

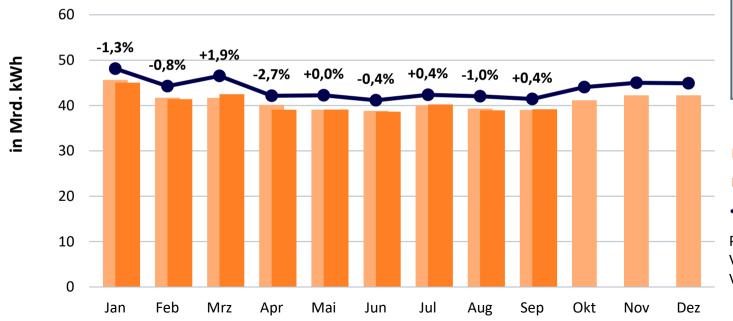
# Entwicklungen in der deutschen Stromwirtschaft 1. bis 3. Quartal 2025

Sitzung der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen am 24. Oktober 2025 in Leipzig Carlotta Irrgang, BDEW



#### **Monatlicher Stromverbrauch in Deutschland**

Gesamtstromverbrauch 2025 bisher: 364 Mrd. kWh\* (Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: -0,4 %)



#### **Kumuliert bisher:**

2023: 363 Mrd. kWh 2024\*: 366 Mrd. kWh 2025\*: 364 Mrd. kWh

#### Verbrauch/Jahr gesamt:

2023: 487 Mrd. kWh2024\*: 491 Mrd. kWh

2024

2025

**─**10-Jahres-Mittel

Prozentangaben: Veränderung zum Vorjahresmonat

Quelle: BDEW, Stand 10/2025

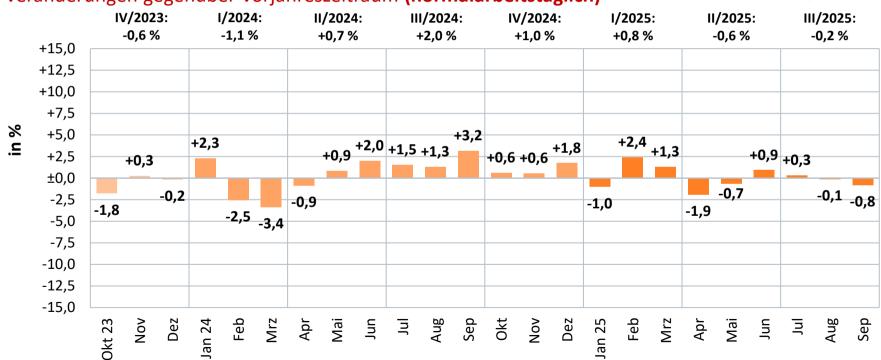
\* vorläufig; kalendermonatlich



#### **Entwicklung des Gesamtstromverbrauchs**

**#** 

Veränderungen gegenüber Vorjahreszeitraum (normalarbeitstäglich)

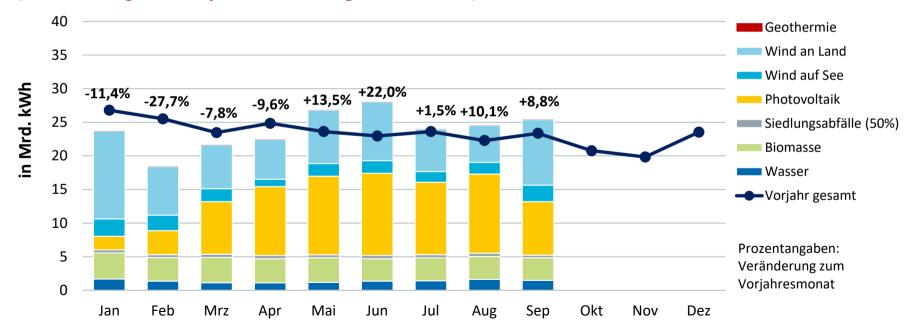


Quelle: BDEW, Stand 10/2025



# Monatliche Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien

Bruttostromerzeugung 2025 bisher: 215 Mrd. kWh\* (Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: -0,7 %)

