



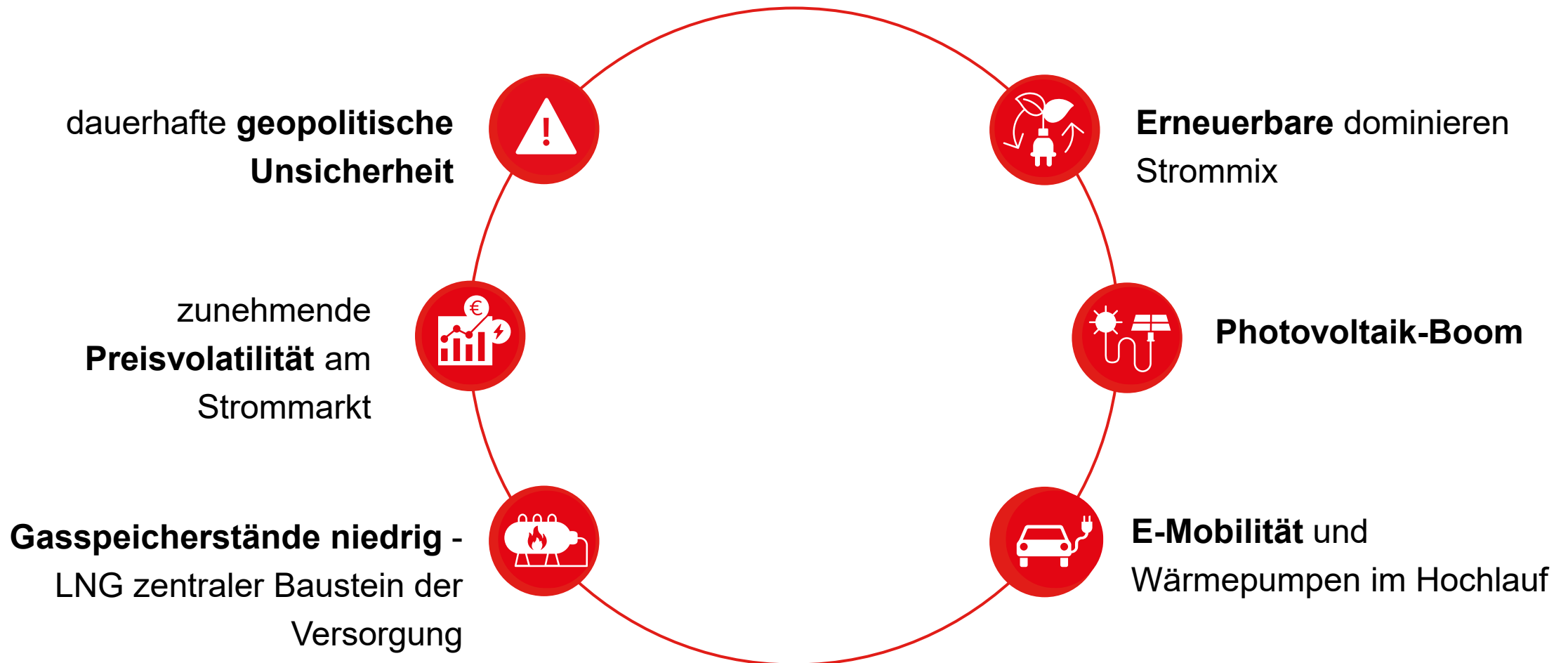
HERZLICH WILLKOMMEN ZUR BILANZPRESSEKONFERENZ

