

Sitzungsniederschrift

3. Sitzung des Werkausschusses am Dienstag, 28.07.2026 - öffentlich -

Zur Sitzung war ordnungsgemäß geladen.

Anwesend:

Vorsitzender

Dr. Christoph Hammer	CSU	
----------------------	-----	--

Mitglieder:

Paul Beitzer	SPD	
Bernd Lindörfer	CSU	
Dieter Meyer	CSU	
Florian Schneider	DGG	
Markus Schneider	Freie Wähler Dinkelsbühl	
Heike Wikarek	Wählergruppe Land	

Abwesend:

Niederschrift

In der heutigen Sitzung wurde über folgende Tagesordnungspunkte beschlossen und über keine weitere Tagesordnungspunkte beraten.

- | | | |
|----|---|--------------|
| 1. | Jahresbericht und Jahresabschluss mit Jahresabschlussprüfung 2025 | SWD/010/2026 |
| 2. | Zwischenbericht 30.06.2026 | SWD/011/2026 |
| 3. | Vergabe Austausch Gaskessel Heizwerk | SWD/012/2026 |
| 4. | Einführung einer Smart Grid Operation Platform (SGOP) | SWD/013/2026 |
| 5. | Anschaffung neuer Netzschutzgeräte 20KV | SWD/014/2026 |
| 6. | Inbetriebnahme Netzschutzgeräte 20-kV | SWD/015/2026 |

Genehmigung der Niederschrift

Vorlage zur Sitzung des Werkausschusses
am 28.07.2026
Vorlagennummer: SWD/010/2026

Berichterstatter: Fensterer, Steffen
Betreff: Jahresbericht und Jahresabschluss mit Jahresabschlussprüfung 2025

Sachverhaltsdarstellung:

Gem. § 25 EBV legt die Werkleitung den Jahresabschluss, den Anhang mit Anlagennachweis, die Erfolgsübersicht und den Lagebericht über das Jahr 2025 dem Oberbürgermeister vor.

Die Jahresabschlussprüfung ist wie beauftragt durch die BKWP Wiedemann & Baumann GmbH, Wirtschaftsprüfungsgesellschaft, Radlkoferstraße 2, 81373 München erfolgt. Das Ergebnis der Prüfung liegt in einer Entwurfsfassung vor.

Der Jahresabschluss weist eine Bilanzsumme in Höhe von 33.763.730,74 € und einen Jahresgewinn in Höhe von 142.056,37 € aus.

Wesentliche Beanstandungen haben sich nicht ergeben. Der Bearbeitungsvermerk wird ohne Einschränkung erteilt.

Anlagen

Jahresbericht, Jahresabschluss 2025 und Entwurf Bestätigungsvermerk zum Jahresabschluss 2025

Vorschlag zum **Beschluss:**

Der Jahresabschluss 2025 mit Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung, Anhang mit Anlagennachweis, Erfolgsübersicht und Lagebericht der Stadtwerke, sowie die Jahresabschlussprüfung werden zustimmend zur Kenntnis genommen.

3. Sitzung des Werkausschusses Beschlussnummer: WA/20260728/Ö1
Ja 7 Nein 0 Anwesend 7

Beschluss:

Der Jahresabschluss 2025 mit Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung, Anhang mit Anlagennachweis, Erfolgsübersicht und Lagebericht der Stadtwerke, sowie die Jahresabschlussprüfung werden zustimmend zur Kenntnis genommen.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

Vorlage zur Sitzung des Werkausschusses
am 28.07.2026
Vorlagennummer: SWD/011/2026

Berichterstatter: Fensterer, Steffen
Betreff: Zwischenbericht 30.06.2026
Sachverhaltsdarstellung:

Nach § 19 EBV ist zum 30.06.2026 ein Zwischenbericht über die Entwicklung der Erträge, Aufwendungen und Investitionen vorzulegen.

Anlage
Soll-Ist-Vergleich 30.06.2026

Vorschlag zum **Beschluss:**

Der Zwischenbericht gem. § 19 EBV wird billigend zur Kenntnis genommen.

3. Sitzung des Werkausschusses Beschlussnummer: WA/20260728/Ö2
Ja 7 Nein 0 Anwesend 7

Beschluss:

Der Zwischenbericht gem. § 19 EBV wird billigend zur Kenntnis genommen.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

Vorlage zur Sitzung des Werkausschusses
am 28.07.2026
Vorlagennummer: SWD/012/2026

Berichterstatter: Karl, Andreas
Betreff: Vergabe Austausch Gaskessel Heizwerk
Sachverhaltsdarstellung:

In der Werkausschusssitzung vom 30.06.2026 wurde im Zuge der Vorstellung zur Erweiterung des Heizwerkes auch der Austausch des defekten Gaskessels beschlossen.

Er dient also Redundanz zu den bestehenden Erzeugern und wird bis zur Umsetzung der geplanten Erweiterung für die nächste Heizperiode als Wärmelieferant benötigt.

Es wurde für den Gaskesselaustausch eine Angebotseinholung durchgeführt.

Folgende Angebote sind eingegangen:

Fa. Nikolaus, Dinkelsbühl	netto 221.588,01 €
Fa. 2	netto 229.377,60 €
Fa. 3	netto 238.395,65 €

Im Wirtschaftsplan der Stadtwerke sind für 2026 Mittel in Höhe von 1.000.000€ eingestellt.

Vorschlag zum **Beschluss:**

Der Auftrag zum Austausch des Gaskessels wird an die Firma Nikolaus Gebäude- & Anlagentechnik GmbH, Dinkelsbühl, in Höhe von 221.588,01 € erteilt.

3. Sitzung des Werkausschusses Beschlussnummer: WA/20260728/Ö3
Ja 7 Nein 0 Anwesend 7

Beschluss:

Der Auftrag zum Austausch des Gaskessels wird an die Firma Nikolaus Gebäude- & Anlagentechnik GmbH, Dinkelsbühl, in Höhe von 221.588,01 € erteilt.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

Vorlage zur Sitzung des

Werkausschusses

am

28.07.2026

Vorlagennummer:

SWD/013/2026

Berichtersteller:

Karl, Andreas

Betreff:

Einführung einer Smart Grid Operation Platform (SGOP)

Sachverhaltsdarstellung:

Begriffserklärung:

Eine Smart Grid Operation Platform ist das digitale Steuerungszentrum eines intelligenten Niederspannungsstromnetzes. Sie sammelt Daten aus dem Netz, analysiert sie in Echtzeit und unterstützt Netzbetreiber dabei, Stromerzeugung, Verbrauch, Speicher und Netzbetrieb sicher, effizient und zunehmend automatisiert zu koordinieren. Sie bildet damit eine zentrale Grundlage für die Energiewende und die Integration einer wachsenden Zahl dezentraler Energiequellen, Speicher, Wärmepumpen und Ladevorrichtungen für die E-Mobilität.

Gesetzliche Vorgaben die, für die Einführung eines solchen Systems sprechen:

- **§ 11 EnWG** – Anforderungen an einen sicheren und zuverlässigen Netzbetrieb.
- **§ 13 und 13a EnWG** – Maßnahmen zur Aufrechterhaltung der Systemsicherheit.
- **§ 14a EnWG** – Steuerung steuerbarer Verbrauchseinrichtungen (z. B. Wallboxen oder Wärmepumpen).

Die Stadtwerke Dinkelsbühl haben verschiedene Systemanbieter geprüft und haben sich für die SGOP der Firma VIVAVIS als Favoriten entschieden. Zu den Abwägungsgründen zählten neben den wirtschaftlichen Gesichtspunkten hauptsächlich die technischen Parameter, die Schnittstellen zu anderen Systemen sowie die Bedienerfreundlichkeit.

Nachdem hier ein langfristiger Partner gesucht wird und wir zwischenzeitlich auch das Leitsystem von VIVAVIS angeschafft haben, bitten wir Sie um Ihre Zustimmung.

Eckdaten zum Projekt:

Laufzeit des Projektes:	6 Jahre
Angeschlossene Trafostationen:	80 Stück
Anschaffungskosten:	157.000 € (auf 6 Jahre verteilt)
System und Wartungsvertrag:	ca. 18.000€/Jahr ab Jahr 2

Für 2026 sind im Wirtschaftsplan 80.000€ (Netzüberwachung Niederspannungsnetz) eingestellt. Die restlichen Mittel werden in den jeweiligen Jahren eingeplant.

Vorschlag zum **Beschluss:**

Mit dem vorgestellten Sachverhalt besteht Einverständnis. Das Projekt wird zur Umsetzung freigegeben.

Beschluss:

Mit dem vorgestellten Sachverhalt besteht Einverständnis. Das Projekt wird zur Umsetzung freigegeben.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

**Vorlage zur Sitzung des
am**

Werkausschusses

28.07.2026

Vorlagennummer:

SWD/014/2026

Berichterstatter:

Karl, Andreas

Betreff:

Anschaffung neuer Netzschutzgeräte 20KV

Sachverhaltsdarstellung:

Die Stadtwerke betreiben ein ausgedehntes 20.000-Volt-Stromnetz mit über 80 Trafostationen. Zum Betrieb und Schutz einzelner Teilstrecken in diesem System sind sogenannte Netzschutzgeräte verbaut, die im Fehlerfall die betroffene Strecke abschalten, bzw. anzeigen, wo der Fehler sich befindet.

Die Bestandsgeräte sind in die Jahre gekommen und müssen erneuert werden. Insgesamt betrifft es 46 Schutzgeräte.

Hierfür wurden Angebote bei verschiedenen Firmen eingeholt.

Folgende Angebote sind eingegangen:

Siemens, Berlin netto 364.400 €

XXX netto 423.390 €

XXX netto 455.500 €

Der Auftrag soll an die Firma Siemens mit dem wirtschaftlichsten Angebot vergeben werden.

Die Montage erfolgt durch das Personal der Stadtwerke.

Die spätere Inbetriebnahme der Geräte muss durch eine Fachfirma erfolgen.

Die geschätzten Kosten hierfür liegen bei rund 300.000 €. Die Vergabe erfolgt in einem separaten Beschluss.

Die benötigten Mittel sind im Wirtschaftsplan eingestellt.

Vorschlag zum **Beschluss:**

Der Auftrag wird an die Firma Siemens in Höhe von 364.400€ erteilt.

3. Sitzung des Werkausschusses

Beschlusnummer: WA/20260728/Ö5

Ja 7 Nein 0 Anwesend 7

Beschluss:

Der Auftrag wird an die Firma Siemens in Höhe von 364.400€ erteilt.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

**Vorlage zur Sitzung des
am**

Werkausschusses

28.07.2026

Vorlagennummer:

SWD/015/2026

Berichterstatter:

Karl, Andreas

Betreff:

Inbetriebnahme Netzschutzgeräte 20-kV

Sachverhaltsdarstellung:

Die Stadtwerke betreiben ein ausgedehntes 20.000-Volt-Stromnetz mit über 80 Trafostationen. Zum Betrieb und Schutz einzelner Teilstrecken in diesem System sind sogenannte Netzschutzgeräte verbaut, die im Fehlerfall die betroffene Strecke abschalten bzw. anzeigen, wo sich der Fehler befindet.

Die Bestandsgeräte sind in die Jahre gekommen und müssen erneuert werden.
Insgesamt betrifft es 46 Schutzgeräte.

Wir haben für die Inbetriebnahme der Schutzgeräte Angebote bei diversen Firmen eingeholt.

Folgende Angebote sind eingegangen:

Fa. Stang, Ofterschwang	netto	246.305,89 €
XXX	netto	293.545,03 €
XXX		kein Angebot

Die angebotenen Summen sind bei beiden Angeboten auf geschätzten Stunden- bzw. Tagessätzen basierend, somit kann die Abrechnungssumme zu der Angebotssumme differieren.

Der Auftrag soll an die Firma Stang, Ofterschwang mit dem wirtschaftlichsten Angebot vergeben werden.

Die benötigten Mittel sind im Wirtschaftsplan eingestellt.

Vorschlag zum **Beschluss:**

Der Auftrag wird an die Firma Stang, Ofterschwang, in Höhe von 246.305,89€ erteilt.

3. Sitzung des Werkausschusses

Beschlusnummer: WA/20260728/Ö6

Ja 7 Nein 0 Anwesend 7

Beschluss:

Der Auftrag wird an die Firma Stang, Ofterschwang, in Höhe von 246.305,89€ erteilt.

Dinkelsbühl, den 28.07.2026
Werkausschuss

Genehmigung der Niederschrift

Beschluss:

Die Niederschrift der öffentlichen Sitzung vom 30.06.2026 hat zur Einsichtnahme aufgelegt und wurde genehmigt.

Dr. Christoph Hammer
Oberbürgermeister

Steffen Fensterer
Schriftführer/in



BKWP Wiedemann & Baumann GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Bericht

über die Prüfung des Jahresabschlusses und des
Lageberichts 2025 des Eigenbetriebs

Stadtwerke Dinkelsbühl



BKWP Wiedemann & Baumann GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

BKWP Wiedemann & Baumann GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Radlkoferstr.2, 81373 München

Sitz: München, Rechtsform: GmbH

Registergericht: Amtsgericht München, HRB 293913

Geschäftsführer: Helmut Wiedemann, Christian Baumann

Telefon: (089) 74 11 85 – 456; E-Mail: info@bkwp.de

Inhaltsverzeichnis

	Blatt
1. Prüfungsauftrag	1
2. Grundsätzliche Feststellungen	2
2.1 Stellungnahme zur Lagebeurteilung der gesetzlichen Vertreter	2
2.2 Wesentliche Geschäftsvorfälle	4
3. Gegenstand, Art und Umfang der Prüfung	5
4. Feststellungen und Erläuterungen zur Rechnungslegung	8
4.1 Ordnungsmäßigkeit der Rechnungslegung	8
4.1.1 Buchführung und weitere geprüfte Unterlagen	8
4.1.2 Feststellungen zur Entflechtung in der Rechnungslegung	9
4.1.3 Jahresabschluss	10
4.1.4 Lagebericht	11
4.2 Gesamtaussage des Jahresabschlusses	11
5. Feststellungen zu den wirtschaftlichen Verhältnissen und zur Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung	12
5.1 Darstellung der Vermögens- und Finanzlage	12
5.1.1 Bilanzaufbau	12
5.1.2 Kapitalflussrechnung	14
5.2 Darstellung der Ertragslage (Erfolgsvergleich, Aufwands- und Ertragsbeurteilung)	16
5.2.1 Gesamtbetrieb	17
5.2.2 Stromversorgung	19
5.2.3 Gasversorgung	21
5.2.4 Wasserversorgung	24
5.2.5 Wärmeversorgung	27
5.2.6 Bäder	29
5.2.7 ÖPNV	30
5.2.8 Straßenbeleuchtung	31
5.3 Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung	35
6. Wiedergabe des Bestätigungsvermerks	36
7. Schlussbemerkung	44

Anlagen

- 1 Jahresabschluss
 - 1.1 Bilanz zum 31.12.2025
 - 1.2 Gewinn- und Verlustrechnung 2025
 - 1.3 Anhang
- 2 Lagebericht
- 3 Tätigkeitsabschlüsse „Elektrizitätsverteilung“ und „Gasverteilung“ sowie „moderner und intelligenter Messstellenbetrieb Strom“
- 4 Erfolgsübersicht
- 5 Sonstige Anlagen
 - 5.1 Rechtliche Grundlagen
 - 5.2 Wichtige Verträge
 - 5.3 Technisch-wirtschaftliche Grundlagen
- 6 Berichterstattung über die Prüfung nach Art. 107 GO entsprechend dem Fragenkatalog zur Prüfung nach § 53 HGrG
- 7 Allgemeine Auftragsbedingungen für Wirtschaftsprüfer und Wirtschaftsprüfungsgesellschaften

Zur besseren Darstellung werden im Prüfungsbericht gerundete Zahlen angegeben. Hierdurch können sich in den dargestellten Tabellen sowie im Text geringfügige Rundungsdifferenzen ergeben.

1. Prüfungsauftrag

An den Eigenbetrieb Stadtwerke Dinkelsbühl

Die Werkleitung des Eigenbetriebs Stadtwerke Dinkelsbühl (im Folgenden Stadtwerke genannt) beauftragte uns mit Schreiben vom 12.11.2025, den Jahresabschluss 2025 des Eigenbetriebs Stadtwerke Dinkelsbühl unter Einbeziehung der Buchführung und den Lagebericht für das Wirtschaftsjahr 2025 sowie die Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6b Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) und nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zu prüfen und über das Ergebnis unserer Prüfung schriftlich zu berichten. Der Auftrag umfasst auch die Prüfung der Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung und der wirtschaftlichen Verhältnisse. Dem Auftrag liegt der Beschluss des Stadtrats vom 22.10.2025 zugrunde.

Der Eigenbetrieb ist ein vertikal integriertes Energieversorgungsunternehmen und prüfungspflichtig gemäß § 6b Abs. 1 EnWG i.V. mit Art. 107 Gemeindeordnung Bayern (GO).

Wir bestätigen gemäß § 321 Abs. 4a Handelsgesetzbuch (HGB), dass wir bei unserer Abschlussprüfung die anwendbaren Vorschriften zur Unabhängigkeit beachtet haben.

Über Art und Umfang sowie über das Ergebnis unserer Prüfung erstatten wir den nachfolgenden Bericht, der in Übereinstimmung mit den Grundsätzen ordnungsmäßiger Berichterstattung bei Abschlussprüfungen (IDW PS 450 n.F.) erstellt wurde. Des Weiteren waren die landesrechtlichen Vorschriften (§ 7 KommPrV) zu beachten.

Der Bericht enthält unter Abschnitt 2 vorweg unsere Stellungnahme zur Lagebeurteilung der Werkleitung.

Die Prüfungsdurchführung und die Prüfungsergebnisse sind in den Abschnitten 3 bis 5 im Einzelnen dargestellt. Der aufgrund der Prüfung erteilte uneingeschränkte Bestätigungsvermerk wird in Abschnitt 6 wiedergegeben.

Unserem Bericht haben wir den geprüften Jahresabschluss, bestehend aus der Bilanz (Anlage 1.1), der Gewinn- und Verlustrechnung (Anlage 1.2) und dem Anhang (Anlage 1.3), den geprüften Lagebericht (Anlage 2), die geprüften Tätigkeitsabschlüsse (Anlage 3) sowie die Erfolgsübersicht (Anlage 4) beigefügt.

Die rechtlichen sowie technisch-wirtschaftlichen Verhältnisse und wichtige Verträge haben wir in Anlage 5 tabellarisch dargestellt.

Für die Durchführung des Auftrags gelten - auch im Verhältnis zu Dritten - die als Anlage 7 beigefügten Allgemeinen Auftragsbedingungen für Wirtschaftsprüfer und Wirtschaftsprüfungsgesellschaften vom 01.01.2024.

2. Grundsätzliche Feststellungen

2.1 Stellungnahme zur Lagebeurteilung der gesetzlichen Vertreter

Die Werkleiter haben nach § 289 HGB und § 24 EBV einen Lagebericht aufgestellt, in welchem sie den Geschäftsverlauf und die Lage des Eigenbetriebs darstellen. Hierbei sind sie auch auf die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung eingegangen. Für den Inhalt des Lageberichts sind sie als gesetzliche Vertreter des Eigenbetriebs verantwortlich.

Gemäß § 321 Abs. 1 Satz 2 HGB nehmen wir als Abschlussprüfer nachfolgend Stellung zur Beurteilung der Lage des Unternehmens im Jahresabschluss und im Lagebericht durch die gesetzlichen Vertreter. Dabei gehen wir insbesondere auf die Beurteilung des Fortbestands und der zukünftigen Entwicklung des Unternehmens unter Berücksichtigung des Lageberichts ein. Unsere Stellungnahme geben wir aufgrund unserer eigenen Beurteilung der Lage des Unternehmens ab, die wir im Rahmen unserer Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts gewonnen haben. Hierzu gehören Erläuterungen und die Angabe von Ursachen zu den einzelnen Entwicklungen sowie eine kritische Würdigung der zugrunde gelegten Annahmen, nicht aber eigene Prognoserechnungen. Unsere Berichtspflicht besteht, soweit uns die geprüften Unterlagen eine Beurteilung erlauben.

Die Werkleiter machen im Lagebericht folgende für die Beurteilung der Lage des Unternehmens wesentliche Angaben:

„Ziel des Eigenbetriebs ist die kostengünstige Versorgung der Bevölkerung mit Energie und gesundheitlich einwandfreiem Wasser, sowie der Betrieb der örtlichen Bäder und des ÖPNV. (...)

Die Eigenkapitalquote ist im Jahr 2025 angestiegen. (...)

Die energiepolitischen Rahmenbedingungen sind weiterhin in hohem Maße durch geopolitische Unsicherheiten geprägt. Der anhaltende Krieg Russlands in der Ukraine sowie der im März 2026 eskalierte Konflikt im Iran führen zu zusätzlichen Belastungen auf den internationalen Energie- und Finanzmärkten. Die Dauer und die konkreten wirtschaftlichen Auswirkungen dieser Entwicklungen sind derzeit nicht verlässlich abschätzbar. (...)

Für das Jahr 2026 wird in Anbetracht der dargestellten Entwicklungen davon ausgegangen, dass sich die Ertragslage ähnlich zu 2025 darstellt. Im Wirtschaftsplan 2026 wurde ein Jahresüberschuss von 6.800 € eingestellt. (...)

Gerade im Strom- und Gasbereich werden der massive Anstieg der Konkurrenzsituation, schlechteren Marktlage und erhöhten Sensibilität der Kunden zu einer weiterhin verringerten Marge führen, was natürlich im Verhältnis der allgemeinen Kostensteigerung einen direkten Einfluss auf unser Ergebnis haben wird. Die Situation in den Netzen mit ihren Regularien wird hier bis zur nächsten Kostenperiode wegen der sehr stark gestiegenen Kosten zu weiteren Defiziten führen. Insgesamt werden wir im Jahr 2026 diverse Maßnahmen ergreifen müssen, um die wieder zu stabilisieren. (...)

Zur Deckung erwarteter Verluste im Bäderbereich werden positive Ergebnisse im Bereich der Energieversorgung benötigt. In 2026 sind Investitionen in Höhe von insgesamt ca. 7,72 Mio. € in das Leitungsnetz, in den gemeinsamen Bereich, die Straßenbeleuchtung, sowie in den Bäderbereich geplant. (...)

Abschließend kann man feststellen, dass im Jahr 2025, aber auch in den folgenden Jahren branchenmäßig und vom Gesetzgeber große Herausforderungen auf die Stadtwerke Dinkelsbühl zukommen, denen man aber durch eine gut geschaffene Basis und rechtzeitiges Einleiten von Maßnahmen gewachsen sein wird. Grundsätzlich hat sich aber die allgemeine Situation bei Stadtwerken verschlechtert und gibt diesen wesentlich schwerere Aufgaben bei geringeren Ertragsmöglichkeiten als noch in der Vergangenheit.

Nach dem Ergebnis unserer Prüfung und den dabei gewonnenen Erkenntnissen ist die Beurteilung der Lage des Eigenbetriebs einschließlich der dargestellten Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung plausibel und folgerichtig abgeleitet. Die Lagebeurteilung der Werkleitung ist dem Umfang nach angemessen und inhaltlich zutreffend. Unsere Prüfung hat keine Anhaltspunkte ergeben, dass der Fortbestand des Unternehmens gefährdet wäre.

Die oben angeführten Hervorhebungen werden in Abschnitt 5 dieses Prüfungsberichts durch analysierende Darstellungen wesentlicher Aspekte der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage ergänzt.

Die Entwicklung der Vermögens- und Ertragslage und der Liquidität ist zudem im Lagebericht dargestellt und erläutert. Aufgrund der uns vorgelegten Unterlagen und den bei unserer Prüfung gewonnenen Erkenntnissen halten wir die Darstellung und Beurteilung der Lage des Unternehmens und seiner voraussichtlichen Entwicklung einschließlich der Beurteilung der wesentlichen Chancen und Risiken durch die Werkleiter im Jahresabschluss und im Lagebericht für zutreffend.

2.2 Wesentliche Geschäftsvorfälle

2025 gab es **Anlagenzugänge** von 3,434 Mio €, die in erster Linie das Stromnetz betreffen, insbesondere das Leitungsnetz und die Hausanschlüsse. In den Anlagenzugängen 2025 sind aktivierte Eigenleistungen in Höhe von 251 T€ nach 353 T€ im Vorjahr enthalten. Von den Zugängen abgesetzt sind empfangene Ertragszuschüsse von 854 T€ (i.Vj. 1,908 T€).

Unter den **Finanzanlagen** sind die Beteiligung an der Stromeinkaufsgesellschaft Kooperationsgesellschaft fränkischer Elektrizitätswerke mbH, Eichstätt (kfe) in Höhe von 17 T€ und an der Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH, Weißenburg (KfG) in Höhe von 8 T€ ausgewiesen.

Das Finanzanlagevermögen umfasst zudem Beteiligungen an der SWD PLUS GmbH & Co. KG, Dinkelsbühl, sowie die zugehörige Komplementärin, SWD PLUS Verwaltungs GmbH, Dinkelsbühl. Der Anteil an der SWD Plus Verwaltungs GmbH wurde im selben Jahr an die SWD Plus GmbH & Co. KG abgetreten. In 2025 fand aus aufsichtsrechtlichen Gründen die Übertragung der E-Tankstellen, die bislang von den Stadtwerken Dinkelsbühl gehalten wurden, in die SWD PLUS GmbH & Co. KG, Dinkelsbühl, statt. Gegenstand der Gesellschaften, bei denen die Stadtwerke Dinkelsbühl alleiniger Gesellschafter ist, ist Erzeugung von Energie.

Ferner besteht eine Beteiligung von 49 % an der Glasfaser Gesellschaft Dinkelsbühl GmbH mit einem Beteiligungsansatz zu Anschaffungskosten in Höhe von 49 T€.

Beim **Kassenbestand und den Guthaben bei Kreditinstituten** (5.984 Mio €) handelt es sich neben Kontokorrentguthaben (einschließlich unterwegs befindlicher Gelder) in erster Linie um ein Geldmarktkonto bzw. kurzfristige Termingeldanlagen.

Das **Stammkapital** betrug im Berichtsjahr gemäß § 1 Abs. 3 der Betriebssatzung 3,100 Mio €. Der entsprechende Stadtratsbeschluss datiert vom 02.05.2002. Die **Allgemeine Rücklage** wurden im geprüften Wirtschaftsjahr um Einlagen i.H.v. 1,592 Mio € erhöht. Die Einlagen setzen sich zusammen aus dem Bäderverlustrausgleich 2023 (731 T€), dem Bäderverlustrausgleich 2024 (500 T€) sowie Zuschüsse aus dem RZWas für die Sanierung der Wasserleitungen (361 T€).

Der Jahresgewinn 2024 wurde gemäß Stadtratsbeschluss vom 22.10.2025 auf neue Rechnung vorgetragen. Der **Jahresgewinn** beläuft sich 2025 auf 142 T€, nachdem im Vorjahr ebenfalls ein Jahresgewinn von 62 T€ erzielt wurde. Das Jahresergebnis soll laut Vorschlag der Werkleitung auf neue Rechnung vorgetragen werden.

Die **Rückstellungen** beinhalten zum 31.12.2025 neben Rückstellungen für die Regulierungskonten gemäß § 5 ARegV (673 T€) insbesondere Rückstellungen für Redispatchzahlungen an Einspeiser für 2025 (474 T€), für den Rückbau eines stillgelegten Wasserkraftwerks (486 T€), für Überstunden- und Urlaubsguthaben (210 T), sowie für Prüfung und Beratung (50 T€).

3. Gegenstand, Art und Umfang der Prüfung

Die Prüfung erfolgte gemäß §§ 316 ff. HGB sowie Art. 107 der Bayerischen Gemeindeordnung (GO). Geprüft wurden auch gemäß § 6b Abs. 5 EnWG sowie nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG die Entflechtung der Rechnungslegung gemäß § 6b Abs. 3 EnWG und nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG die Angabepflichten im Anhang gemäß § 6b Abs. 2 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG und die Angabepflichten im Lagebericht gemäß § 6b Abs. 7 Satz 4 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG.

Gegenstand unserer Prüfung war der nach den deutschen handels- und energiewirtschaftsrechtlichen sowie den ergänzenden kommunalrechtlichen Vorschriften erstellte Jahresabschluss zum 31.12.2025, bestehend aus der Bilanz, der Gewinn- und Verlustrechnung und dem Anhang sowie die Einhaltung der einschlägigen gesetzlichen Vorschriften zur Rechnungslegung. Einbezogen in die Prüfung wurden auch die Buchführung einschließlich Entflechtung der Rechnungslegung gemäß § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG, der Lagebericht sowie die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung und die wirtschaftlichen Verhältnisse.

Die Buchführung und die Aufstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts nach den gesetzlichen Vorschriften, die dazu eingerichteten internen Kontrollen sowie die Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG sowie nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG liegen in der Verantwortung der Werkleitung; dies gilt auch für die uns gemachten Angaben. Unsere Aufgabe ist es, diese Unterlagen einer Prüfung dahingehend zu unterziehen, ob die gesetzlichen Vorschriften zur Rechnungslegung und die sie ergänzenden Bestimmungen der Betriebssatzung beachtet worden sind.

Den Lagebericht haben wir daraufhin geprüft, ob er mit dem Jahresabschluss und den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen in Einklang steht und ob er insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Unternehmens vermittelt. Dabei haben wir auch geprüft, ob die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dargestellt sind und ob gemäß § 6b Abs. 7 Satz 4 EnWG und nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG über die Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 Satz 1 EnWG und nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zutreffend berichtet wurde. Die Prüfung hat sich auch darauf erstreckt, ob die gesetzlichen Vorschriften zur Aufstellung des Lageberichts beachtet worden sind.

Eine Überprüfung von Art und Angemessenheit des Versicherungsschutzes, insbesondere ob alle Wagnisse berücksichtigt und ausreichend versichert sind, war nicht Gegenstand unseres Prüfungsauftrages.

Bei Durchführung unserer Jahresabschlussprüfung haben wir die Vorschriften der §§ 316 ff. HGB sowie § 25 Abs. 2 EBV und die vom IDW festgelegten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung beachtet. Danach haben wir unsere Prüfung problemorientiert - jedoch ohne spezielle Ausrichtung auf eine Unterschlagungsprüfung - so angelegt, dass wir Unregelmäßigkeiten und Verstöße gegen die gesetzlichen Vorschriften, die sich auf die Darstellung des den tatsächlichen Verhältnissen entsprechenden Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Eigenbetriebs wesentlich auswirken, hätten erkennen müssen.

Gemäß § 317 Abs. 4a HGB erstreckt sich die Prüfung nicht darauf, ob der Fortbestand des geprüften Unternehmens oder die Wirksamkeit und Wirtschaftlichkeit der Geschäftsführung zugesichert werden kann.

Der Prüfung liegt ein risiko- und prozessorientierter Prüfungsansatz zugrunde.

Im Rahmen der Prüfungsplanung haben wir uns einen Überblick über die Geschäftstätigkeit und das wirtschaftliche und rechtliche Umfeld des Unternehmens verschafft, um die Geschäftsrisiken zu bestimmen, die zu wesentlichen Fehlern in der Rechnungslegung führen können. Dazu haben wir die Betriebssatzung sowie wichtige Verträge und Sitzungsprotokolle eingesehen. Prüfungsrelevante Informationen haben wir bei Prüfungsbeginn vom Vorsitzenden des Werkausschusses angefordert. Soweit erforderlich, haben wir die Informationen bei der Prüfungsplanung berücksichtigt.

Auf dieser Grundlage sowie unter Berücksichtigung der Organisation des Rechnungswesens haben wir das rechnungslegungsbezogene interne Kontrollsystem untersucht und uns bei den ausgewählten Kontrollverfahren von deren Wirksamkeit und deren Anwendung im Wirtschaftsjahr überzeugt. Dabei konnten wir in diesen Fällen die aus sagebezogenen Prüfungshandlungen reduzieren. Bei den Einzelfallprüfungen haben wir das Verfahren der bewussten Auswahl zu Grunde gelegt.

Schwerpunkte unseres risikoorientierten Prüfungsansatzes waren die energierechtlichen Anforderungen, die Veränderungen bei den Positionen Eigenkapital und Rückstellungen sowie die Lageberichterstattung, die Entwicklung des Anlagevermögens sowie die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung gemäß HGRG.

Bei der Prüfung des Anlagevermögens haben wir uns anhand bewusster Auswahl von der ordnungsgemäßen Bilanzierung der Anlagenzugänge vergewissert.

Von der zutreffenden Bilanzierung der Forderungen und Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen haben wir uns durch Einholung von Saldenbestätigungen nach bewusster Auswahl überzeugt. Bankbestätigungen haben wir zur Prüfung der geschäftlichen Beziehungen von Kreditinstituten eingeholt. Darüber hinaus haben wir zur Prüfung der Posten des Jahresabschlusses u.a. Jahresabschlüsse von Beteiligungsunternehmen eingesehen.

An der Inventur des Vorratsvermögens haben wir aus Gründen der Art und Wesentlichkeit der einzelnen Transaktionsklassen nicht teilgenommen.

Bei der Prüfung der Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung und der wirtschaftlichen Verhältnisse haben wir den Prüfungsstandard des IDW (IDW PS 720) beachtet.

Ausgangspunkt unserer Prüfung war der von uns geprüfte und mit dem uneingeschränkten Bestätigungsvermerk versehene Vorjahresabschluss (Prüfungsbericht vom 15.07.2025). Der Vorjahresabschluss wurde am 22.10.2025 durch den Stadtrat festgestellt.

Die benötigten Prüfungsunterlagen für die laufende Prüfung waren vorbereitet und standen uns uneingeschränkt zur Verfügung. Alle von uns erbetenen Auskünfte, Aufklärungen und Nachweise sind uns von der Werkleitung und den zur Auskunft benannten Mitarbeitern bereitwillig erbracht worden. Die Vollständigkeitserklärung der Werkleitung vom 15.07.2026 haben wir zu unseren Prüfungsunterlagen genommen.

Die Prüfungsarbeiten wurden vom 04.06. bis 15.07.2026 (mit Unterbrechungen) durchgeführt. An der Durchführung der Prüfung waren die Herren Dipl. Kfm. Andreas Fritsche, M.Sc. Benedikt Lochner, M.Sc. Benjamin Termer und B. Sc. Luisa Mazanec beteiligt.

4. Feststellungen und Erläuterungen zur Rechnungslegung

4.1 Ordnungsmäßigkeit der Rechnungslegung

4.1.1 Buchführung und weitere geprüfte Unterlagen

Die Buchführung und die weiteren geprüften Unterlagen entsprechen nach unseren Feststellungen den gesetzlichen Vorschriften und den ergänzenden Bestimmungen der Betriebssatzung.

Die Bücher werden nach dem System der kaufmännischen doppelten Buchführung unter Zuhilfenahme der EDV-Anlage und der Systemsoftware Schleupen CS ordnungsgemäß geführt. Die Führung der Bücher erfolgt hardwareseitig mittels EDV-Anlagen

der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH auf Basis einer Dienstleistungsvereinbarung vom 19.08./26.10.2009. Das vom Eigenbetrieb eingerichtete rechnungslegungsbezogene interne Kontrollsystem (IKS) sieht dem Geschäftszweck und -umfang angemessene Regelungen zur Organisation und Kontrolle der Arbeitsabläufe vor. Die Verfahrensabläufe in der Buchführung haben im Berichtszeitraum keine nennenswerten organisatorischen Veränderungen erfahren.

Die Organisation der Buchführung und das rechnungslegungsbezogene interne Kontrollsystem ermöglichen die vollständige, richtige, zeitgerechte und geordnete Erfassung und Buchung der Geschäftsvorfälle. Der Kontenplan ist ausreichend gegliedert, das Belegwesen ist klar und übersichtlich geordnet. Die Bücher wurden zutreffend mit den Zahlen der von uns geprüften Vorjahresbilanz eröffnet und insgesamt während des gesamten Wirtschaftsjahres ordnungsgemäß geführt.

Die Informationen, die aus den weiteren geprüften Unterlagen entnommen wurden, führen zu einer ordnungsgemäßen Abbildung in Buchführung, Jahresabschluss und Lagebericht.

Insgesamt lässt sich feststellen, dass die Buchführung und die weiteren geprüften Unterlagen (einschließlich Belegwesen, internes Kontrollsystem, Kostenrechnung und Planungsrechnungen) nach unseren Feststellungen den gesetzlichen Vorschriften einschließlich der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung entsprechen. Die Prüfung ergab keine Beanstandung.

4.1.2 Feststellungen zur Entflechtung in der Rechnungslegung

Der Entflechtung innerhalb der Rechnungslegung der Stadtwerke Dinkelsbühl unterliegen gemäß § 6b Abs. 3 EnWG sowie § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG folgende Tätigkeitsbereiche bzw. Tätigkeiten:

- Elektrizitätsverteilung
- moderner und intelligenter Messstellenbetrieb Strom
- andere Tätigkeiten innerhalb der Stromversorgung (v.a. Einkauf und Verkauf von Elektrizität)
- Gasverteilung
- andere Tätigkeiten innerhalb der Gasversorgung (v.a. Einkauf und Verkauf von Gas)
- sonstige Aktivitäten

Für die Führung der getrennten Konten und die Erstellung der Bilanzen und Gewinn-

und Verlustrechnungen zum 31.12.2025 gelten § 6b Abs. 3 EnWG, § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG sowie die handelsrechtlichen Rechnungslegungsvorschriften für Kapitalgesellschaften.

Die nach § 6b Abs. 3 EnWG sowie § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG erforderliche Kontentrennung wurde beachtet. Die Abgrenzung der Tätigkeitsbereiche „Elektrizitätsverteilung“, „Gasverteilung“, „moderner und intelligenter Messstellenbetrieb Strom“, der jeweiligen anderen Tätigkeiten innerhalb der Strom- oder Gasversorgung sowie der „Sonstigen Aktivitäten“ und die Zuordnung der Konten wurde sachgerecht und nachvollziehbar vorgenommen; die Leistungsbeziehungen zwischen den einzelnen Tätigkeiten und den Tätigkeitsbereichen sind zutreffend abgebildet. Soweit möglich, erfolgte eine direkte Zuordnung, im Übrigen eine Zuordnung durch sachgerechte und nachvollziehbare Schlüsselung. Das Verfahren der Kontenschlüsselung ist ordnungsgemäß dokumentiert.

Die Wertansätze sind sachgerecht und nachvollziehbar erfolgt.

Die im Vorjahr angewandten Bewertungs- und Zuordnungsmethoden wurden beibehalten. Der Grundsatz der Stetigkeit wurde beachtet. Die Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung wurden beachtet.

Die Bilanzen und Gewinn- und Verlustrechnungen des Tätigkeitsbereichs bzw. der Tätigkeiten sind ordnungsgemäß aus den getrennten Konten abgeleitet. Sie sind gemäß §§ 266 und 275 HGB gegliedert; die für den Gesamtabchluss der Stadtwerke Dinkelsbühl geltenden Ansatz-, Ausweis-, und Bewertungsvorschriften des HGB wurden grundsätzlich beachtet.

Die Erläuterungspflichten gemäß § 6b Abs. 3 Satz 7 EnWG sowie gemäß § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG wurden beachtet.

Wir weisen auf die noch nicht erfolgte Erfüllung der Offenlegungspflichten nach § 6b Abs. 1 und 4 EnWG hin.

4.1.3 Jahresabschluss

Die Stadtwerke Dinkelsbühl sind ein Eigenbetrieb gemäß Art. 88 GO. Rechtsgrundlagen der Erstellung des Jahresabschlusses sind die Vorschriften der Eigenbetriebsverordnung (EBV) und des HGB sowie § 6b Abs. 1 EnWG. Gemäß § 20 EBV ist der Jahresabschluss sinngemäß nach den für große Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des HGB aufzustellen.

Der Jahresabschluss 2025 besteht aus Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung und Anhang. Er ist unserem Bericht als Anlage 1 beigefügt. Die Gliederung entspricht den

§§ 266 und 275 HGB.

Bilanz und Gewinn- und Verlustrechnung sind ordnungsgemäß aus der Buchführung und den weiteren geprüften Unterlagen abgeleitet; die Ansatz-, Ausweis- und Bewertungsvorschriften wurden beachtet.

Das Wirtschaftsjahr 2025 schließt mit einer Bilanzsumme von 33.763.730,74 € und einem Jahresgewinn von 142.056,37 €.

In dem vom Eigenbetrieb aufgestellten Anhang (Anlage 1.3) sind die auf die Bilanz und die Gewinn- und Verlustrechnung angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden ausreichend erläutert. Alle gesetzlich geforderten Einzelangaben sowie die wahlweise in den Anhang übernommenen Angaben zur Bilanz sowie zur Gewinn- und Verlustrechnung sind vollständig und zutreffend dargestellt einschließlich der Angaben nach § 6b Abs. 2 EnWG. Von § 286 Abs. 4 HGB wurde zulässigerweise Gebrauch gemacht.

Der Jahresabschluss entspricht den gesetzlichen Vorschriften einschließlich der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung sowie den Regelungen der Betriebssatzung. Die Prüfung ergab keine Beanstandungen.

4.1.4 Lagebericht

Der Lagebericht steht mit dem Jahresabschluss sowie den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen im Einklang; er vermittelt insgesamt eine zutreffende Vorstellung von der Lage des Unternehmens. Die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung wurden zutreffend dargestellt. Gemäß § 6b Abs. 7 Satz 4 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG wurde über die Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 Satz 1 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zutreffend berichtet. Der Lagebericht entspricht in allen wesentlichen Belangen den gesetzlichen Vorschriften.

4.2 Gesamtaussage des Jahresabschlusses

Unsere Prüfung hat ergeben, dass der Jahresabschluss insgesamt, d.h. als Gesamtaussage des Jahresabschlusses - wie sie sich aus dem Zusammenwirken von Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung und Anhang ergibt - unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens vermittelt (§ 264 Abs. 2 HGB).

Zur Darstellung der wesentlichen Bewertungsgrundlagen verweisen wir auf die entsprechenden Angaben im Anhang (Anlage 1.3) sowie auf unsere Erläuterungen unter Abschnitt 2.2. Die im Vorjahresabschluss angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsvorschriften wurden beibehalten. Einseitig ausgeübte Ermessensspielräume und sachverhaltsgestaltende Maßnahmen wurden uns nicht bekannt.

Die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens haben wir in Abschnitt 5 dargestellt. Einflüsse, die das Jahresergebnis sowie die finanzwirtschaftliche Lage nicht unwesentlich beeinflusst haben, sind bei diesen Analysen im Einzelnen aufgeführt und erläutert.

5. Feststellungen zu den wirtschaftlichen Verhältnissen und zur Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung

Über das Ergebnis der Prüfung nach Art. 107 Abs. 3 GO, das sich unmittelbar auf den Jahresabschluss oder Lagebericht bezieht, berichten wir in diesem Berichtsabschnitt.

Gemäß Art. 107 Abs. 3 GO erstreckt sich die Prüfung auch auf die Entwicklung der Vermögens- und Ertragslage sowie die Liquidität und Rentabilität, die verlustbringenden Geschäfte und die Ursachen der Verluste, wenn diese Geschäfte und die Ursachen für die Vermögens- und Ertragslage von Bedeutung waren, auf die Ursachen eines in der Gewinn- und Verlustrechnung ausgewiesenen Jahresverlustes sowie auf die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung.

Zur analytischen Darstellung der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage haben wir die Posten der Bilanz und der Gewinn- und Verlustrechnung nach betriebswirtschaftlichen Gesichtspunkten geordnet, wobei sich die Darstellung auf eine kurze Entwicklungsanalyse beschränkt. Die Analyse ist nicht auf eine umfassende Beurteilung der wirtschaftlichen Lage des Eigenbetriebs ausgerichtet. Zudem ist die Aussagekraft von Bilanzdaten - insbesondere aufgrund des Stichtagsbezugs der Daten - relativ begrenzt.

5.1 Bilanzaufbau, Liquidität und Finanzlage

5.1.1 Bilanzaufbau

In der folgenden Bilanzübersicht sind die Posten zum 31.12.2025 nach wirtschaftlichen und finanziellen Gesichtspunkten zusammengefasst und den entsprechenden Bilanzposten zum 31.12.2024 gegenübergestellt. Die Einzelposten der Bilanz sind gegeneinander aufgerechnet, soweit sie kein echtes Vermögen bzw. keine echten Schulden darstellen.

Zur Darstellung der Vermögensstruktur werden die Bilanzposten der Aktivseite dem langfristig (Fälligkeit größer als ein Jahr) bzw. dem mittel- und kurzfristig gebundenen Vermögen zugeordnet.

Zur Darstellung der Kapitalstruktur werden die Bilanzposten der Passivseite dem Eigen- bzw. Fremdkapital zugeordnet, wobei innerhalb des Fremdkapitals eine Zuordnung nach langfristiger (Fälligkeit größer als ein Jahr) bzw. mittel- und kurzfristiger Verfügbarkeit erfolgt.

5.1.1 Bilanzaufbau ¹	31.12.2024		31.12.2025	
	T€	%	T€	%
Aktivseite				
Langfristig				
Immaterielle Vermögensgegenstände, Sachanlagen	15.520	49	16.306	48
Finanzanlagen	<u>992</u>	<u>3</u>	<u>1.025</u>	<u>3</u>
	16.512	52	17.331	51
Kurzfristig				
Vorräte	827	2	904	3
Forderungen	6.744	21	9.545	28
Flüssige Mittel	<u>7.814</u>	<u>25</u>	<u>5.984</u>	<u>18</u>
	15.385	48	16.433	49
Summe	31.897	100	33.764	100
Passivseite				
Langfristig				
Eigenkapital	24.304	76	26.039	77
Rückstellungen	<u>238</u>	<u>1</u>	<u>673</u>	<u>2</u>
	24.542	77	26.712	79
Kurzfristig				
Verbindlichkeiten und Rückstellungen	7.355	23	7.051	21
Summe	31.897	100	33.763	100

Die bereinigte Bilanzsumme erhöhte sich um 1,866 Mio € bzw. 6 % auf 33.763 Mio €.

Auf der **Aktivseite** erhöhte sich das Anlagevermögen (Sachanlagen, immaterielle Anlagewerte und Finanzanlagen) um 819 T€; sein Anteil an der ebenfalls gestiegenen bereinigten Bilanzsumme blieb mit 51 % auf Vorjahresniveau (i.Vj. 52 %).

¹ Die Einzelposten der Bilanz sind hier zu Gruppen zusammengefasst und gegeneinander aufgerechnet, soweit sie wirtschaftlich zusammengehören oder kein echtes Vermögen bzw. keine echten Schulden darstellen.

Verantwortlich für den absoluten Anstieg des Anlagevermögens waren vor allem die über den Abschreibungen (1,727 Mio €) liegenden Investitionen von 3,435 Mio € unter Berücksichtigung von abgesetzten empfangenen Ertragszuschüssen in Höhe von 854 T €.

ENTWURF

Das Finanzanlagevermögen erhöhte sich hier von 33 T€ auf 1.025 T€. Ursächlich hierfür war die aufsichtsrechtlich bedingte Einbringung der Ladeinfrastruktur der Stadtwerke in die SWD Plus GmbH & Co. KG.

Der Anteil der um 1,048 Mio € gestiegenen kurzfristigen Vermögensposten an der bereinigten Bilanzsumme erhöhte sich leicht um einen Prozentpunkt auf 49 %. Dabei reduzierten sich die flüssigen Mittel merklich von 7,814 Mio € im Vorjahr auf 5,984 Mio € im Berichtsjahr. Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen erhöhten sich von 6,744 Mio € im Vorjahr auf 9,545 Mio € im Berichtsjahr.

Insgesamt beträgt der Anteil der kurzfristigen Mittel 49 % der bereinigten Bilanzsumme nach 48 % zum Vorjahresbilanzstichtag.

Auf der **Passivseite** hat sich das Eigenkapital durch den Jahresgewinn (142 T€) und durch Einlagen für den Bäderausgleich 2023 (731 T€), den Bäderausgleich 2024 (500 T€) sowie der Einlage aus dem RZWas für die Sanierung von Wasserleitungen (361 T€) gegenüber dem Vorjahr auf 26,039 Mio € erhöht. Der Anteil des Eigenkapitals an der gestiegenen bereinigten Bilanzsumme beträgt 77 % nach 76 % im Vorjahr.

Die Rückstellungen für die Regulierungskonten gemäß § 5 ARegV haben wir wie im Vorjahr dem langfristigen Bereich zugeordnet.

Die kurzfristigen Verbindlichkeiten und Rückstellungen haben sich im Berichtsjahr um 304 T€ auf 7,051 Mio € reduziert.

Der Grundsatz, langfristiges Vermögen langfristig zu finanzieren, war zum Bilanzstichtag gewahrt. Demgemäß waren auch die kurzfristig verfügbaren Vermögensteile höher als die kurzfristigen Schulden. Die bilanzielle Zahlungsbereitschaft war gleichfalls gegeben.

Der Bilanzaufbau zeigt eine im Branchenvergleich niedrige Anlagenintensität und gibt angesichts der sehr guten Eigenkapitalausstattung von rd. 79 % keinen Anlass zu Beanstandungen.

5.1.2 Kapitalflussrechnung

Zur Beurteilung der Finanzlage wurde von uns die nachstehende Kapitalflussrechnung auf der Grundlage des Finanzmittelfonds (= kurzfristig verfügbare flüssige Mittel) mit entsprechendem Vorjahresausweis erstellt.

Kapitalflussrechnung	2024 T€	2025 T€
Periodenergebnis	62	142
Abschreibungen auf Gegenstände des Anlagevermögens	1.589	1.760
Zu-/Abnahme der Rückstellungen:		
Abnahme der langfristigen sonstigen Rückstellungen	- 40	436
Abnahme der kurzfristigen sonstigen Rückstellungen	- 63	766
Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen/Erträge:		
Zunahme der Vorräte, Forderungen aus LL sowie anderer Aktiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	- 793	- 2.515
Zunahme, i. Vj. Abnahme der Verbindlichkeiten aus LL sowie anderer Passiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind	388	- 1.431
Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit	1.143	- 842
Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des AV	0	0
Auszahlungen für Investitionen in das SAV	- 3.669	- 3.307
Auszahlungen für Investitionen in das imm. AV	- 38	- 52
Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des FAV	0	0
Auszahlungen für Investitionen in das FAV	- 500	- 76
Cash Flow aus der Investitionstätigkeit	- 4.207	- 3.435
Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen	2.000	1.593
Einzahlungen aus Ertragszuschüssen	1.908	855
Cash Flow aus der Finanzierungstätigkeit	3.908	2.448
Zahlungswirksame Veränderungen des Finanzmittelfonds	844	- 1.830
Finanzmittelfonds am Anfang der Periode	6.969	7.814
Finanzmittelfonds am Ende der Periode	7.813	5.984

Im Berichtsjahr 2025 war der **Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit** mit - 842 T€ negativ. Ursächlich hierfür waren insbesondere der Aufbau der Vorräte, die Zunahme der Forderungen und sonstigen Vermögensgegenstände sowie der gleichzeitige Rückgang der kurzfristigen Verbindlichkeiten. Während sich die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen lediglich moderat um rund 1 % erhöhten, stiegen die Forderungen gegenüber den Gesellschaftern deutlich an. Dies ist im Wesentlichen auf eine Ausleihung in Höhe von 3,0 Mio. € an den Gesellschafter zurückzuführen, welche

den operativen Cash Flow im Berichtsjahr maßgeblich beeinflusste.

Der Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit reichte damit nicht aus, um die Mittelabflüsse aus der Investitionstätigkeit in Höhe von 3.435 T€ zu decken. Gegenüber dem Vorjahr fielen die Investitionen jedoch deutlich geringer aus.

Der **positive Cash Flow aus der Finanzierungstätigkeit** in Höhe von 2.448 T€ kompensierte die Mittelabflüsse aus der laufenden Geschäftstätigkeit und der Investitionstätigkeit teilweise. Er war insbesondere durch Einlagen geprägt, die unter Abschnitt 5.1.1 näher erläutert werden. Insgesamt verringerte sich der Finanzmittelfonds im Berichtsjahr um 1.830 T€.

Die Investitionen in das Sachanlagevermögen konnten im Berichtsjahr zu 48 % durch die erwirtschafteten Abschreibungen finanziert werden (Vorjahr: rd. 45 %).

Die Finanzlage des Eigenbetriebs ist zum Bilanzstichtag trotz des negativen Cash Flows aus der laufenden Geschäftstätigkeit nicht zu beanstanden. Der negative operative Cash Flow ist wesentlich durch die Ausleihung an den Gesellschafter beeinflusst und daher nur eingeschränkt Ausdruck der operativen Geschäftsentwicklung. Mit liquiden Mitteln in Höhe von 5.984 T€ verfügt der Eigenbetrieb weiterhin über eine solide Liquiditätsausstattung.

5.2 Darstellung der Ertragslage (Erfolgsvergleich, Aufwands- und Ertragsbeurteilung)

Die Untersuchung der Wirtschaftlichkeit der verschiedenen Betriebszweige baut auf den Betriebsergebnissen gemäß der Erfolgsübersicht (Anlage 4) auf. Der vorangestellte zusammengefasste Vergleich der Gewinn- und Verlustrechnungen 2024 und 2025 soll die Entwicklung der Gesamrentabilität des Unternehmens kennzeichnen.

5.2.1 Gesamtbetrieb	2024 T€	2025 T€	Entwicklung 2024 = 100	2024 %	2025 %
Materialaufwand	26.652	22.133	83	77	72
Personalaufwand	4.255	4.440	104	12	15
Abschreibungen	1.589	1.684	106	5	6
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0	0	0	0	0
Nicht erfolgsabhängige Steuern	8	4	50	0	0
Konzessionsabgabe	586	594	101	2	2
Sonstige betriebliche Aufwendungen	1.474	1.633	111	4	5
Betriebliche Aufwendungen	34.564	30.488	88	100	100
Umsatzerlöse	34.191	30.297	89	99	99
Aktivierte Eigenleistungen	353	237	67	1	1

Sonstige betriebliche Erträge	31	39	126	0	0
Betriebserträge	34.575	30.573	88	100	100
Betriebsergebnis	11	85	82		
Finanzerträge	171	141	81		
Erfolgsabhängige Steuern	120	84	70		
Unternehmensergebnis	62	142	229		

Das Wirtschaftsjahr 2024 schließt mit einem Jahresgewinn von 142 T€ ab, womit ein Unternehmensergebnis knapp oberhalb des Vorjahresniveaus erzielt wurde; dies steht im Einklang zu dem auch deutlich verbesserten Betriebsergebnis. Bezogen auf das zu Beginn des Wirtschaftsjahres vorhandene Eigenkapital von 24,542 Mio € errechnet sich eine Eigenkapitalverzinsung von 0,58 % (i.Vj. 0,28 %) nach Steuern.

Das Betriebsergebnis, d.h. ohne Berücksichtigung von Finanzerträgen sowie der erfolgsabhängigen Steuern, legte um 74 T€ im Vergleich zum Vorjahr zu. An diesem Ergebnis sind die Betriebszweige wie folgt beteiligt:

	2024 T€	2025 T€	Veränderung T€
Stromversorgung	1	521	520
Gasversorgung	313	218	-95
Wasserversorgung	503	74	-429
Wärmeversorgung	349	352	3
Bäder	- 1.044	- 1.103	-59
ÖPNV	- 14	2	16
Straßenbeleuchtung	- 97	21	118
	11	85	74

Insgesamt konnte wieder ein positives Betriebsergebnis ausgewiesen werden, das mit 85 T€ merklich über dem Vorjahresbetriebsergebnis i.H.v. 11 T€ liegt. Insbesondere die erheblichen Ergebnissteigerungen im Strombereich gleichen die Verluste aus der Wasser- und Gasversorgung aus. Auch verbessert haben sich die Ergebnisse des ÖPNV und dem Straßenbeleuchtungsbereich. Insgesamt konnte wieder ein noch positives Betriebsergebnis ausgewiesen werden.

Hauptbelastung für das Gesamtergebnis sind unverändert die hohen Verluste des Bäderbereichs. Dabei ist allerdings zu berücksichtigen, dass die Stadt Dinkelsbühl regelmäßig Verlustausgleiche in Form von Einlage tätigt. Im Berichtsjahr wurden Einlagen

vorgenommen, die den Bäderverlustausgleich 2023 (731T€) und den Bäderverlustausgleich 2024 (TEUR 500) umfassen.

Die Konzessionsabgabe der Strom- und Gasversorgung wurde nach den Cent-Sätzen der KAV, die für Wasser nach den Prozentsätzen der KAE errechnet. Sie war in der Gesamtschau der Versorgungssparten voll erwirtschaftet.

Die gemeinsamen Aufwendungen wurden in der obigen Aufstellung für das Jahr 2025 bereits auf die einzelnen Betriebszweige umgelegt.

Unter Einbeziehung der im Vergleich zum Vorjahr gestiegenen Finanzerträge und Ertragsteuern wurde mit 142 T€ ein Unternehmensgewinn auf Vorjahresniveau erzielt.

Die Wärme- und insbesondere die Gasversorgungssparte haben im Berichtsjahr weniger zum Gesamtergebnis der Stadtwerke beigesteuert als im Vorjahr. Hingegen konnte die Stromsparte ihr Ergebnis signifikant zum Vorjahr verbessern und ist im Berichtsjahr die ertragreichste Einheit der Stadtwerke. Wie in den Vorjahren muss vor allem der stark defizitäre Bäderbetrieb durch die anderen Sparten gestützt werden. Die Wasserversorgung ist von den Vorgaben des KAG geprägt.

Im Berichtsjahr wurde eine Eigenkapitalverzinsung nach Steuern in Höhe von 0,58 % (i.Vj. 0,28 %), bezogen auf das Eigenkapital zum 01.01.2025 von 24,542 Mio €, erwirtschaftet.

5.2.2 Stromversorgung	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024 in % der Aufw.	2025 in % der Aufw.
	MWh	MWh			
Verrechnete Abgabe	34.611	34.156	99		
Netznutzung Dritte	<u>37.350</u>	<u>34.816</u>	93		
Gesamtmenge	71.961	68.972	96		
	T€	T€			
Materialaufwand					
a) Bezug von Fremden					
- Strombezug	18.175	15.029	83	73	65
- Sonstiger Materialaufwand	639	596	93	3	3
b) Bezug von Betriebszweigen	<u>2.554</u>	<u>3.590</u>	141	<u>10</u>	<u>10</u>
	21.368	19.215	90	86	83
Personalaufwand	539	722	134	2	3
Abschreibungen	431	503	117	2	2
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0	0	-	0	0
Nicht erfolgsabhängige Steuern	1	1	100	0	0
Konzessionsabgabe	339	341	101	1	1
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>274</u>	<u>358</u>	131	<u>1</u>	<u>2</u>
	22.952	21.140	92	92	91
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	1.918	2.139	112	8	9
Betriebliche Aufwendungen	24.870	23.279	94	100	100
a) Umsatzerlöse lt. GuV					
- Stromlieferungen, Netznutzung	20.903	19.320	92	84	81
- Nebengeschäft	871	381	44	4	2
- Periodenübergreifende Saldierung	34	0	0	0	0
b) Lieferung an Betriebszweige	<u>2.866</u>	<u>3.878</u>	135	<u>12</u>	<u>16</u>
	24.674	23.801	96	99	99
Aktiviert Eigenleistungen	193	191	99	1	1
Sonstige betriebliche Erträge	4	31	775	0	0
Betriebserträge	24.871	23.801	96	100	100
Betriebsergebnis	1	522	52.200	0	0

Kennzahlen	2024	2025
Vertriebsmenge eigenes Netz in MWh	33.551	33.156
Netznutzung fremde Händler in MWh	<u>37.350</u>	<u>34.816</u>
Summe eigenes Netz in MWh	70.901	67.972
Vertriebsmenge fremdes Netz in MWh	<u>1.059</u>	<u>997</u>
Summe Vertriebsmenge in MWh	34.611	34.153
Strombezug kfe in MWh	34.410	33.363
Strom-Eigenerzeugung in MWh	272	115
Netznutzung vorgelagertes Netz in MWh	9.997	8.998
Netznutzung vorgelagertes Netz in T€	1.003	841

Die **betrieblichen Aufwendungen** in Höhe von 23,279 Mio € bestehen zu 83 % (86 % i.Vj.) aus dem Materialaufwand in Höhe von 19,215 Mio €. Dieser reduzierte sich im Berichtsjahr um 2,153 Mio € oder 10 %. Dies ist im Wesentlichen auf folgende Ursachen zurückzuführen:

Strombezug	Aufwand Berichtsjahr	Aufwand Vorjahr	Veränderung
Strombezugskosten	-4.424.015,37 €	-6.765.623,95 €	2.342 T€
Strombezugskosten - Einspeisung	-8.036.602,50 €	-8.799.593,28 €	763 T€
Aufw.vorgelagertes Netz - Strom	-841.341,97€	-1.003.369,98 €	162 T€
Bezug von Betriebszweigen	-3.590.062,90 €	-2.553.950,88 €	-1.036 T€
Gesamt	-16.892 T€	-19.123 T€	2.231 T€

Der Personalaufwand ist um 183 T€ oder 34 % auf 722 T€ gestiegen und resultiert aus Tarifsteigerungen sowie erhöhtem Personalbedarf.

Die Konzessionsabgabe verblieb mit 341 T€ auf Vorjahresniveau.

Die **Betriebserträge** sind um 1,071 Mio € oder 4 % auf 23,801 Mio € gesunken, was in erster Linie auf die um 1,583 Mio € niedrigeren Umsatzerlösen aus Stromlieferungen und Netznutzung zurückzuführen ist. Zudem sinken die Nebengeschäftserträge gegen-

über dem Vorjahr um 490 T€. Die genannten Reduzierungen können durch die höheren Erlöse aus Lieferungen an Betriebszweige um 1,012 Mio € nicht vollständig kompensiert werden.

Bei betrieblichen Aufwendungen von 23,279 Mio € (i.Vj. 24,870 Mio €) und Betriebserträgen von 23,801 Mio € (i.Vj. 24,871 Mio €) ergab sich im Berichtsjahr ein gegenüber dem Vorjahr erheblich verbessertes **Betriebsergebnis** von 522 T€ im Berichtsjahr nach 1 T€ im Vorjahr.

Die **Ertragslage** des Betriebszweigs Strom hat sich damit zum Vorjahr signifikant verbessert und liefert den größten Ergebnisbeitrag im Vergleich zu den anderen Betriebszweigen. Das Ergebnis ist somit als gut zu bezeichnen.

5.2.3 Gasversorgung	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024 in % der Erträge	2025
	T€	T€			
Materialaufwand					
a) Bezug von Fremden					
- Gasbezug einschl. Netznutzung	5.779	3.932	68	68,2	58,4
- Sonstiger Materialaufwand	132	66	50	1,6	1,0
b) Bezug von Betriebszweigen	<u>1.033</u>	<u>1.290</u>	125	<u>12,2</u>	<u>19,2</u>
	6.944	5.288	76	82,0	78,6
Personalaufwand	159	158	99	1,9	2,3
Abschreibungen	279	210	75	3,3	3,1
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0	0	-	0,0	0,0
Konzessionsabgabe	28	27	96	0,3	0,4
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>77</u>	<u>109</u>	142	<u>0,9</u>	<u>1,6</u>
	7.487	5.792	77	88,4	86,0
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	670	720	107	7,9	10,7
Betriebliche Aufwendungen	8.157	6.512	80	96,3	96,7
a) Umsatzerlöse lt. GuV					
- Gasverkauf, Netznutzung	6.757	5.021	74	79,8	74,7
- Nebengeschäft	106	76	72	1,3	1,1
- Veränderung Regulierungskonto	6	-435	-7.250	0,1	-6,5
- CO2 Bepreisung	331	544	164	3,9	8,1
b) Lieferung an Betriebszweige	<u>1.226</u>	<u>1.519</u>	124	<u>14,5</u>	<u>22,6</u>
	8.426	6.725	80	99,6	99,6
Aktivierte Eigenleistungen	23	3	13	0,3	0,0
Sonstige betriebliche Erträge	21	2	10	0,2	0,0
Betriebserträge	8.470	6.730	79	100,0	100,0
Betriebsergebnis	313	218	70	3,8	3,2

Kennzahlen**2024****2025**

Vertriebsmenge eigenes Netz in MWh

60.852

54.598

Netznutzung fremde Händler in MWh

29.90234.150**Summe eigenes Netz in MWh****90.754****88.748**

Eigenverbrauch in MWh

1.8642.506**Summe Vertriebsmenge in MWh****92.618****91.254**

Gasbezug KfG in MWh	68.166	58.931
Netznutzung vorgelagertes Netz in MWh	91.972	89.985
Netznutzung vorgelagertes Netz in T€	482	588

Der Gasbezugsaufwand nahm im Berichtsjahr mengenbedingt von 68.166 MWh auf 58.931 MWh ab; in Verbindung mit dem rückläufigen Gasbezugspreis im Berichtsjahr ergab sich eine Reduzierung um 1,847 Mio € auf 3,932 Mio €. Die Aufwendungen für das vorgelagerte Netz erhöhten sich um 106 T€ auf 588 T€. Im Aufwand für den Gasbezug ist weiterhin die Abrechnung der Mehr-/Mindermengen enthalten.

Der sonstige Materialaufwand halbierte sich im Vergleich zum Vorjahr auf 66 T€.

Der direkt zugeordnete Personalaufwand blieben mit 158 T€ nahezu unverändert zum Vorjahr. Weitere geschlüsselte Personalaufwendungen, die bisher direkt zugeordnet wurden, sind in der Umlage in Höhe von 720 T€ (im Vorjahr 670 T€) enthalten. Im Berichtsjahr wurden 3 T€ nach 23 T€ an aktivierten Eigenleistungen verzeichnet.

Die Konzessionsabgabe wurde nach den Vorschriften der Konzessionsabgabenverordnung ermittelt und liegt auf Vorjahresniveau.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen erhöhten sich im Berichtsjahr um 42% auf 109 T€. Sie betreffen neben Mieten, Gebühren und Abgaben auch Dienst- und andere Fremdleistungen, insbesondere für das Energiedatenmanagement.

Die **betrieblichen Aufwendungen** sanken gegenüber dem Vorjahr um 1,645 Mio € auf 6,512 Mio €. Sie werden zu 68 % (i.Vj. 60%) durch den Gasbezugsaufwand bestimmt.

Bei den **Betriebserträgen** reduzierten sich die Umsatzerlöse aus dem Gasverkauf exkl. Innenlieferung und Netznutzung sowie Abrechnung von Mehr-/Mindermengen insgesamt um 1,736 Mio € oder 26 % auf 5,021 Mio €. Diese Entwicklung ist neben dem Preiseffekt auf die um 6.254 MWh gesunkene verrechnete Gasabgabemenge und der leicht rückläufigen Durchleitungsmenge von 29.902 MWh auf 28.053 MWh zurückzuführen. Ferner wirkten sich Preissenkungen zum 01.01.2025 aus.

Im Berichtsjahr ist bei den Sondervertragskunden ein Mengenrückgang um 7.853 MWh bzw. 38 % und bei den Tarifikunden eine Mengenerhöhung um 1.599 MWh oder 4 % zu verzeichnen. Die Innenlieferungen erhöhten sich um 642 MWh auf 2.506 MWh. Der Anteil der Durchleitungsmenge an der Gesamtmenge reduzierte sich von 32,3 % leicht auf 34 %.

Die Betriebserträge betragen insgesamt 6,730 Mio € nach 8,470 Mio € im Vorjahr. Nach Verrechnung mit den ebenfalls gesunkenen betrieblichen Aufwendungen von 6,730 Mio € ergibt sich ein **Betriebsüberschuss** von 218 T € nach 313 T € im Vorjahr.

Gegenüber dem Vorjahr bedeutet dies eine Verschlechterung des Betriebsergebnisses um 95 T€ oder 30 %. Bezogen auf die betrieblichen Erträge errechnet sich für 2025 ein Überschuss von 3,2 % gegenüber einem Überschuss von 3,8 % im Vorjahr.

Die **Ertragslage der Gasversorgung** ist weiterhin als gut zu beurteilen.

ENTWURF

5.2.4 Wasserversorgung	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024 ct/m³	2025 ct/m³
Verrechnete Wasserabgabe	Tm³ 755	Tm³ 780	103		
	T€	T€			
Materialaufwand					
a) Bezug von Fremden					
- Wasser	15	28	187	2,0	3,6
- Sonstiges	588	1.211	206	77,9	155,3
b) Bezug von Betriebszweigen	<u>214</u>	<u>159</u>	74	<u>28,3</u>	<u>20,4</u>
	817	1.398	171	108,2	179,3
Personalaufwand	442	205	46	58,5	26,3
Abschreibungen	223	241	108	29,5	30,9
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0	0	-	0,0	0,0
Nicht erfolgsabhängige Steuern	1	1	100	0,1	0,1
Konzessionsabgabe	220	226	103	29,1	29,0
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>62</u>	<u>122</u>	197	<u>8,2</u>	<u>15,6</u>
	1.765	2.193	124	233,6	281,2
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	613	635	104	81,2	81,4
Betriebliche Aufwendungen	2.378	2.828	119	314,8	362,6
a) Umsatzerlöse lt. GuV					
Wasserverkauf	2.572	2.637	103	340,7	338,1
Nebengeschäft	162	173	107	21,5	22,2
Sonstiges	0	6	-	0,0	0,8
b) Lieferung an Betriebszweige	<u>54</u>	<u>57</u>	106	<u>7,2</u>	<u>7,3</u>
	2.788	2.873	103	369,4	368,4
Aktivierte Eigenleistungen	88	23	26	11,7	2,9
Sonstige betriebliche Erträge	5	6	120	0,7	0,8
Betriebserträge	2.881	2.902	101	381,8	372,1
Betriebsergebnis	503	74	15	67,0	9,5

Kennzahlen	2024	2025
Wasserförderung und -bezug in Tm ³	814	824
Wasserverluste in %	7,2	5,3
Wasserverluste in Tm ³	59	44

Das Ergebnis in der Sparte Wasserversorgung hat sich gegenüber dem Vorjahr deutlich verschlechtert.

Der Materialaufwand erhöhte sich gegenüber dem Vorjahr deutlich um 581 T€ bzw. 71 % auf 1.398 T€. Ursächlich hierfür ist insbesondere der starke Anstieg der Aufwendungen für von Fremden bezogene Lieferungen und Leistungen, insbesondere im Zusammenhang mit Sanierungsmaßnahmen, Uranentfernung sowie der Erschließung des Wassernetzes.

Die Wasserbezugskosten erhöhten sich ebenfalls auf 28 T€ (i.Vj. 15 T€), bleiben jedoch weiterhin von untergeordneter Bedeutung, da die Stadtwerke die Versorgung überwiegend durch Eigenförderung sicherstellen. Die Ortsteile werden weitgehend mit selbst gefördertem Wasser versorgt; Fremdwasser wird lediglich für Ortsteile bezogen, für die ein Anschluss an die direkte Versorgung der Stadtwerke wirtschaftlich nicht sinnvoll ist.

Entsprechend hoch ist weiterhin der Anteil der Eigenförderung mit 806 Tm³ (i.Vj. 804 Tm³) im Verhältnis zum Fremdbezug, der sich auf 18 Tm³ (i.Vj. 10 Tm³) erhöhte.

Der Bezug von Betriebszweigen, der im Wesentlichen den Strombedarf der Wasserversorgung (insbesondere für Pumpen) betrifft, verringerte sich auf 159 T€ nach 214 T€ im Vorjahr.

Der Personalaufwand verringerte sich deutlich auf 205 T€ nach 442 T€ im Vorjahr. Dies steht im Zusammenhang mit einer veränderten Zuordnung bzw. Umlagesystematik innerhalb der Betriebszweige. Die Umlage allgemeiner Betriebskosten erhöhte sich gleichzeitig leicht auf 635 T€ (i.Vj. 613 T€).

Die Abschreibungen erhöhten sich leicht auf 241 T€ (i.Vj. 223 T€).

Im Berichtsjahr wurde eine Konzessionsabgabe in Höhe von 226 T€ (i.Vj. 220 T€) abgeführt.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen erhöhten sich deutlich auf 122 T€ nach 62 T€ im Vorjahr. Davon entfallen 25 T€ nach 22 T€ im Vorjahr auf Ausgleichszahlungen an Landwirte für Bewirtschaftungseinschränkungen im Wasserschutzgebiet.

Insgesamt ergeben sich **betriebliche Aufwendungen** von 2,828 Mio € nach 2,378 Mio € im Vorjahr

Die Umsatzerlöse aus der Wasserlieferung erhöhten sich infolge eines gestiegenen Absatzvolumens um 65 T€ bzw. 3 % auf 2,637 Mio €. Die Wasserverbrauchsgebühr wurde zuletzt zum 01.01.2023 von 2,31 €/m³ auf 3,16 €/m³ erhöht. Die sonstigen Umsatzerlöse entwickelten sich insgesamt leicht positiv.

Unter Berücksichtigung der deutlich rückläufigen aktivierten Eigenleistungen von 23 T€ (i.Vj. 88 T€) sowie sonstiger betrieblicher Erträge von 6 T€ (i.Vj. 5 T€) erhöhten sich die **Betriebserträge** nur geringfügig auf 2,902 Mio € (i.Vj. 2,881 Mio €).

Aufgrund des deutlichen Anstiegs der betrieblichen Aufwendungen bei gleichzeitig nur moderat gestiegenen Betriebserträgen verringerte sich das Betriebsergebnis deutlich um 429 T€. Im Berichtsjahr ergibt sich damit ein **Betriebsergebnis** von 74 T€ nach 503 T€ im Vorjahr.

Die Ertragslage der Wasserversorgung hat sich gegenüber dem Vorjahr deutlich verschlechtert, ist jedoch weiterhin positiv. Die Wasserversorgung ist unverändert durch die Vorgaben des KAG geprägt.

5.2.5 Wärmeversorgung	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024	2025
	MWh	MWh		ct/kWh	
Verrechnete Wärmeabgabe (inkl. Eigenverbrauch)	10.908	11.865	109		
	T€	T€			
Materialaufwand					
a) Bezug von Fremden					
Wärme- und Hackschnitzellieferung	547	552	101	5,01	4,65
b) Sonstiges	193	121	63	1,77	1,02
c) Bezug von Betriebszweigen	<u>124</u>	<u>197</u>	159	<u>1,14</u>	<u>1,66</u>
	864	870	101	7,92	7,33
Personalaufwand	229	244	107	2,10	2,06
Abschreibungen	177	118	67	1,62	0,99
Nicht erfolgsabhängige Steuern	1	1	100	0,01	0,01
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>15</u>	<u>4</u>	27	<u>0,14</u>	<u>0,03</u>
	1.286	1.237	96	11,78	10,43
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	45	105	233	0,41	0,88
Betriebliche Aufwendungen	1.331	1.342	101	12,20	11,30
a) Umsatzerlöse lt. GuV					
Wärmelieferung	1.444	1.522	105	13,24	12,83
b) Lieferung an Betriebszweige	<u>190</u>	<u>152</u>	80	<u>1,74</u>	<u>1,28</u>
	1.634	1.674	102	14,98	14,11
Aktivierte Eigenleistungen	46	20	43	0,42	0,17
Betriebserträge	1.680	1.694	101	15,40	14,28
Betriebsergebnis	349	352	101	3,20	2,98

Der Betriebszweig Wärmeversorgung umfasst den Wärmebezug von der TEA-Therm GmbH, die Erzeugung von Wärme aus Hackschnitzeln im Biomasseheizwerk sowie den Wärmeverkauf. Die verrechnete Wärmeabgabe einschließlich Eigenverbrauch erhöhte sich im Berichtsjahr von 10.908 MWh auf 11.865 MWh.

Der Materialaufwand - Bezug von Fremden - betrifft in erster Linie den Bezug von Hackschnitzeln für das Biomasseheizwerk. Diese erhöhten sich leicht um 5 T€ auf 552 T€. Die sonstigen Materialaufwendungen verringerten sich dagegen deutlich von 193

T€ auf 121 T€. Der Bezug von Betriebszweigen erhöhte sich auf 197 T€ nach 124 T€ im Vorjahr. Insgesamt stieg der Materialaufwand geringfügig auf 870 T€ nach 864 T€ im Vorjahr.

Der Personalaufwand erhöhte sich insbesondere aufgrund des erhöhten Personaleinsatzes für Ausbau- und Unterhaltsmaßnahmen in der Wärmeversorgung sowie für den Netzausbau.

Die Abschreibungen reduzierten sich gegenüber dem Vorjahresniveau.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen beinhalten u.a. Versicherungsbeiträge.

Unter Berücksichtigung der Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen in Höhe von 105 T€ (i.Vj. 45 T€) ergaben sich **betriebliche Aufwendungen** von 1.342 T€ nach 1.331 T€ im Vorjahr. Aufgrund der gestiegenen Wärmeabgabe verringerte sich der spezifische Aufwand auf 11,30 ct/kWh nach 12,20 ct/kWh im Vorjahr.

Die Umsatzerlöse beinhalten im Wesentlichen die Erlöse aus der Wärmelieferung. Diese erhöhten sich um 78 T€ bzw. 5 % auf 1.522 T€. Der Wärmepreis wird jeweils bei Änderung der Bezugskosten angepasst. Im Berichtsjahr wurden die Arbeitspreise und Grundpreise angehoben. Die Lieferungen an andere Betriebszweige gingen dagegen auf 152 T€ nach 190 T€ im Vorjahr zurück. Insgesamt stiegen die Umsatzerlöse auf 1.674 T€ nach 1.634 T€ im Vorjahr. Die spezifischen Umsatzerlöse reduzierten sich aufgrund der höheren Absatzmenge leicht auf 14,11 ct/kWh nach 14,98 ct/kWh im Vorjahr.

Unter Berücksichtigung der aktivierten Eigenleistungen von 20 T€ (i.Vj. 46 T€) ergaben sich **Betriebserträge** von 1.694 T€ nach 1.680 T€ im Vorjahr.

Insgesamt wurde im Berichtsjahr ein Betriebsüberschuss von 352 T€ erzielt und damit das Vorjahresniveau von 349 T€ leicht übertroffen. Bezogen auf die Wärmeabgabe ergibt sich ein spezifisches **Betriebsergebnis** von 2,98 ct/kWh nach 3,20 ct/kWh im Vorjahr.

Damit ist die **Ertragslage** weiterhin als gut zu bezeichnen.

5.2.6 Bäder	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024 €/Bes.	2025 €/Bes.
	Tausend	Tausend			
Hallenbad und Wörnitzstrandbad	114	113	99		
	T€	T€			
Materialaufwand					
a) Bezug von Fremden	152	271	178	1,33	2,40
b) Bezug von Betriebszweigen	<u>376</u>	<u>334</u>	89	<u>3,30</u>	<u>2,96</u>
	528	605	115	4,63	5,36
Personalaufwand	757	718	95	6,64	6,35
Abschreibungen	206	211	102	1,81	1,87
Nicht erfolgsabhängige Steuern	0	1	-	0,0	0,01
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>112</u>	<u>159</u>	142	<u>0,98</u>	<u>1,41</u>
	1.603	1.694	106	14,06	15,00
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	88	64	73	0,77	0,57
Betriebliche Aufwendungen	1.691	1.758	104	14,83	15,57
Umsatzerlöse					
- Eintrittsgelder					
Bäder und Sauna	546	577	106	4,79	5,11
- Nebengeschäft	93	71	76	0,82	0,63
- Sonstige	<u>5</u>	<u>6</u>	120	<u>0,04</u>	<u>0,05</u>
	644	654	102	5,65	5,79
Aktiviert Eigenleistungen	3	0	0	0,03	0,00
Sonstige betriebliche Erträge	0	1	-	0,00	0,01
Betriebserträge	647	655	101	5,68	5,80
Betriebsergebnis	- 1.044	- 1.103	106	- 9,15	- 9,77

Der gesamte Materialaufwand von Hallen- und Freibad erhöhte sich gegenüber dem Vorjahr um 77 T€ bzw. 15 % auf 605 T€. Ursächlich hierfür ist insbesondere der Anstieg der von Fremden bezogenen Lieferungen und Leistungen auf 271 T€ nach 152 T€ im Vorjahr. Dieser steht insbesondere im Zusammenhang mit der Zuführung einer Rückstellung für die Wasserkraftanlage Stadtmühle sowie Aufwendungen für die Entlandung. Die Bezüge von anderen Betriebszweigen verminderten sich dagegen auf 334 T€ nach 376 T€ im Vorjahr.

Der Personalaufwand verringerte sich gegenüber dem Vorjahr um 39 T€ bzw. 5 % auf 718 T€.

Die Abschreibungen lagen mit 211 T€ leicht über dem Vorjahresniveau von 206 T€.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen erhöhten sich auf 159 T€ nach 112 T€ im Vorjahr. Sie enthalten insbesondere Kanalgebühren für die beiden Bäder sowie Aufwendungen für sonstige Dienst- und Fremdleistungen.

Unter Berücksichtigung der Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen errechnen sich insgesamt betriebliche Aufwendungen von 1,758 Mio. € nach 1,691 Mio. € im Vorjahr. Dies entspricht einem Anstieg um 67 T€ bzw. 4 %. Bezogen auf die leicht rückläufige Besucherzahl ergibt sich ein Aufwand von 15,57 € je Besucher nach 14,83 € im Vorjahr.

Die Zahl der Besucher verringerte sich geringfügig um 810 auf rd. 113.000. Während die Besucherzahlen im Hallenbad mit 99.755 Besuchern nahezu auf Vorjahresniveau lagen, verringerte sich die Besucherzahl im Wörnitzstrandbad um 593 auf 13.491 Besucher. Trotz einer um 15 % geringeren Anzahl an Badetagen lag der Besucherrückgang im Freibad deutlich unter dem Rückgang der Öffnungstage.

Die Umsatzerlöse aus Eintrittsgeldern für Bäder und Sauna erhöhten sich auf 577 T€ nach 546 T€ im Vorjahr. Die Entwicklung erscheint vor dem Hintergrund weitgehend konstanter Besucherzahlen sowie vorgenommener Tarifierpassungen insgesamt plausibel. Einschließlich der Erlöse aus Nebengeschäften und sonstigen Erlösen ergaben sich Umsatzerlöse von 654 T€ nach 644 T€ im Vorjahr.

Insgesamt ergaben sich Betriebserträge von 655 T€, die rund 37 % der betrieblichen Aufwendungen deckten (i.Vj. 38 %). Für das Berichtsjahr ergibt sich ein Betriebsfehlbetrag von 1,103 Mio. € nach 1,044 Mio. € im Vorjahr. Dies entspricht bezogen auf die Besucherzahl einer Unterdeckung von 9,77 € je Besucher nach 9,15 € im Vorjahr.

Der Betriebsfehlbetrag der Bäder wird durch entsprechende Verlustausgleichszahlungen der Stadt kompensiert. Im Berichtsjahr wurden Verlustausgleiche für die Jahre 2023 und 2024 vereinnahmt.

Die **Ertragslage** der Bäder ist betriebswirtschaftlich als nicht ausreichend zu bezeichnen. Der Betriebsfehlbetrag ergibt sich grundsätzlich aus der Aufgabenstellung.

ENTWURF

5.2.7 ÖPNV	2024 Anzahl	2025 Anzahl	Entwicklung 2024 = 100	2024 % d. betr. Aufw	2025 %
Beförderte Personen	171.555	171.730	100		
	T€	T€			
Materialaufwand	111	93	84	75	69
Personalaufwand	0	2	-	0	1
Abschreibungen	0	0	-	0	0
Sonstige betriebliche Aufwendungen	<u>7</u>	<u>5</u>	71	<u>5</u>	<u>4</u>
	118	100	85	80	74
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	30	35	117	20	26
Betriebliche Aufwendungen	148	135	91	100	100
Umsatzerlöse/Betriebserträge	134	137	102	91	102
Betriebsergebnis	- 14	2	-14		

Der Materialaufwand verringerte sich gegenüber dem Vorjahresniveau um 16 % bzw. 18 T€ auf 93 T€ und umfasst die an die mit der Durchführung der Busfahrten beauftragten Busunternehmen zu erstattenden Kosten. Die Abrechnung erfolgt weiterhin tageweise.

Die übrigen Aufwendungen haben sich gegenüber dem Vorjahr insgesamt nur geringfügig verändert.

Zusammen mit der Umlage der allgemeinen und gemeinsamen Betriebsabteilungen ergaben sich **betriebliche Aufwendungen** von 135 T€ nach 148 T€ im Vorjahr. Der spezifische Aufwand je beförderte Person verringerte sich infolge des Rückgangs der Aufwendungen bei leicht gestiegener Fahrgastzahl auf 79 ct (i.Vj. 86 ct).

Die **Betriebserträge** beinhalten die Beförderungsentgelte und lagen infolge leicht gestiegener Fahrgastzahlen sowie tarifbedingter Preisanpassungen mit 137 T€ um 3 T€ über dem Vorjahr.

Insgesamt ergibt sich im Berichtsjahr ein **Betriebsergebnis** von 2 T€ nach einem Betriebsfehlbetrag von 14 T€ im Vorjahr.

Die **Ertragslage des Verkehrsbetriebs** ist als insgesamt ausgeglichen zu bezeichnen.

5.2.8 Straßenbeleuchtung	2024	2025	Entwicklung 2024 = 100	2024 €/Lampe	2025 €/Lampe
Straßenlampen	2.244	2.272	101		
	T€	T€			
Materialaufwand					
Bezug von Fremden	232	116	50	103,39	51,06
Personalaufwand	66	86	130	29,41	37,85
Abschreibungen	8	9	113	3,57	3,96
Sonstige betr. Aufwendungen	<u>0</u>	<u>3</u>	0	<u>0,00</u>	<u>1,32</u>
	306	214	70	136,37	94,19
Umlage der allgemeinen Betriebsabteilungen	19	26	137	8,47	11,44
Betriebliche Aufwendungen	325	240	74	144,84	105,63
Umsatzerlöse					
- Vergütung Stadt	126	128	102	56,15	56,34
- Nebengeschäft	102	133	130	45,46	58,54
Betriebserträge	228	261	114	101,61	114,88
Betriebsergebnis	- 97	21	-22	- 43,23	9,25

Zum 01.07.2004 gingen aufgrund des Stadtratsbeschlusses vom 30.06.2004 die Straßenbeleuchtungsanlagen für das engere Stadtgebiet sowie für die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißling, Hardhof und Oberhard und zum 31.12.2006 die Ortsteile Karlsholz, Sinbronn, Botzenweiler und Weiherhaus in das Sonderbetriebsvermögen der Stadtwerke Dinkelsbühl über und werden hier als eigene Sparte betrieben.

Im Zuge der Verordnung der EU betreffend Nicht-Haushaltslampen (Verordnung 245/2009/EG) und aufgrund des daran anknüpfenden Förderprogramms der Bundesregierung wurde vom Werkausschuss beschlossen, Leuchten mit LED-Technologie auszurüsten. Investitionen trägt die Stadt. Laufende Unterhaltsaufwendungen tragen die Werke, wofür sie von der Stadt ein pauschaliertes Entgelt je Straßenlampe von 56,20 € erhalten. Wir verweisen auf § 7 EBV Bayern.

Den um 85 T€ gesunkenen **betrieblichen Aufwendungen** in Höhe von 240 T€ standen um 33 T€ gestiegene **Betriebserträge** in Höhe von 261 T€ gegenüber, sodass

sich das Betriebsergebnis gegenüber dem Vorjahr um 118 T€ verbesserte. Während im Vorjahr noch ein Betriebsfehlbetrag von 97 T€ zu verzeichnen war, wurde im Berichtsjahr ein **Betriebsüberschuss** von 21 T€ erzielt.

Die **Ertragslage** der Sparte Straßenbeleuchtung ist damit als positiv zu beurteilen. Die Verbesserung resultiert insbesondere aus dem gestiegenen Nebengeschäft bei gleichzeitig deutlich gesunkenen Materialaufwendungen.

5.3 Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung

Bei unserer Prüfung haben wir auftragsgemäß die Vorschriften des Art. 107 GO beachtet und berichten entsprechend dem Fragenkatalog zur Prüfung nach § 53 HGrG unter Verwendung des hierzu vom IDW nach Abstimmung mit dem Bundesministerium der Finanzen, dem Bundesrechnungshof und den Landesrechnungshöfen veröffentlichten IDW PS 720 „Fragenkatalog zur Prüfung nach § 53 HGrG“.

Dementsprechend haben wir auch geprüft, ob die Geschäfte ordnungsgemäß, d.h. mit der erforderlichen Sorgfalt und in Übereinstimmung mit den einschlägigen handelsrechtlichen Vorschriften und den Bestimmungen der Betriebssatzung geführt worden sind.

Die erforderlichen Feststellungen haben wir in diesem Bericht in der Anlage 6 dargestellt. Über diese Feststellungen hinaus hat unsere Prüfung keine Besonderheiten ergeben, die nach unserer Auffassung für die Beurteilung der Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung von Bedeutung sind.

Ein geeignetes Risikofrüherkennungssystem ist eingerichtet.

6. Wiedergabe des Bestätigungsvermerks

Für den Jahresabschluss und den Lagebericht der Stadtwerke Dinkelsbühl in der aus den Anlagen 1 und 2 ersichtlichen Fassung haben wir am 15.07.2026 folgenden uneingeschränkten Bestätigungsvermerk erteilt. Die Tätigkeitsabschlüsse haben wir gemäß § 6b Abs. 7 Satz 2 EnWG i.V.m. § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG als Anlage 3 beigelegt.

„BESTÄTIGUNGSVERMERK DES UNABHÄNGIGEN ABSCHLUSSPRÜFERS:

An den Eigenbetrieb Stadtwerke Dinkelsbühl

VERMERK ÜBER DIE PRÜFUNG DES JAHRESABSCHLUSSES UND DES LAGEBERICHTS

Prüfungsurteile

Wir haben den Jahresabschluss des Eigenbetriebs Stadtwerke Dinkelsbühl - bestehend aus Bilanz zum 31.12.2025 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Wirtschaftsjahr vom 01.01.2025 bis zum 31.12.2025 sowie dem Anhang, einschließlich der Darstellung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden - geprüft. Darüber hinaus haben wir den Lagebericht des Eigenbetriebs Stadtwerke Dinkelsbühl für das Wirtschaftsjahr vom 01.01.2025 bis zum 31.12.2025 geprüft.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse

- entspricht der beigelegte Jahresabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage des Eigenbetriebs zum 31.12.2025 sowie seiner Ertragslage für das Geschäftsjahr vom 01.01.2025 bis 31.12.2025 und
- vermittelt der beigelegte Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Eigenbetriebs. In allen wesentlichen Belangen steht dieser Lagebericht in Einklang mit dem Jahresabschluss, entspricht den deutschen gesetzlichen Vorschriften und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar.

Gemäß § 322 Abs. 3 Satz 1 HGB erklären wir, dass unsere Prüfung zu keinen Einwendungen gegen die Ordnungsmäßigkeit des Jahresabschlusses und des Lageberichts geführt hat.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts in Übereinstimmung mit § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Eigenbetrieb unabhängig in Übereinstimmung mit den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht zu dienen.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Werkausschusses für den Jahresabschluss und den Lagebericht

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Jahresabschlusses, der den Vorschriften der Eigenbetriebsverordnung in allen wesentlichen Belangen entspricht, und dafür, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Eigenbetriebs vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie in Übereinstimmung mit den deutschen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung als notwendig bestimmt haben, um die Aufstellung eines Jahresabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen (d.h. Manipulationen der Rechnungslegung und Vermögensschädigungen) oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung des Jahresabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Eigenbetriebs zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen. Des Weiteren haben sie die Verantwortung, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit, sofern einschlägig, anzugeben. Darüber hinaus sind sie dafür verantwortlich, auf der Grundlage des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu bilanzieren, sofern dem nicht tatsächliche oder rechtliche Gegebenheiten entgegenstehen.

Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Aufstellung des Lageberichts, der insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Eigenbetriebs vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zu-

künftigen Entwicklung zutreffend darstellt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie als notwendig erachtet haben, um die Aufstellung eines Lageberichts in Übereinstimmung mit den anzuwendenden Vorschriften der Eigenbetriebsverordnung zu ermöglichen, und um ausreichende geeignete Nachweise für die Aussagen im Lagebericht erbringen zu können.

Der Werkausschuss ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses des Eigenbetriebs zur Aufstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Jahresabschluss als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist, und ob der Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Eigenbetriebs vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss sowie mit den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt, sowie einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht beinhaltet.

Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit § 317 HGB und Art. 107 Abs. 3 Satz 2 GO unter Beachtung der KommPrV und der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieses Jahresabschlusses und Lageberichts getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Adressaten beeinflussen.

Während der Prüfung üben wir pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen im Jahresabschluss und im Lagebericht aufgrund von dolosen Handlungen und Irrtümern, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zu dienen. Das Risiko, dass eine aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellung nicht aufgedeckt wird, ist höher als das Risiko, dass eine aus Irrtümern resultierende wesentliche

falsche Darstellung nicht aufgedeckt wird, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen bzw. das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.

- erlangen wir ein Verständnis von den für die Prüfung des Jahresabschlusses relevanten internen Kontrollen und den für die Prüfung des Lageberichts relevanten Vorkehrungen und Maßnahmen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit der internen Kontrollen des Eigenbetriebs bzw. dieser Vorkehrungen und Maßnahmen abzugeben.
- beurteilen wir die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte und damit zusammenhängenden Angaben.
- ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit des Eigenbetriebs zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir zu dem Schluss kommen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, im Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Jahresabschluss und im Lagebericht aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser jeweiliges Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch dazu führen, dass der Eigenbetrieb seine Unternehmenstätigkeit nicht mehr fortführen kann.
- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Jahresabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Jahresabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse so darstellt, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Eigenbetriebs vermittelt.
- beurteilen wir den Einklang des Lageberichts mit dem Jahresabschluss, seine Gesetzesentsprechung und das von ihm vermittelte Bild von der Lage des Eigenbetriebs.

- führen wir Prüfungshandlungen zu den von den gesetzlichen Vertretern dargestellten zukunftsorientierten Angaben im Lagebericht durch. Auf Basis ausreichender geeigneter Prüfungsnachweise vollziehen wir dabei insbesondere die den zukunftsorientierten Angaben von den gesetzlichen Vertretern zugrunde gelegten bedeutsamen Annahmen nach und beurteilen die sachgerechte Ableitung der zukunftsorientierten Angaben aus diesen Annahmen. Ein eigenständiges Prüfungsurteil zu den zukunftsorientierten Angaben sowie zu den zugrundeliegenden Annahmen geben wir nicht ab. Es besteht ein erhebliches unvermeidbares Risiko, dass künftige Ereignisse wesentlich von den zukunftsorientierten Angaben abweichen.

Wir erörtern mit den für die Überwachung Verantwortlichen unter anderem den geplanten Umfang und die Zeitplanung der Prüfung sowie bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger bedeutsamer Mängel in internen Kontrollen, die wir während unserer Prüfung feststellen.

Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen

Vermerk über die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG

Prüfungsurteile

Wir haben geprüft, ob der Eigenbetrieb seine Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zur Führung getrennter Konten für das Wirtschaftsjahr vom 01.01. bis zum 31.12.2024 eingehalten hat. Darüber hinaus haben wir den Tätigkeitsabschluss für die Tätigkeit Elektrizitätsverteilung und Messstellenbetrieb für moderne Messeinrichtungen und intelligente Messsysteme sowie Ladepunkte für Elektromobile nach § 6b Abs. 3 Satz 1 EnWG sowie § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG - bestehend aus der Bilanz zum 31.12.2025 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 01.01. bis zum 31.12.2025 sowie die als Anlage beigefügten Angaben zu den Rechnungslegungsmethoden für die Aufstellung des Tätigkeitsabschlusses - geprüft

- Nach unserer Beurteilung wurden die Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zur Führung getrennter Konten in allen wesentlichen Belangen eingehalten
- Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht der beigefügte Tätigkeitsabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG und des § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung der Einhaltung der Pflichten zur Führung getrennter Konten und der Tätigkeitsabschlüsse in Übereinstimmung mit § 6b Abs. 5 EnWG unter Beachtung des Entwurfs einer Neufassung des IDW Prüfungsstandards: Prüfung nach § 6b Abs. 5 Energiewirtschaftsgesetz (IDW EPS 610 n.F.) (07.2021)) durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG“ weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir wenden als Wirtschaftsprüfungsgesellschaft die Anforderungen des IDW Qualitätssicherungsstandards: Anforderungen an die Qualitätssicherung in der Wirtschaftsprüferpraxis (IDW QS 1) (09.2022)) an. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zur Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zu dienen.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Werkausschusses für die Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zur Führung getrennter Konten. Die gesetzlichen Vertreter sind auch verantwortlich für die Aufstellung der Tätigkeitsabschlüsse nach den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG. Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachtet haben, um die Pflichten zur Führung getrennter Konten einzuhalten.

Die Verantwortung der gesetzlichen Vertreter für die Tätigkeitsabschlüsse entspricht der im Abschnitt „Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Werkausschusses für den Jahresabschluss und den Lagebericht“ hinsichtlich des Jahresabschlusses beschriebenen Verantwortung mit der Ausnahme, dass der jeweilige Tätigkeitsabschluss kein unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Tätigkeit zu vermitteln braucht.

Der Werkausschuss ist verantwortlich für die Überwachung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten des Eigenbetriebs nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen,

- ob die gesetzlichen Vertreter ihre Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zur Führung getrennter Konten in allen wesentlichen Belangen eingehalten haben und
- ob die Tätigkeitsabschlüsse in allen wesentlichen Belangen den deutschen Vorschriften des § 6b Abs. 3 Sätze 5 bis 7 EnWG und des § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG entsprechen.

Ferner umfasst unsere Zielsetzung, einen Vermerk in den Bestätigungsvermerk aufzunehmen, der unsere Prüfungsurteile zur Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG und des § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG beinhaltet.

Die Prüfung der Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 5 EnWG und § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG zur Führung getrennter Konten umfasst die Beurteilung, ob die Zuordnung der Konten zu den Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 Sätze 1 bis 4 EnWG sowie nach § 3 Abs. 4 Satz 2 MsbG sachgerecht und nachvollziehbar erfolgt ist und der Grundsatz der Stetigkeit beachtet wurde.

Unsere Verantwortung für die Prüfung der Tätigkeitsabschlüsse entspricht der im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ hinsichtlich des Jahresabschlusses beschriebenen Verantwortung mit der Ausnahme, dass wir für den jeweiligen Tätigkeitsabschluss keine Beurteilung der sachgerechten Gesamtdarstellung vornehmen können.

Erweiterung der Jahresabschlussprüfung gemäß § 7 Abs. 4 Nr. 2 KommPrV

Aussage zu den wirtschaftlichen Verhältnissen

Wir haben uns mit den wirtschaftlichen Verhältnissen des Eigenbetriebs i.S.v. § 53 Abs. 1 Nr. 2 HGrG im Wirtschaftsjahr vom 01.01.2025 bis zum 31.12.2025 befasst.

Auf Basis unserer durchgeführten Tätigkeiten bestätigen wir zu den wirtschaftlichen Verhältnissen nach § 7 Abs. 4 Nr. 2 KommPrV:

Die wirtschaftlichen Verhältnisse wurden geprüft; sie geben keinen Anlass zu Beanstandungen.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die wirtschaftlichen Verhältnisse des Eigenbetriebs sowie für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie dafür als notwendig erachtet haben.

Verantwortung des Abschlussprüfers

Unsere Tätigkeit haben wir entsprechend dem IDW Prüfungsstandard: Berichterstattung über die Erweiterung der Abschlussprüfung nach § 53 HGrG (IDW PS 720), Fragenkreise 11 bis 16, durchgeführt.

Unsere Verantwortung nach diesen Grundsätzen ist es, anhand der Beantwortung der Fragen der Fragenkreise 11 bis 16 zu würdigen, ob die wirtschaftlichen Verhältnisse zu wesentlichen Beanstandungen Anlass geben. Dabei ist es nicht Aufgabe des Abschlussprüfers, die sachliche Zweckmäßigkeit der Entscheidungen der gesetzlichen Vertreter und die Geschäftspolitik zu beurteilen.“

München, 15.07.2026
BKWP Wiedemann & Baumann GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Helmut Wiedemann
Wirtschaftsprüfer

7. Schlussbemerkung

Den vorstehenden Prüfungsbericht haben wir in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften und den Grundsätzen ordnungsmäßiger Berichterstattung bei Abschlussprüfungen (IDW PS 450 n.F.) erstellt.

Eine Verwendung des oben wiedergegebenen Bestätigungsvermerks über die gesetzlichen Veröffentlichungs- bzw. Offenlegungspflichten hinaus bedarf unserer vorherigen Zustimmung; auf § 328 HGB wird verwiesen.

München, 15.07.2025

BKWP Wiedemann & Baumann GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Helmut Wiedemann
Wirtschaftsprüfer

I. Bilanz der Stadtwerke Dinkelsbühl zum 31.12.2025

AKTIVSEITE

	31.12.2025 €	Vorjahr €
<u>A. Anlagevermögen</u>		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände		
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	39.952,10	52.776,34
II. Sachanlagen		
1. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte mit Geschäfts-, Betriebs-, u. a. Bauten	2.502.518,12	2.874.260,62
2. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte ohne Bauten	572,65	572,65
3. Erzeugungs-, Gewinnungs- u. Bezugsanl.	3.506.276,86	3.671.320,47
4. Speicherungs- und Verteilungsanlagen	7.013.169,63	6.107.028,74
5. Straßenbeleuchtung	68.115,98	76.935,26
6. Maschinen und maschinelle Anlagen	392.355,94	476.237,29
7. Betriebs- und Geschäftsausstattung	542.465,15	533.210,84
8. Geleist. Anzahlungen u. Anlagen im Bau	2.240.697,71	1.727.534,56
	16.266.172,04	15.467.100,43
III. Finanzanlagen		
1. Beteiligungen	1.025.138,44	991.837,71
	17.331.262,58	16.511.714,48
<u>B. Umlaufvermögen</u>		
I. Vorräte		
1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	903.552,84	827.210,02
2. geleistete Anzahlung auf Bestellungen	0,00	0,00
II. Forderungen und sonst. Vermögensgegenstände		
1. Forderungen aus Lieferungen + Leistungen	4.539.560,70	4.498.626,71
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr 0,00 € (VJ 0,00)		
2. Forderungen ggü. verb. Unternehmen	71.655,68	34.683,57
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr 0,00 € (VJ 0,00)		
3. Forderungen an die Gemeinde	3.351.574,14	362.295,34
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr 0,00 € (VJ 0,00)		
4. Sonstige Vermögensgegenstände	1.582.134,69	2.210.671,14
	9.544.925,21	7.106.276,76
III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	5.983.990,11	7.813.538,75
Summe Aktiva	33.763.730,74	32.258.740,01

PASSIVSEITE

	31.12.2025 €	Vorjahr €
A. Eigenkapital		
I. Stammkapital	3.100.000,00	3.100.000,00
II. Rücklagen		
Allgemeine Rücklagen	21.820.615,30	20.227.821,30
III. Gewinn		
Gewinn der Vorjahre	976.308,34	914.679,91
Jahresgewinn	142.056,37	61.628,43
Eigenkapital	26.038.980,01	24.304.129,64
B. Empfangene Ertragszuschüsse	0,00	0,00
C. Rückstellungen		
1. Steuerrückstellungen	20.950,00	0,00
2. Sonstige Rückstellungen	2.091.964,00	911.662,48
	2.112.914,00	911.662,48
D. Verbindlichkeiten		
1. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.248.072,65	801.515,98
davon mit einer RLZ bis zu einem Jahr		
1.248.072,65 € (VJ 801.515,98 €)		
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr		
0,00 € (VJ 0,00 €)		
2. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	795.491,49	1.503.928,39
davon mit einer RLZ bis zu einem Jahr		
795.491,49 € (VJ 1.503.928,39 €)		
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr		
0,00 € (VJ 0,00 €)		
3. Verbindlichkeiten gegenüber Gemeinden	519.473,95	1.121.838,75
davon mit einer RLZ bis zu einem Jahr		
519.473,95 € (VJ 1.121.838,75 €)		
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr		
0,00 € (VJ 0,00 €)		
4. Sonstige Verbindlichkeiten davon	3.048.798,64	3.615.664,77
a) mit einer RLZ bis zu einem Jahr		
3.048.798,64 € (VJ 3.615.664,77 €)		
davon mit einer RLZ v.mehr als einem Jahr		
0,00 € (VJ 0,00 €)		
b) aus Steuern		
771.711,42 € (VJ 624.281,49 €)		
c) im Rahmen der sozialen Sicherheit		
0,00 € (VJ 0,00 €)		
	5.611.836,73	7.042.947,89
Summe Passiva	33.763.730,74	32.258.740,01

II. Gewinn- und Verlustrechnung der Stadtwerke Dinkelsbühl für das Geschäftsjahr 2025 (vom 01.01.2025 bis 31.12.2025)

	€	€	€	Vorjahr €
1. Umsatzerlöse		30.297.062,08		34.190.554,77
2. Andere aktivierte Eigenleistungen		251.614,42		353.148,61
3. Sonstige betriebliche Erträge		39.376,83		31.537,39
			30.588.053,33	34.575.240,77
4. Materialaufwand:				
a) Aufwendungen für Roh- Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	17.324.469,98			22.636.453,24
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	<u>4.808.567,68</u>			<u>4.015.641,93</u>
		22.133.037,66		26.652.095,17
5. Personalaufwand:				
a) Löhne und Gehälter	3.434.225,28			3.308.312,51
b) Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	<u>1.020.360,53</u>			<u>946.272,56</u>
		4.454.585,81		4.254.585,07
davon Altersversorgung		266.802,67		256.222,53
6. Abschreibungen:				
a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen		1.684.353,29		1.589.050,12
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen		<u>2.226.814,62</u>		<u>2.060.153,22</u>
			30.498.791,38	34.555.883,58
8. Erträge aus Beteiligungen			0,00	0,00
9. Sonstige Zinsen und Erträge			141.383,61	170.861,51
davon aus verbundenen Unternehmen				
10. Zinsen und ähnliche Aufwendungen			70,79	373,74
davon aus verbundenen Unternehmen				
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag			84.111,55	120.036,83
12. Ergebnis nach Steuern			<u>146.463,22</u>	<u>69.808,13</u>
13. Sonstige Steuern			<u>4.406,85</u>	<u>8.179,70</u>
14. Jahresüberschuss			<u>142.056,37</u>	<u>61.628,43</u>

Nachrichtlich:

Verwendung des Jahresgewinnes
auf neue Rechnung vorzutragen

III. Anhang zum Jahresabschluss 31.12.2025 der Stadtwerke Dinkelsbühl (Sitz: Dinkelsbühl, Amtsgericht Ansbach HRA 2712)

1. Erläuterungen zum Jahresabschluss

Der Jahresabschluss ist nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuches und den ergänzenden Bestimmungen der Eigenbetriebsverordnung (EBV) aufgestellt worden.

Die Bilanz und die G + V Rechnung wurden nach den Formblättern 1 und 4 zu Nummer 21.1 der Verwaltungsvorschriften zur Eigenbetriebsverordnung (VwV EBV) nach der Bekanntmachung des Bayerischen Staatsministeriums des Innern vom 05. Juni 1987 (MABT S. 428) dargestellt. Infolge der Änderung des HGB durch das Bilanzrichtlinie-Umsetzungsgesetz (BilRUG) wurde die Zwischensumme "Ergebnis nach Steuern" anstatt des "Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit" eingefügt.

2. Angaben, Aufgliederungen, Darstellungen, Erläuterungen und Begründungen zu einzelnen Positionen von Bilanz und G + V Rechnung bezüglich Ausweis, Bilanzierung und Bewertung

Angaben zu Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden entsprechend § 284 HGB.

Die Vermögens- und Schuldposten wurden nach § 238 ff. HGB angesetzt und bewertet.

Die auf den Vorjahresabschluss angewendeten Ansatz- und Bewertungsvorschriften wurden beibehalten.

Die entgeltlich erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände und die Sachanlagen sind zu den Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten bewertet.

Die Herstellungskosten enthalten neben den Einzelkosten die erforderlichen Gemeinkostenzuschläge.

Zuschüsse sind bei den Elektroladesäulen direkt von den Anschaffungskosten abgesetzt.

Seit 01.01.2011 werden Zugänge ausschließlich linear abgeschrieben.

Für Zugänge wurde die zeitanteilige Abschreibung in Abzug gebracht. Wirtschaftsgüter mit Anschaffungswerten bis 800 EUR (netto) wurden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Das Finanzanlagevermögen wird unter Beachtung des geminderten Niederstwertprinzips zu Anschaffungskosten fortgeführt.

Die Vorräte sind zu durchschnittlichen Einstandspreisen unter Beachtung des Niederstwertprinzips bewertet.

Die geleisteten Anzahlungen enthalten eine Sicherheitsleistung ggü. für die kfe. Wir beabsichtigen diese im kommenden Jahresabschluss unter den sonstigen Vermögensgegenständen auszuweisen.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind zu Nennwerten bilanziert.

Bei den Forderungen sind Einzelwertberichtigungen und eine Pauschalwertberichtigung berücksichtigt.

Debitorische Kreditoren bzw. kreditorische Debitoren werden Brutto in den Sonstigen Vermögensgegenständen bzw. Sonstigen Verbindlichkeiten ausgewiesen.

Kasse und Bankguthaben sind zum Nennwert angesetzt.

Die empfangenen Ertragszuschüsse von Kunden wurden bis 2002 passiviert, und jährlich mit 5 % zugunsten des Ertrages aufgelöst. Seit 2003 werden die Zugänge aktivisch abgesetzt, und wie die Anlagenzugänge abgeschrieben. Ab 2010 wird dies abschreibungsmindernd ausgewiesen.

Die Rückstellungen berücksichtigen alle erkennbaren Risiken, sowie ungewisse Verpflichtungen und werden in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages passiviert. Bei Rückstellungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr werden künftige Preis- und Kostensteigerungen berücksichtigt und eine Abzinsung auf den Bilanzstichtag vorgenommen. Als Abzinsungssätze werden grundsätzlich die den Restlaufzeiten der Rückstellungen entsprechenden Marktzinssätze verwendet, wie sie von der Deutschen Bundesbank gemäß Rückstellungsabzinsungsverordnung monatlich ermittelt und bekannt gegeben werden.

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Erfüllungsbetrag passiviert worden.

3. Angaben zu den Positionen der Bilanz

Aktivseite

A. Anlagevermögen

Die Entwicklung des Anlagevermögens ist im Anlagennachweis dargestellt. Er ist nach den Formblättern 2 und 3 zu Nr.23 VwV EBV gegliedert.

B. Umlaufvermögen

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen enthalten die Außenstände Strom-, Gas-, Wasserverkauf und ausstehende Kanalgebühren, sowie Forderungen aus sonstigen Dienstleistungen.

Die in der Bilanz gesondert ausgewiesenen Forderungen in Höhe von 3.351 TEUR an die Stadt umfassen Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sonstigen Leistungen sowie einen Kredit der Stadtwerke an die Stadt Dinkelsbühl.

Passivseite

A. Stammkapital

Das Stammkapital in Höhe von 3,1 Mio. € blieb gegenüber dem Vorjahr unverändert.

B. Allgemeine Rücklagen

Die allgemeinen Rücklagen erhöhten sich um 1,592 Mio. € gegenüber dem Vorjahr.
Dies entspricht der Auszahlung Rzwas und dem Bäderverlustausgleich 2023 und 2024.

C. Rückstellungen

Sonstige Rückstellungen wurden für Urlaubsverpflichtungen und Überstunden (210 TEUR), Abschlusserstellung und Abschlussprüfung (76 TEUR), für Archivierung (23 TEUR), für Redispatch (486 T€), für die periodenübergreifende Saldierung Strom (673 T€), sowie für sonstige Verbindlichkeiten (149 TEUR) gebildet. In den Rückstellungen für sonstige Verbindlichkeiten ist eine Rückstellung für den Rückbau der Wasserkraftanlage Stadtmühle (365 TEUR) enthalten. Aufgrund eines Bescheides des Landratsamtes Ansbach von 1994, ist das Wasserrecht mit allen Pflichten auf die Stadtwerke Dinkelsbühl übergegangen, die somit für den Rückbau des Wasserverlaufes zuständig sind. Bei einem gemeinsamen Gespräch mit dem Wasserwirtschaftsamt im Juni 2023 wurde festgelegt, dass die Entlandung bis spätestens 2024 vollzogen werden muss. Aufgrund des Vorsichtsprinzips haben wir auch für den Abschnitt der Entlandung im Wornitzstrandbad eine Rückstellung (121 TEUR) eingestellt, da wir aufgrund gesetzlicher Regelungen davon ausgehen, dass wir uns auch an diesen Abschnitt finanziell beteiligen müssen.

D. Verbindlichkeiten

Die Verbindlichkeiten gehen aus nachstehendem Verbindlichkeitspiegel hervor:

Art der Verbindlichkeit	Gesamtbetrag Stand: 31.12.2025 EUR	davon mit RLZ bis zu 1 Jahr EUR	davon mit RLZ über 1 Jahr EUR	davon mit RLZ über 5 Jahre EUR
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>i. Vj.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.248.072,65	1.248.072,65	0,00	0,00
<i>i. Vj.</i>	<i>801.515,98</i>	<i>801.515,98</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	795.491,49	795.491,49	0,00	0,00
<i>i. Vj.</i>	<i>1.503.928,39</i>	<i>1.503.928,39</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	519.473,95	519.473,95	0,00	0,00
<i>i. Vj.</i>	<i>1.121.838,75</i>	<i>1.121.838,75</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
5. Sonstige Verbindlichkeiten	3.048.798,64	3.048.798,64	0,00	0,00
<i>i. Vj.</i>	<i>3.615.664,77</i>	<i>3.615.664,77</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	<u>5.611.836,73</u>	<u>5.611.836,73</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
<i>i. Vj.</i>	<i><u>7.042.947,89</u></i>	<i><u>7.042.947,89</u></i>	<i><u>0,00</u></i>	<i><u>0,00</u></i>

Die Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, stammen aus Lieferungen und Leistungen.

Die Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde enthalten Kanalgebühren, Konzessionsabgabe, Verwaltungskosten, Fremdenverkehrsbeitrag, kommunale Unfallversicherung und Rechnungen für Lieferung und Leistung.

Die sonstigen Verbindlichkeiten setzen sich im Wesentlichen zusammen aus Steuerverbindlichkeiten in Höhe von 772 TEUR, sowie kurzfristig geschuldeten Kundenguthaben in Höhe von 2.063 TEUR, die nach dem Bruttoprinzip ausgewiesen sind. Daneben bestehen Verbindlichkeiten an den Übertragungsnetzbetreiber i.H.v. 9 TEUR, sonstige Verbindlichkeiten 113 T€, sowie Verbindlichkeiten aus Wertkarten- und Gutscheinverkauf Bäderbetrieb.

4. Angaben zu den Posten der G + V Rechnung

Die erzielten Umsatzerlöse setzen sich wie folgt zusammen:

	EUR
Stromversorgung	19.700.901
Straßenbeleuchtung	261.281
Gasversorgung	5.205.954
Wasserversorgung	2.816.565
Wärmeversorgung	1.522.009
Bäder	653.739
ÖPNV	136.613
Gesamt	30.297.062
	EUR
davon Energie-/Stromsteuer bezahlt	986.765
davon Auflösung Ertragszuschüsse	0

Die sonstigen betrieblichen Erträge beinhalten Erträge aus Eingang abgeschriebener Forderungen, Erträge aus Auflösung von Rückstellungen, sowie Versicherungsentschädigungen.

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen sind Konzessions- und Wegeentgelte mit 593 TEUR enthalten.

5. Darstellung der Ergebnisverwendung

Der Jahresgewinn von 142.056,37 EUR wird auf neue Rechnung vorgetragen.

6. Zusätzliche Angaben zur Vermittlung eines den tatsächlichen Verhältnissen entsprechenden Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage

Die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage ist durch den Jahresabschluss hinreichend dargestellt. Der Jahresabschluss vermittelt ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild.

7. Ergänzende Angaben

I. Sonstige finanzielle Verpflichtungen

Die Beschäftigten sind bei der Bayerischen Versorgungskammer zur Zusatzversorgung angemeldet. Der Umlagesatz lag in 2024 bei 3,75 % zzgl. 4 % Sonderbeitrag des Arbeitgebers. Die Summe der Versorgungsverpflichtungen auf anspruchsberechtigte Arbeitnehmer, ehemalige Arbeitnehmer und Rentenbezieher kann nicht ermittelt werden.

Aus dem Gasbezugsvertrag mit der KfG mit Sitz in Weißenburg i. Bay., bestehen Verpflichtungen aus der Abnahme von Back-to-Back-Beschaffungen. Absicherungsgeschäfte sind für 2025 nicht vorhanden. Weitere wesentliche Verpflichtungen bestehen nicht.

II. Beteiligungsunternehmen und Unternehmensverbindungen

Das Finanzanlagevermögen umfasst im Sinne von § 271 Abs. 1 die Beteiligung an der Stromeinkaufsgesellschaft Kooperationsgesellschaft fränkischer Elektrizitätswerke mbH, mit Sitz in Eichstätt (Kfe) mit einer Kapitaleinlage in Höhe von 17.250,00 Euro, dies entspricht einem Anteil von 4,04 % des gezeichneten Kapitals. Der Abschluss lag zum Zeitpunkt der Jahresabschlusserstellung noch nicht vor.

Zudem besteht eine Beteiligung an der Gaseinkaufsgesellschaft Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH, mit Sitz in Weißenburg i. Bay (KfG) in Höhe von 7.500,00 EUR, dies entspricht einem Anteil von 5,04 %. Der Abschluss lag zum Zeitpunkt der Jahresabschlusserstellung noch nicht vor. Geschäfte mit nahe stehenden Unternehmen erfolgen zu marktüblichen Bedingungen.

Im Jahr 2022 wurden die SWD PLUS Verwaltungs GmbH sowie die SWD PLUS GmbH & Co. KG gegründet. Die Stadtwerke halten an der Firma SWD PLUS GmbH & Co. KG Dinkelsbühl einen Kommanditanteil in Höhe von 20 T€ und haben darüber hinaus 931 T€ eingelegt. Die zugehörige Komplementärin hat keine Einlage erbracht. Der Jahresabschluss der SWD PLUS GmbH & Co. KG liegt

Im Jahr 2023 wurde die Glasfasergesellschaft Dinkelsbühl GmbH mit Sitz in Dinkelsbühl gegründet. Die Stadtwerke halten einen Anteil in Höhe von 49 T€. Der Jahresabschluss 2025 befindet sich derzeit noch in Aufstellung.

III. Abschlussprüferhonorar

Das in den anderen Dienst- und Fremdleistungen 2025 enthaltene Honorar des Abschlussprüfers für die Jahresabschlussprüfung und für andere Bestätigungsleistungen beträgt 50 TEUR.

IV. Latente Steuern

Differenzen zwischen handels- und steuerrechtlichen Wertansätzen bestehen bei den sonstigen Rückstellungen.

Auf die Bilanzierung der sich hieraus ergebenden Steuerentlastungen als aktive latente Steuern wurde gemäß § 274 Abs. 1 Satz 2 HGB verzichtet. Der Steuersatz für latente Steuern liegt bei 29,125 %.

Es bestehen keine Haftungsverhältnisse gem. §251 HGB.

8. Zusammensetzung der Organe, Organkredite, Aufwendungen für Organe

Laut Betriebssatzung der Stadtwerke Dinkelsbühl sind folgende Organe für die Angelegenheiten der Stadtwerke zuständig:

Stadtrat
Werkausschuss
Oberbürgermeister
Werkleitung

bis 30.04.2026

Vorsitzender: Oberbürgermeister Dr. Christoph Hammer

Stellvertreter: Bürgermeisterin Nora Engelhard

2. Bürgermeister Georg Piott

Mitglieder:

				1. Stellvertreter:	2. Stellvertreter:
Fees Ulrike	Stadtrat	Dipl.Ing.Architektin	Stadtrat	Dr. Zwicker Klaus	Beitzer Paul
Klein Stefan	Stadtrat	Dipl. Braumeister	Stadtrat	Bromberger Alexander	Gerhard Zitzmann
Dr. Lammel Matthias	Stadtrat	Chirurg	Stadtrat	Schneider Markus	Göttler Holger
Meyer Dieter	Stadtrat	Verkaufsleiter	Stadtrat	Huber Klaus	Kyra Hoffmann
Piott Heinrich	Stadtrat	Landwirt	Stadtrat	Lehr Wilfried	Piott Georg
Zech Florian	Stadtrat	Bankkaufmann	Stadtrat	Schneider Florian	Schirle Andreas

Werkleitung: techn. Werkleiter, Andreas Karl
kaufm. Werkleiter, Steffen Fensterer

Die Schutzklausel des § 286 Abs. 4 HGB wird in Anspruch genommen.

Es waren Wahlen in 2026, ab Mai 2026 gibt es einen neuen Aufsichtsrat.

9. Beschäftigungszahl und Arbeitnehmergruppen

Im Wirtschaftsjahr 2025 waren durchschnittlich 71 Mitarbeiter beschäftigt.

Folgende Unterteilung des Beschäftigungsstandes zum 31.12.2025 ist möglich:

Arbeitnehmergruppe	Gesamt	davon	
		männlich	weiblich
Arbeiter	21	15	6
Angestellte*	44	25	19
Auszubildende	4	3	1
	<u>69</u>	<u>43</u>	<u>26</u>

* davon 16 weibliche Teilzeitbeschäftigte

10. Nachtragsbericht

Im Jahr 2025 war die Lage an den Energiemärkten ähnlich wie im Jahr 2024. So konnten wir unsere Preise im Jahr 2025 erneut senken. Zwar führte dies noch nicht zu einem Vorkrisenniveau, jedoch waren unsere Preise wieder deutlich wettbewerbsfähiger als in den beiden Vorjahren.

Das schwierige Vertriebsumfeld der vergangenen Jahre führte zu klar erkennbaren Kundenverlusten. Diese konnten durch die besseren Preise im Jahr 2025 zwar abgemildert werden, jedoch ist bei den Endkunden eine höhere Preissensibilität festzustellen, und verlorene Kunden kehrten kaum zurück.

Das Preisniveau lag weiterhin über dem Niveau vor der Ukraine-Krise und teilweise auch über den Preisen der reinen Vertriebskonkurrenz. Dies führte sowohl im Strom- als auch im Gasbereich zu spürbaren Kundenverlusten.

Die Wahrscheinlichkeit einer vollständigen Rückkehr zum Preisniveau vor der Ukraine-Krise ist kurz- bis mittelfristig sehr gering. Insbesondere die derzeitige Iran-Krise sowie die unsichere weltweite politische Lage haben starken Einfluss auf die Märkte genommen.

Für Projekte in den Bereichen grüner Regionalstrom, PPA-Modelle und Mieterstrom beispielsweise durch PV- und Windkraftanlagen sowie Speichertechnologien wurden im Jahr 2022 die SWD PLUS GmbH & Co. KG sowie die SWD PLUS Verwaltungs GmbH gegründet. Beide Gesellschaften befinden sich zu 100 % im Besitz der Stadtwerke. Über diese neue KG konnten bereits entsprechende Projekte umgesetzt werden.

Die Entwicklungen der vergangenen Jahre auf dem Energiemarkt sowie das derzeitige geopolitische Umfeld haben gezeigt, dass ein einfaches „Weiter so“ künftig nicht mehr funktionieren wird. Durch die getroffenen Entscheidungen und die frühzeitig gestellten Weichen sind wir jedoch zuversichtlich, auch für die kommenden Herausforderungen gut gerüstet zu sein.

Ein entscheidendes Thema ist derzeit neben der Energieerzeugung insbesondere der Netzausbau. Die bestehenden Netze sind aktuell noch nicht ausreichend auf die Herausforderungen der veränderten Energiewelt vorbereitet. Nur ein Netzausbau parallel zum Ausbau der erneuerbaren Energien ermöglicht eine erfolgreiche Energiewende. Auch in diesem Bereich sind wir aktiv und suchen kontinuierlich nach weiteren Möglichkeiten, unsere Netze zukunftsfähig auszubauen und zu erhalten.

Die Situation hat sich bislang jedoch weiter verschärft, so dass Themen wie Redispatch und Kaskadierung deutlich an Bedeutung gewonnen haben. Im Jahr 2023 wurde gemeinsam mit der Net-Com BW die Glasfaser Gesellschaft Dinkelsbühl gegründet, die bislang jedoch kaum operative Tätigkeiten aufgenommen hat.

Darüber hinaus haben wir im Jahr 2025 im Auftrag der Stadt mit der kommunalen Wärmeplanung begonnen. Die daraus gewonnenen Erkenntnisse werden unsere Strategien im Bereich Fernwärme und Gasversorgung maßgeblich beeinflussen.

Wir verweisen auf die Ausführungen zu den Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung sowie dem Ausblick im Lagebericht.

Dinkelsbühl, 30. Juni 2026

Stadtwerke Dinkelsbühl

Karl
techn. Werkleiter

Fensterer
kaufm. Werkleiter

10. Anlagennachweis 2025

Anlagevermögen Gesamtbetrieb

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Alfa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Verm.geg.	1.592.550,72	52.155,51	0,00	0,00	1.644.706,23	1.232.123,23 K307.651,15	64.979,75	0,00	1.297.102,98 K307.651,15	36.952,10	52.776,34	3,95	2,43
2. Grd.st. m. Gesch.-Betriebsbauten	645.711,98	0,00	0,00	0,00	645.711,98	0,00	0,00	0,00	0,00	645.711,98	645.711,98	0,00	100,00
3. Grdst. / Grdstgl.Rechte m. Gesch.- / Betriebs- u. anderen Bauten	7.577.759,27	5.801,13	0,00	0,00	7.583.560,40	5.348.210,63	377.543,63	0,00	5.726.754,26	1.856.806,14	2.228.548,64	4,98	24,48
4. Grdst. / Grdstgl.Rechte ohne Bauten	572,65	0,00	0,00	0,00	572,65	0,00	0,00	0,00	0,00	572,65	572,65	0,00	100,00
5. Erzeugungs- u. Gewinnungs- u. Bezugsanlagen	10.264.740,91	72.685,62	0,00	0,00	10.337.426,53	5.964.748,80 K628.671,64	237.729,23	0,00	6.202.478,03 K628.671,64	3.506.276,86	3.671.320,47	2,30	33,92
6. Speicher- u. Verteilungsanlagen	10.788.033,62	0,00	0,00	155.439,27	10.943.472,89	9.363.087,80 K219.250,78	160.767,80	-42.742,89	9.481.112,71 K219.250,78	1.243.109,40	1.205.695,04	1,47	11,36
Leitungsnetz und Hausanschlüsse	46.070.661,35	746.560,12	0,00	1.437.785,29	48.255.026,76	29.851.082,72 K2.636.795,08	924.666,33	0,00	30.575.749,05 K2.636.795,08	15.042.462,63	13.782.803,55	1,92	31,17
BKZ	-12.751.895,03	-854.795,82	0,00	0,00	-13.606.690,85	-3.743.811,25	-456.630,26	0,00	-4.200.441,51	-9.406.249,34	-9.008.083,78	3,36	69,13
Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	1.546.565,83	142.312,73	0,00	0,00	1.688.878,56	1.419.951,90	135.099,72	0,00	1.555.051,62	133.826,94	126.613,93	8,00	7,92
7. Maschinen und maschinelle Anlagen	3.180.612,93	0,00	0,00	0,00	3.180.612,93	2.704.375,64	83.881,35	0,00	2.788.256,99	392.355,94	476.237,29	2,64	12,34
8. Betr.- u. Geschausst.	2.645.587,81	156.750,77	0,00	0,00	2.802.338,58	2.112.376,97	147.496,46	0,00	2.259.873,43	542.465,15	533.210,84	5,26	19,36
9. Anzahlungen u. Anlagen in Bau	1.727.534,56	2.182.431,33	0,00	-1.669.268,18	2.240.697,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2.240.697,71	1.727.534,56	0,00	100,00
10. Finanzanlagen	991.837,71	76.043,62	0,00	0,00	1.067.881,33	0,00	42.742,89	0,00	42.742,89	1.025.138,44	991.837,71	4,00	96,00
11. Beleuchtung	485.339,57	0,00	0,00	0,00	485.339,57	408.404,31	8.819,28	0,00	417.223,59	68.115,98	76.935,26	1,82	14,03
Gesamtsumme	74.765.633,88	2.679.845,01	0,00	-76.043,62	77.269.535,27	54.461.550,75 K3.792.368,65	1.727.096,18	-42.742,89	56.145.904,04 K3.792.368,65	17.331.262,59	16.511.714,48	2,24	22,43
nachrichtlich: BKZ - passiviert incl.zweckgeb.Rücklage>25000 K=Absetzung BKZ	-5.530.189,00	0,00	0,00	0,00	-5.530.189,00	-5.530.189,00	0,00	0,00	-5.530.189,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Posten des Anlagevermögens	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Endstand	Abschreibungen				Restbuchwert		Kennzahlen	
	Anfangsstand	Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-	Anfangsstand		Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. AfA auf Spalte 4 ausweg. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Absch./satz	Restbuchwert	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14	
I. Stromvers.	21,722,186,98	281,760,13	0,00	418,090,85	22,422,037,96	15,639,896,67 K 1,027,429,54	503,167,04	-42,742,89	16,100,320,82 K 1,027,429,54	5,294,287,60	5,054,860,77	2,24	23,61	
II. Gasvers.	11,757,240,92	3,256,24	0,00	0,00	11,760,497,16	9,000,743,43 K 504,089,49	209,747,79	0,00	9,210,491,22 K 504,089,49	2,045,916,45	2,252,408,00	1,78	17,40	
III. Wasservers.	19,818,119,59	7,755,40	0,00	182,754,43	20,008,629,42	15,589,445,20 K 2,260,849,62	241,181,61	0,00	15,830,626,81 K 2,260,849,62	1,917,152,99	1,967,824,77	1,21	9,58	
IV. Wärme	5,696,643,21	-137,678,25	0,00	992,379,28	6,551,346,24	4,678,419,41	118,305,18	0,00	4,796,724,59	1,754,621,65	1,018,223,80	1,81	26,78	
V . Bäder	7,115,316,76	13,964,17	0,00	0,00	7,129,280,93	5,484,111,23	210,905,38	0,00	5,695,016,61	1,434,264,32	1,631,205,53	2,96	20,12	
VI. Ö P N V	13,411,77	0,00	0,00	0,00	13,411,77	13,411,77	0,00	0,00	13,411,77	0,00	0,00	0,00	0,00	
VII. Gem. Anlagen	5,438,002,81	152,410,37	0,00	0,00	5,590,413,18	3,647,118,73	392,227,01	0,00	4,039,345,74	1,551,067,44	1,790,884,08	7,02	27,75	
VIII. geleistete Anzahlungen Anlagen i. Bau	1,727,534,56	2,182,431,33	0,00	-1,669,268,18	2,240,697,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2,240,697,71	1,727,534,56	0,00	100,00	
IX. Finanzanlagen	991,837,71	76,043,62	0,00	0,00	1,067,881,33	0,00	42,742,89	0,00	42,742,89	1,025,138,44	991,837,71	4,00	96,00	
XI. Straßenbeleuchtung	485,339,57	0,00	0,00	0,00	485,339,57	408,404,31	8,819,28	0,00	417,223,59	68,115,98	76,935,26	1,82	14,03	
Zwischensumme	74.765.633,88	2.679.946,01	0,00	-76.043,62	77.269.535,27	54.641.650,75 K 3.792.368,65	1.727.096,18	-42.742,89	56.145.904,04 K 3.792.368,65	17.331.262,68	16.511.714,48	2,24	22,43	
Enthaltene BKZ	-12.751.895,03	-854.795,82	0,00	0,00	-13.606.690,85	-3.743,811,25	-456.630,26	0,00	-4.200.441,51	-7.243.746,08	-7.243.746,08	3,36	53,24	
Gesamtsumme	87.617.628,91	3.434.740,83	0,00	-76.043,62	90.876.226,12	58.205.382,00	2.183.726,44	-42.742,89	60.346.345,55	24.876.008,66	23.755.469,56	2,40	27,04	
nachrichtlich BKZ passiviert incl.Zweckgeb. Rücklage K = Absetzung BKZ	-5,530,189,00	0,00	0,00	0,00	-5,530,189,00	-5,530,189,00	0,00	0,00	-5,530,189,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

10.2 Stromversorgung

Posten des Anlagevermögens

1

1. Immaterielle Verm.g.
gezahlte Baukosten - SN
- MSB

2. Grd.st.
m. Gesch.- / Betriebsbauten
3. Erzeugungs- / Gewinnungs-
u. Bezugsanlagen

Betr.-Einr. d.Erz.
Betr.-Einr. d. Bezuges

4. Speicher-u.
Verteilungsanlagen
Schalt-Meß-Regel-
u. Steuerungsanlagen
Umspannung, Umformung

Leitungsnetz u. Haus-
anschlüsse

BKZ Strom

Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand
- konventionell
- Moderne ME (MSB)

5. Betr.- u. Gesch.ausst.

Gesamtsumme

nachrichtlich:

BKZ Strom - passiviert

K = Absetzung BKZ

Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
	Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +A			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
8,972,61	0,00	0,00	0,00	8,972,61	8,972,61	0,00	0,00	8,972,61	0,00	0,00	0,00	0,00
27.120,00	0,00	0,00	0,00	27.120,00	27.120,00	0,00	0,00	27.120,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1,183,00	0,00	0,00	0,00	1,183,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,183,00	1,183,00	0,00	100,00
644,152,76	0,00	0,00	0,00	644,152,76	569,041,76	9,920,67	0,00	578,962,43	65,190,33	75,111,00	1,54	10,12
143,126,89	0,00	0,00	0,00	143,126,89	137,454,42	1,620,71	0,00	139,075,13	4,051,76	5,672,47	1,13	2,83
681,004,99	0,00	0,00	0,00	681,004,99	676,616,66	1,792,52	0,00	678,409,18	2,595,81	4,388,33	0,26	0,38
6,881,668,68	0,00	0,00	155,439,27	7,037,107,95	5,643,871,41 K 219,250,78	119,321,21	-42,742,89	5,720,449,73 K 219,250,78	1,097,407,44	1,018,546,49	1,70	15,59
15,998,664,52	594,070,19	0,00	262,651,58	16,855,386,29	8,723,088,10 K 808,178,76	390,579,43	0,00	9,113,667,53 K 808,178,76	6,933,540,00	6,467,397,66	2,32	41,14
-3,990,165,01	-424,436,66	0,00	0,00	-4,414,601,67	-1,347,411,06	-161,021,39	0,00	-1,508,432,45	-2,906,169,22	-2,642,753,95	3,65	65,83
818,261,13	11,960,00	0,00	0,00	830,221,13	792,492,43	17,622,55	0,00	810,114,98	20,106,15	25,768,70	2,12	2,42
162,664,77	100,166,60	0,00	0,00	262,831,37	160,119,90	100,684,20	0,00	260,804,10	2,027,27	2,544,87	38,31	0,77
345,532,64	0,00	0,00	0,00	345,532,64	248,530,44	22,647,14	0,00	271,177,58	74,355,06	97,002,20	6,55	21,52
21.722.186,98	281.760,13	0,00	418.090,85	22.422.037,96	15.639.896,67 1.027.429,54	503.167,04	-42.742,89	16.100.320,82 1.027.429,54	5.294.287,60	5.054.860,77	2,24	23,61
-1,268,310,81				-1,268,310,81	-1,268,310,81			-1,268,310,81	0,00	0,00	0,00	0,00

10,3 Gasversorgung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Verm. geg. gezahlte Baukosten	840,170,58	0,00	0,00	0,00	840,170,58	532,519,43 K307,651,15	0,00	0,00	532,519,43 K307,651,15	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Verteilungsanlagen													
a) Druckregelung	2,057,422,38	0,00	0,00	0,00	2,057,422,38	311,913,63	90,387,23	0,00	402,300,86	1,655,121,52	1,745,508,75	4,39	80,45
b) Leitungsnetz und Hausanschlüsse	11,943,699,33	3,637,70	0,00	0,00	11,947,337,03	8,868,305,24 K196,438,34	253,272,21	0,00	9,121,577,45 K196,438,34	2,629,321,24	2,878,955,75	2,12	22,01
BKZ Gas	-3,530,027,81	-10,552,00	0,00	0,00	-3,540,579,81	-1,113,497,62	-140,601,66	0,00	-1,254,099,28	-2,286,480,53	-2,416,530,19	3,97	64,58
d) Meßeinrichtungen	392,480,43	8,632,29	0,00	0,00	401,112,72	350,876,62	6,033,50	0,00	356,910,12	44,202,60	41,603,81	1,50	11,02
3. Betr.- u. Gesch.ausst.	53,496,01	1,538,25	0,00	0,00	55,034,26	50,626,13	656,51	0,00	51,282,64	3,751,62	2,869,88	1,19	6,82
Gesamtsumme	11,757,240,92	3,256,24	0,00	0,00	11,760,497,16	9,000,743,43 504,089,49	209,747,79	0,00	9,210,491,22 504,089,49	2,045,916,45	2,252,408,00	1,78	17,40
nachrichtlich: BKZ Gas - passiviert	-2,081,386,02				-2,081,386,02	-2,081,386,02			-2,081,386,02	0,00	0,00	0,00	0,00

K=Absatzung BKZ

10.4 Wasserversorgung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Verm.geg.	576,74	0,00	0,00	0,00	576,74	576,74	0,00	0,00	576,74	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Grd.st. m. Gesch.- / Betriebsbauten	51,13	0,00	0,00	0,00	51,13	0,00	0,00	0,00	0,00	51,13	51,13	0,00	100,00
3. Grdst. / Grdstgl. Rechte m. Gesch. /Betriebs u. anderen Bauten	94,807,89	0,00	0,00	0,00	94,807,89	50,347,83	4,741,31	0,00	55,089,14	39,718,75	44,460,06	5,00	41,89
4. Grdst. / Grdstgl. Rechte ohne Bauten	572,65	0,00	0,00	0,00	572,65	0,00	0,00	0,00	0,00	572,65	572,65	0,00	100,00
5. Erzeugungs-, Gewinnungs- u. Bezugsanlagen	7,420,038,88	72,885,62	0,00	0,00	7,492,724,50	4,946,338,99 K628,671,64	135,800,62	0,00	5,082,139,61 K628,671,64	1,781,913,25	1,845,028,25	1,81	23,78
6. Speicher- u. Verteilungsanlagen	2,018,791,33	0,00	0,00	0,00	2,018,791,33	1,841,160,18	37,762,44	0,00	1,878,922,62	139,868,71	177,631,15	1,87	6,93
Leitungsnetz und Hausanschlüsse	14,122,194,48	59,871,04	0,00	182,754,43	14,364,819,95	9,587,262,19 K1,632,177,98	141,469,78	0,00	9,728,731,97 K1,632,177,98	3,003,910,00	2,902,754,31	0,98	20,91
BKZ Wasser	-4,182,809,91	-186,854,72	0,00	0,00	-4,369,464,63	-1,106,734,36	-102,703,63	0,00	-1,209,437,99	-3,160,026,64	-3,076,075,55	2,35	72,32
Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	124,605,54	18,217,68	0,00	0,00	142,823,22	79,411,00	6,146,13	0,00	85,557,13	57,266,09	45,194,54	4,30	40,10
7. Betr.- u. Gesch.ausst.	219,290,86	43,835,78	0,00	0,00	262,926,64	191,082,63	17,964,96	0,00	209,047,59	53,879,05	28,208,23	6,83	20,49
Gesamtsumme	19.818.119,59	7.755,40	0,00	182.754,43	20.008.629,42	15.589.445,20 2.280.849,62	241.181,61	0,00	15.830.626,81 2.280.849,62	1.917.162,99	1.967.824,77	1,21	9,58
nachrichtlich: BKZ Wasser - passiviert	-2,180,492,17				-2,180,492,17	-2,180,492,17			-2,180,492,17	0,00	0,00	0,00	0,00

K=Abschreibung BKZ

10,5 Wärme

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Grd.st. m. Gesch.- / Betriebsbauten	58.000,00	0,00	0,00	0,00	58.000,00	0,00	- €	- €	0,00	58.000,00	58.000,00	0,00	100,00
2. Grdst. / Grdstgl.Rechte m. Gesch.- / Betriebs u. anderen Bauten	735.227,35	0,00	0,00	0,00	735.227,35	457.772,99	22.529,47	0,00	480.302,46	254.924,89	277.454,36	3,06	34,67
3. Verfahrenstechnik u. Elektrotechnik	1.887.573,61	0,00	0,00	0,00	1.887.573,61	1.878.056,21	3.684,15	0,00	1.881.740,36	5.833,25	9.517,40	0,20	0,31
4. Leitungsnetz	4.006.123,02	88.981,19	0,00	992.379,28	5.087.483,49	2.472.427,19	139.344,91	0,00	2.611.772,10	2.475.711,39	1.533.695,83	2,74	48,66
BKZ Wärme	-1.048.892,30	-233.152,44	0,00	0,00	-1.282.044,74	-176.168,21	-52.303,58	0,00	-228.471,79	-1.053.572,95	-872.724,09	4,08	82,18
5. Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	48.553,96	3.336,16	0,00	0,00	51.890,12	37.051,96	4.613,34	0,00	41.665,29	10.224,83	11.502,01	8,89	19,70
6. Betr.- u. Gesch.ausstattung	10.057,57	3.158,84	0,00	0,00	13.216,41	9.279,28	436,89	0,00	9.716,17	3.500,24	778,29	3,31	26,48
Gesamtsumme	5.696.643,21	-137.676,25	0,00	992.379,28	6.551.346,24	4.678.419,41	118.305,18	0,00	4.796.724,59	1.754.621,65	1.018.223,80	1,81	26,78

10.6 Bäder

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang	+	Abgang -			Umbuchungen +/-	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr		anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts- jahres	durchschn. Abschr.satz
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Grd.st.m m.Gesch./Betriebsbauten	263,383,39	0,00	0,00	-	€ 263,383,39	-	€ -	-	€ -	263,383,39	263,383,39	0,00	100,00 €
2. Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	4.029.503,50	0,00	0,00	0,00	4.029.503,50	3.245,101,75	107,628,29	0,00	3.352,730,04	676,773,46	784,401,75	2,67	16,80
3. Maschinen und maschinelle Anlagen	2,471,672,94	0,00	0,00	0,00	2,471,672,94	2,010,861,26	80,223,37	0,00	2,091,084,63	380,588,31	460,811,68	3,25	15,40
4. Betr.-u.Gesch.ausst.	350,756,93	13,964,17	0,00	0,00	364,721,10	228,148,22	23,053,72	0,00	251,201,94	113,519,16	122,608,71	6,32	31,12
Gesamtsumme	7.115.316,76	13.964,17	0,00	0,00	7.129.280,93	5.484.111,23	210.905,38	0,00	5.695.016,61	1.434.264,32	1.631.205,53	2,96	20,12

10.7 ÖPNV

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten				Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang	+	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts- jahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3		EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. ÖPNV	13.411,77	0,00		0,00	0,00	13.411,77	13.411,77	0,00	0,00	13.411,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Gesamtsumme	13.411,77	0,00		0,00	0,00	13.411,77	13.411,77	0,00	0,00	13.411,77	0,00	0,00	0,00	0,00

10,8 Gemeinsame Anlagen

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Vermögensgegenst.-ALLG	715,710,79	52,155,51	0,00	0,00	767,866,30	662,934,45	64,979,75	0,00	727,914,20	39,952,10	52,776,34	8,46	5,20
2. Grundstücke m.Gesch./Betriebsbauten	323,094,46	0,00	0,00	0,00	323,094,46	0,00	0,00	0,00	0,00	323,094,46	323,094,46		
3.Grdst./Grdstgl.Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	2,718,220,53	5,801,13	0,00	0,00	2,724,021,66	1,595,988,06	242,644,56	0,00	1,838,632,62	885,389,04	1,122,232,47	8,91	32,50
4. Maschinen und maschinelle Anlagen	27,935,00	0,00	0,00	0,00	27,935,00	16,897,72	1,865,46	0,00	18,763,18	9,171,82	11,037,28	6,68	32,83
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	1,653,042,03	94,453,73	0,00	0,00	1,747,495,76	1,371,298,50	82,737,24	0,00	1,454,035,74	293,460,02	281,743,53	4,73	16,79
Gesamtsumme	5,438,002,81	152,410,37	0,00	0,00	5,590,413,18	3,647,118,73	392,227,01	0,00	4,039,345,74	1,551,067,44	1,790,884,08	7,02	27,75

10,9 Gel. Anzahlungen und Anlagen in Bau

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Anl. im Bau EW	814,681,17	1,592,235,09	0,00	-494,134,47	1,912,781,79	0,00	0,00	0,00	0,00	1,912,781,79	814,681,17		
2. Anl. im Bau Gas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3. Anl. im Bau WWV	222,368,09	87,341,39	0,00	-182,754,43	126,955,05	0,00	0,00	0,00	0,00	126,955,05	222,368,09		
4. Anl. im Bau Wärme	690,485,30	502,854,85	0,00	-992,379,28	200,960,87	0,00	0,00	0,00	0,00	200,960,87	690,485,30		
5. Anl. im Bau Bad	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6. Anl. im Bau ALLG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7. Anl. im Bau BEL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8. Anzahl. a. Anl. EW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
9. Anzahl. a. Anl. Gas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10. Anzahl. a. Anl. WWV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11. Anzahl. a. Anl. Wä.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12. Anzahl. a. Anl. Bad	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13. Anzahl. a. Anl. ALLG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Gesamtsumme	1,727,534,56	2,182,431,33	0,00	-1,669,268,18	2,240,697,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2,240,697,71	1,727,534,56	0,00	100,00

10,10 Finanzanlagen

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Beteiligungen	991.837,71	76.043,62	0,00	0,00	1.067.881,33	0,00	42.742,89	0,00	42.742,89	1.025.138,44	991.837,71	4,00	96,00
Gesamtsumme	991.837,71	76.043,62	0,00	0,00	1.067.881,33	0,00	42.742,89	0,00	42.742,89	1.025.138,44	991.837,71	4,00	96,00

10,11 Straßenbeleuchtung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-			Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	durchschn. Abschr.satz	Restbuchwert
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Straßenbeleuchtung	485.339,57	0,00	0,00	0,00	485.339,57	408.404,31	8.819,28	0,00	417.223,59	68.115,98	76.935,26	1,82	14,03
Gesamtsumme	485.339,57	0,00	0,00	0,00	485.339,57	408.404,31	8.819,28	0,00	417.223,59	68.115,98	76.935,26	1,82	14,03

Rückstellungsspiegel 2025

	Stand 01.01.2025	Verbrauch	Auflösung	Zuführung	Stand 31.12.2025
Energiewirtschaftliche Rückstellungen	237.800,00 €			435.500,00 €	673.300,00 €
Personalarückstellungen	183.162,48 €	183.162,48 €		210.164,00 €	210.164,00 €
Sonstige Rückstellungen	490.700,00 €	82.550,08 €	17.924,25 €	818.274,33 €	1.208.500,00 €
Steuerrückstellung	- €			20.950,00 €	20.950,00 €
Gesamtergebnis	911.662,48 €	265.712,56 €	17.924,25 €	1.484.888,33 €	2.112.914,00 €

Lagebericht 2025

1. Geschäfts- und Rahmenbedingungen

1.1 Grundlagen und Aufbau der Werke

Die Stadtwerke Dinkelsbühl sind ein Wirtschaftsunternehmen der Stadt in der Rechtsform eines Eigenbetriebes.

Rechtsgrundlage sind der Art. 95 GO Bayern sowie die Eigenbetriebsverordnung (EBV).

Nach § 1 Abs. 1 der Betriebssatzung werden die Stadtwerke als organisatorisch, verwaltungsmäßig und finanzwirtschaftlich gesondertes Wirtschaftsunternehmen ohne eigene Rechtspersönlichkeit geführt.

Die Stadtwerke Dinkelsbühl umfassen folgende Betriebszweige:

- Stromversorgung
- Gasversorgung
- Wasserversorgung
- Wärmeversorgung
- Bäderbetrieb
- Öffentlicher Personennahverkehr
- Straßenbeleuchtung

1.2 Ziele

Ziel des Eigenbetriebs ist die kostengünstige Versorgung der Bevölkerung mit Energie und gesundheitlich einwandfreiem Wasser, sowie der Betrieb der örtlichen Bäder und des ÖPNV.

2. Wirtschaftsbericht

2.1 Gesamtwirtschaftliche und branchenspezifische Rahmenbedingungen und Veränderungen

Die gesamtwirtschaftliche Lage in Deutschland wurde im Jahr 2025 weiterhin durch unsichere wirtschaftliche und politische Aussichten geprägt. Nach zwei Rezessionsjahren konnte die deutsche Wirtschaft zwar wieder ein leichtes Wachstum verzeichnen, dieses fiel jedoch sehr schwach aus. Anhaltende geopolitische Spannungen, strukturelle Veränderungen der Weltwirtschaft sowie handelspolitische Konflikte belasteten die wirtschaftliche Entwicklung erheblich. Sowohl in den U.S.A. als auch in Deutschland wurden ein neuer Präsident bzw. Bundeskanzler gewählt, wodurch sich die politische Ausrichtung in beiden Ländern verändert hat. Gerade der neue Kurs der U.S.A. hat zu erheblichen Turbulenzen auf den internationalen Märkten geführt. Für Deutschland als exportorientierte Volkswirtschaft ist die ständige Drohung mit Zöllen, der Verlust des bisher starken internationalen verlässlichen Partners, die stark volatilen Handelsmärkte und ansteigende geopolitische Spannungen konjunkturell stark belastend. Gleichzeitig stehen Unternehmen vor strukturellen Herausforderungen wie der Transformation hin zu einer CO₂-neutralen Wirtschaft sowie den Auswirkungen des demografischen Wandels.

Trotz einer weiteren Stabilisierung der Energiepreise im Vergleich zu den Krisenjahren, bleiben diese auf einem höheren Niveau als vor der Energiekrise und unterliegen weiterhin stärkeren Schwankungen. Die wirtschaftspolitische Unsicherheit sowie geopolitische Risiken wirken sich zusätzlich belastend auf zentrale Branchen insbesondere die Industrie und Energieversorgung aus. Die neue deutsche Regierung legt in der Energiepolitik andere Schwerpunkte als die Vorgängerregierung. Dies führt weiter zu starken Unsicherheiten, die die Energiebranche deutlich beeinflussen.

Das preisbereinigte Bruttoinlandsprodukt (BIP) stieg im Jahr 2025 laut Statistischem Bundesamt leicht um 0,2 % gegenüber dem Vorjahr (2024: - 0,5 %). Damit konnte eine dritte Rezession in Folge knapp vermieden werden aber die wirtschaftliche Dynamik blieb damit insgesamt schwach.

Der Arbeitsmarkt zeigte sich im Jahr 2025 insgesamt robust, allerdings mit einer leichten Abschwächungstendenz. Der Anstieg der Erwerbstätigkeit sank aber dann zum Ende des Jahres lt. statistischem Bundesamt. Der Beschäftigungsabbau fand vor allem im produzierenden Gewerbe und Baugewerbe statt. Im Dienstleistungssektor hingegen stieg die Beschäftigungsrate weiterhin. Die Arbeitslosenquote stieg lt. Bundesagentur für Arbeit gegenüber dem Vorjahr von 6,0 % um 0,3 % auf 6,3 %. Die anhaltende schwächelnde Wirtschaft hinterlässt zunehmend tiefere Spuren auf dem Arbeitsmarkt. Im Kern kann er sich aber weiterhin behaupten. Der Fachkräftemangel ist speziell in der Energiebranche unverändert groß.

Der Primärenergieverbrauch in Deutschland blieb 2025 nach vorläufigen Berechnungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB) nahezu unverändert und sank leicht um 0,1 % auf rund 10.553 PJ gegenüber 10.538 PJ im Vorjahr. Damit setzte sich die seit 2020 rückläufige beziehungsweise stagnierende Entwicklung fort. Einfluss auf den Energieverbrauch hatten weiterhin die schwache Konjunktur, Effizienzmaßnahmen sowie witterungsbedingte Effekte. Die Rangfolge der Energieträger blieb unverändert: Mineralöl lag mit rund 35,8 % weiterhin an der Spitze, gefolgt von Erdgas mit 26,9 %, erneuerbaren Energien mit 20,6 % sowie Kohle mit 13,8 %. Die Kernenergie spielt logischerweise nach dem Atomausstieg keine Rolle mehr im deutschen Energiemix.

Im Jahr 2025 wurden in Deutschland 440 Terawattstunden Strom erzeugt und in das Netz eingespeist. Wie das BDEW veröffentlicht, waren dies 1,4 Prozent weniger als im Jahr 2024. Die Differenz aus Erzeugungsrückgang und Verbrauchsanstieg wurde durch höhere Stromimporte gedeckt. Das Jahr 2025 war ein unterdurchschnittliches Windjahr. Im Gegensatz dazu war es jedoch ein gutes Solarjahr. Gerade im Vergleich zum Vorjahr gab es überdurchschnittliche Sonnenstunden und hohe Globalstrahlungswerte.

Mit einem Anteil von ca. 59 Prozent stammte der im Jahr 2025 erzeugte und ins Netz eingespeiste Strom mehrheitlich aus erneuerbaren Energieträgern und hat mit einem sehr geringen Rückgang von 0,9 % somit fast das Niveau vom letzten Jahr erreicht. Der Rückgang lässt sich vor allem durch das schwache Windjahr erklären. Trotzdem lieferte die Windenergie mit 30 Prozent hier immer noch den größten Anteil, gefolgt von Photovoltaik mit 16 Prozent. Bei Photovoltaik macht sich neben einem guten Sonnenjahr auch der deutliche Zubau erkennbar. Biomasse & Wasserkraft machen noch ca. 13 Prozent aus.

Bei den nicht erneuerbaren Energieträgern war der Spitzenreiter wieder Kohle mit ca. 22 Prozent gefolgt vom Erdgas mit 14 Prozent. Kohle ist weiter rückläufig, während Erdgas durch höhere Flexibilitätserfordernisse ganz leicht ansteigend war.

Der Erdgasverbrauch in Deutschland stieg 2025 laut Bundesnetzagentur leicht an und lag bei rund 864 TWh gegenüber 845 TWh im Jahr 2024. Dies entspricht einem Anstieg von etwa 2,2 %. Hauptursachen waren kühler Witterungsphasen in den heizintensiven Monaten sowie ein höherer Einsatz von Erdgas zur Wärme- und Stromerzeugung. Rund 40 % des Gasverbrauchs entfielen auf Haushalte und Gewerbe, 60 % auf die Industrie.

Der Wärmeverbrauch in Deutschland blieb 2025 weiterhin der größte Einzelbereich des Endenergieverbrauchs und machte über 50 % des gesamten Endenergieverbrauchs aus. Der Anteil erneuerbarer Energien an der Wärmeversorgung stieg auf 19,0 % (2024: 18,2 %). Die Wärmebereitstellung erfolgte weiterhin überwiegend über Erdgasheizungen, gefolgt von Fernwärme, Heizöl und zunehmend Wärmepumpen. Bei neu installierten Heizsystemen lagen Wärmepumpen 2025 erstmals vor Gasheizungen. Ursachen für die Veränderungen waren insbesondere der Ausbau erneuerbarer Heiztechnologien sowie ein witterungsbedingter höherer Wärmebedarf.

Der Wasserverbrauch pro Kopf lag laut Statistischem Bundesamt in Deutschland im Jahr 2025 bei durchschnittlich rund 122 Litern pro Tag und sank damit gegenüber dem Vorjahr um 4 L (2024: ca. 126 Liter). Trotz des im langfristigen Vergleich rückläufigen Verbrauchs bleibt das Thema Wasserknappheit aufgrund zunehmender Trockenperioden, häufiger Hitzephasen sowie der Folgen des Klimawandels ein zentrales Thema in der öffentlichen Debatte.

2.2 Geschäftsverlauf und Marktstellung

a) Stromversorgung

Elektrizitätsverteilung

Das Versorgungsgebiet bei Strom umfasst das engere Stadtgebiet, sowie die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißen, Hardhof, Oberhard, Seidelsdorf, Sinbronn, Botzenweiler, Karlsholz, Weiherhaus und Weißhaus.

Der Strombedarf wird durch Bezug von der Kooperationsgesellschaft Fränkischer Elektrizitätswerke mbH, Eichstätt, durch Einspeisung von Solarenergie und Biomasse von Kunden sowie durch Eigenerzeugung gedeckt.

Eigenerzeugung erfolgt durch ein BHKW im Hallenbad bis 2015 mit einer elektrischen Leistung von 197 kW und einer thermischen Leistung von 270 kW, ab 2016 modernisiert mit einer elektrischen Leistung von 175 kW und einer thermischen Leistung von 274 kW. Das Notstromaggregat der Stadtwerke leistet 225 kW, das im Hochbehälter Mutschach 168 kW.

Seit November 2011 wird außerdem mit einer Photovoltaikanlage auf dem Dach der Stadtwerke, mit einer Leistung von 59,52 kWp, Strom erzeugt. Im Jahr 2014 wurde auf dem Garagendach eine weitere Photovoltaikanlage mit einer Leistung von 39,78 kWp in Betrieb genommen.

Das Leitungsnetz der SWD, das Mittel- und Niederspannung umfasst, wurde 2025 um ca. 5 km verlängert. Die Gesamtlänge belief sich zum 31.12.2025 auf 374 km.

Die Netzentgelte sind gegenüber dem Vorjahr leicht angestiegen.

Entwicklung des Stromabsatzes

Die Marktstellung des Unternehmens im Berichtsjahr ist als gut zu bezeichnen.

Die Umsatzerlöse gem. § 24 EBV stellen sich wie folgt dar:

	2025	2024	in % der nutzbaren Abgabe		Entwickl. 2024/2025 2024= 100
<u>Mengen</u>	kWh	kWh			
Tariffkunden gesamt	17.535.646	17.569.035	25,4	24,4	
Sondervertragskunden gesamt	15.221.253	15.563.050	22,1	21,6	
Netznutzung	34.816.423	37.350.153	50,5	51,9	
	67.573.322	70.482.238	98,0	97,9	
Innenlieferung TK/SVK	1.398.729	1.478.716	2,0	2,1	
<u>Gesamtabgabe Strom</u>	68.972.051	71.960.954	100,0	100,0	95,8
<u>einschl. Abgabe in Fremdnetzen</u>					
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR			
Tariffkunden gesamt	5.300.588	6.270.018			
Sondervertragskunden gesamt	3.479.958	3.904.473			
Netznutzung	2.605.390	2.401.206			
<u>Erlöse lt. GuV</u>	11.385.935	12.575.697			90,5
Innenlieferung TK/SVK	321.887	436.441			
<u>Gesamterlöse Strom</u>	11.707.822	13.012.138			90,0

Die Gesamtabgabemenge ist im Jahr 2025 um 4,2 % gesunken. Die Gesamterlöse sind durch die günstigeren Energiepreise und Mengenbedingt um 10% gesunken.

b) Gasversorgung

Gasverteilung

Das Gasnetz umfasst das Stadtgebiet von Dinkelsbühl sowie die Umlandgemeinden Neustädtlein, Botzenweiler, Sinbronn, Seidelsdorf und das Industriegebiet Waldeck.

Die Gasnetzentgelte sind gegenüber dem Vorjahr leicht gesunken.

Gasabsatz

Der Gasverkauf betrug im Berichtsjahr 54.597.770 kWh. Dies waren -6.253.731 kWh weniger als im Vorjahr.

Der Netzaabsatz betrug im Berichtsjahr 91.126.707 kWh. Dies waren -1.490.828 kWh weniger als im Vorjahr.

Die Stadtwerke Dinkelsbühl tätigen ihren Gasbezug gemeinsam mit den an der KFG (Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH mit dem Sitz in Weißenburg i. Bay.) beteiligten Kommunalunternehmen.

Entwicklung des Gasabsatzes

Die Abgaben entwickelten sich bei den einzelnen Kundengruppen wie folgt:

	2025	2024	+ / -	%
<u>Mengen</u>	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tariffkunden	42.172.104	40.572.747	1.599.357	
Sondervertragskunden	12.425.666	20.278.754	-7.853.088	
Gasverkauf	54.597.770	60.851.501	-6.253.731	-10,3
Netznutzung Tariffkunden	17.800.537	15.360.983	2.439.554	
Netznutzung Sondervertragskunden	16.222.262	14.541.119	1.681.143	
Netznutzung gesamt	34.022.799	29.902.102	4.120.697	13,8
	88.620.569	90.753.603	-2.133.034	
Eigenverbrauch	2.506.138	1.863.932	642.206	
<u>Gesamtabgabe Gas</u>	91.126.707	92.617.535	-1.490.828	-1,6
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR	EUR	+ / -
Tariffkunden	4.095.170	5.298.431	-1.203.261	
Sondervertragskunden	1.116.219	1.569.050	-452.831	
Mineralölsteuer bezahlt	-312.508	-341.305	28.797	
Gesamterlöse Vertrieb	4.898.882	6.526.176	-1.627.294	-24,9
Erlöse Netznutzung	600.216	484.375	115.841	23,9
<u>Erlöse lt. GuV</u>	5.499.097	7.010.551	-1.511.454	
Eigenverbrauch	242.796	206.987	35.809	17,3
<u>Gesamterlöse Gas</u>	5.741.894	7.217.538	-1.475.645	-20,4

Die Gesamtabgabemenge ist im Jahr 2025 um 1,6 % gesunken.

Die Gesamterlöse sind infolge der Preisentwicklung und Mengenentwicklung um 20,4% gesunken.

c) Wasserversorgung

Der Wasserbedarf wird überwiegend aus eigenen Brunnen gedeckt. Im Versorgungsgebiet werden das engere Stadtgebiet, sowie die angeschlossenen Stadtteile aus der Eigengewinnungsanlage mit Wasser versorgt. Mit versorgt werden auch die Ortschaften Villersbronn, Knittelsbach, Hasselbach und Winnetten. Die Länge des Leitungsnetzes ist mit 202 km, im Vergleich zum Vorjahr gleich geblieben.

Die Ortsteile Wolfertsbronn, Ober- und Unterwinstetten werden von der Württembergischen Riesgruppe versorgt. Mit der Riesgruppe besteht ein Wasserlieferungsvertrag.

Die geförderte Wassermenge ist im Berichtsjahr um 0,12% gestiegen, die Wasserabgabe ist um 3,3 % gestiegen. Der Wasserbezug betrug 18.396 cbm.

Die Wasserverluste sind 2025 gesunken. Der Verlust betrug ca. 44.000 cbm (2024 59.000 cbm).

Die Wasserverluste sind auf mehrere Rohrbrüche im Ortsnetz zurückzuführen.

Entwicklung der Wasserabgabe

	2025	2024	2025	2024	Entwickl.
			in % der nutzbaren		
<u>Mengen</u>	cbm	cbm	Abgabe		2024/2025 2024 = 100
Tariffkunden	753.514	727.819	96,6	96,4	103,5
Fremdverkauf	7.807	9.511	1,0	1,3	82,1
	761.321	737.330	97,6	97,6	103,3
Eigenverbrauch	19.038	18.054	2,4	2,4	105,5
<u>Gesamtabgabe Wasser</u>	<u>780.359</u>	<u>755.384</u>	<u>100,0</u>	<u>100,0</u>	<u>103,3</u>
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR			
Tariffkunden	2.617.984	2.545.867			102,8
Fremdverkauf	8.197	9.987			82,1
<u>Erlöse lt. GuV</u>	<u>2.626.181</u>	<u>2.555.854</u>			<u>102,8</u>
Eigenverbrauch	57.140	54.205			105,4
<u>Gesamterlöse Wasser</u>	<u>2.683.322</u>	<u>2.610.059</u>			<u>102,8</u>

Aufgrund des Mehrabsatzes sind die Erlöse angestiegen.

d) Wärmeversorgung

An das Wärmenetz der Stadtwerke Dinkelsbühl sind überwiegend öffentliche Gebäude und sonstige Sondervertragskunden angeschlossen. Im Jahr 2025 kamen weitere Kunden für das Neubaugebiet Gaisfeld IV hinzu.

Entwicklung des Wärmeabsatzes

Der Wärmeabsatz entwickelte sich im Berichtsjahr wie folgt:

	2025	2024		
<u>Mengen</u>	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tariffkunden	4.117.120	2.966.380	1.150.740	
Sondervertragskunden	6.613.790	6.709.580	-95.790	
	10.730.910	9.675.960	1.054.950	
Eigenverbrauch	1.134.320	1.231.560	-97.240	
<u>Abgabe gesamt</u>	<u>11.865.230</u>	<u>10.907.520</u>	<u>957.710</u>	<u>8,8</u>
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR	EUR	+ / -
Tariffkunden	587.984	359.362	228.622	
Sondervertragskunden	925.844	1.081.088	-155.244	
<u>Erlöse lt. GuV</u>	<u>1.513.828</u>	<u>1.440.450</u>	<u>73.378</u>	
Eigenverbrauch	151.459	189.802	-38.343	
<u>Gesamterlöse Wärme</u>	<u>1.665.287</u>	<u>1.630.252</u>	<u>35.035</u>	<u>2,1</u>

Die Erlöse sind im Jahr 2025 durch Preisanpassungen und mengenbedingt um 2,1% gestiegen.

e) **Bäder**

e1) **Hallenbad**

	2025	2024	+ / -	%
Besucherzahl gesamt	99.755	99.972	-217	-0,2
Betriebstage	333	334		
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>618.084</u>	<u>589.191</u>	<u>28.893</u>	<u>4,9</u>

e2) **Wörnitzstrandbad**

	2025	2024	+ / -	%
Besucherzahl gesamt	13.491	14.084	-593	-4,2
Badetage	67	79		
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>33.218</u>	<u>32.826</u>	<u>392</u>	<u>1,2</u>

Durch den Anstieg der Besucherzahlen in der Sauna sind entsprechend auch die Erlöse gestiegen.

f) **ÖPNV**

Seit Dezember 1995 betreiben die Stadtwerke Dinkelsbühl als Konzessionsinhaberin die VGN Linie 871, Stadtlinienverkehr Dinkelsbühl.

Die Fahrgastzahlen bzw. Umsatzerlöse stellen sich wie folgt dar:

	2025	2024	+ / -	%
Fahrgastzahl gesamt	171.730	171.555	175	0,1
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>135.914</u>	<u>129.022</u>	<u>6.892</u>	<u>5,3</u>

Die Erlöse sind im Jahr 2025 leicht angestiegen.

g) **Straßenbeleuchtung**

Zum 01. Juli 2004 gingen aufgrund des Stadtratsbeschlusses vom 30. Juni 2004 die Straßenbeleuchtungsanlagen für das engere Stadtgebiet sowie für die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißling, Hardhof und Oberhard und zum 31.12.2006 die Ortsteile Karlsholz, Sinbronn, Botzenweiler und Weiherhaus, sowie 2009 Seidelsdorf, in das Sonderbetriebsvermögen der Stadtwerke Dinkelsbühl über und werden hier als eigene Sparte betrieben (Hoheitlicher Bereich).

h) **Gesamtbetrieb**

Der Jahresüberschuss ist im Jahr 2025 um 80.427,94 EUR höher ausgefallen als im Vorjahr.

3. INVESTITIONEN

Im Berichtsjahr wurden 3.434 Mio. € investiert.

Abzüglich der vereinnahmten Baukostenzuschüsse in Höhe von 854 TEUR betrug die Gesamtinvestition noch 2.580 TEUR.

Die Investitionstätigkeit gliedert sich auf die Sparten wie folgt:

	EUR
Stromversorgung	706.197
Gasversorgung	13.808
Wasserversorgung	194.410
Wärmeversorgung	95.476
Bäder	13.964
ÖPNV	0
Gemeinsame Anlagen	152.410
Finanzanlagen	76.044
Straßenbeleuchtung	0
Anlagen im Bau	2.182.431
Gesamtinvestitionen	<u>3.434.741</u>
BKZ gesamt	854.796
	<u>2.579.945</u>

Die Investitionstätigkeiten im Jahr 2025 betreffen im Wesentlichen Erneuerungs- und Erschließungsmaßnahmen in den Versorgungssparten Strom, Gas, Wasser und Wärme, das neue BHKW im Hallenbad sowie die neue Leitwarte.

Die Anlagen im Bau enthalten im wesentlichen Erschließungsmaßnahmen Gaisfeld IV mit 480T€, Ortsdurchquerung mit 875T€, Bahnübergang Feuchtwanger Straße 206T€, das neue BHKW mit 369T€ sowie die neue Leitwarte mit 264T€.

4. Bilanzaufbau/Finanzlage

	2025 TEUR	%	2024 TEUR	%
Aktivseite				
Langfristig				
Imm. VMG + Sachanlagen	16.306		15.520	
./. Ertragszuschüsse	0		0	
	16.306	48,29	15.520	48,11
Finanzanlage	1.025	3,04	992	3,07
Vorräte	904	2,68	827	2,56
	18.235	53,91	17.339	53,75
Kurzfristig				
Forderungen	6.193	18,44	6.744	20,91
Forderungen an Gemeinden	3.352	9,93	362	1,12
Flüssige Mittel	5.984	17,72	7.814	24,22
Rechnungsabgrenzung	0	0,00	0	0,00
Summe Aktivseite	<u>33.764</u>	<u>100,00</u>	<u>32.259</u>	<u>100,00</u>
Passivseite				
Langfristig				
Eigenkapital	26.039	77,12	24.304	75,34
Rückstellungen	2.113	6,26	912	2,83
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinst.	0	0,00	0	0,01
	28.152	83,38	25.216	78,17
Kurzfristig				
Verbindlichkeiten	5.092	15,18	5.921	18,46
Verbindlichkeiten gegenüber Gemeinde	519	1,54	1.122	3,48
Summe Passivseite	<u>33.764</u>	<u>100,00</u>	<u>32.259</u>	<u>100,00</u>

Die Einzelposten der Bilanzen sind, soweit sie wirtschaftlich zusammengehören, gegeneinander aufgerechnet.

Die Eigenkapitalquote ist im Jahr 2025 angestiegen.

Der Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit des Jahres 2025 beträgt -842 TEUR.

5. ENTWICKLUNG DES EIGENKAPITALS UND DER RÜCKSTELLUNGEN

Passiva

S 24 Nr. 4 EBV

Bilanzposten	Stand 01. 01. 2025 EUR	Zugänge EUR	Abgänge/ Entnahmen EUR	Stand 31. 12. 2025 EUR
Stammkapital	3.100.000	0	0	3.100.000
Allgemeine Rücklagen	20.227.821	1.592.794	0	21.820.615
Zweckgebundene Rücklagen	0	0	0	0
Gewinn/Verlustvortrag	976.308	142.056	0	1.118.364
Rückstellungen	911.662	1.484.889	283.637	2.112.914
	<u>25.215.792</u>	<u>3.219.739</u>	<u>283.637</u>	<u>28.151.894</u>

6. PERSONALWIRTSCHAFT

Personalstatistik

	Stand 01. 01. 2025	Zugang	Abgang	Stand 31. 12. 2025
Arbeiter*	21	3	3	21
Angestellte*	44	6	6	44
Auszubildende	5	0	1	4
	<u>70</u>	<u>9</u>	<u>10</u>	<u>69</u>

* davon 18 Teilzeitbeschäftigte

Personalaufwand

	2025 EUR	2024 EUR	%
Löhne	1.138.618	1.082.034	
Gehälter	2.295.607	2.226.278	
Soziale Abgaben	753.381	683.650	
Aufwendungen für Alters- versorgung und Unterstützung	266.980	262.623	
	<u>4.454.586</u>	<u>4.254.585</u>	<u>104,7</u>

7. Nichtfinanzielle Leistungsindikatoren

Wesentlich für den Erfolg unseres Unternehmens sind die Mitarbeiter. Diese werden nach den Regeln des öffentlichen Diensts gem. TV-V vergütet. Die Fluktation ist niedrig. Die Mitarbeiter identifizieren sich mit ihren Betrieb.

8. Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung, Ausblick

Die energiepolitischen Rahmenbedingungen sind weiterhin in hohem Maße durch geopolitische Unsicherheiten geprägt. Der anhaltende Krieg Russlands in der Ukraine sowie der im März 2026 eskalierte Konflikt im Iran führen zu zusätzlichen Belastungen auf den internationalen Energie- und Finanzmärkten. Die Dauer und die konkreten wirtschaftlichen Auswirkungen dieser Entwicklungen sind derzeit nicht verlässlich abschätzbar. Mit sinkenden Konjunkturwerten und steigender Inflation sind die ersten Auswirkungen jedoch bereits sichtbar. Bereits zum aktuellen Zeitpunkt zeigen sich auch deutliche Auswirkungen in Form gestiegener Energiepreise sowie einer erhöhten Marktvolatilität. Insbesondere die Gaspreise haben sich kurzfristig erheblich erhöht und beeinflussen über den Strommarkt unmittelbar auch das Strompreisniveau. In der Folge ist mit steigenden Beschaffungskosten sowie einer zunehmenden Unsicherheit bei der Preisentwicklung zu rechnen. In 2026 konnten wir unsere Preise aus 2025 beibehalten. Das schwierige Vertriebsumfeld der Vorjahre führte jedoch zu klar erkennbaren Kundenverlusten und einer höheren Preissensibilität bei den Endkunden. Unser bisheriger Energieeinkauf für das Jahr 2027 befand sich auf einem leicht günstigeren Niveau als im Vorjahr, dies hat sich durch die Iran Krise aber wieder verschlechtert und uns teilweise dazu gezwungen den Trancheneinkauf teilweise zu pausieren. Wir rechnen damit, dass unsere Einkaufspreise nicht über das Vorjahres Niveau hinausgehen. Auch die neue Bundesregierung beschert der Branche sehr viel Dynamik durch viele angekündigte Gesetzesänderungen und teilweise deutlichen Paradigmenwechseln gegenüber der Vorgängerregierung.

Wie seit Jahren wird unser Strombezug bei unserer Stromeinkaufsgesellschaft KfE mit Sitz in Eichstätt ohne Mengen- und Preisrisiko zu marktfähigen Preisen realisiert. Die Chancen und Vorteile die sich aus der Zusammenfassung der Beschaffungsaktivitäten für eine Gruppe ergeben, sollten auch in den kommenden Jahren dazu beitragen, sich in einem sich weiter verschärfenden Wettbewerb und in der momentan herrschenden Energiekrise behaupten zu können. Auch wenn wir in den letzten Jahren die negativen Seiten unserer langfristigen Einkaufspolitik erleben mussten, hilft uns das System stabile Preise anzubieten und die Versorgungssicherheit zu gewährleisten. Der Stromverkauf der Stadtwerke ist gegenüber 2024 gesunken. Jedoch ist der Verkauf an Tarifkunden etwas gestiegen, dies konnte den Verlust bei den Sonderkundenmengen jedoch nicht kompensieren. Der gesamte Stromverbrauch im Netzgebiet ist sogar noch deutlicher gesunken. Der Anteil der eigenen Kunden im Netzgebiet hat sich ebenfalls reduziert. Wie schon beschrieben konnten wir auch beim Strom die Preise 2025 leicht senken. Im Marktvergleich bleiben wir so konkurrenzfähig, gehören aber nicht zu den billigsten Anbietern auf dem Markt. Wir gehen davon aus, dass wir in 2026 keine unterjährige Anpassung unserer Preise vornehmen müssen. Wie bereits beschrieben rechnen wir 2026 damit, dass wir die Preise mindestens halten können. Die Höhe des Strompreises in 2026 hängt jedoch auch von den Entwicklungen bei den Umlagen und Netzentgelten ab, welche noch nicht absehbar sind. Die Unterlagen für die Teilnahme am sog. vereinfachten Verfahren der Anreizregulierung für den Zeitraum der dritten Regulierungsperiode (01.01.2019 bis 31.12.2023) wurden eingereicht. Kostenbasis für die vierte Regulierungsperiode ist das Jahr 2021. 2026 ist ein sogenanntes Fotojahr Strom in der Regulierung. Der Rollout der intelligenten Messsysteme (iMSys) hat mit dem Einbau der ersten Zähler 2024 begonnen. Das erste Etappenziel der Quote für 2025 haben wir erreicht und wir arbeiten weiter daran, diese auszubauen. Insgesamt stellt dies aber eine höchst komplexe, kostspielige und zeitaufwendige Aufgabe dar, die uns auch immer vor neue Herausforderungen stellt.

Auch in 2026 stehen durch diverse Gesetzesänderungen und die fortschreitende Digitalisierung im Energiesektor große Projekte und Veränderungen an. Durch die Neuwahlen der Bundesregierung Anfang 2025 sind hier aber viele Dinge noch in der Schwebe. Grundsätzlich hat es aber in den Vorjahren einen Kurswechsel in der Energiepolitik gegeben und somit verändert sich die Branche und die Anforderungen an die Stadtwerke extrem. Beispiele hierfür sind die Kommunale Wärmeplanung, Heizungsgesetz, Smart-Meter, Stromspeicher, Redispatch 2.0, § 14a und die geringen Netzkapazitäten. Die Mitarbeiter werden hier immer stärker in Anspruch genommen. Eine gute Personalbesetzung ist hier dringend notwendig und momentan auch gegeben, da die Branche große Herausforderungen mit sich bringt.

Durch die steigende Komplexität wurde der Anspruch an die einzelnen Mitarbeiter und an unser System in diesen Bereichen enorm verstärkt. Es kann auch davon ausgegangen werden, dass die Komplexität in allen Bereichen weiter steigen wird. Dies ist in Zukunft nur mit wirklich fachlich gutem Personal, einem funktionierenden System und einer angepassten Digitalisierung zu bewältigen. Aufgrund dessen ist mit einem stetigen Anstieg der Personalkosten zu rechnen. Im Juli 2015 ist das Gesetz zur Erhöhung der Sicherheit informationstechnischer Systeme (IT-Sicherheitsgesetz) in Kraft getreten. Der IT-Sicherheitskatalog der Bundesnetzagentur gilt für alle Betreiber von Energieversorgungsnetzen und umfasst alle zentralen und dezentralen Anwendungen, Systeme und Komponenten, die für einen sicheren Netzbetrieb notwendig sind. Die notwendige Erstzertifizierung nach DIN ISO/IEC 27001 EnWG haben die Stadtwerke im Jahr 2017 erfolgreich durchgeführt. Die jährlichen Überwachungsverfahren konnten wir aus Kostengründen jeweils gemeinschaftlich mit anderen Stadtwerken organisieren und abwickeln.

Das alle 3 Jahre sich wiederholende komplette Rezertifizierungsverfahren stand erstmals im Jahr 2020 an und wurde seit dem immer erfolgreich abgeschlossen.

Für 2026 sind alle Audits und Zertifizierungen geplant um den maximalen Schutz aufrecht erhalten zu können. Zusätzlich kamen in 2023 noch durch die BSI die Auflage zur Zertifizierung des Systems zur Angriffserkennung des Leitsystems hinzu. Aus diesem Grund und wegen der stetigen Anforderungssteigerungen durch die Überbelastung unserer Netze haben wir uns auch entschieden eine neue Leitwarte zu bauen. Am 06.12.2025 ist das NIS2-Umsetzungsgesetz in Kraft getreten. Dementsprechend haben wir uns Anfang 2026 registriert und leiten alle erforderlichen Maßnahmen ein.

Neben dem ISMS-System wurde in 2020 in Anlehnung an den Water-Safety-Plan der WHO ein sog. „Risikomanagement im Normalbetrieb“ nach den DVGW Richtlinien erarbeitet.

Durch diesen wurden mehrere Mängel in unserer Wasserversorgung aufgedeckt, die wir in Absprache mit dem Gesundheitsamt in Zukunft beheben werden. Auf unsere Wasserqualität und Versorgungssicherheit hat dies kurzfristig keine Auswirkung. Wir haben bereits in 2021 angefangen die Mängel abzuarbeiten.

Unser Software Anbieter Schleppen zieht nach und nach unser System von der Version 2.0 auf die neue Ebene 3.0. Die Umstellung geht jedoch langsam voran und ist mit sehr vielen Umstellungsproblemen behaftet, so dass es deshalb immer wieder zu Verzögerungen in unseren Abläufen kommt.

2022 wurde die SWD PLUS GmbH & Co. KG und SWD PLUS Verwaltungs GmbH für verschiedene Projekte im Bereich der Erneuerbaren Energien gegründet. Konkret geht es um die Aufstellung von Freiflächen Photovoltaik, Photovoltaik auf fremden und eigenen Dächern, Windkraft und Speichertechnologien. Beide Firmen befinden sich zu 100 % im Besitz der Stadtwerke. Über diese neue KG sollen die o. g. Projekte verwirklicht werden. Die KG soll keinen eigenen Mitarbeiterstamm haben, sondern über Dienstleistungsverträge mit den Stadtwerken die nötige Stärke bekommen. Das erste große Freiflächen PV Projekt in Sinbronn wurde in 2024 schon ans Netz gebracht und beliefert einen Industriebetrieb. Hierzu wurde ein langfristiger Abnahme PPA-Vertrag geschlossen. Seit dem wurden noch weitere Aufdach Anlagen erstellt, die ebenfalls per PPA-Vertrag vermarktet werden. Die Stadtwerke möchten sich mit diesen Schritten für die Zukunft vorbereiten, um ihr Energieportfolio und ihre Geschäftsbereiche auf den zukünftig immer dynamischer, unvorhersehbareren und anspruchsvolleren Energiemarkt anzupassen. Durch die getroffenen Entscheidungen und die gestellten Weichen sind wir zuversichtlich, dass wir für die kommenden Herausforderungen gerüstet sind. Allerdings sind durch die sehr angespannte Situation in den Netzen einige geplante Projekte auf dem Prüfstand. Für 2026 wird auch konkret über die Anschaffung eines großen Stromspeichers nachgedacht.

Die Gasbeschaffung erfolgt über die KfG mit Sitz in Weißenburg. Die Beschaffung erfolgt seit dem Jahr 2015 auch hier strukturiert nach ähnlichen Regeln wie im Strombereich mit den analogen Vorteilen. Die Gaspreise hatten sich wieder erholt, sind aber durch die Iran-Krise dann wieder stark angestiegen. Die Versorgungslage gilt aber noch als gesichert. Die Volatilität am Markt bleibt damit immer noch hoch. Die Endkundenpreissituation ist parallel zur Situation beim Strom. Hinzu kommt, dass Gas eigentlich als Auslauftechnologie angesehen wird und somit hier auch nicht mit einem insgesamt Kundenzuwachspotenzial gerechnet werden kann. Durch das neue Heizungsgesetz und die eingeführte Biogas-Treppe kann aber auch hier die Weiterentwicklung nicht komplett eingeschätzt werden. Der Gasverkauf sowie der gesamte Gasverbrauch im Netzgebiet der Stadtwerke ist in 2025 gegenüber 2024 deutlich gesunken. Der Anteil der eigenen Kunden im Netzgebiet hat sich ebenfalls reduziert.

Die Gasnetzentgelte 2025 sind leicht gesunken im Vergleich zum Vorjahr.

Die vierte Regulierungsperiode vom 01.01.2023 bis zum 31.12.2027 (Kostenbasis ist das Jahr 2020) läuft. 2025 war ein neues Basisjahr für die fünfte Regulierungsperiode.

2023 wurden die Stadtwerke TSM zertifiziert. Dadurch ist eine rechtsichere Organisation im Gas gewährleistet. Die Rezertifizierung steht für 2026 an. In diesem Zuge werden wir auch die Sparten Strom und Wasser zertifizieren.

Momentan sind die Stadtwerke qualitativ als auch quantitativ personell sehr gut aufgestellt. Im Hinblick auf die mittlerweile in allen Geschäftsbereichen erwähnte steigende Komplexität durch die Vorgaben der Regulierungsbehörden und des Gesetzgebers, wird es zwangsläufig zu weiteren Kostensteigerungen im personellen Bereich, im IT-Bereich und im Beratungsbereich kommen.

Eine große Herausforderung wird zukünftig im Personalbereich die gute Schulung und Bindung des bestehenden fachkompetenten Personals sowie Rekrutierung und rechtzeitige Ersatzfindung für rentenbedingt ausscheidende Angestellte, besonders im Hinblick auf den branchenmäßig schwierigen Fachkräftearbeitsmarkt.

Mit weiter steigenden Personalkosten ist für die Zukunft zu planen. Auch die fortschreitende Digitalisierung im internen organisatorischen Bereich, als auch im externen Vertriebsbereich muss dringend vorangetrieben werden, was aber im ersten Schritt zu Mehraufwendungen führt.

Im Netzbereich steigen die Anforderungen an unser System ebenfalls stetig, so dass in diesem Bereich insbesondere im Leitsystem größere Investitionen und Umstellungen getätigt werden müssen. Seit 2024 müssen wir unseren Kunden auch die Möglichkeit für den digitalen Netzanschluss bieten. Hier haben wir uns für die Lösung unseres Systemanbieters entschieden.

Bei der Wasserversorgung gilt das Kostendeckungsprinzip, so dass dieser Betriebszweig langfristig ein ausgeglichenes Ergebnis erwirtschaften muss. Eine Anpassung der Grund- und Verbrauchsgebühren erfolgte zum 01. Januar 2023. Diese wurde aufgrund der Neukalkulation der Wassergebühren im Jahr 2022 durchgeführt und steht wieder im Jahr 2026 für die Jahre 2027 bis 2030 an.

Auf Kostendeckung und eine verursachungsgerechte Zuordnung wird hier geachtet.

Für die Investitionen im Wasserbereich haben wir einen Förderantrag (RZWAs) gestellt, der in 2024 größtenteils zur Auszahlung kam.

Weitere Maßnahmen werden über das Folge-RZWAs-Verfahren umgesetzt, welches bereits beantragt wurde. Im Jahr 2021 und 2025 haben wir an dem erforderlichen Benchmarking-Verfahren teilgenommen.

Die grundsätzlich positive Entwicklung der Sparte Wärmeversorgung führt sich im Jahr 2025 fort. Ein weiterer Ausbau des Wärmenetzes im Stadtgebiet wurde im Stadtrat 2019 beschlossen (Baugebiet Gaisfeld IV) und schon umgesetzt. Hier beziehen schon mehrere Kunden Fernwärme von uns. Der zweite Abschnitt dieses Baugebiets ist in Planung, somit kommt es auch hier noch zu Investitionen. In diesen Gebieten besteht ein Fernwärmewang für die Gebäude. Durch den Anschluss unseres Heizwerkes an die Biogasanlage von Herrn Piott aus Oberhard konnte die Versorgung mit wirtschaftlich sinnvoller Wärme erweitert werden, so dass das Heizwerk und somit das Wärmenetz unabhängiger vom Gasmarkt agieren kann.

Trotzdem werden zukünftig größere Investitionen in das 2003 gebaute Heizwerk nötig sein, um das wachsende Wärmenetz zu versorgen. Hierzu werden bereits intensive Planungen betrieben. Es wurde auch mit der Kommunalen Wärmeplanung begonnen. Die Ergebnisse aus dieser sollten noch im Jahr 2026 präsentiert werden.

Durch das neue Gebäudeenergiegesetz wird man den Bürgern für die Zukunft Alternativen zur Gasheizung anbieten müssen. Auch wenn dies durch die neue Regierung überarbeitet wurde, ist im Hinblick auf die zukünftigen Anforderungen eine Weiterentwicklung in diesem Bereich unabdingbar. Es werden Überlegungen zum Ausbau unseres Wärmenetzes getätigt. Diese haben wir über in Auftrag gegebene Studien bereits konkretisiert. Im Bereich Ellwanger Straße wurde schon ein neues Ausbaugebiet geschaffen, das seit 2025 versorgt wird.

Im ÖPNV fallen unsere Fahrgastzahlen stetig ab und die Kosten steigen. Die einzige große Konstanz ist hier die Schülerbeförderung.

Durch die Einführung eines Bürgerbusses in Dinkelsbühl im Jahr 2019 ist uns immer mehr aufgefallen, dass es vermehrt zu Leerfahrten und sinkenden Fahrgastzahlen kam, so dass wir 2 Linien während der Woche und die Samstagslinie eingestellt haben. Hier könnte es aber in Zukunft zu weiteren Veränderungen in diesem Geschäftsbereich kommen.

Im Bäderbereich sind die Besucherzahlen 2025 leicht gesunken dafür die Erlöse vor allem aufgrund der Preiserhöhung im Saunabereich leicht angestiegen. Es sieht so aus, dass wir in 2026 dieses Niveau halten können. Der Saunabereich erfährt weiterhin sehr großen Zuspruch und hat in 2025 ein Rekordbesucherjahr erfahren dürfen, wovon das komplette Hallenbad profitierte. Leider steigen die Kosten für den Bäderbereich deutlich stärker als es die Erlössteigerungen ausgleichen können. Unser Hallenbad benötigt auch in den nächsten Jahren einige Investitionen um weiter betriebsfähig zu bleiben, so dass auch zukünftig hohe Defizite anfallen werden. Deswegen haben wir uns auch schon auf verschiedenen Förderverfahren beworben; bis jetzt leider ohne Erfolg, da diese meist sehr stark überzeichnet sind. Falls sich in der Zukunft eine dementsprechende staatliche Förderkulisse für Bäder aufmacht, müsste man hier die Chancen ergreifen, um durch weitere Investitionen den technischen Stand zu halten und weitere Attraktivität zu schaffen. Mittelfristig wird man an einer Modernisierung der Technik und einer Renovierung des Allgemeinbereiches nicht vorbeikommen. Hier haben auch schon intensive Planungen stattgefunden. Anfang 2026 wurde das modernisierte BHKW im Hallenbad in Betrieb genommen. Dies ist für den Fortbestand des steuerlichen Querverbundes existenziell.

Für das Freibad ist die Entlandung des Schwimmbereiches geplant, da hier durch die Verschlammung die Beckentiefe einen kritischen Zustand erreicht hat. Das Risikomanagement der Stadtwerke Dinkelsbühl liegt in der Verantwortung der Werkleitung.

Durch die Neuwahlen im März 2026 ändert sich die Besetzung des Stadtrates und des Werkausschusses in Dinkelsbühl. Herr Dr. Hammer wurde als Oberbürgermeister wiedergewählt.

Mittelfristig sollen durch Einführung neuer Programme und weiterer Controllinginstrumente, das Risikomanagement und die Transparenz gestärkt werden.

Für das Jahr 2026 wird in Anbetracht der dargestellten Entwicklungen davon ausgegangen, dass sich die Ertragslage ähnlich zu 2025 darstellt. Im Wirtschaftsplan für das Jahr 2026 wurde ein Jahresüberschuss von 6.800 € eingestellt.

Gerade im Strom- und Gasbereich werden der massive Anstieg der Konkurrenzsituation, schlechteren Marktlage und erhöhten Sensibilität der Kunden zu einer weiterhin verringerten Marge führen, was natürlich im Verhältnis der allgemeinen Kostensteigerung einen direkten Einfluss auf unser Ergebnis haben wird. Die Situation in den Netzen mit ihren Regularien wird hier bis zur nächsten Kostenperiode wegen der sehr stark gestiegenen Kosten zu weiteren Defiziten führen. Insgesamt werden wir im Jahr 2026 diverse Maßnahmen ergreifen müssen um dies wieder zu stabilisieren.

Zur Deckung erwarteter Verluste im Bäderbereich werden positive Ergebnisse im Bereich der Energieversorgung benötigt.

In 2026 sind Investitionen in Höhe von insgesamt ca. 7,72 Mio. € in das Leitungsnetz, in den gemeinsamen Bereich, die Straßenbeleuchtung, sowie in den Bäderbereich geplant.

Grundsätzlich ist man bemüht in das Leitungsnetz stetig zu investieren, da gerade im Altstadtbereich und in manchen Ortsteilen ein altersbedingter starker Bedarf besteht.

Aufgrund des starken Ausbaus der Erneuerbaren Energien wird der Ausbau der Netze ein zentrales und entscheidendes Thema sein. Hier sind wir intensiv auf der Suche nach Lösungen.

Die Finanzierung der Investitionen des Jahres 2025 erfolgte ohne Fremdkapital, was so auch im Jahr 2026 fortgesetzt werden soll. Es bestehen somit keine Darlehensverbindlichkeiten gegenüber Bankinstituten. Bei den massiven Investitionen die in der Zukunft anstehen können, ist gerade im Bereich Netzausbau davon auszugehen, dass wir zukünftig alle Aufgaben finanziell nicht ohne Darlehen bewältigen können.

Abschließend kann man feststellen, dass im Jahr 2025, aber auch in den folgenden Jahren branchenmäßig und vom Gesetzgeber große Herausforderungen auf die Stadtwerke Dinkelsbühl zukommen, denen man aber durch eine gut geschaffene Basis und rechtzeitiges Einleiten von Maßnahmen gewachsen sein wird. Grundsätzlich hat sich aber die allgemeine Situation bei Stadtwerken verschlechtert und gibt diesen wesentliche schwere Aufgaben bei geringeren Ertragsmöglichkeiten als noch in der Vergangenheit. Es ist schon fast zur Normalität geworden, dass man, während die eine Krise noch läuft, eine weitere dazu kommt. Diese haben natürlich immer einen starken Einfluss auf die Branche und das Verhalten der Marktteilnehmer. Die politischen Entscheidungen haben gerade den Ausbau der Netze zu einem zentralen Thema hochgehoben. Allerdings können auch die Veränderungen in der Energiepolitik als Chance für die Zukunft gesehen werden. Durch die strategischen Maßnahmen die wir ergriffen haben und die Maßnahmen, welche noch folgen werden, sehen wir uns jedoch gerüstet, diese Chancen zu ergreifen um auch in Zukunft für Dinkelsbühl Vorteile zu schaffen.

Dinkelsbühl, 30. Juni 2026

Stadtwerke Dinkelsbühl

Karl
techn. Werkleiter

Fensterer
kaufm. Werkleiter

V. Tätigkeitsabschluss der Stadtwerke Dinkelsbühl zum 31.12.2025

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2025

V. 1

Aktivseite	Strom Vertrieb €	Strom Netz €	intelligenter MSB €	Elektro- tankstellen €	Gas Vertrieb €	Gas Netz €	Sonstige €	GESAMT €	Vorjahr						
									SH T€	SN T€	MSB T€	E-Tankst. T€	GH T€	GN T€	Sonst. T€
A. Anlagevermögen															
Anlagevermögen	1,672,108.84	7,560,792.84	2,027.33	0.00	7,500.00	2,311,717.18	5,777,116.39	17,331,262.58	1,177	6,671	3	33	0	2,575	6,054
B. Umlaufvermögen															
I. Vorräte															
RoH-, Hilfs- und Betriebsstoffe	0.00	632,203.24	0.00	0.00	0.00	11,783.38	259,566.22	903,552.84	0	543	0	0	0	12	273
Gekaufte Anzahlungen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände															
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1,496,537.26	4,007,124.32	120,510.43	0.00	628,197.54	886,221.06	931,526.79	8,071,117.40	1,107	1,472	5	10	512	402	990
davon m. Restlaufzeit v. mehr a.1.J. -- € (V) -- €															
2. Forderungen gegenüber Unternehmen mit Beteiligungsverhältnis	60,849.39	10,650.58	55.71	0.00	0.00	0.00	0.00	71,655.68	28	6	0	0	0	0	0
davon m. Restlaufzeit v. mehr a.1.J. -- € (V) -- €															
3. Forderungen an die Gemeinde	3,068,140.28	35,585.57	0.00	0.00	2,093.27	12,559.61	233,195.41	3,351,574.14	36	92	0	0	4	25	204
davon m. Restlaufzeit v. mehr a.1.J. -- € (V) -- €															
4. Sonstige Vermögensgegenstände	69,649.03	1,291,365.47	57.00	0.00	60,932.62	69,142.44	90,888.13	1,582,134.69	596	881	0	0	210	414	110
III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten															
Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	13,700,250.42	3,753,737.17	104,650.72	0.00	10,269,059.48	955,818.82	15,082,770.72	5,983,970.11	14,283	99	11	20	10,350	256	16,946
	20,067.635.22	9,783,984.85	17,999.75	0.00	10,968,782.91	4,247,242.49	-7,790,377.78	37,295,267.44	17,227	9,566	-3	23	11,076	3,684	-9,315

Passivseite	Strom Vertrieb €	Strom Netz €	intelligenter MSB €	Elektro- tankstellen €	Gas Vertrieb €	Gas Netz €	Sonstige €	GESAMT €	Vorjahr						
									SH T€	SN T€	MSB T€	E-Tankst. T€	GH T€	GN T€	Sonst. T€
A. Eigenkapital															
I. Stammkapital															
Stammkapital	100,000.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	3,100,000.00	100	2,000	0	0	0	0	1,000
II. Rücklagen															
1. Allgemeine Rücklagen	11,566,095.81	5,575,676.28	25,000.00	0.00	6,735,447.52	1,843,383.81	3,924,988.12	21,820,615.30	11,566	5,576	25	0	6,735	1,843	-5,518
III. Gewinn/Verlust															
Gewinn der Vorjahre (+) Euro Jahresgewinn	4,324,331.75	1,427,721.90	32,846.12	0.00	2,952,539.30	1,057,003.57	5,896,998.26	976,308.34	3,364	-533	-26	18	2,944	745	-5,597
	23,914.82	56,007.61	21,502.73	0.00	11,074.42	14,397.63	15,159.16	142,056.37	937	-394	-7	5	9	312	-300
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0
B. Empfangene Ertragszuschüsse															
C. Rückstellungen															
1. Steuerrückstellungen	1,466.50	10,684.50	0.00	0.00	628.50	3,771.00	4,399.50	20,950.00	0	0	0	0	0	0	0
2. Sonstige Rückstellungen	441,092.00	685,321.00	0.00	0.00	37,368.00	699,508.00	228,675.00	2,091,964.00	322	210	0	0	3	260	116
D. Verbindlichkeiten															
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten															
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- SN (V) 0 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 0 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- MSB (V) 0 T€															
davon m. Restzeit über 1 Jahr- SN (V) 0 T€															
davon m. Restzeit über 1 Jahr- GN (V) 0 T€															
davon m. Restzeit über 1 Jahr- MSB (V) 0 T€															
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen															
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	2,421,691.28	1,263,312.81	357.00	0.00	747,788.68	83,759.35	262,700.23	4,779,609.35	10	384	0	0	2	90	315
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 394 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 90 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- MSB (V) 0 T€															
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis															
Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis	273,178.04	48,172.69	0.00	0.00	106,652.76	367,487.20	0.80	795,491.49	-61	525	0	0	1,051	9	0
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- SN (V) 525 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 9 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- MSB (V) 0 T€															
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde															
Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	33,199.20	253,005.89	0.00	0.00	14,228.23	92,521.37	126,519.26	519,473.95	38	611	0	0	16	124	333
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- SN (V) 611 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 124 T€															
davon m. Restzeit bis 1 Jahr- MSB (V) 0 T€															
5. Sonstige Verbindlichkeiten															
Sonstige Verbindlichkeiten	882,665.82	1,319,525.97	3,986.14	0.00	363,055.50	85,410.56	394,154.65	3,048,796.64	971	1,687	5	0	316	301	336
a) davon m. Restzeit bis 1 Jahr- SN (V) 1,687 T€															
a) davon m. Restzeit bis 1 Jahr- GN (V) 307 T€															
a) davon m. Restzeit bis 1 Jahr- MSB (V) 4 T€															
b) aus Steuern- SN (V) 31 T€															
b) aus Steuern- GN (V) 54 T€															
b) aus Steuern- MSB (V) 2 T€															
	20,067.635.22	9,783,984.85	17,999.75	0.00	10,968,782.91	4,247,242.49	-7,790,377.78	37,295,267.44	17,227	9,566	-3	23	11,076	3,684	-9,315

2. Gewinn- und Verlustrechnung der Stadtwerke Dinkelsbühl
gemäß § 6b EnWG zum 31.12.2025

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2025

	Strom Vertrieb €	Strom Netz €	intell. Mess- stellenbetrieb €	Elektro- tankstellen €	Gas Vertrieb €	Gas Netz €	Sonstiges €	GESAMT €	SH T€	SN T€	IMSB T€	Vorjahr E-T.st. T€	GH T€	GN T€	Son. T€
1. Umsatzerlöse	8.533.506,59	11.084.495,23	82.899,07	0,00	4.981.412,54	224.541,30	5.390.207,35	30.297.062,08	7.481	14.196	49	83	5.479	1.721	5.182
Korrektur Netzentgelte															
1a. Lieferung an and. Betriebszweige	461.637,76	3.329.629,51	86.880,82	0,00	400.280,47	1.118.574,63	208.599,54	5.605.602,73	334	95	0	0	144	63	244
2. Aktivierte Eigenleistungen	0,00	190.840,10	0,00	0,00	0,00	3.382,26	43.059,56	237.281,92	6	187	0	0	2	21	138
3. Sonstige betriebliche Erträge	3.438,09	27.129,02	0,00	0,00	215,45	1.730,73	6.863,54	39.376,83	2	2	0	0	20	1	6
4. Materialaufwand	4.381.055,39	11.294.401,35	17.965,42	0,00	2.962.076,70	1.060.947,61	2.416.591,19	22.133.037,66	6.382	12.427	3	55	5.526	404	1.856
4a. Aufwendungen für RHB	4.192.266,89	8.754.174,20	17.965,42	0,00	2.943.685,04	418.619,19	997.759,24	17.324.469,98	0		0				0
4b. Aufwendungen für bez. Leistungen	188.788,50	2.540.227,15	0,00	0,00	18.391,66	642.328,42	1.418.831,95	4.808.567,68							
<i>Umgliederung</i>															
4c. Bezug von and. Betriebszweigen	3.575.179,95	35.402,89	0,00	0,00	1.277.120,29	19.880,79	698.018,81	5.605.602,73	101	37	0	0	1	20	720
5. Personalaufwand	210.135,09	1.799.335,72	28.314,32	0,00	81.679,28	498.658,52	1.822.130,38	4.440.253,31	256	1.414	19	2	63	490	2.012
5a. Löhne und Gehälter	161.846,51	1.385.852,29	21.807,75	0,00	62.909,56	384.067,88	1.403.408,79	3.419.892,78							
5b. soziale Abgaben	48.288,58	413.483,43	6.506,57	0,00	18.769,72	114.590,64	418.721,59	1.020.360,53							
6. Abschreibungen	37.376,57	592.597,94	100.684,20	0,00	-1.624,64	293.740,10	661.579,12	1.684.353,29	28	515	32	9	8	326	670
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen	86.388,66	1.117.131,74	1.313,22	0,00	94.745,50	224.649,54	702.585,96	2.226.814,62	141	996	1	12	40	259	612
	708.446,78	-206.775,78	21.502,73	0,00	967.911,33	-749.647,64	-652.175,47	89.261,95	915	-909	-6	5	7	307	-300
8. Zinsen und ähnliche Erträge	39.627,59	57.661,75	0,00	0,00	3.391,85	20.351,21	20.351,21	141.383,61	31	78	0	0	5	28	28
9. Abschreibung auf Finanzanlagen	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
10. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	1,23	62,17	0,00	0,00	0,52	3,17	3,70	70,79	0	0	0	0	0	0	0
11. Steuern vom Einkommen und Ertrag	724.074,28	-206.594,79	0,00	0,00	960.192,22	-744.185,35	-649.374,81	84.111,55	8	61	0	0	4	22	25
12. Ergebnis nach Steuern	23.998,86	57.418,59	21.502,73	0,00	11.110,44	14.885,75	17.546,85	146.463,22	938	-892	-6	5	8	313	-297
13. Sonstige Steuern	84,04	1.410,98	0,00	0,00	36,02	488,12	2.387,69	4.406,85	0	3	0	0	0	1	3
14. Jahresverlust (-) / Jahresgewinn (+)	23.914,82	56.007,61	21.502,73	0,00	11.074,42	14.397,63	15.159,16	142.056,37	938	-895	-6	5	8	312	-300

3. Erstellungsbericht gem. § 6b Abs. 3 Satz 7 EnWG

für die Tätigkeitsbereiche

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2025

Stromnetz, Gasnetz und intelligenter Messstellenbetrieb Strom

1. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Die Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden bei der Erstellung der Tätigkeitsabschlüsse entsprechen denen, die auch bei der Erstellung des Jahresabschlusses angewandt wurden. Die in der Handelsbilanz angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden blieben gegenüber dem Vorjahr unverändert (vgl. Anhang zum Jahresabschluss).

Der Anlagespiegel, die Angaben zu den Restlaufzeiten von Forderungen und Verbindlichkeiten, sowie die Angaben zu den Haftungsverhältnissen sind, soweit sie nicht bereits aus den Tätigkeitsabschlüssen hervorgehen, als Anlagen diesen Erläuterungen beigelegt.

Die Abschreibungen wurden in Übereinstimmung mit der Handelsbilanz nach der linearen Methode ermittelt (vgl. Anhang zum Jahresabschluss). Die Baukostenzuschüsse wurden bis einschließlich 2002 passiviert und diese werden mit 5 % jährlich erfolgswirksam aufgelöst. Ab 2003 werden die Baukostenzuschüsse direkt vom Anlagevermögen abgesetzt.

Die Leistungsbeziehungen zwischen den Tätigkeitsbereichen wurden auf der Grundlage der angefallenen aufwandsgleichen Kosten bewertet. Die Netznutzung des eigenen Vertriebs wurde jeweils entsprechend der genehmigten Netzentgelte verrechnet.

2. Verfahren der Kontentrennung

Die Kontentrennung erfolgte durch laufende Buchung von geschäftszweigbezogenen Konten und Unterkonten sowie durch nachträgliche Buchungen im Zusammenhang mit der Erstellung des Jahresabschlusses.

Nachfolgend wird die Zuordnung auf die Posten der Tätigkeitsabschlüsse und der Tätigkeitsgewinn- und Verlustrechnungen erläutert.

Die angewandten Schlüssel blieben gegenüber dem Vorjahr unverändert.

Der Messstellenbetrieb ist so untergeordnet, dass keine Zuschlüsselung allgemeiner Kosten erforderlich ist.

3. Bilanz Aktiva

3.1 Anlagevermögen

Die direkt zuordenbaren Wirtschaftsgüter wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Wirtschaftsgütern wurde nach dem für die Elektrizitäts- und Gasverteilung gültigen allgemeinen Schlüssel verteilt.

Die Entwicklung des Anlagevermögens ist den entsprechenden beigelegten zusammengefassten Anlagennachweisen zu entnehmen. Die Baukostenzuschüsse wurden ab 2003 aktivisch vom Anlagevermögen abgesetzt.

3.2 Umlaufvermögen

Die Vorräte wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht.

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen wurden direkt zugeordnet. Sie beinhalten im wesentlichen Forderung aus Netzentgelten gegenüber dem eigenen Vertrieb und fremden Strom- und Gashändlern sowie aus der Weitergabe des EEG-Stromes an den Übertragungsnetzbetreiber.

4. Bilanz Passiva

4.1 Eigenkapital

Die allgemeinen offenen Rücklagen sowie der Gewinnvortrag wurden direkt zugeordnet.

4.2 Empfangene Ertragszuschüsse

Die empfangenen Ertragszuschüsse bis einschließlich 2002 wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht und werden jährlich mit 5 % aufgelöst.

4.3 Rückstellungen

Die Rückstellungen des Strom- und des Gasnetzes betreffen im wesentlichen Rückstellungen aus der Netzregulierung. Die nicht direkt zugeordneten Rückstellungen wurden mit dem allgemeinen Schlüssel umgelegt.

Die Steuerrückstellungen wurden entsprechend dem Jahresergebnis zugeordnet.

4.4 Verbindlichkeiten

Die direkt zuordenbaren Verbindlichkeiten wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Verbindlichkeiten wurde nach dem für die Elektrizitäts- und Gasverteilung festgelegten allgemeinen Schlüssel verteilt.

Die sonstigen Verbindlichkeiten enthalten vor allem die kreditorischen Debitoren.

5. Gewinn- und Verlustrechnung

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2025

5.1 Umsatzerlöse, andere aktivierte Eigenleistungen, sonstige betriebliche Erträge

Die Umsatzerlöse wurden direkt dem betreffenden Geschäftsbereich zugeordnet.

Sie beinhalten vor allem die Netzentgelte, EEG- und KWKG-Vergütungen, Erträge aus Auflösung von Rückstellungen Netzregulierung, sowie die Auflösung der empfangenen Ertragszuschüsse.

Die Nebengeschäfte werden über die Geschäftsbereiche Strom Sonstiges und Gas Sonstiges bzw. MSB abgerechnet.

Die aktivierten Eigenleistungen wurden direkt gebucht.

Die sonstigen betrieblichen Erträge des Strom- und Gasnetzes wurden weitestgehend mit dem allgemeinen Schlüssel zugeordnet.

5.2 Materialaufwand

Der direkt zuordenbare Materialaufwand wurde direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Beim gemeinsamen Materialaufwand wurde nach dem für das Strom- und Gasnetz festgelegten allgemeinen Schlüssel verteilt.

Der Materialaufwand betrifft vor allem die EEG-Stromlieferung an das Stromnetz, außerdem die vorgelagerten Netzentgelte, sowie den Netzunterhalt Material und Fremdleistungen.

5.3 Personalaufwand

Der direkt zuordenbare Personalaufwand wurde direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Beim gemeinsamen Personalaufwand wurde nach dem allgemeinen Schlüssel verteilt.

5.4 Abschreibungen und sonstige betriebliche Aufwendungen

Die direkt zuordenbaren Abschreibungen und sonstigen betrieblichen Aufwendungen wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Abschreibungen und sonstigen betrieblichen Aufwendungen wurde nach dem für das Strom- und Gasnetz festgelegten allgemeinen Schlüssel verteilt.

5.5 Zinsen und ähnliche Aufwendungen

Die direkt zuordenbaren Zinsen und ähnliche Aufwendungen wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht.

5.6 Steuern vom Einkommen und Ertrag

Die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag wurden nach dem einzelnen Betriebsergebnis direkt dem jeweiligen Geschäftsbereich zugeordnet.

6. Erläuterung Allgemeiner Schlüssel

Der Allgemeine Schlüssel wurde in Vorjahren aus einer Mischung der Umsatzerlöse, des Anlagevermögens und der Personalzuordnung gebildet. In 2007 und 2008 wurde noch die Übernahme der Gasversorgung eingearbeitet. Seitdem ist der allgemeine Schlüssel unverändert geblieben. Der Messstellenbetrieb ist so untergeordnet, dass keine Zuschlüsselung notwendig ist.

Dem Stromnetz werden über den allgemeinen Schlüssel 51% und dem Gasnetz 18 % der nicht direkt zuordenbaren Posten zugerechnet.

Dinkelsbühl, 30. Juni 2026

Karl
Werkleiter

Fensterer
Werkleiter

Anlage 1 Verbindlichkeitspiegel Stromnetz, Gasnetz und intelligenter Messstellenbetrieb Strom

Anlage 2 Anlagenspiegel Stromnetz, Gasnetz und intelligenter Messstellenbetrieb Strom

1. Verbindlichkeitspiegel der Elektrizitäts- und Gasverteilung zum Tätigkeitsabschluss für das Geschäftsjahr 2025

Die Verbindlichkeiten **Strom-Netz**, **Gas-Netz** bzw. **Messstellenbetrieb**
gehen aus nachstehender Aufstellung hervor:

1.1 Strom-Netz

Art der Verbindlichkeit		davon mit einer Restlaufzeit	davon mit einer Restlaufzeit
	Gesamt	von 1 Jahr	von mehr als 5 Jahren
	EUR	EUR	EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	0,00	0,00	0,00
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.263.312,81	1.263.312,81	0,00
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	48.172,69	48.172,69	0,00
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	253.005,89	253.005,89	0,00
5. Sonstige Verbindlichkeiten	1.319.525,97	1.319.525,97	0,00
	<u>2.884.017,36</u>	<u>2.884.017,36</u>	<u>0,00</u>

1.2 Gas-Netz

Art der Verbindlichkeit		davon mit einer Restlaufzeit	davon mit einer Restlaufzeit
	Gesamt	von 1 Jahr	von mehr als 5 Jahren
	EUR	EUR	EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	0,00	0,00	0,00
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	83.759,35	83.759,35	0,00
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	367.487,20	367.487,20	0,00
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	92.521,37	92.521,37	0,00
5. Sonstige Verbindlichkeiten	85.410,56	85.410,56	0,00
	<u>629.178,48</u>	<u>629.178,48</u>	<u>0,00</u>

1.3 Messstellenbetrieb

Art der Verbindlichkeit		davon mit einer Restlaufzeit	davon mit einer Restlaufzeit
	Gesamt	von 1 Jahr	von mehr als 5 Jahren
	EUR	EUR	EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	0,00	0,00	0,00
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	357,00	357,00	0,00
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	0,00	0,00	0,00
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	0,00	0,00	0,00
5. Sonstige Verbindlichkeiten	3.986,14	3.986,14	0,00
	<u>4.343,14</u>	<u>4.343,14</u>	<u>0,00</u>

1.4 Elektrotankstellen

Art der Verbindlichkeit		davon mit einer Restlaufzeit	davon mit einer Restlaufzeit
	Gesamt	von 1 Jahr	von mehr als 5 Jahren
	EUR	EUR	EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	0,00	0,00	0,00
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	0,00	0,00	0,00
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	0,00	0,00	0,00
4. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	0,00	0,00	0,00
5. Sonstige Verbindlichkeiten	0,00	0,00	0,00
	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>

2. Anlagenspiegel der Elektrizitäts- und Gasverteilung zum Tätigkeitsabschluss für das Geschäftsjahr 2025

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2025

Posten des Anlagevermögens	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Abschreibungen				Restbuchwert	Restbuchwert
	Anfangs-stand	Zugang +	Abgang -	Um-buchungen +/-	Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangeg. Wirtschaftsjahres
	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	373.985,13	26.599,31	0,00	0,00	400.584,44	347.069,20	33.139,67	0,00	380.208,87	20.375,57	26.915,93
2. Grundstücke m.Betr.-u.Gesch.bauten	164.778,17	0,00	0,00	0,00	164.778,17	0,00	0,00	0,00	0,00	164.778,17	164.778,17
3. Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	1.386.292,48	2.958,58	0,00	0,00	1.389.251,06	813.953,90	123.748,73	0,00	937.702,63	451.548,43	572.338,57
4. Erzeugungs-/Gewinn-u. Bezugsanlagen											
Betr.-Einr. d.Erz.	150.256,85	0,00	0,00	0,00	150.256,85	150.256,85	0,00	0,00	150.256,85	0,00	0,00
Betr.-Einr. d. Bezuges	143.126,89	0,00	0,00	0,00	143.126,89	137.454,42	1.620,71	0,00	139.075,13	4.051,76	5.672,47
5. Speicher-u. Verteilungsanlagen											
Schalt-Meß-Regel- u. Steuerungsanlag.	681.004,99	0,00	0,00	0,00	681.004,99	676.616,66	1.792,52	0,00	678.409,18	2.595,81	4.388,33
Umspannung, Umform.	6.783.870,17	0,00	0,00	231.482,89	7.015.353,06	5.579.373,63 K 219.250,78	119.321,21	0,00	5.698.694,84 K 219.250,78	1.097.407,44	985.245,76
Leitungsnetz u. Haus-anschluß	15.998.664,52	594.070,19	0,00	262.651,58	16.855.386,29	8.723.088,10 K 808.178,76	390.579,43	0,00	9.113.667,53 K 808.178,76	6.933.540,00	6.467.397,66
BKZ Strom	-3.990.165,01	-424.436,66	0,00	0,00	-4.414.601,67	-1.347.411,06	-161.021,39	0,00	-1.508.432,45	-2.906.169,22	-2.642.753,95
Meßeinrichtung ein-schl. Lagerbestand	818.261,13	11.960,00	0,00	0,00	830.221,13	792.492,43	17.622,55	0,00	810.114,98	20.106,15	25.768,70
6. Maschinen und masch. Anlagen	14.246,85	0,00	0,00	0,00	14.246,85	8.617,83	951,38	0,00	9.569,21	4.677,64	5.629,02
7. Betr.-u.Gesch.ausst.	1.188.584,07	48.171,40	0,00	0,00	1.236.755,47	947.892,68	64.843,13	0,00	1.012.735,81	224.019,66	240.691,40
8. Anzahl. U. Anl. i. Bau	814.681,17	1.223.314,73	0,00	-494.134,47	1.543.861,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1.543.861,43	814.681,17
Gesamtsumme	24.527.587,41	1.482.637,55	0,00	0,00	26.010.224,96	16.829.404,64 K 1.027.429,54	592.597,94	0,00	17.422.002,58 1.027.429,54	7.560.792,84	6.670.753,23

0,00

2.2 Gas-Netz

Posten des Anlagevermögens	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Abschreibungen				Restbuchwert	Restbuchwert
	Anfangs-stand	Zugang +	Abgang -	Um-buchungen +/-	Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangeg. Wirtschaftsjahres
	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	968.998,52	9.387,99	0,00	0,00	978.386,51	651.847,62 K 307.651,15	11.696,36	0,00	663.543,98 K 307.651,15	7.191,39	9.499,76
2. Grundstücke m.Betr.-u.Gesch.bauten	58.157,00	0,00	0,00	0,00	58.157,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58.157,00	58.157,00
3. Grdst./Grdstgl.Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	489.279,69	1.044,20	0,00	0,00	490.323,89	287.277,85	43.676,02	0,00	330.953,87	159.370,02	202.001,84
4. Verteilungsanlagen											
a) Druckregelung	2.057.422,38	0,00	0,00	0,00	2.057.422,38	311.913,63	90.387,23	0,00	402.300,86	1.655.121,52	1.745.508,75
b) Leitungsnetz und Hausanschlüsse	11.943.699,33	3.637,70	0,00	0,00	11.947.337,03	8.868.305,24 K 196.438,34	253.272,21	0,00	9.121.577,45 K 196.438,34	2.629.321,24	2.878.955,75
BKZ Gas	-3.530.027,81	-10.552,00	0,00	0,00	-3.540.579,81	-1.113.497,62	-140.601,66	0,00	-1.254.099,28	-2.286.480,53	-2.416.530,19
d) Meßeinrichtungen	392.480,43	8.632,29	0,00	0,00	401.112,72	350.876,62	6.033,50	0,00	356.910,12	44.202,60	41.603,81
5. Maschinen und masch. Anlagen	5.028,30	0,00	0,00	0,00	5.028,30	3.041,59	335,78	0,00	3.377,37	1.650,93	1.986,71
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	351.043,59	18.539,92	0,00	0,00	369.583,51	297.459,86	28.940,66	0,00	326.400,52	43.183,01	53.583,75
6. Anzahl. u. Anl. i. Bau	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gesamtsumme	12.736.081,43	30.690,10	0,00	0,00	12.766.771,53	9.657.224,79 504.089,49	293.740,10	0,00	9.950.964,89 504.089,49	2.311.717,18	2.574.767,18

0,00

2.3 iMSB Strom

Posten des Anlagevermögens	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Abschreibungen				Restbuchwert	Restbuchwert
	Anfangs-stand	Zugang +	Abgang -	Um-buchungen +/-	Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 5 ausgew. Umbuchungen	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangeg. Wirtschaftsjahres
	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	27.120,00	0,00	0,00	0,00	27.120,00	27.120,00	0,00	0,00	27.120,00	0,00	0,00
2. moderne Messeinrichtungen	162.664,77	100.166,66	0,00	0,00	262.831,43	160.119,90	100.684,20	0,00	260.804,10	2.027,33	2.544,87
Gesamtsumme	189.784,77	100.166,66	0,00	0,00	289.951,43	187.239,90	100.684,20	0,00	287.924,10	2.027,33	2.544,87

0,00

Erfolgsübersicht

Erfolgsübersicht der Stadtwerke Dinkelsbühl für die Zeit vom 01.01.2025 bis 31.12.2025

Aufwendungen nach Bereichen nach Aufwandsarten	Betrag insgesamt	Allgemeine und gem. Betriebs- abteilungen Gemeinsamer Bereich	Versorgungsgebiete							Straßen- beleuchtung
			Strom- versorgung	Gas- versorgung	Wasser- versorgung	Wärme- versorgung	Bäder	ÖPNV		
1	EUR 2	EUR	EUR 3 58%	EUR 4 21%	EUR 5 17%	EUR 6 1%	EUR 7 2%	EUR 8 1%	EUR 9 0%	
1. Materialaufwand										
a) Aufwendungen bez. Waren	17.324.469,98	53.567,00	12.964.406,51	3.362.304,23	236.609,80	584.111,39	106.768,40	768,47	69.501,18	
b) Aufwendungen bez. Leistungen	4.808.567,68	65.158,17	2.729.015,65	660.720,09	1.022.431,67	89.723,90	166.450,55	93.347,76	46.878,06	
c) Bezug von Betriebszweigen	5.605.602,73	35.379,21	3.610.582,84	1.297.001,07	165.078,63	197.568,47	335.017,92	353,79	0,00	
2. Löhne und Gehälter	3.419.892,78	1.516.126,87	1.569.506,55	446.977,43	461.370,25	257.483,76	580.836,02	17.479,77	86.239,00	
3. Soziale Abgaben	753.557,86	583.511,00	345.833,65	98.489,45	101.660,84	56.735,38	127.984,58	3.851,59	19.002,37	
4. Aufwend. f. Altersversorgung und für Unterstützung	266.802,67	205.530,30	122.444,93	34.870,91	35.993,76	20.087,58	45.313,88	1.363,68	6.727,93	
5. Abschreibungen	1.684.353,29	392.227,01	730.658,71	292.115,46	307.860,20	122.227,45	218.749,92	3.922,27	8.819,28	
6. Zinsen u. ähnl. Aufwendungen	70,79	17,60	63,40	3,70	2,99	0,18	0,35	0,18	0,00	
7. sonstige Steuern soweit nicht unter Pos. 15 ausgewiesen	4.406,85	1.200,64	1.495,02	524,13	1.075,11	648,01	652,57	12,01	0,00	
8. Konzessions- und Wegeentg.	593.864,00	0,00	341.126,00	27.152,00	225.586,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9. Andere betriebl. Aufwendung.										
- Entschädigung WSG	25.308,50	0,00	0,00	0,00	25.308,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
- Mieten	70.272,66	35.982,51	44.499,91	8.357,33	9.342,38	359,83	7.353,40	359,83	0,00	
- Gebühren, Abgaben	197.965,07	86.033,97	65.268,35	27.063,33	19.556,05	1.043,47	80.815,75	996,34	3.221,77	
- Versicherungen	45.078,92	12.028,68	19.302,90	5.563,50	8.559,68	2.841,48	8.691,07	120,29	0,00	
- Bürobedarf	24.793,65	16.430,06	9.529,43	9.761,92	2.793,11	164,30	2.246,58	298,30	0,00	
- Post- u. Fernspreckgebühren	53.061,57	51.310,43	29.822,22	10.782,88	8.738,15	513,10	2.692,11	513,10	0,00	
- Reisespesen u. Werbekosten	31.636,65	26.345,62	15.280,46	5.911,36	4.531,02	263,46	5.386,90	263,46	0,00	
- Spenden	8.597,69	3.867,69	2.243,26	812,21	657,51	38,68	4.807,35	38,68	0,00	
- and. Dienst-/Fremdleist.	704.298,49	406.084,63	367.337,86	114.799,18	151.261,03	5.498,35	58.663,02	6.739,06	0,00	
- Verwaltungskosten	205.040,84	205.040,84	118.923,69	43.058,58	34.856,94	2.050,41	4.100,82	2.050,41	0,00	
- Sonst. Aufwendungen	266.896,58	28.638,71	191.499,54	66.132,74	5.032,84	286,49	1.287,26	2.657,71	0,00	
gesamt	1.632.950,62	871.763,14	863.707,62	292.243,04	270.637,20	13.059,55	176.044,27	14.037,16	3.221,77	
10. Aufwand 1 - 9	36.094.539,25	3.724.480,94	23.278.840,88	6.512.401,51	2.828.306,45	1.341.645,66	1.757.818,47	135.136,68	240.389,59	
Verteilung Allg. Bereich		-3.724.480,94								
	36.178.650,80									
11. Betriebserträge										
I - Umsatzerlöse	30.297.062,08	68.842,76	19.700.900,89	5.205.953,84	2.816.565,03	1.522.008,91	653.739,45	136.612,93	261.281,04	
II - Aktiv. Eigenleistungen	237.281,92	0,00	190.840,10	3.382,26	22.563,79	20.495,77	0,00	0,00	0,00	
III - Sonst.betr.Erträge	39.376,83	7.181,46	30.567,12	1.946,18	5.916,28	71,81	803,63	71,81	0,00	
a) nach der G+V Rechnung	30.573.720,83	76.024,22	19.922.308,11	5.211.282,28	2.845.045,10	1.542.576,49	654.543,07	136.684,74	261.281,04	
b) aus Lieferungen an andere Betriebszweige	5.605.602,73	0,00	3.878.148,09	1.518.855,10	57.140,31	151.459,23	0,00	0,00	0,00	
12. Betriebserträge gesamt	36.179.323,56	76.024,22	23.800.456,20	6.730.137,38	2.902.185,41	1.694.035,72	654.543,07	136.684,74	261.281,04	
Verteilung Allg. Bereich		-76.024,22								
13. Betriebs- ergebnis	Überschuß + Fehlbetrag -	84.784,31	0,00	521.615,31	217.735,86	73.878,95	352.390,06	-1.103.275,40	1.548,07	20.891,45
14. Finanzerträge		141.383,61	113.062,25	97.289,33	23.743,07	19.220,58	1.130,62	0,00	0,00	0,00
15. Steuern v.Einkommen+Ertrag		84.111,55	84.111,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16. Unternehmens- ergebnis	Jahresgew. + Jahresverl. -	142.056,37	-84.111,55	618.904,65	241.478,93	93.099,54	353.520,68	-1.103.275,40	1.548,07	20.891,45
Vorjahr		61.628,43	-120.036,83	110.917,19	345.944,20	529.582,95	351.401,61	-1.045.318,75	-14.136,06	-96.725,87

5.1 Rechtliche Grundlagen

Unternehmen	Stadtwerke Dinkelsbühl
Rechtsform	Eigenbetrieb der Stadt Dinkelsbühl gemäß Art. 88 der Bayerischen Gemeindeordnung (GO) und der Eigenbetriebsverordnung (EBV)
Betriebssatzung	vom 27.10.2011 in Kraft seit dem 01.11.2011 ersetzt durch neue Betriebssatzung vom 05.06.2020 in Kraft seit 01.07.2020
Änderungen der Betriebssatzung	keine
Stammkapital	3,1 Mio € § 1 Abs. 3 Gesellschaftsvertrag
Handelsregister	Amtsgericht Ansbach HRA 2712
Unternehmensgegenstand	Versorgung des Stadtgebiets und darüber hinaus mit Strom, Gas, Wasser, Wärme, öffentlicher Personennahverkehr sowie die Einrichtung und der Betrieb des öffentlichen Hallen- und des Freibades
Organe	Werkleitung (§ 4 Betriebssatzung) Werkausschuss (§ 5 Betriebssatzung) Stadtrat (§ 6 Betriebssatzung) Oberbürgermeister (§ 7 Betriebssatzung)
Werkleitung	Herr Andreas Karl (technischer Werkleiter seit 15.02.2010) Herr Steffen Fensterer (kaufmännischer Werkleiter seit 01.05.2019) im Kollegialprinzip

Dienstanweisung für die Werkleitung	vom 06.03.2012, am selben Tage in Kraft getreten, regelt insbesondere die Aufgabenverteilung innerhalb der Werkleitung, Vertretung der Mitglieder der Werkleitung und Zeichnungs- und Anordnungsbefugnisse. Diese wurde am 01.10.2025 aktualisiert.
Vertretungsbefugnis der Werkleitung	laufende Geschäfte (gemäß Art. 88 Abs. 3 GO) gemeinschaftliche Vertretung
Beteiligungen	Geschäftsanteil von 17.250 € am Stammkapital der Kfe Geschäftsanteil von 7.500 € am Stammkapital der KfG Kommanditeinlage von 20.000 € an der SWD Plus GmbH & Co. KG Geschäftsanteil 49.000€ am Stammkapital der Glasfasergesellschaft Dinkelsbühl GmbH
Rechtsverhältnisse mit den Abnehmern	Strom- und Gasversorgung: privatrechtlich durch Stromgrundversorgungsverordnung (StromGVV), Gasgrundversorgungsverordnung (GasGVV) und Niederspannungsanschlussverordnung (NAV) bzw. Niederdruckanschlussverordnung (NDAV) Wasserversorgung: öffentlich-rechtlich durch Wasserabgabesatzung (WAS) und Beitrags- und Gebührensatzung (BGS) Wärmeversorgung: privatrechtlich durch Einzelverträge Bäder: Für das Hallenbad besteht eine Benutzungssatzung vom 13.07.2011, für das Wörnitzfreibad eine vom 22.02.2011; für beide Bäder sind Gebührensatzungen erlassen. ÖPNV: der Busbetrieb erfolgt durch einen Privatunternehmer; Einbindung in den Verkehrsverbund Großraum Nürnberg durch Assoziierungsvertrag

Tarifänderung

Die Strompreise sind zum 01.01.2025 wegen der gesunkenen Strompreise brutto um 6,13 ct/kWh gesunken. Es bestehen dabei für Kunden verschiedene vom Jahresverbrauch abhängige typische Preismodelle, die von der Mehrzahl der Kunden gewählt werden. Im Allgemeinen Tarif wird in Kunden ohne und mit Schwachlastregelung sowie mit ¼-Stunden-Leistungsmessung unterschieden. Soweit der Preis dabei vom Jahresverbrauch abhängig ist, rechnen die Stadtwerke automatisch den günstigeren Tarif ab.

Ab 01.01.2022 wurden alle Stromtarife auf Ökostrom umgestellt.

In 2025 wurden die Arbeitspreise Gas aufgrund gesunkener Bezugskosten von 15,17 ct/kWh um 4,34 ct/kWh auf 10,83 ct/kWh gesenkt (Beispiel Erdgas Basis M).

Der Wasserpreis wurde ab 01.01.2023 auf 3,16 €/m³ erhöht.

Für die Wärmeversorgung gibt es für das Baugebiet Gaisfeld ein neues Preisblatt.

Aufgrund der gestiegenen Kosten, insbesondere im Bereich Tiefbau, wurden die Hausanschlusskosten zum 01.05.2018, 01.01.2021 und zum 28.04.2025 neu berechnet.

Die Gebührensatzung für das Hallenbad wurde mit Wirkung ab 01.08.2017, für die Saunabnutzung mit Wirkung ab 01.08.2016 geändert. Zum 01.01.2021 wurden beide Satzungen erneut geändert. Die Gebührensatzung für das Wörnitzfreibad wurde letztmals mit Wirkung ab 07.04.2017 angepasst.

5.2 Wichtige Verträge

- Stromversorgung**
- Der Strombezug erfolgt seit 2001 über die Kooperationsgesellschaft Fränkischer Elektrizitätswerke mbH, Eichstätt. Hierzu wird jährlich ein Vertrag mit entsprechender Laufzeit geschlossen.
 - Netzanschluss- und -nutzungsvertrag mit der N-ERGIE Netz GmbH, Nürnberg, vom 03.08./22.08.2006 auf unbestimmte Zeit ab 01.01.2006, letzter Nachtrag vom 05.05./13.05.2015 mit dem Rechtsnachfolger N-Ergie Netz GmbH, Nürnberg.
 - diverse Sonderabnehmerverträge
- Gasversorgung**
- Der Erdgasbezug erfolgt von der KfG mbH, Weißenburg i.Bay. Hierzu wird jährlich ein Vertrag mit entsprechender Laufzeit geschlossen.
 - Netzkopplungsvertrag mit der N-ERGIE Netz GmbH vom 23.01./18.02.2009 auf unbestimmte Zeit
 - Vertrag über die Erbringung von Dienstleistungen im Energiedatenmanagement im Rahmen des nationalen Emissionshandels vom 03.03.2021.
 - diverse Sonderabnehmerverträge
- Wasserversorgung**
- Wasserbezugsvertrag mit dem Zweckverband Rieswasserversorgung, Ellwangen
 - Wasserlieferungsverträge mit den Weiterverteilern Gemeinde Mönchsroth vom 15.10.2001 sowie Gemeinde Wilburgstetten für die Ortsteile Knittelsbach (vom 15.10.2001) und Villersbronn (vom 10.10.2000)
 - Kooperationsvertrag mit der Gemeinde Mönchsroth vom 06.05.2014 mit einer Laufzeit vom 01.03.2014 bis 31.12.2018 und anschließender jährlicher Verlängerung, falls keine Kündigung erfolgt
- Wärmeversorgung**
- Brennstoffliefervertrag mit der T + E Humuswerk GmbH, Bechhofen, vom 25.03.2003 über die Lieferung von Holzhackschnitzeln und Biomassebrennstoffen mit einer Laufzeit von fünf Jahren und einer Verlängerungsoption um jeweils fünf Jahre. Der Vertrag wurde mit Schreiben vom 11.12.2013 mit Wirkung zum 30.09.2015 gekündigt, wird aber gegenwärtig noch angewendet.

- Veräußerung des Geschäftsbetriebs der KSV, der regionalen Klärschlammverwertungs GmbH, Dinkelsbühl, an die TEA-Therm GmbH, Bechhofen, zum 01.04.2013. Die Vertragsverhandlungen der Stadtwerke mit der TEA-Therm GmbH, Bechhofen, wurden gestoppt. Der alte Vertrag läuft weiter.
- Wärmelieferungsvertrag mit Rainer Piott über die Zurverfügungstellung von Abwärme aus einer Biogasanlage in Dinkelsbühl mit einer Laufzeit bis 31.12.2027; Beginn ab Unterzeichnung am 10.12.2019

ÖPNV

- Vertrag mit dem Verkehrsunternehmen Faber Touristik GmbH & Co. KG (vormals Fa. Faber-Reisen), Dinkelsbühl, für die Durchführung des öffentlichen Personennahverkehrs vom 01.12./12.12.1995
- Assoziierungsvertrag mit der Verkehrsverbund Großraum Nürnberg GmbH vom 06.12./21.12.2006

Konzessionsverträge

- Konzessionsverträge mit der Stadt Dinkelsbühl bezüglich der Strom-, der Gas- und der Wasserversorgung, jeweils vom 09.07.2013 und mit einer Laufzeit von 20 Jahren

Verwaltung

- Dienstleistungsvereinbarung vom 19.08./26.10.2009 mit den Stadtwerken Neumarkt i.d.OPf. (SWN) für die Dauer von drei Jahren mit Verlängerung um jeweils 24 Monate, sofern er nicht fristgerecht gekündigt wird, über den Betrieb für die Software „Schleupen-CS“ sowie die Verfügbarkeit der Systeme; als Voraussetzung stellen die SWN eine dafür notwendige Serverlandschaft im eigenen Haus bereit. Nach einer Umgründung besteht die Vereinbarung mit der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH.

5.3 Technisch-wirtschaftliche Grundlagen

Die technisch-wirtschaftliche Betätigung der Stadtwerke erstreckt sich auf Strombezug, geringe Strom-Eigenerzeugung und Stromverteilung, auf Gasbezug und -verteilung (seit 2007), auf Wassergewinnung, -bezug und -verteilung, Wärmeerzeugung und -verteilung sowie den Betrieb eines Freibades und eines Hallenbades. Außerdem sind die Stadtwerke seit 1995 mit dem ÖPNV betraut.

Stromversorgung

Die Stromversorgung bezieht ihren Strom seit 2001 von der Kooperationsgesellschaft fränkischer Elektrizitätswerke mbH (kfe), Eichstätt. Auch wird Strom von Solarenergie- und Biomasseanlagen bezogen. Daneben findet in geringem Umfang Eigenerzeugung in den BHKW, durch Photovoltaikanlagen und durch Notstromaggregate statt. Das Versorgungsgebiet beschränkt sich auf das engere Stadtgebiet und verschiedene Ortsteile.

Der Fremdstrom wird an einer Übergabestation mit 20 kV Spannung bezogen und über Kabelstränge teils zum eigenen Umspannwerk und teils zu den im Außenbereich liegenden Trafostationen geleitet. 2014 wurde die Netzanschlusskapazität durch Verlegung von zusätzlichen Kabeln vom Umspannwerk (N-ERGIE Netz GmbH bzw. ab 01.01.2015 Rechtsnachfolger MDN Main-Donau-Netzgesellschaft mbH) zur Trafostation I auf 16 MVA verstärkt, die im November 2016 in Betrieb genommen wurde. Außerdem wurden die letzten 20 kV-Freileitungen zurückgebaut.

Gasversorgung

Der Gasbezug erfolgt seit dem 01.10.2011 von der KfG Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH, Weißenburg in Bayern. Versorgungsgebiet sind das Stadtgebiet von Dinkelsbühl sowie einige Ortsteile. Im Jahr 2020 wurde das Leitungsnetz um 2,6 km, im Jahr 2021 um 1,1 km und im Jahr 2022 um 0,2 km erweitert. Durch eine neue Leitung westlich der Altstadt wurden eine Kapazitätsverstärkung sowie Versorgungssicherheit für große Teile des Versorgungsgebietes geschaffen.

Das Gaswerk bezieht das Erdgas über die Übergabestation an der Dürrwanger Straße. Die Netzkapazität beträgt 10.000 m³/h.

Wasserversorgung

Die Aufgaben der Wasserversorgung bestehen in der Gewinnung und Verteilung von Wasser. Der Wasserbedarf wird überwiegend durch Förderung aus eigenen Brunnen gedeckt. Daneben besteht ein Bezugsvertrag mit der Württembergischen Riesgruppe. Versorgungsgebiete sind das engere Stadtgebiet sowie nahezu alle angeschlossenen Stadtteile.

Die Sicherung der Wasserversorgung wird auskunftsgemäß durch die Ausweisung des WSG Beckenberg erreicht. Das Wasserrechtsverfahren hierzu wurde beim Landratsamt Ansbach 2014 beantragt, ist aber noch nicht abgeschlossen.

Geologisch bedingtes Vorkommen von Uran im Trinkwasser wird durch den Bau einer neuen Aufbereitungsanlage entfernt werden. Der Bau hat in 2020 begonnen und wurde im Jahr 2021 zum Großteil abgeschlossen. Im Jahr 2022 wurde die Anlage eingeweiht und in Betrieb genommen.

**Planwerke/
Eichgesetz**

Netzpläne für die Versorgungsbereiche sind vorhanden und werden zeitnah fortgeschrieben. Zum Prüfungszeitpunkt war das Gasnetz auskunftsgemäß weitestgehend digital erfasst, für die übrigen Versorgungsnetze ist die Digitalisierung erst zu rd. 95 % (Wasser) bzw. 60 % (Strom) abgeschlossen. Die Zusammenarbeit mit den Stadtwerken Crailsheim wurde zum 01.10.2022 gekündigt.

Den Erfordernissen des Eichgesetzes für die Zählerauswechslung wurde entsprochen.

Wärmeversorgung

Beginnend im Herbst 2003 wurden sukzessive diverse öffentliche Gebäude an das neu errichtete Biomasseheizwerk am Südring angeschlossen und von dort mit Wärme versorgt.

Im Heizwerk wurde in eine zusätzliche Wärmeerzeugung angeschlossen. Wärme wird aus einem externen Satelliten BiogasBHKW abgenommen.

Im Hallenbad befindet sich ein BHKW, welches das Bad, einen Kindergarten, 32 Einheiten einer Wohnanlage und ein Gerätehaus der Feuerwehr mit Wärme beliefert. Daneben wird ein Gasheizungskessel betrieben, der aufgrund der technischen Verknüpfung dem BHKW zugeordnet ist.

Im September 2007 wurde mit dem Auf- und Ausbau eines Wärmenetzes im Industriegebiet Waldeck begonnen. Die ersten Kunden

werden durch Wärmebezug über die KSV seit September 2008 versorgt. Zum 01.04.2013 wurde der Geschäftsbetrieb der KSV, der regionalen Klärschlammverwertungs GmbH, Dinkelsbühl, an die TEA-Therm GmbH, Bechhofen, verkauft. Seither ist dieses Unternehmen der Wärmelieferant. Die Verhandlungen zu den vertraglichen Grundlagen hierzu wurden gestoppt. Basis ist weiterhin der alte Liefervertrag.

Nachdem sukzessive seit 2012 die Versorgung u.a. von diversen Unternehmen, Hotels und Dienstleistungszentren aufgebaut wurde, wurden 2019 zwei Schulungsgebäude angeschlossen.

In 2020 wurde mit der Erschließung eines Baugebietes begonnen. Im ersten Bauabschnitt werden rd. 45 Gebäude angeschlossen. In 2022 gingen die ersten Gebäude ans Netz. In 2024 wurde das Gaisfeld erweitert und neue Gebäude kamen hinzu. Außerdem wurde in 2025 die Ellwanger Straße mit Fernwärme erschlossen.

Bäderbetrieb

Das Hallenbad und das Wörnitz-Strandbad werden seit 1988 im steuerlichen Querverbund von den Stadtwerken geführt. 2017 wurde der Saunabereich modernisiert und um ca. 1.000 m² erweitert.

ÖPNV

Im Dezember 1995 wurden die Stadtwerke mit dem ÖPNV betraut. Der öffentliche Personennahverkehr wird über einen Subunternehmer abgewickelt. Derzeit werden sechs Stadtbuslinien bedient.

Straßenbeleuchtung

Zum 01.07.2004 gingen aufgrund des Stadtratsbeschlusses vom 30.06.2004 die Straßenbeleuchtungsanlagen für das engere Stadtgebiet sowie für die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißling, Hardhof und Oberhard und zum 31.12.2006 für die Ortsteile Karlsholz, Sinbronn, Botzenweiler und Weiherhaus in das Sonderbetriebsvermögen der Stadtwerke Dinkelsbühl über und werden hier als eigene Sparte betrieben.

	Erfolgsplan 2026	Erfolgsrechnung Ist 30.06.2026 lt. GuV 2026	+/-
1. Umsatzerlöse			
a) Umsatzerlöse Strom	10.097.350,00	9.925.681,78	-171.668,22
b) Umsatzerlöse Gas	2.835.500,00	2.900.595,36	65.095,36
c) Umsatzerlöse Wasser	1.335.550,00	1.321.824,41	-13.725,59
d) Umsatzerlöse sonstige - Nebengeschäfte	260.500,00	766.844,18	506.344,18
e) Umsatzerlöse Wärme	746.750,00	941.320,26	194.570,26
f) Umsatzerlöse Bäder	309.000,00	298.012,90	-10.987,10
g) Umsatzerlöse ÖPNV	65.000,00	66.663,96	1.663,96
h) Umsatzerlöse Auflösung Ertragszuschüsse	0,00	0,00	0,00
i) Energiesteuer	557.125,00	557.125,00	0,00
j) Straßenbeleuchtung	150.000,00	138.359,83	-11.640,17
k) Umsatzerlöse Sonstige	70.750,00	84.571,99	13.821,99
2. Andere aktivierte Eigenleistungen	115.000,00	133.443,22	18.443,22
3. Sonst. betriebl. Erträge	12.500,00	4.705,12	-7.794,88
4. Finanzerträge	37.350,00	57.271,85	19.921,85
5. Materialaufwand			
a) Aufwendungen für Roh-, Hilfs-, und Betriebsstoffe sowie für bezogene Waren	9.207.200,00	8.618.822,84	-588.377,16
b) Fremdleistung	2.671.400,00	3.793.256,55	1.121.856,55
6. Personalaufwand			
a) Löhne und Gehälter	1.814.250,00	1.858.220,11	43.970,11
b) soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	520.850,00	541.812,23	20.962,23
7. Abschreibungen	822.500,00	807.546,67	-14.953,33
auf immaterielle Vermögensgegenstände und Sachanlagen			
8. Sonstige betriebliche Aufwendungen			
a) Entschädigungen	12.500,00	12.654,25	154,25
b) Mieten	27.450,00	25.364,96	-2.085,04
c) Gebühren, Abgaben, Beiträge	95.950,00	136.933,20	40.983,20
d) Versicherungen	23.050,00	23.320,29	270,29
e) Bürobedarf, Drucksachen	12.900,00	14.456,11	1.556,11
f) Postkosten, Fracht, Fernspreckgebühren	31.550,00	25.695,46	-5.854,54
g) Reisespesen, Werbekosten	17.750,00	3.174,21	-14.575,79
h) Verwaltungskosten, Spenden	120.000,00	104.870,42	-15.129,58
i) Dienst-/ Fremdleistungen	342.250,00	346.559,37	4.309,37
j) Sonstige Aufwendungen	19.550,00	13.538,47	-6.011,53
k) Konzessionsabgabe	285.000,00	296.932,00	11.932,00
l) Energiesteuer	557.125,00	557.125,00	0,00
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0,00	0,00	0,00
10. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	11.100,00	16.137,72	5.037,72
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	3.200,00	4.841,32	1.641,32
12. Ergebnis nach Steuern	7.900,00	11.296,41	3.396,41
13. Sonstige Steuern	4.500,00	2.629,56	-1.870,44
Jahresgewinn +	3.400,00	8.666,85	5.266,85
Jahresverlust -			

Dinkelsbühl, den 10.07.2026

Stadtwerke Dinkelsbühl

Karl Fensterer
techn. Werkleiter kaufm. Werkleiter

Soll/Ist Vergleich Investitionen zum 30.06.2026

	Wirtschaftsplan 31.12.2026	Investitionen IST 30.06.2026 lt. Bilanz 2026	+/-
Strom	3.735.000	838.266	2.896.734
Gas	120.000	35.101	84.899
Wasser	1.260.000	299.878	960.122
Wärme	1.650.000	141.929	1.508.071
Bäder	525.000	9.942	515.058
ÖPNV	10.000	0	10.000
Gemeinsame Anlagen	410.000	72.011	337.989
Straßenbeleuchtung	10.000	0	10.000
	7.720.000	1.397.127	6.322.873