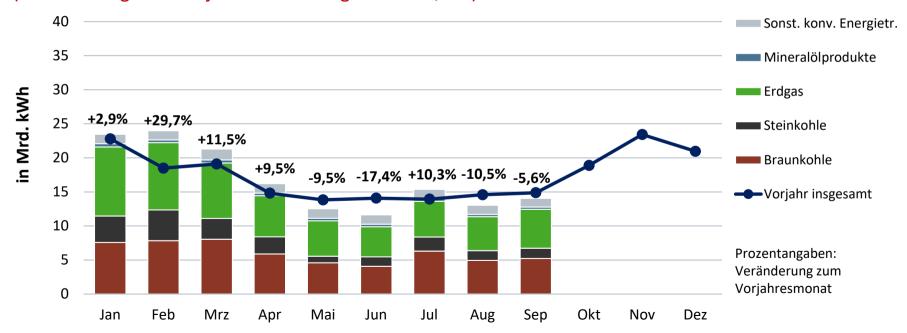


Quellen: Destatis, ZSW, BDEW; Stand 10/2025



#### Monatliche Stromerzeugung aus konventionellen Energieträgern

Bruttostromerzeugung 2025 bisher: 152 Mrd. kWh\* (Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: +3,4 %)

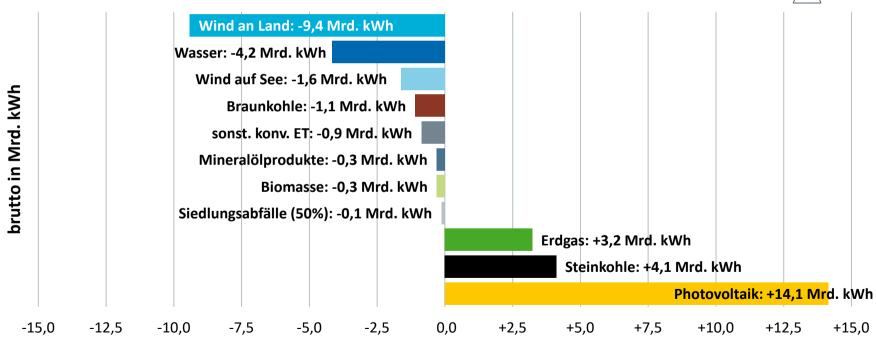




### Stromerzeugung nach einzelnen Energieträgern

Jeweilige absolute Differenz zum Vorjahreszeitraum (Q 1-3 2025\* minus Q 1-3 2024)



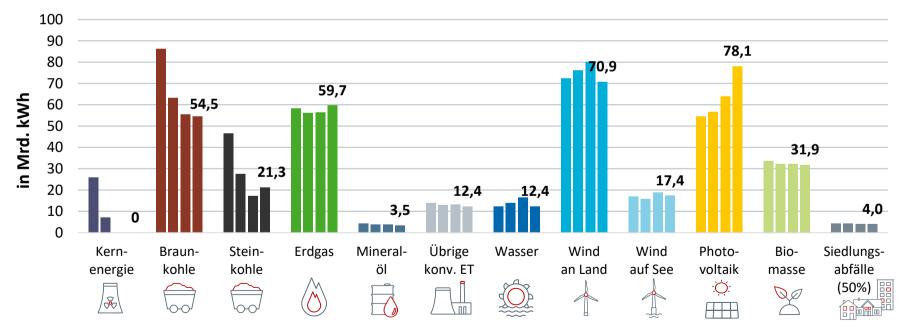




# Vier-Jahres-Vergleich: Bruttostromerzeugung nach Energieträgern 1. − 3. Quartal

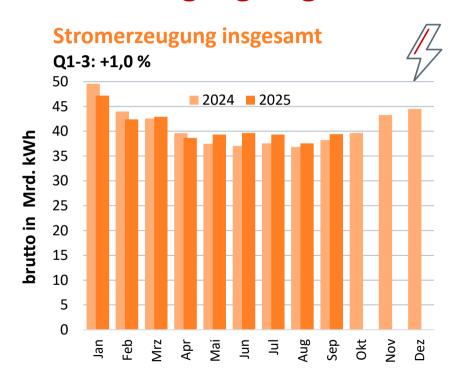


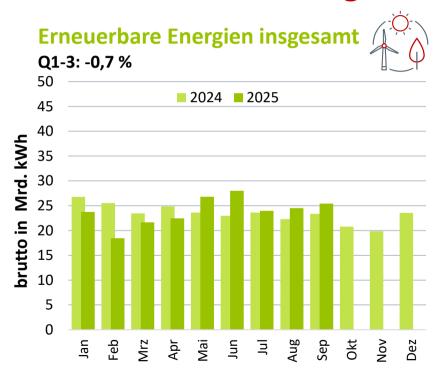
Strommengen nach Energieträgern 2022/2023/2024/2025\*