E-Werk Mittelbaden

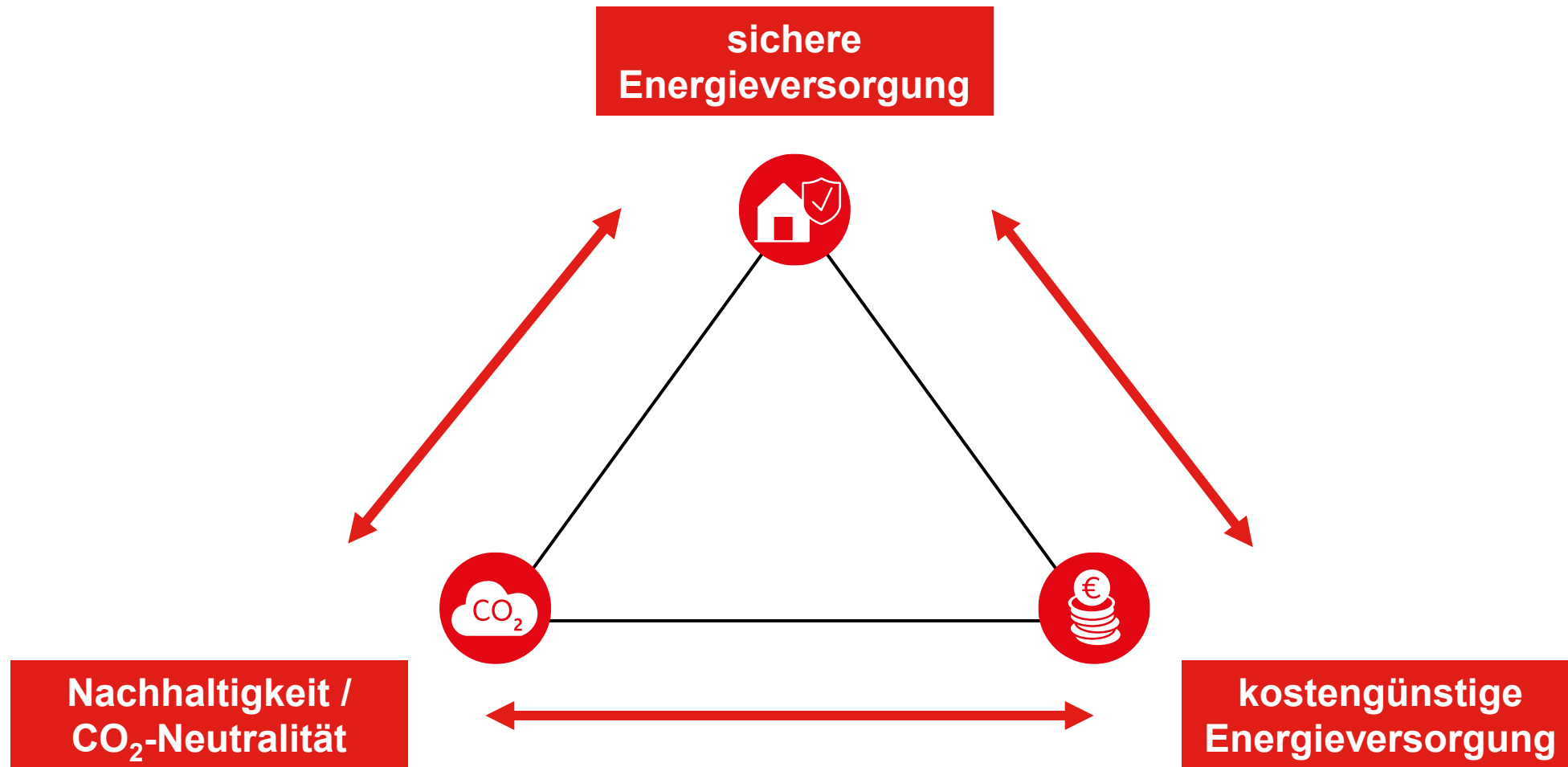
19.06.2026

2025 – DAS JAHR IM RÜCKSPIEGEL

Energiepolitische „Schlagzeilen“

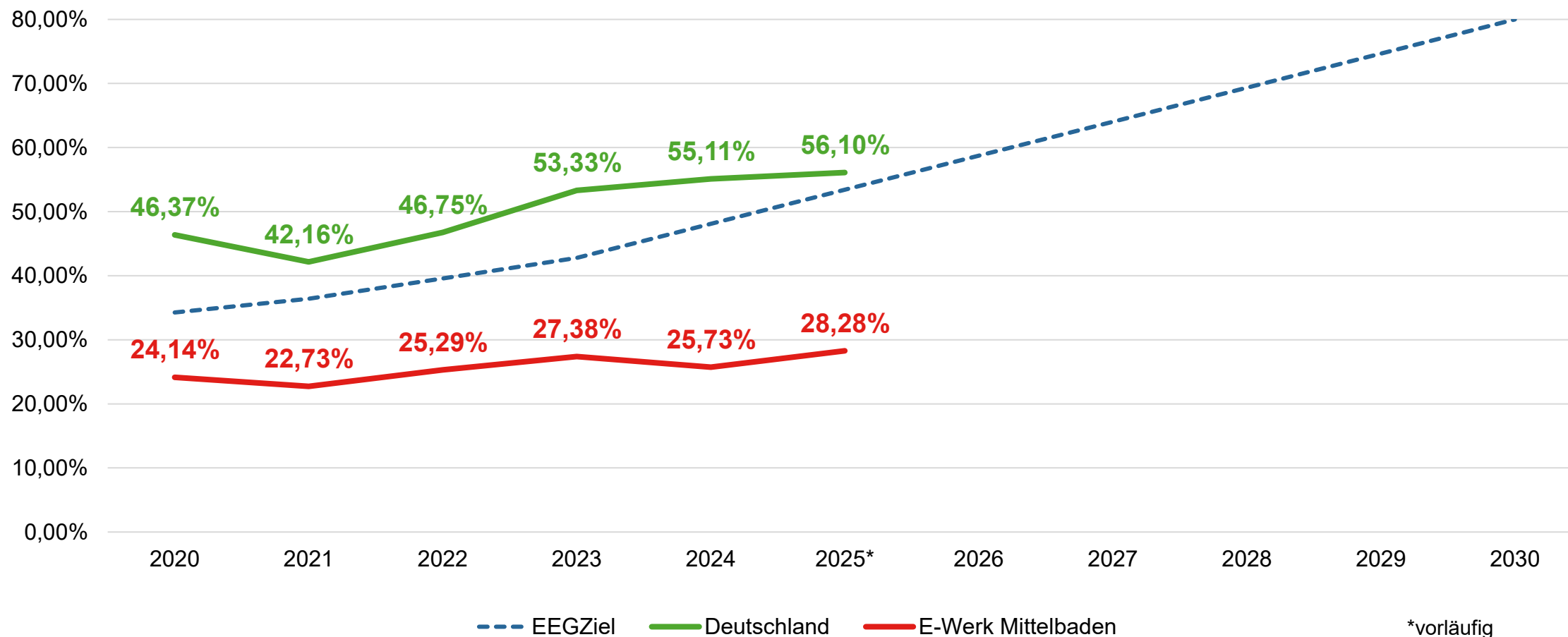


DAS ENERGIEPOLITISCHE DREIECK



EEG-QUOTE IN MITTELBADEN HAT NACHHOLBEDARF

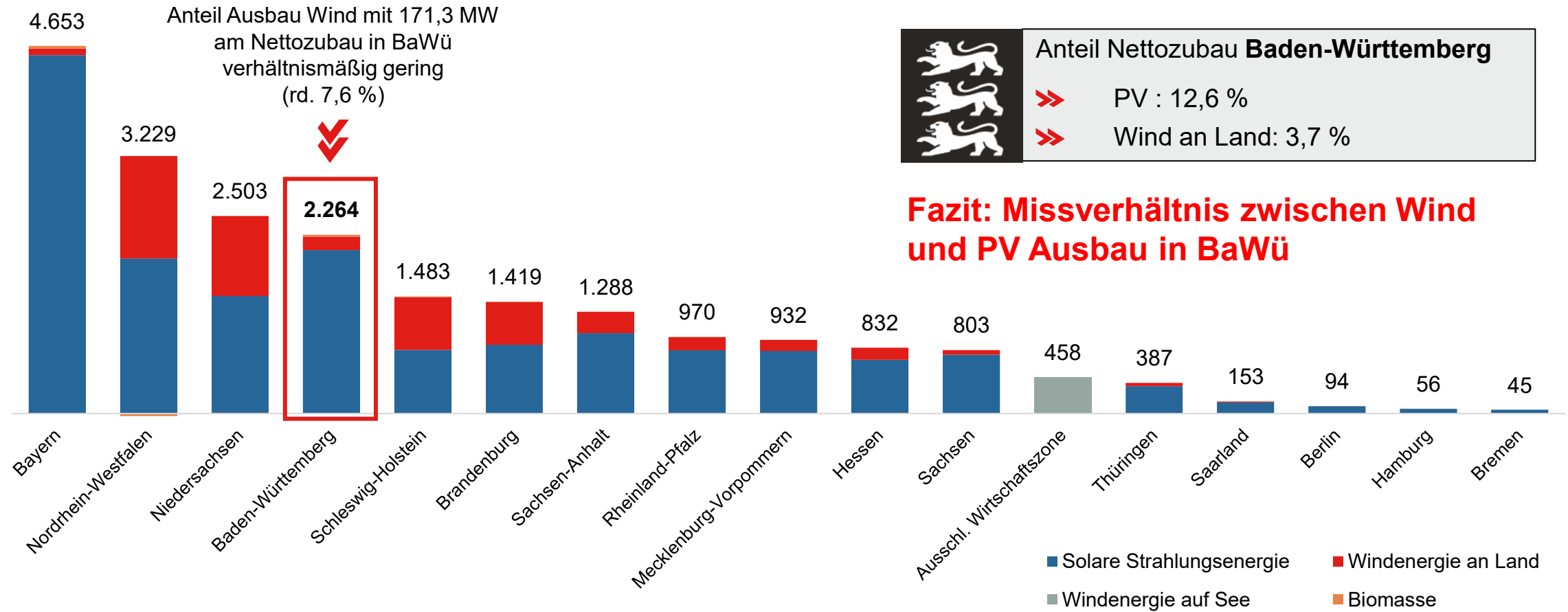
2025 - EEG-Quote in % am Bruttostromverbrauch



