und das Ergebnis nachvollziehbar zu begründen.
3. Wir erwarten vom Netzbetreiber die vertragliche Zusage hinsichtlich
 - a) der Anzahl an Personalressourcen, die im Krisenfall binnen einer Stunde ab Anforderung im Konzessionsgebiet zur Verfügung stehen,
 - b) des Einbezugs von Mitarbeitern der Kommune sowie von BOS-Kräften (Polizei, Feuerwehr und THW etc.) in Krisenübungen des Netzbetreibers im Konzessionsgebiet,

Angebotsaufforderung Stromkonzession

- c) einer Unterstützung der Kommune bei der gemeinsamen Erarbeitung von Krisenkonzepten in der Energieversorgung, soweit dies rechtlich zulässig ist, auch unentgeltlich.
4. Wir erwarten die Zusage,
 - a) dass der Netzbetreiber binnen 12 Monaten nachweist, der Netzbetrieb verfüge über ein Business Continuity Management (BCM nach ISO 22301),
 - b) der Rezertifizierung einer vorhandenen Zertifizierung nach ISO 22301 oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode.
 5. Wir erwarten die Zusage,
 - a) dass der Netzbetreiber binnen 12 Monaten nachweist, der Netzbetrieb verfüge über ein gültiges Zertifikat des Informationssicherheitsmanagementsystems (ISMS) verfügt, womit die Anforderungen nach ISO 27001 (Informationssicherheitsmanagementsystem), ISO 27002 (Leitfaden für Informationssicherheitsmaßnahmen) und ISO 27019 (Sicherheit der Prozesssteuerungssysteme) umgesetzt werden.
 - b) der Rezertifizierung des ISMS-Zertifikats oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode,
 - c) dass der Netzbetreiber sein Sicherheitskonzept weiterentwickelt, wo dies für das Konzessionsgebiet erforderlich ist.
 6. Die Kommune erwartet vom Netzbetreiber die Zusage zum Einsatz der personellen, organisatorischen und technischen Maßnahmen und Systeme im Konzessionsgebiet, die Sie uns bitte erläutern wollen.

Sie stellen dazu ein plausibles Konzept zum Umgang der Netzleitstelle mit Störungen unterschiedlichen Ausmaßes dar. Das Konzept soll unterschiedlichen Störungsereignissen (Krisen-, Notfälle und Katastrophen) differenziert Rechnung tragen, einschließlich der Soll-Stärke des Personals zu unterschiedlichen Tages- und Nachtzeiten, werktags, sonn- und feiertags.

Dazu gehört auch der Einsatz eines Workforce-Management-Systems zur digitalisierten Einsatzplanung der Monteure für die Störungsbeseitigung (d.h. insbesondere mit digitaler Verknüpfung des Kartenwerks vom Netzgebiet mit den Aufenthaltsorten eigener Monteure zur Einsatzplanung im Störfall und zur schnellstmöglichen Information des Monteurs).

7./8. Unbesetzt

9. Wir erwarten vom Netzbetreiber für den Fall des Einsatzes von Fremdfirmen auf seinen Baustellen im Konzessionsgebiet die vertragliche Zusage hinsichtlich
 - a) der Qualität und Sicherheit in der Leistungserbringung durch von ihm beauftragte Dritte gemäß eigenen Standards, Regelwerken und Richtlinien des Netzbetreibers,
 - b) des Direktionsrechts auf Baustellen des Netzbetreibers gegenüber den Mitarbeitern von ihm beauftragter Dritter.