# Stromerzeugung insgesamt und aus Erneuerbaren Energien



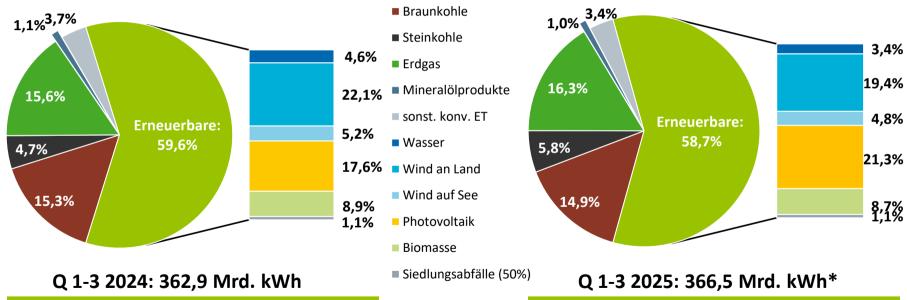


Quellen: Destatis, DEBRIV, ENTSO-E, ZSW, BDEW; Stand 10/2025



#### Bruttostromerzeugung nach Energieträgern in Deutschland

Vergleich 1. bis 3. Quartal



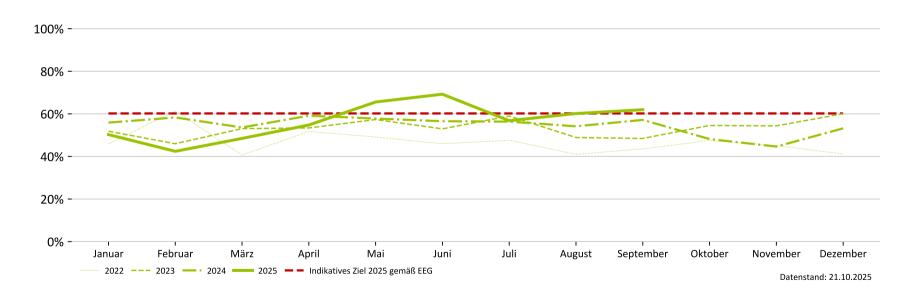
EE-Quote bez. auf Verbrauch: 56,5 %

EE-Quote bez. auf Verbrauch: 56,3 %



#### **Erneuerbaren-Quote am Stromverbrauch monatlich**

Anteil der Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien am Bruttostromverbrauch und Zielwert indikativ berechnet gemäß EEG



Quellen: BDEW, ZSW, EEG Daten für 2025 vorläufig.



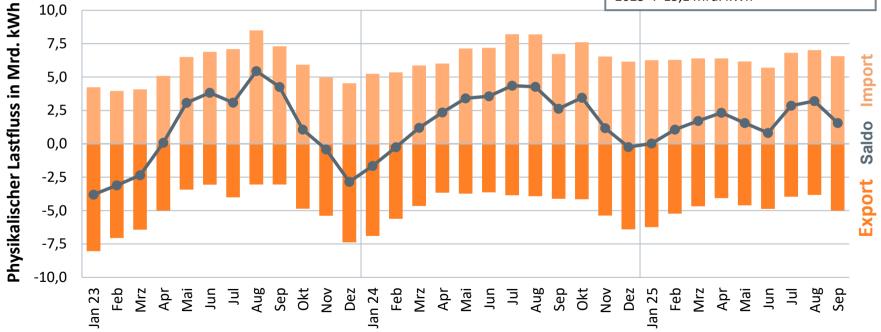
#### Saisonaler Verlauf des Stromaustauschs

Kumuliert bisher: Jahressaldo:

2023: +10,5 Mrd. kWh 2024: +19,9 Mrd. kWh

+8,3 Mrd. kWh +24,3 Mrd. kWh

2025\*:+15,1 Mrd. kWh



Quelle: BDEW; Stand 10/2025



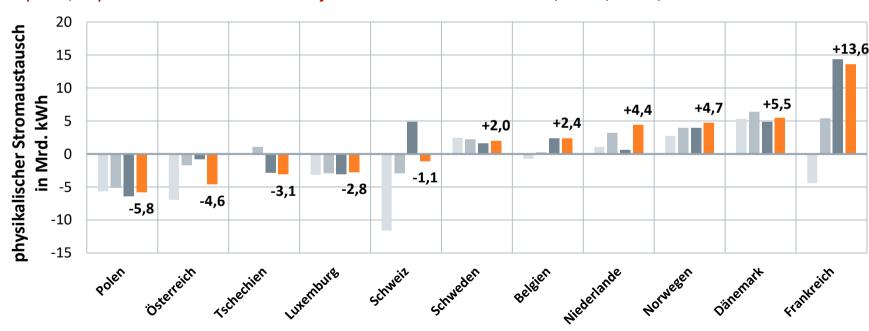
#### Vier-Jahres-Vergleich: Stromaustausch mit den einzelnen Nachbarstaaten