Quelle: Daten Deutschland BDEW, Stand 03.2026

PV-AUSBAU DOMINIERT ERNEUERBAREN ENERGIEAUSBAU

Nettozubau der Bruttoleistung (in MW) im Jahr 2025 nach Bundesland

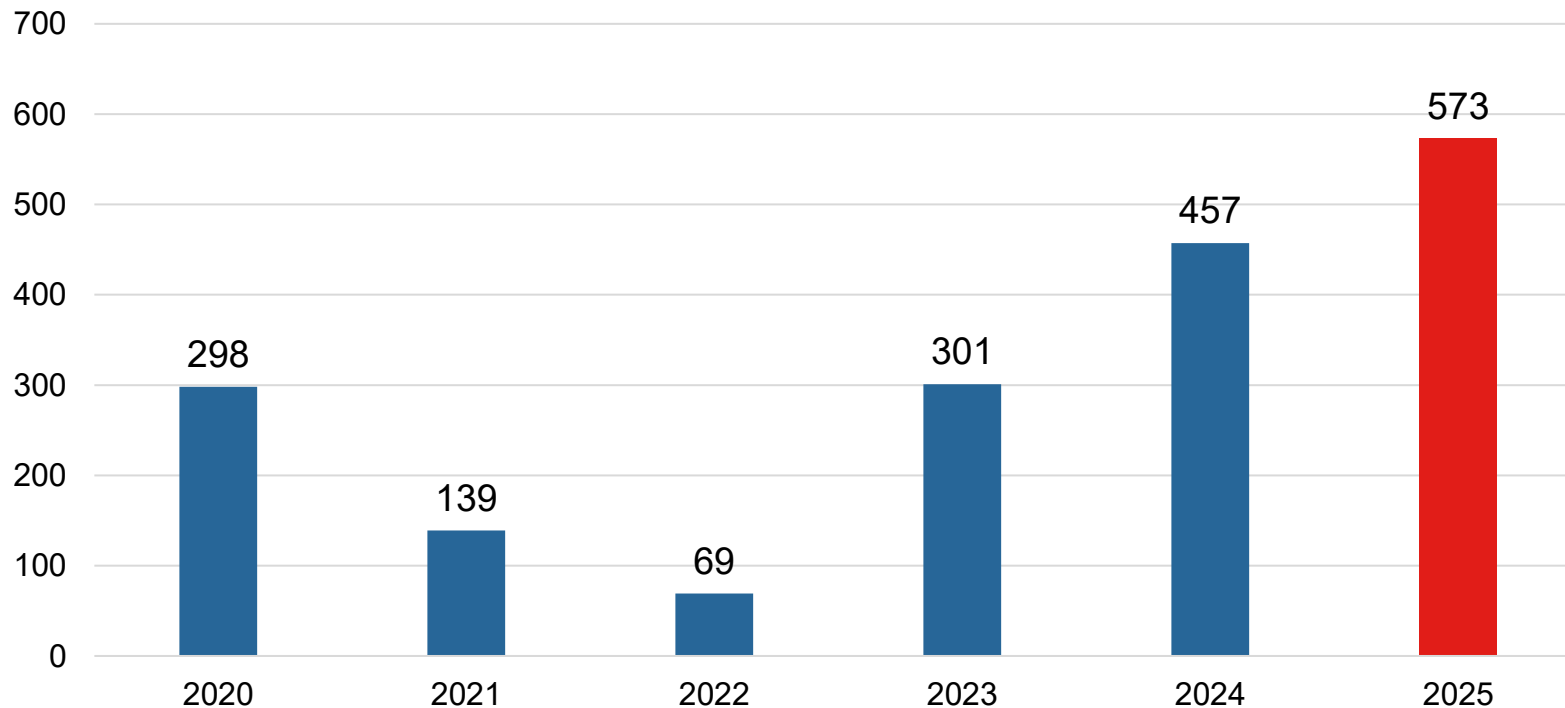


Quelle: Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur; Datenstand: 13.01.2026. Der Nettozubau aggregiert die Inbetriebnahmen abzgl. der endgültigen Stilllegungen im Auswertungszeitraum