10/11. Unbesetzt

12. Wir erwarten die Zusage,
 - a) dass der Netzbetreiber binnen 12 Monaten nachweist, der Netzbetrieb verfüge über ein gültiges Zertifikat nach ISO 45001 (Arbeits- und Gesundheitsschutz-Managementssystem, ASM-System),
 - b) die Zertifizierung nach ISO 45001 oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen im Konzessionszeitraum aufrecht zu erhalten (Rezertifizierung),

- c) seine betrieblichen Arbeits- und Gesundheitsschutzstandards über den gesamten Konzessionszeitraum auch im Konzessionsgebiet umsetzt und kontinuierlich weiterentwickelt.
13. Unbesetzt
14. Wir erwarten die Zusage über
- die kontinuierliche Weiterentwicklung der Netzentwicklungsplanung im Konzessionszeitraum,
 - einen standardisierten Prozess der regelmäßigen Abstimmung der Netzentwicklungs- und Investitionsplanung mit der Kommune (mindestens einmal jährlich mit einer Planung für das kommende Jahr und drei Jahre im Voraus).
- Sie legen uns Ihren Netzentwicklungsplan für das Konzessionsgebiet bei, der die voraussichtliche Entwicklung im Konzessionszeitraum prognostiziert. Aus dem Netzentwicklungsplan sind die daraus geschätzten Investitionen in Euro für den Planungszeitraum der nächsten 5 Jahre anzugeben.
15. Zum Einsatz innovativer und intelligenter Technologien im Netzbetrieb erwarten wir die Zusage, dass der Netzbetreiber bei erreichter »Serienreife« innovative Technologien für den Netzbetrieb auch im Konzessionsgebiet einführt.
16. Wir erwarten die Zusage, dass der Netzbetreiber die laufenden Innovationen im Netzbetrieb und seine diesbezüglichen Planungen für das Konzessionsgebiet einmal jährlich im Netzbeirat, im Gemeinderat oder in anderen kommunalen Gremien vorstellt.

Preisgünstigkeit und Effizienz des Netzbetriebs

17. Unbesetzt.
18. Wir erwarten die Zusage zur kontinuierlichen Prozessoptimierung im Hausanschlussprozess mit dem Ziel einer Kostenbegrenzung bzw. Kostensenkung zugunsten der Hausanschlusskunden im Konzessionsgebiet. Eine transparente Auflistung aller Leistungsbestandteile für die Herstellung eines Hausanschlusses findet sich stets auf Ihrem veröffentlichten Preisblatt (§ 4 Abs. 3 NDAV).
19. Unbesetzt.
20. Wir erwarten die Zusage zur Umsetzung aller geeigneten Maßnahmen durch den Netzbetreiber, um sämtliche Kostenbegrenzungs- und Kostensenkungspotenziale in der Konzessionsperiode auszuschöpfen.
- Sie legen uns bitte dazu zusammen mit Ihrem Angebot dar, in welchen Tätigkeitsfeldern (organisatorisch, technisch und personell) Sie Einkaufs- und Beschaffungsvorteile realisieren und welche Maßnahmen bzw. Projekte Sie in Ihrem Netzbetrieb derzeit umgesetzt oder in den nächsten fünf Kalenderjahren umgesetzt werden, um die nachhaltige Kosteneffizienz des Netzbetriebs zu steigern.
21. Die Kommune erwartet vom Netzbetreiber den Nachweis der vorhandenen oder die Zusage einer künftigen Zertifizierung seines netzbetrieblichen Assetmanagements nach ISO 55001 sowie die Zusage, die Zertifizierung nach ISO 55001 oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen im Konzessionszeitraum aufrecht zu erhalten (Rezertifizierung).
22. In Bezug auf den Einsatz digitalisierter Verfahren zur Effizienzverbesserung erwarten wir die Zusage im Konzessionszeitraum alle in seinem Netzgebiet betriebsüblichen

Verfahren auch im Konzessionsgebiet einzusetzen, insbesondere solche, die zur Effizienzverbesserung mit Hilfe von digitalisierten Verfahren dienen.

Die Maßnahmen, insbesondere das Workforce-Management-System zur digitalen Einsatz- und Routenplanung im Instandhaltungsmanagement, effizienzverbessernde Netzbetriebsmittel (VR-Brillen, Inspektionsdrohnen etc.), Maßnahmen zur Wartungsoptimierung sowie Instrumente zur Netzentwicklung die Sie einsetzen, stellen Sie uns bitte mit Ihrem Angebot vor und legen uns diese einmal jährlich im Netzbeirat, im Gemeinderat oder in anderen kommunalen Gremien dar.