Importsaldo

**Exportsaldo** 

Import-/Export-Salden nach Staaten jeweils 1. – 3. Quartal 2022/2023/2024/2025\*

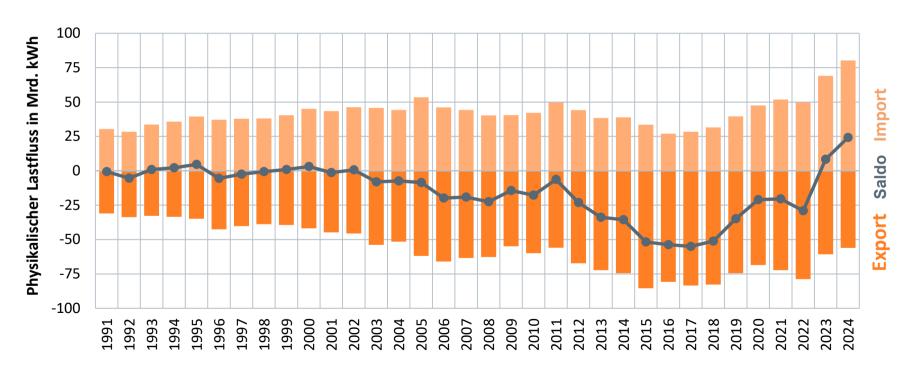


Quelle: BDEW; Stand 10/2025 \* vorläufig



#### Langfristige Entwicklung der grenzüberschreitenden Stromflüsse

Jährlicher Stromaustausch Deutschlands mit seinen Nachbarländern



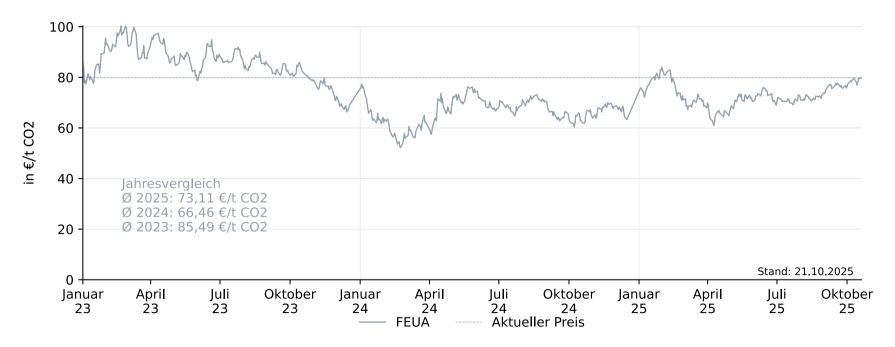
Quelle: BDEW; Stand 10/2025



# Preisentwicklung CO<sub>2</sub>-Emissionszertifikate

EEX Emission Spot Market - EU Emission Allowance, Secondary Market





Quelle: EEX



# **Preisentwicklung Erdgas am Spotmarkt (THE)**



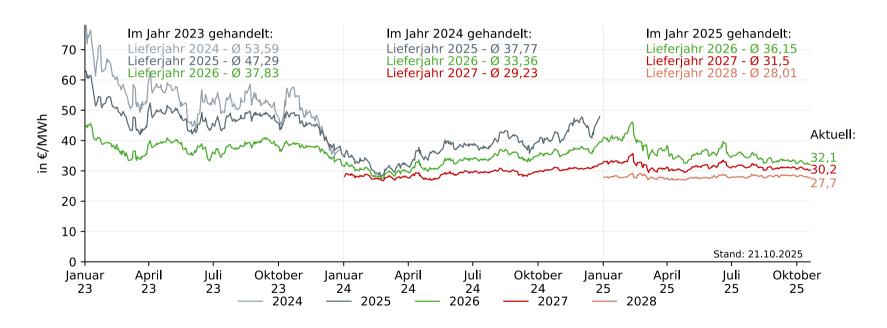




### Preisentwicklung Erdgas am Terminmarkt

Futures Frontjahre (GOBY) 2024-2028





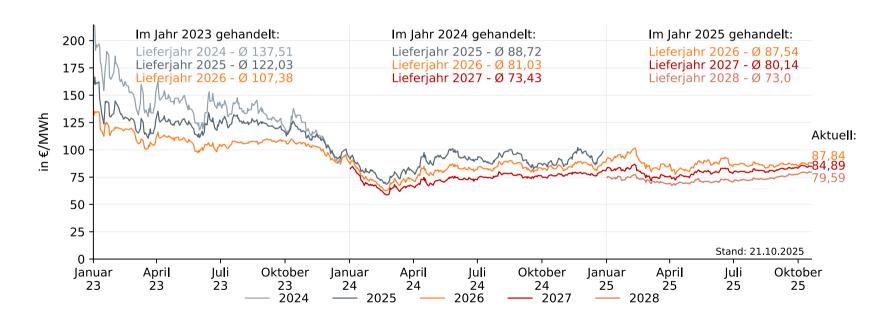
Quelle: EEX



### **Preisentwicklung Strom am Terminmarkt**

Futures Frontjahre Base (DEBY) 2024-2028



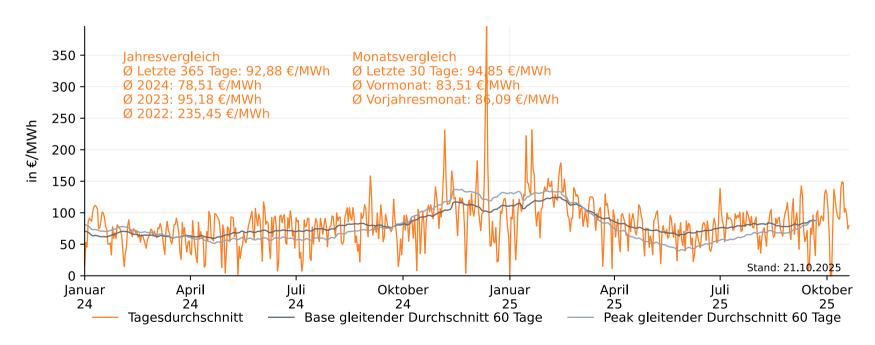


Quelle: EEX



### Preisentwicklung Strom am Spotmarkt: Day-Ahead Preise

Tagesmittel und gleitende Durchschnitte (60 Tage) der deutsch-luxemburgischen Gebotszone (DE-LU)



Quelle: ENTSO-E

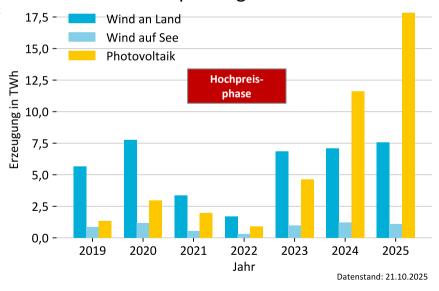


### **Entwicklung negativer Preise in der Day-Ahead Auktion**

#### Unterjährige Verteilung in Stunden

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Durchschn 2019-2024	
Jan	34	3	0	4	14	16	14	12	
Feb	9	84	9	4	0	4	0	18	
Mär	46	41	27	6	9	12	30	24	
Apr	18	40	22	5	11	50	75	24	
Mai	9	36	38	16	33	78	129	35	
Jun	26	8	9	3	20	64	141	22	
Jul	0	24	11	2	56	81	12	29	
Aug	11	4	11	0	23	68	64	20	
Sep	15	6	0	0	22	40	60	14	
Okt	5	18	7	0	38	25		16	
Nov	0	9	0	0	3	11		4	
Dez	38	25	5	29	72	8		30	
Summe	211	298	139	69	301	457	654		