NEGATIVE BÖRSENPREISE NEHMEN STARK ZU

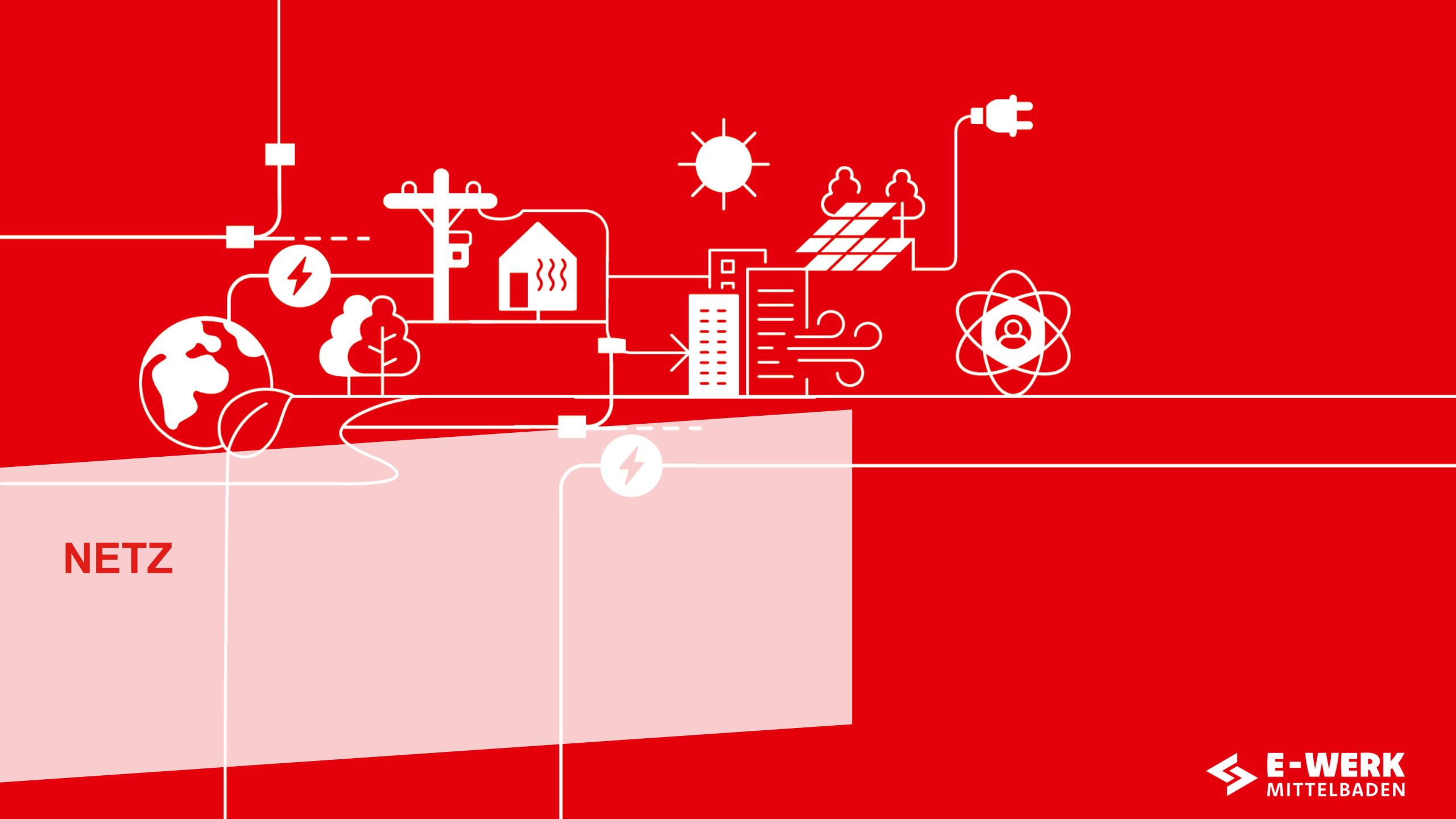
In den Jahren 2020 bis 2025

Anzahl Stunden
mit negativen
Strompreisen



Datenquelle: SMARD, Großhandelspreise Deutschland, Auflösung Stunde

- Rekordjahr mit insgesamt **573 negativen Stunden** → Zunahme um mehr als 25 % ggü. Vorjahr
- 2025 war ein unterdurchschnittliches Jahr von Erneuerbaren in Relation zur installierten Leistung
- bis zum **30.04.2026** bereits **165 Stunden** (Vergleichszeitraum 2025: 119 Stunden)
- Für 2026 werden **700 - 900** negative Stunden erwartet



NETZ

SPITZENWERT 2025 BEI VERFÜGBARKEIT IM E-WERK NETZE GEBIET

Deutliche Verbesserung der Versorgungssicherheit seit 2023

System Average Interruption Duration Index

» SAIDI 2025 = **8,85 min**



» SAIDI 2024 = 12,64 min
(BW 12,8 min)

» SAIDI 2023 = 22,68 min
(BW 14,7 min)

Vergleichswerte 2025 derzeit noch nicht veröffentlicht (BNetzA)

Gründe:

- » **keine** extremen Einzelereignisse
- » wenig Störungen und **konsequente Erneuerung** der Leitungen
- » seit 2024 vertragliche Tiefbau Rahmenvertragspartner zur **Entstörung 24h / 365 Tage**
- » fortschreitende **Digitalisierung**



TOP INVESTITIONEN 2025 - EIN AUSZUG

Projekt	Volumen
Erweiterung Umspannanlage Freistett	10,0 Mio. €
Verkabelung Maisach/ Lierbach	3,6 Mio. €
Verkabelungsmaßnahme Schutterzell	1,5 Mio. €
Netzanschluss eines Industriebetriebs in Fautenbach	1,4 Mio. €
Verstärkung Mittelspannungsnetz Lahr-Reichenbach	350,0 T€

ERNEUERUNG DER NETZLEITSTELLE

Grundlage für eine dauerhaft sichere und stabile Stromversorgung in der Region

»» **Moderne und zukunftssichere Leitstelle:**

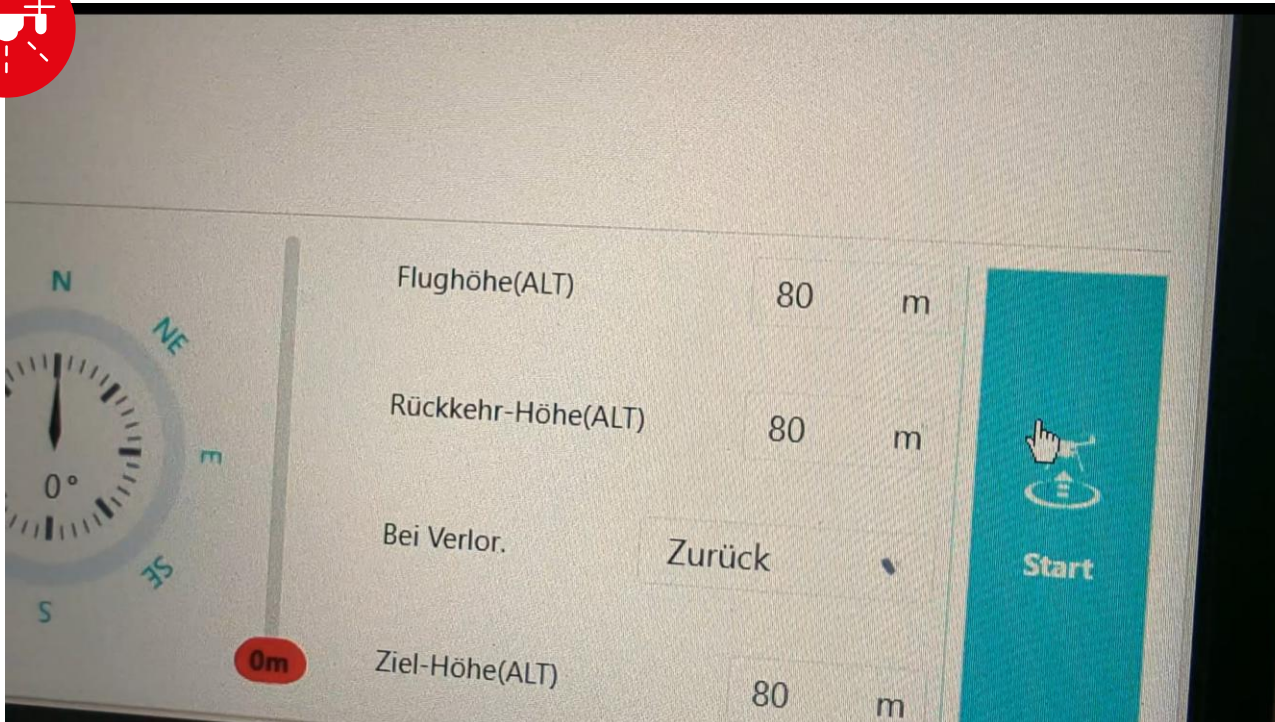
- Moderne Leitstellenarbeitsplätze für Netzführung
- Zusätzliche Kapazitäten für Datenverarbeitung
- Erweiterte Büro- und Besprechungsflächen
- Krisenraum für 12 Personen
- Ausgerichtet auf steigende Anforderungen der Energiewende & Sicherheitsstandards
- Modernisierung des Netzleitsystems für höchste IT-Sicherheitsstandards

»» **Hohe Betriebssicherheit und Reaktionsfähigkeit:**

- Permanente Netzüberwachung in Echtzeit
- Schnelle Reaktion bei Störungen und Krisen
- Kontrollierter Zutritt & Besuchermanagement
- Technische Einbruchsicherung mit Meldeanlage
- Physischer Objektschutz (Metalltüren mit RC3-Schutz)

WIR SETZEN UNS AN DIE SPITZE VON NETZINNOVATIONEN

Drohnen



- » schnellere Fehlerlokalisierung
- » verkürzte Suchzeiten
- » effizientere Einsatzplanung
- » spürbare Reduzierung von Netzausfallzeiten



Ein echter Mehrwert für unsere Kundinnen und Kunden!

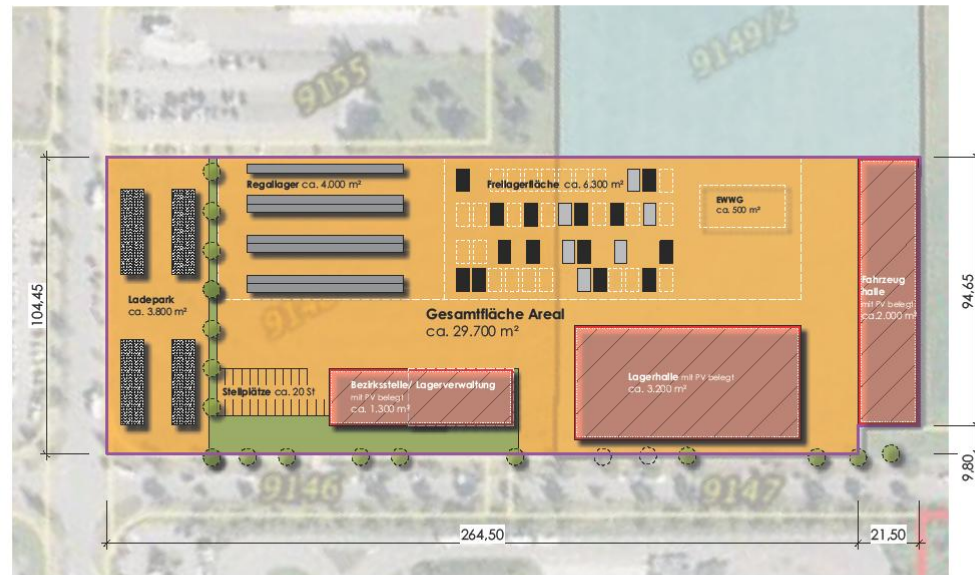
ENERGIEWENDE BENÖTIGT KAPAZITÄT UND EFFIZIENZ

Logistikstandort Lahr

» Baukosten: ca. 17 Mio. €

VORENTWURFSPLANUNG Logistikzentrum Lahr
E-Werk Netze GmbH
Anlage 2 zum Kaufvertrag vom xx.xx.xxxx

M 1:1000



PLANVERFASSTER
ELEKTRISITÄTSWERK MITTELBADEN AG & CO KG
STEFAN FRICK, ARCHITEKT DIPL-ING (FH)
LOTZBECKSTRASSE 45
77933 LAHR
STAND: 26.03.2026





VERTRIEB - HANDEL - IT

VERTRIEB 2025 – MARKTPPOSITION AUSGEBAUT



↗ **132.469**
aktive Stromverträge
(Vorjahr: 131.542)

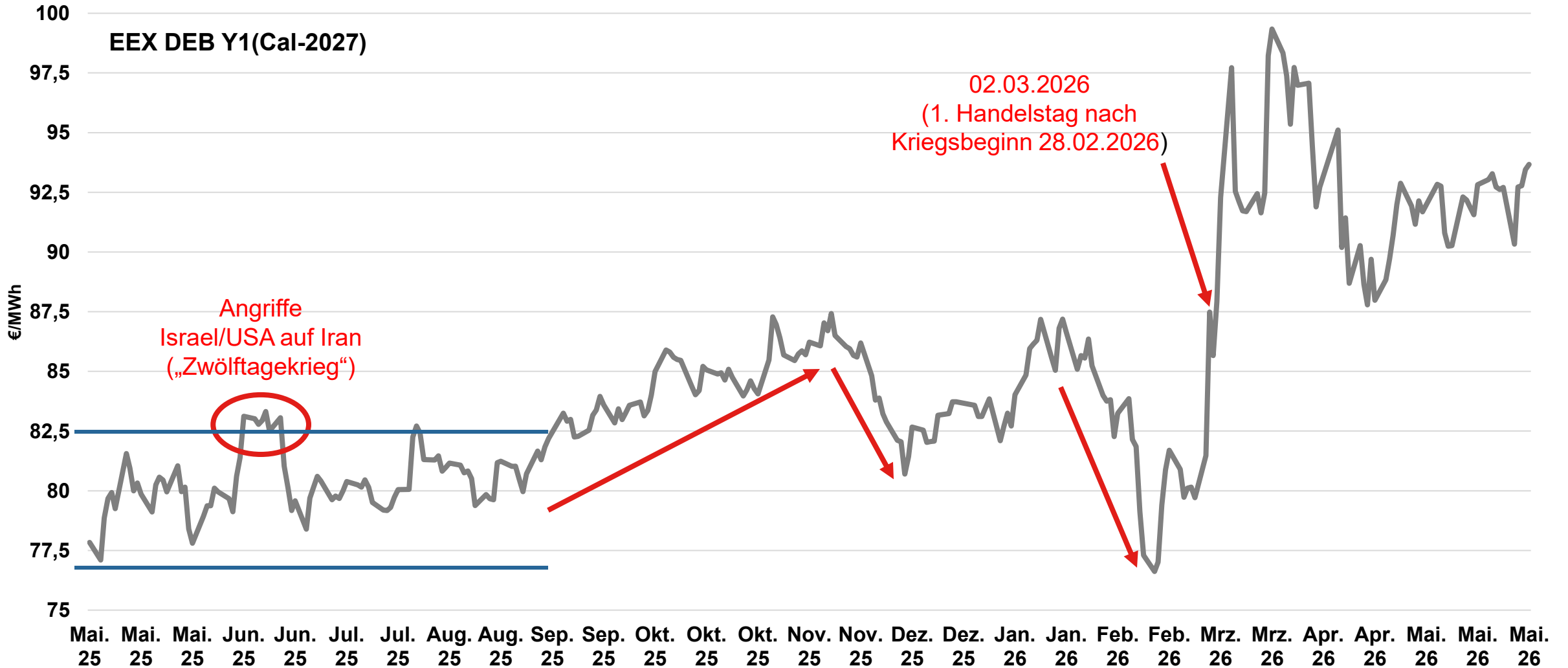


➔ **Marktanteile
konnten
gehalten werden**
Marktanteil im EWN-
Netzgebiet



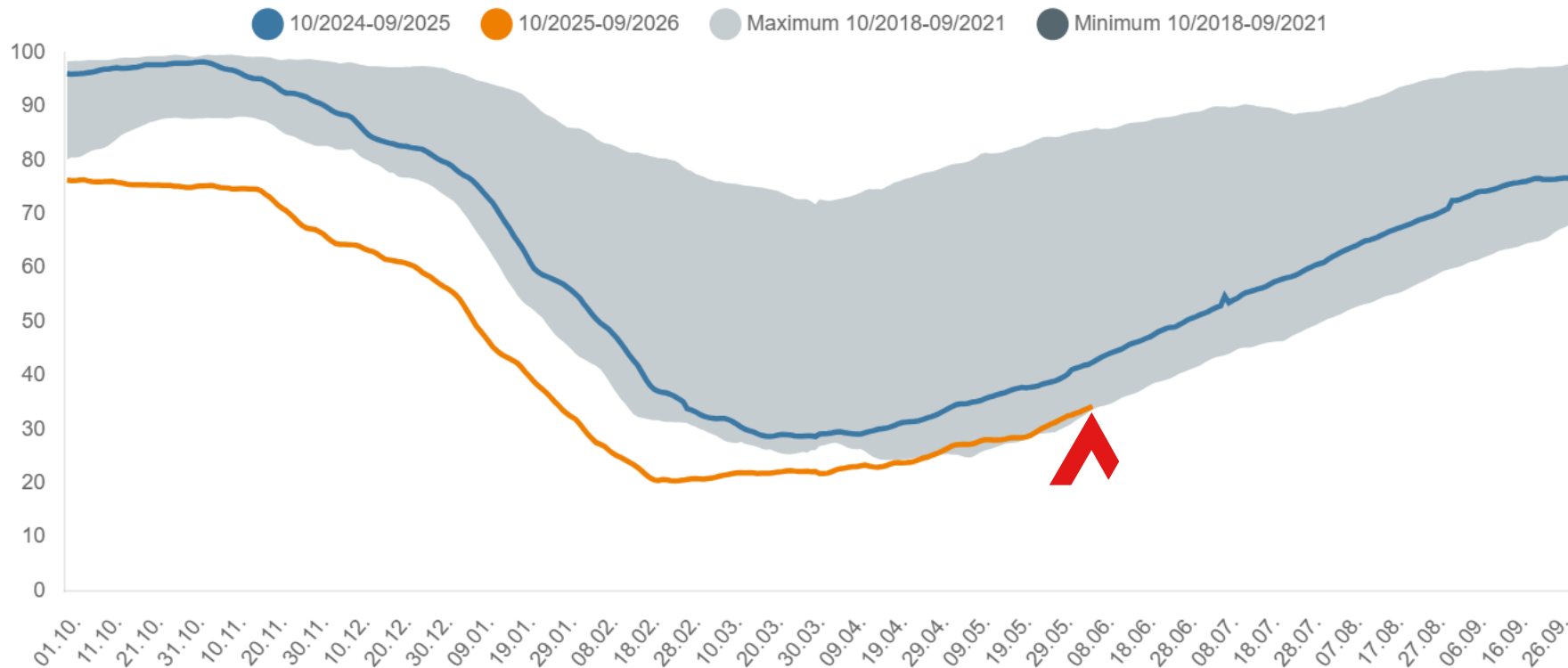
↗ **1.297 Mio. kWh**
Vertriebsmenge
Elektrizitätswerk Mittelbaden
AG & Co. KG
(+ 4,0 %)

MÄRKTE UND DIE GEOPOLITISCHEN VERWERFUNGEN



KRITISCHE SITUATION BEI DEN GASSPEICHERSTÄNDEN IN DEUTSCHLAND

Verlauf der Speicherfüllstände in Prozent



- » Füllstand deutlich unter der Norm von 55 % aktuell ca. **34 %**
- » aktuell zu geringe Einspeicherungsdynamik mit 0,3 % / Tag
- » Hohe kurzfristige Preise hemmen die Einspeicherung Sommer ist teurer als Winter.

Quelle: AGSI+, Bundesnetzagentur
Letzte Aktualisierung 08.06.2026, 09:07

STRAßENBELEUCHTUNG

Wir betreuen:

- » 43 Kommunen
Betriebsführung und Wartung
- » 10 Kommunen
nur Betriebsführung

Umbau auf effiziente LED

- » 2025 / 2026:
930 Leuchten umgebaut
- » ab Mitte 2026 nochmals rd.
1.100 Umbauten geplant



- Wir **unterstützen** derzeit einige Kommunen bei neuen **Förderanträgen**.
- Weiterhin stehen einige **Ausschreibungen** zum **Umbau in LED** an.

RECHENZENTRUM LAHR

Es geht sichtbar voran - und wird gesehen.



Frau Marion Gentges, jetzige Landwirtschaftsministerin von Baden-Württemberg, besichtigt im Januar 2026 die Baustelle.



Richtfest 12. Mai 2026

- » Platz für ca. 230 Racks (Schränke)
- » Investitionssumme rd. 16 Mio. €
- » sichere, stabile sowie energieeffiziente Rundumversorgung
- » volle Souveränität über Ihre Daten und IT-Anwendungen



BATTERIESPEICHER

Aktueller Netzenspass erfordert ein netzdienliches Betriebsmodell



- » Wirtschaftlichkeit von Großbatteriespeichern ergibt sich aus der Teilnahme am Spotmarkt.
- » Dieses Betriebsmodell belastet das Netz jedoch zusätzlich.
- » Aktuell fehlen Erlösmodelle, um Batteriespeicher wirtschaftlich und **netzdienlich** zu betreiben.

Lösungsansatz:

- » Flexible Netzanschlussbedingungen (FCA) und dynamische Netzentgelte bieten eine Lösung.
- » derzeit in Deutschland nur in wenigen Regionen, teilweise nur als Pilot, umgesetzt

Aktivitäten beim E-Werk:

- » Pilotprojekte in unserer Region sind in Prüfung



PERSONAL

ENERGIEWENDE ERFORDERT MOTIVIERTE MITARBEITENDE 2025 IN ZAHLEN



562

Mitarbeitende

(Vorjahr: 490)

davon:



44

Auszubildende

(Vorjahr: 36)



MODERNSTES AUSBILDUNGSZENTRUM & ARBEITSUMGEBUNG

Unser modernes Verwaltungs- und Ausbildungszentrum



- » moderne Lernräume für die aktuell 33 gewerblichen Auszubildenden
- » Interaktion fördert die Entwicklung von Wissen und Fähigkeiten
- » moderne Unternehmenskultur mit dem Konzept „New Work“
- » Auf insgesamt 360 qm finden sich die Bezirksstelle, Arbeitsbereiche für Monteure, Mitarbeitende im Netzbereich und Stationsbau sowie Auszubildende.



ERZEUGUNG / FERNWÄRME

ERZEUGUNG & ENERGIEWENDE



Erneuerbare Energien bleiben zentral

- Ausbau Windenergie essentiell für den Süden
- Wettbewerbsverzerrungen bei EEG-Ausschreibungen müssen eliminiert werden
- Redispatch-Vorbehalt vs. Südquote



Ausbau mit Maß und Vernunft

- Erneuerbare dort ausbauen, wo Bedarf ist
- Speicher sind wichtig, müssen jedoch netzdienlich werden

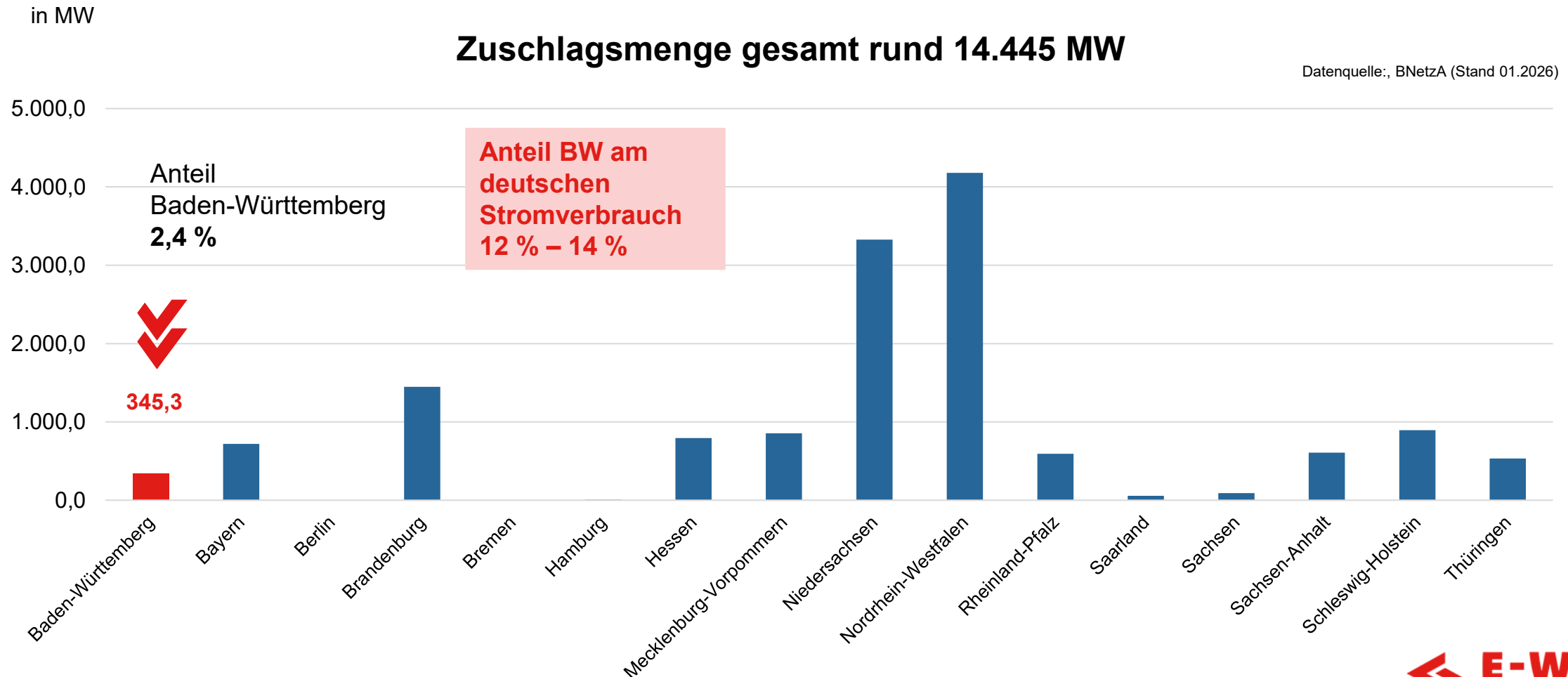
GENEHMIGUNGEN ERTEILT FÜR UNSERE B500-PROJEKTE



- » Genehmigungen erteilt für Lauf, Ottersweier
- » Genehmigung Busterkopf Ende April 2026 erteilt
- » Trotz hohem Strombedarf in Baden-Württemberg haben nur 4 WEA einen Zuschlag erhalten.

ZUSCHLAGSMENGEN FÜR WINDENERGIEANLAGEN AN LAND

nach EEG-Ausschreibungen Gesamtjahr 2025 – was wird „demnächst“ gebaut



IMPRESSIONEN BAU PS III ANLIEFERUNG WINDFLÜGEL



INBETRIEBNAHME PRECHTALER SCHANZE III



»» Trotz Kranunfall am 28. August 2025 und letzter Flügelmontage an der WEA 9 am 29. November 2025 konnte die **Inbetriebnahme erfolgreich am 27. Februar 2026** stattfinden.



VORAUSSETZUNGEN FÜR DEN WEITEREN AUSBAU DER WINDENERGIE IM SÜDEN

- » Weiterer Ausbau der Windkraft ist **abhängig von den Regelungen im neuen EEG**.
- » **Windkraft stärker im Süden auszubauen** (geringere Gesamtsystemkosten) wäre volkswirtschaftlich sinnvoll.
- » Im **Referentenentwurf** sind entsprechende **Ansätze zu erkennen**.
- » Mögliche **Sonderausschreibungskontingente für Windkraft** in den südlichen Bundesländern (BDEW-Forderung)?
- » EEG-Referentenentwurf sieht einen weiteren Förder-Schwerpunkt auf **PV-Freiflächenanlagen** vor - sinnvoll?

WINDKRAFTAUSBAU - WIE KANN ES WEITERGEHEN FÜR UNS?

- » Durch die **weit fortgeschrittenen Genehmigungsverfahren** könnten wir von Sonderausschreibungskontingenten im Süden **stark profitieren**.
- » Wir **entwickeln unsere Projekte konsequent weiter**, damit die Region **nicht wirtschaftlich abgehängt** wird.
- » Langfristig droht ohne Ausbau der Windkraft in der Region, dass die **energieintensive Industrie abwandert**.
- » Zusätzliche **Erzeugung im Winter** senkt tendenziell die Risiken aus dem Netzenspass.
- » Durch die Zunahme der nicht vergüteten negativen Börsenpreisstunden muss vermehrt über **Speicher** an den Anlagen nachgedacht werden.
- » Durch die **Nutzung des Hafens in Kehl** für Schiffstransporte können die Logistikkosten begrenzt und die Belastung der Autobahnen minimiert werden.

FERNWÄRMEAUSBAU

Starke Kooperationen



Fernwärmeausbau in **OFFENBURG**

- » in Kooperation mit der Stadt
Offenburg
- » Fernwärme Offenburg GmbH
& Co. KG



Fernwärmeausbau in **LAHR**

- » in Kooperation mit der
Stadt Lahr und badenova



Fernwärmeausbau in **ETTENHEIM**

- » in Kooperation mit der Stadt
Ettenheim

HERAUSFORDERUNGEN FÜR DIE FERNWÄRME

» **Bedeutung** der Fernwärme für die Erreichung der Klimaschutzziele und Stabilisierung der Stromnetze wird **politisch** nicht ausreichend erkannt.

» Durch **Fehler** im **Gesetzgebungsverfahren** finden 2026 **keine Neuausschreibungen** für **Blockheizkraftwerke** statt.

» Gebäudemodernisierungsgesetz **verschlechtert** die Rahmenbedingungen für den Fernwärmeausbau.

» Fernwärme erfordert **hohe Anfangsinvestitionen** für Erzeugungsanlagen und Netzausbau.



JAHRESABSCHLUSS 2025

E-WERK MITTELBADEN KONZERN 2025 IN ZAHLEN



↗ **565,5 Mio. €**
Konzernumsatz
(+ 1,9 %)



↘ **18,5 Mio. €**
Jahresüberschuss
(- 34,8 %)

↗ **457,7 Mio. €**
Bilanzsumme
(+ 11,1 %)

↗ **82,7 Mio. €**
Investitionen
(+ 40,2 %)



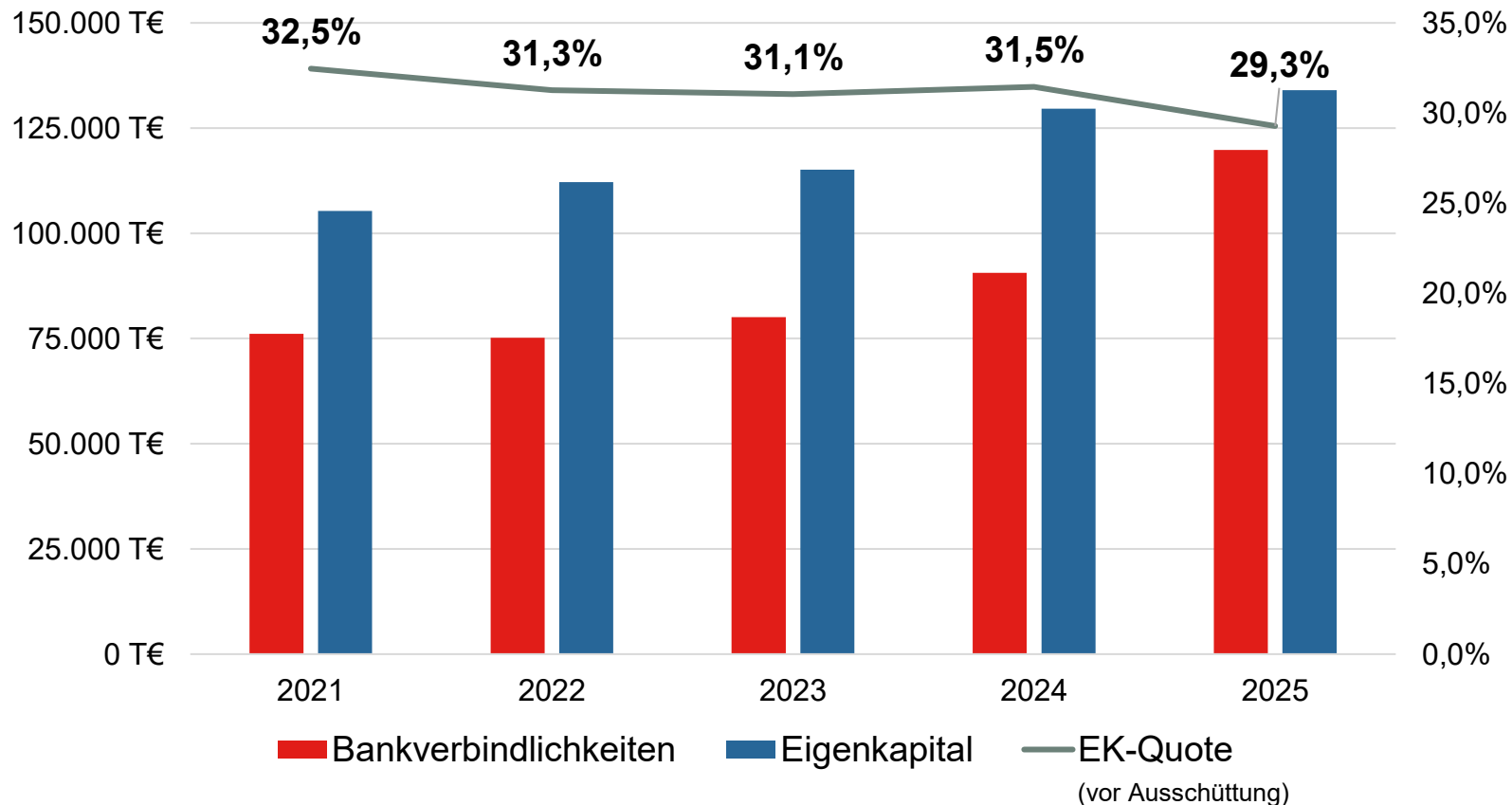
↘ **78,7 Mio. kWh**
Stromerzeugung
durch Anlagen
des E-Werks Mittelbaden
(-13,1 %)
= windschwaches Jahr



↘ **2.336 Mio. kWh**
Stromabsatz im Netzgebiet
(-2,9 %)
= wirtschaftliche Schwäche

ENTWICKLUNG EIGENKAPITAL-QUOTE

E-Werk Mittelbaden KONZERN



» Bankverbindlichkeiten + **32,2 %** ggü. Vorjahr

» EK-Quote sinkt um **2,2%**

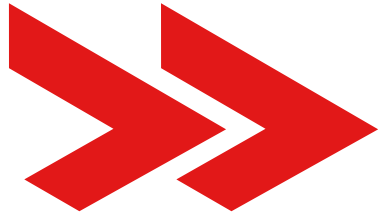
FAZIT:

» Entwicklung der Verschuldung erfordert **klare Priorisierung** der Projekte.

» Vorgegebene Klimaschutzziele können ohne **zusätzliche Finanzierungsquellen / staatliche Unterstützung** wohl nicht erreicht werden.

EINE STARKE PARTNERSCHAFT, DIE SICH AUSZAHLT

Jahresabschluss 2025 / E-Werk Mittelbaden Konzern



Ertrag für die Region rd. **29 Mio. €**

»» Gewinnausschüttung	9.800 T€
»» Konzessionsabgaben	14.728 T€
»» Gewerbesteuer	4.132 T€
»» Spenden / Sponsoring	268 T€

GEMEINSAM VIEL ERREICHT

Spenden und Sponsoring

- » Wir fördern die Region durch **Spenden und Sponsoring-Aktivitäten**
- » Wir stellen Mitarbeiter für **Feuerwehr und THW-Einsätze** frei
- » In 2025 haben wir insgesamt **166 Vereine und Einrichtungen** unterstützt.
- » Spende von vier Defibrillatoren und Verbandsmaterial an die **Ukraine** im Februar 2025.





VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

e-werk-mittelbaden.de