Verbraucherfreundlichkeit des Netzbetriebs

23. Wir erwarten die Zusage zu erhalten, dass Sie
- a) Netzkunden, Antragstellern und allen Interessierten anbieten, Standardprozesse des Netzbetriebs (Use Cases, wie z. B. Kontaktaufnahme, Zählerstandsmeldung, Adressänderung etc.) online über die Website des Netzbetreibers/das Internet oder ein Kundenportal abwickeln,
 - b) Netzkunden, Antragstellern und allen Interessierten im Konzessionsgebiet Auskunft, Beratung und Unterstützung zu den netzgebietsspezifischen Themen
 1. Anschluss von Erneuerbare-Energien-Anlagen,
 2. Anschluss von Wärmepumpen und
 3. Anschluss von Elektroladestationenbieten.
 - c) die Erreichbarkeit eines Ansprechpartners Montag bis Samstag telefonisch an jeweils mindestens 8 Stunden pro Tag sowie ggf. eine längere Erreichbarkeit garantieren,
 - d) die über 8 Stunden an den Tagen Montag bis Samstag hinausgehende telefonische Erreichbarkeit eines Ansprechpartners garantieren,
 - e) an den Tagen Montag bis Samstag an mindestens einem Abend die telefonische Erreichbarkeit eines Ansprechpartners auch in der Zeit von 19.00 bis 21.00 Uhr garantieren,
 - f) ein digitalisiertes Beschwerdemanagement vorhalten mit der fallabschließenden Bearbeitungsfrist von fünf Arbeitstagen,
 - g) auf Wunsch des Netzkunden einen »Kümmerer« im Beschwerdemanagementprozess namentlich benennen, der einzige Ansprechperson für den jeweils Beschwerde führenden Kunden ist,
 - h) persönliche Beratungstermine der Netzkunden an einem Ort ihrer Wahl im Konzessionsgebiet binnen 48 Stunden nach Eingang des Beratungswunsches durchführen (Samstage, Sonn- und Feiertage, die innerhalb dieser Frist liegen, werden bei der Zählung übersprungen).
24. Wir erwarten die Zusage,
- a) dass in Ihrem Netzbetrieb ein digitalisierter Terminvergabeprozess zur Erstellung des Hausanschlusses zur Verfügung steht,
 - b) dass jeder Antragsteller für einen Hausanschluss an Arbeitstagen (Montag bis Freitag) binnen 24 Stunden ab Eingang seines Antrags und nach Vorliegen aller erforderlichen Informationen von Seiten des Netzkunden ein Angebot für einen Standardhausanschluss erhält (Samstage, Sonn- und Feiertage, die innerhalb dieser Frist liegen, werden bei der Zählung nicht berücksichtigt),
 - c) dass jeder Antragsteller unter Nutzung des Online-Prozesses des Netzbetreibers ohne Medienbruch binnen einer Stunde ein Angebot für einen Standardhausanschluss erhält, wenn der Antragsteller seinerseits den digitalen Kommunikationsweg eröffnet hat (z. B. unter Angabe seiner E-Mail-Adresse),
 - d) dass nach Vorliegen aller Voraussetzungen (genehmigungsrechtlicher Art sowie aller erforderlicher Informationen vonseiten des Netzkunden) ein Standardhausanschluss auf Kundenwunsch innerhalb von drei Arbeitstagen erstellt ist,

- e) dass ein dem Kunden zugesagter Wunschtermin des Kunden zur Erstellung des Hausanschlusses (nach Ablauf der drei Arbeitstage gemäß lit. d)) immer eingehalten wird.
25. Wir erwarten die Zusage,
- a) des Vorhandenseins einer kostenlosen Störungshotline 24/7,
 - b) einer verbindlichen Maximalzeit für die Annahme des Telefonanrufs bei einer telefonischen Störungsmeldung,
 - c) eines im Konzessionsgebiet eingesetzten Push-Systems der Störungsinformation für Bürgermeister und die Verwaltung der Kommune (per SMS/E-Mail zum Stromnetz),
 - d) der zeitnahen Information des Bürgermeisters und der Verwaltung der Kommune über die umgesetzten Maßnahmen zur Abhilfe bei bzw. Vermeidung von künftigen Störungen,
 - e) der Information der allgemeinen Öffentlichkeit bei größeren Störungen durch Presseinformationen und Online-Störungsauskunft auf der Website.
26. Wir erwarten die Zusage, dass auf Wunsch der Kommune Kundenzufriedenheitsanalysen auch bei Netzkunden im Konzessionsgebiet durchgeführt werden.
27. Wir erwarten die Zusage einer unkomplizierten Leitungsauskunft, d.h.
- a) Vorhandensein einer unentgeltlichen Online-Leitungsauskunft,
 - b) Zugänglichkeit der Online-Leitungsauskunft im Jahresdurchschnitt mindestens 12 Stunden am Tag,
 - c) Beantwortung von Anfragen zum Leitungsverlauf innerhalb von 24 Stunden oder kürzer,
 - d) Anwendung eines digitalisierten Prozesses ohne Medienbruch zur Bearbeitung der Online-Leitungsauskunft, wenn der Antragsteller seinerseits den digitalen Kommunikationsweg eröffnet hat (z. B. unter Angabe seiner E-Mail-Adresse),
 - e) Bearbeitungsprozess auf Basis aktueller allgemeiner Standards (z. B. VDE-AR-N 4203 »Erteilung von Netzauskünften«) für die Auftragsbearbeitung.
28. Wir erwarten die Zusage, dass folgende Bedingungen hinsichtlich eines örtlich tätigen Netzkundenbeirats erfüllt werden:
- a) Gründung und regelmäßige Zusammenkunft des Netzkundenbeirats, bestehend aus von der Kommune nominierten Mitglieder sowie Vertretern des Netzbetreibers, mindestens einmal pro Kalenderjahr,
 - b) Einrichtung zu Beginn und für die Dauer der Konzessionsperiode und mit der von der Kommune gewählten Anzahl an Mitgliedern,
 - c) Nominierung der Beiratsmitglieder jeweils für die Dauer von vier Jahren; wobei die Kommune das Recht zur Abberufung der von ihr nominierten Mitglieder hat,
 - d) Vorschlagsrecht für die inhaltliche Agenda der Sitzungen und ihrer Leitung sowie zur Außenvertretung des Netzkundenbeirats durch die Kommune und den Netzbetreiber,
 - e) Zusicherung der Prüfung aller Empfehlungen des Beirats durch den Netzbetreiber.

Umweltverträglichkeit und Treibhausgasneutralität des Netzbetriebs

29. Zur Vermeidung von Eingriffen in die Natur durch vorrangigen Einsatz grabenloser Bau- und Sanierungsverfahren wird die Zusage der Prüfung eines vorrangigen Einsatzes grabenloser Verfahren im Konzessionsgebiet vor jeder Baumaßnahme erwartet.
30. Wir erwarten die Zusage,
- a) dass zusätzlicher Flächenverbrauch durch die konsequente Verlegung neuer Leitungen im Bereich vorhandener Trassen vermieden wird,

- b) dass die Durchführung von Ausgleichsmaßnahmen zum Schutz von Flora und Fauna im Konzessionsgebiet in Abstimmung mit den unteren Naturschutzbehörden erfolgt und die Kommune hierüber informiert wird,
 - c) dass Bodenaushub einer umfassenden Wiederverwendungsprüfung unterzogen und bei Entsorgung von belastetem Erdreich der Entsorgungsnachweis der Kommune auf Anforderung vorgelegt wird.
31. Wir erwarten die Zusage,
- a) dass der Netzbetreiber binnen 12 Monaten mit gültigen Zertifikaten nachweist, dass der Netzbetrieb nach
 - ISO EN 14001 (Umweltmanagementsystem, UMS) oder EMAS (Eco-Management and Audit Scheme),
 - ISO EN 50001 (Energiemanagementsystem, EMS)zertifiziert ist.
 - b) der Rezertifizierung einer vorhandenen ISO EN 14001 oder EMAS-Zertifizierung oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode und
 - c) der Rezertifizierung einer vorhandenen Zertifizierung nach ISO EN 50001 oder ihrer jeweiligen Nachfolgeregelungen während der gesamten Konzessionsperiode,
 - d) der Erstreckung des eigenen Regelwerks (z. B. Umwelthandbuch, Umweltrichtlinien) zur Umweltverträglichkeit auf beauftragte Dritte während der gesamten Konzessionsperiode.
32. Wir erwarten die Zusage,
- a) zum Einsatz von umweltfreundlichen Verbrauchsmaterialien im Konzessionsgebiet, sobald diese am Markt verfügbar sind,
 - b) zum Einsatz von Alkylatbenzinen in hierfür geeigneten Maschinen,
 - c) zur Wiederverwendung von aufbereitetem Isolationsöl im Konzessionsgebiet,
 - d) zur Verwendung von ölfreien Transformatoren oder Ölauffangwannen oder Ester-Trafos oder Pflanzenöl-Trafos in Transformatoren im Konzessionsgebiet.
33. Wir erwarten die Zusage, im Konzessionsgebiet klimaschutzfreundliche Fahrzeuge regelmäßig für den Netzbetrieb einzusetzen, sofern diese am Markt verfügbar sind.
34. Wir erwarten die Zusage, dass der Netzbetreiber alle im eigenen Netzgebiet verfolgten Programme, Richtlinien und Maßnahmen zum Klimaschutz während der gesamten Konzessionsperiode auch im Konzessionsgebiet anwendet.
35. Wir erwarten die Zusage
- a) eines standardisierten Prozesses zum raschen Netzanschluss von Erneuerbare-Energien-Anlagen,
 - b) des Anschlusses von PV-Anlagen (bis 11 kW) an einen vorhandenen Netzanschluss ab Vorliegen aller kundenseitigen Bedingungen und Genehmigungen binnen fünf Arbeitstagen,
 - c) der den Einspeisekunden eingeräumten Möglichkeit, ihre Anträge zum Netzanschluss von PV-Anlagen (bis 11 kW) online auszufüllen und einzureichen,
 - d) der Veröffentlichung des Prozesses zur Mitteilung gemäß der Regeln nach § 19 Abs. 2 Netzanschlussverordnung (NAV) auf seiner Website,
 - e) eines standardisierten Prozesses zur raschen Prüfung von nach § 19 Abs. 2 NAV zustimmungspflichtigen E-Ladeneinrichtungen im privaten Bereich (> 12 kW), welcher die gesetzlichen Fristen deutlich unterbietet. Der standardisierte Prozess muss im Falle der Nicht-Zustimmung die Mitteilung effektiver Abhilfemaßnahmen unter Darlegung eines möglichst geringen Zeitbedarfs für die erforderlichen Abhilfemaßnahmen enthalten.
 - f) eines standardisierten Prozesses zum raschen Netzanschluss von Parkplatz-PV-Anlagen,

- g) eines standardisierten Prozesses zum raschen Netzanschluss von Agri-PV-Anlagen,
- h) eines standardisierten Prozesses zum raschen Netzanschluss von Wärmepumpen.

Konzessionsvertrag

- 36. Wir erwarten die Zusage
 - a) der Zahlung der höchstzulässigen Konzessionsabgabe ggf. zuzüglich Umsatzsteuer,
 - b) der Stellung der jährlichen Schlussabrechnung jeweils zum 31.03. des Folgejahres,
 - c) der Testierung ordnungsgemäß gezahlter Konzessionsabgaben durch einen vereidigten Wirtschaftsprüfer auf Kosten des Konzessionsnehmers,
 - d) der Einrichtung eines Online-Tools bis zum Beginn des zweiten Vertragsjahrs, vermittels dessen die Kommune eine Übersicht über die erfolgten Abrechnungen und die Höhe der Abschlagszahlung des letzten sowie des aktuellen Kalenderjahrs erhält.
- 37. Wir erwarten die Zusage
 - a) der Erstreckung des zulässigen Kommunalrabatts auch auf Eigenbetriebe und Eigengesellschaften der Kommune, an denen sie mehrheitlich beteiligt ist und die nicht auf Wettbewerbsmärkten tätig sind.
 - b) der Einrichtung eines Online-Tools, in dem die Kommune alle ihre rabattberechtigten Anlagen im Konzessionsgebiet einsehen und selbstständig pflegen kann und auf dessen Grundlage einmal jährlich die Abstimmung der Anlagendaten zwischen Kommune und Netzbetreiber erfolgt.
 - c) der direkten Auszahlung des Kommunalrabatts an die Kommune auf deren Wunsch.
- 38. Wir erwarten die Zusage
 - a) der Übernahme aller Folgepflichten, die sich aus kommunalen Baumaßnahmen ergeben,
 - b) der Übernahme aller Folgekosten des Konzessionsnehmers, die sich aus seinen Folgepflichten aufgrund kommunaler Baumaßnahmen ergeben,
 - c) der grundsätzlichen Prüfung, ob sich aus Anlass kommunaler Baumaßnahmen eigene Baumaßnahmen vorziehen lassen.
- 39. Wir erwarten die Zusage
 - a) einer Beantragung der Genehmigung aller Baumaßnahmen (sog. Aufgraberlaubnis) im öffentlichen Straßenland mindestens vier Wochen vor Beginn der Baumaßnahme außer bei solchen Maßnahmen im öffentlichen Straßenland, die zur Behebung einer Störung oder zur Errichtung eines Hausanschlusses unverzüglich umgesetzt werden müssen (Sofortmaßnahmen),
 - b) der Änderung vom Konzessionsnehmer geplanter Baumaßnahmen auf Wunsch der Kommune, sofern diese Änderung technisch und wirtschaftlich für ihn zumutbar ist.
- 40. Wir erwarten die Zusage
 - a) zum Einsatz von Projektmanagern (Projektierer/Baukoordinator) und zur frühzeitigen Abstimmung von Baumaßnahmen mit der Kommune und anderen Infrastrukturbetreibern, die im Konzessionsgebiet tätig sind (z. B. Wasser/Abwasser, TK-/Breitbandanbieter),
 - b) zur Durchführung von Koordinationsgesprächen mit dem Bauamt der Kommune zu geplanten und laufenden Baumaßnahmen, insbesondere zum Baufortschritt sowie zur Nutzung von Effizienzpotenzialen durch gemeinsame Straßenaufbrüche,
 - c) zur Durchführung von Jahresgesprächen mit der Kommune über die im Folgejahr geplanten Baumaßnahmen (mindestens mit Angabe von Ort, Zweck, voraussichtlichem Beginn und Dauer der jeweiligen Maßnahme).
- 41. Wir erwarten die Zusage

Angebotsaufforderung Stromkonzession

- a) der Oberflächenschonung bei Baumaßnahmen sowie der Oberflächenwiederherstellung auf den Ausgangszustand nach Abschluss der Baumaßnahmen,
 - b) der Ausführung sämtlicher Stromneuanschlüsse in Erdverkabelung (außer die Kommune wünscht ausdrücklich Freileitungen),
 - c) einer Prüfung der Verringerung, ggf. Beseitigung vorhandener Freileitungen. Dachständer für Stromanschlüsse in Freileitungen werden nur dann beseitigt, wenn der Hauseigentümer dem zustimmt,
 - d) Graffiti-Schutz auf den Oberflächen von Anlagen des Netzbetriebs anzubringen und vorhandene Graffiti innerhalb von zwei Kalenderwochen (gerechnet ab Kenntnisnahme durch den Netzbetreiber) zu entfernen oder auf Wunsch der Kommune eine künstlerische Oberflächengestaltung umzusetzen.
42. Wir erwarten die Zusage
- a) der Prüfung einer gleichzeitigen Mitverlegung mehrerer Medien (bspw. Strom, Gas, Wasser und TK/Breitband) und zur Weitergabe des damit verbundenen Kostenvorteils durch günstige Hausanschlusskosten an den Anschlussnehmer,
 - b) der Bereitschaft zum Verkauf und zur Vermietung verlegter Leerrohre an die Kommune oder an einen von der Kommune benannten Dritten.
43. Wir erwarten die Zusage
- a) einer fünfjährigen Gewährleistung für alle Baumaßnahmen, die vom Konzessionsnehmer oder in seinem Auftrag durchgeführt worden sind, wobei die Gewährleistungsfrist erst mit der gemeinsamen Bauabnahme von Kommune und Konzessionsnehmer beginnt; sofern die Kommune binnen vier Wochen ab Aufforderung durch den Netzbetreiber die Gelegenheit zur gemeinsamen Bauabnahme nicht wahrgenommen hat, gilt die Maßnahme nach Ablauf dieser vier Wochen als abgenommen,
 - b) dass der Konzessionsnehmer die Fertigstellung der Baumaßnahme unverzüglich der Kommune anzeigt und die gemeinsame Bauabnahme spätestens vier Wochen später angeboten wird,
 - c) dass alle während der Gewährleistungsfrist gemeinsam festgestellten Mängel in angemessener Frist beseitigt werden,
 - d) dass der Konzessionsnehmer ein halbes Jahr vor Ablauf der Gewährleistungsfrist die Kommune über den Ablauf einer Gewährleistungsfrist informiert,
 - e) dass in gemeinsam durchgeführten Begehungen vor Ablauf der Gewährleistungsfrist festgestellte Mängel den Fristablauf hemmen und in diesem Fall die Mängel vom Konzessionsnehmer auch nach Ablauf der Gewährleistungsfrist in angemessener Frist auf seine Kosten zu beseitigen sind.
44. Wir erwarten die Zusage
- a) der Einrichtung einer digitalisierten Kommunikationsplattform für die Verwaltung der Kommune binnen 12 Monaten ab Vertragsbeginn mit relevanten Informationen zur örtlichen Netzinfrastruktur (insbesondere Energieanlagen, Infrastrukturen, Netzengpässen, Bauvorhaben, den Einsatz von Netzintelligenz und Verbräuchen vor Ort),
 - b) einer regelmäßigen Berichterstattung an die Kommune (Energiebeirat, andere kommunale Gremien etc.) mindestens einmal jährlich,
 - c) einer regelmäßigen öffentlichen Information an Bürgerinnen und Bürger und Gewerbetreibende in der Kommune über den Stand der Netzentwicklung auf Anforderung der Kommune.
45. Wir erwarten die Zusage
- a) der Lieferung von Daten zum Nachweis der Erfüllung der wesentlichen Leistungsverpflichtungen des Netzbetreibers einmal pro Kalenderjahr; die Kriterien

Angebotsaufforderung Stromkonzession

der Wesentlichkeit werden von den Vertragspartnern nach Vertragsschluss gemeinsam festgelegt,

- b) einer Lieferung der Daten zu den Leistungsverpflichtungen des Konzessionsnehmers gegenüber der Kommune im Bedarfsfall auch öfter als jährlich und auf einfache Anforderung durch die Kommune binnen vier Wochen,
- c) einer Erläuterung der an die Kommune gelieferten Daten durch Mitarbeiter des Konzessionsnehmers bei den von der Kommune als Empfänger der Erläuterungen bezeichneten Personen oder Gremien.

46. Wir erwarten die Zusage

- a) eines einseitigen Sonderkündigungsrechtes für die Kommune bei einer zwanzigjährigen Laufzeit zum 10. und 15. Vertragsjahr,
- b) dass sich der Konzessionsnehmer nach Eingang der Kündigung aller Maßnahmen enthält, die eine anschließende Netzentflechtung erschweren.

Wir freuen uns auf Ihren Angebotsvorschlag. Für weitere Erörterungen stehen wir Ihnen dann gerne zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen

[NAME]
Bürgermeister