#### Betroffenheit Einspeisung Wind & PV

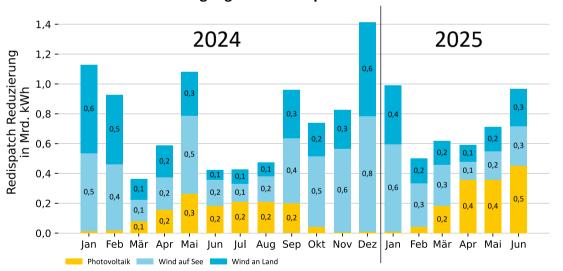


Quellen: ENTSO-E

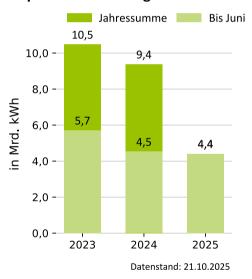


### Reduzierte erneuerbare Stromerzeugung durch Redispatch

#### Reduzierte PV- und Wind-Erzeugung durch Redispatch im Jahr 2024 und 2025



#### Redispatch Reduzierung der Erneuerbaren

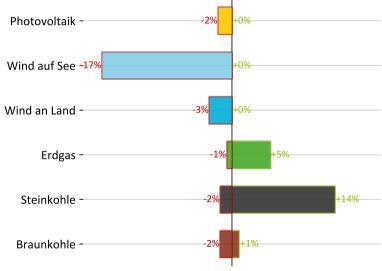


Quelle: smard.de



### **Volllaststundenreduktion durch Redispatch**

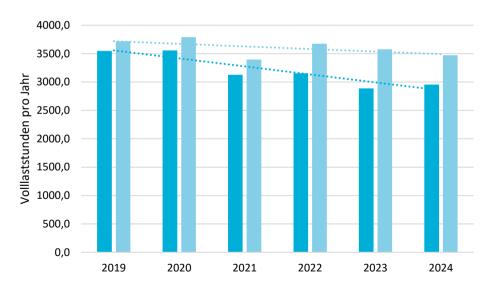
Prozentualer Anteil der Reduzierung und Erhöhung an der Bruttostromerzeugung je Energieträger im Jahr 2024



Datenstand: 11.07.2025

■ Wind auf See

■ Wind auf See (inkl. abgeregelter Mengen aufgrund von Redispatch/EinsMan)



Quelle: smard.de, Destatis, ZSW, BDEW, Marktstammdatenregister



Reduzierung und Erhöhung durch Redispatch nach **Energieträger** 

8.0%

Braunkohle 7.2%

Wind an Land 19.6%

Steinkohle

2.5%

Erdgas 3,2%hotovoltaik

Redispatch

Reduzierungen

2024:

17.3 Mrd. kWh

Unbekannt (z.B. Börse)

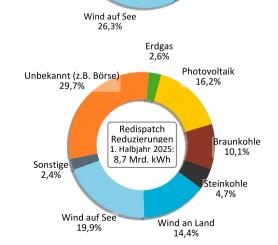
32.2%

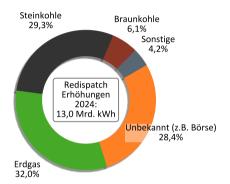
Sonstige

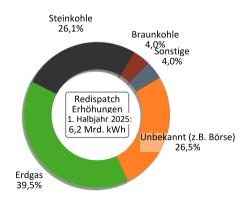
1.0%

Jahr 2024

Jahr 2025 1. Halbjahr







Quelle: smard.de; Stand 10/2025



# Entwicklungen Strom 1. – 3. Quartal 2025

Vergleich zum Vorjahreszeitraum









Bruttotromverbrauch Deutschland



**Erneuerbarenquote** (Verbrauch)

**Importsaldo** 





+1,0 %

-0,3 %



56,5 % → 56,3 %



+19,9 → +15,1 Mrd. kWh

Quelle: BDEW, Stand 10/2024

#### Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



#### **Carlotta Irrgang**

Fachgebietsleiterin Abteilung Volkswirtschaft carlotta.irrgang@bdew.de www.bdew.de

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin