



„Mit uns können Sie rechnen, auch wenn es mal nicht um Zahlen geht!“

2025

Jahresbericht zum Netzbetrieb
Gemeinde Hoppegarten

Stand: 30.07.2026

Quantitative Entwicklung der Bestandsanlagen Strom



Trafostationen *

2025	80
2024	83
2023	84



Intelligente Ortsnetzstationen **

2025	8
2024	6
2023	5



Kabelverteiler

2025	444
2024	443
2023	443



Hausanschlüsse

2025	6.738
2024	6.800
2023	6.741



Neugebaute Hausanschlüsse

2025	23
2024	49
2023	76



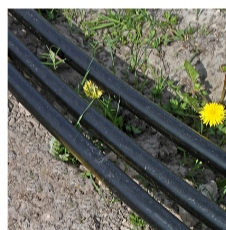
Mittelspannung-Erdkabel

2025	84.965 m
2024	89.420 m
2023	89.816 m



Mittelspannung-Freileitung

2025	0 m
2024	0 m
2023	0 m



Niederspannung-Erdkabel

2025	311.939 m
2024	311.656 m
2023	308.921 m



Niederspannung-Freileitung

2025	11 m
2024	11 m
2023	11 m

* die Anzahl kann auch Anlagen beinhalten, die nicht zu 100% im Eigentum der E.DIS stehen, aber für die Versorgung der Gemeinde genutzt werden.

** Zur Netzfürung des MS-Netzes werden in ausgewählten Mittelspannungsstationen im Netzgebiet der E.DIS Netz GmbH leittechnische Überwachungseinrichtungen zur Fernüberwachung und/oder Fernsteuerung installiert und über Kommunikationsleitungen mit einer zentralen Stelle, der Netzleitstelle, verbunden. So können beispielsweise im Fehlerfall aufgrund der dann vorliegenden Informationen schneller und gezielter Maßnahmen zur Störungsbehebung eingeleitet werden.

Instandhaltungsmaßnahmen Strom (quantitativer Jahresüberblick)

Inspektion



Trafostationen

2025	7 von 7
2024	39 von 41
2023	11 von 19



Sekundärtechnikanlagen in Trafostationen

2025	0 von 0
2024	2 von 2
2023	0 von 0



Kabelverteiler

2025	136 von 136
2024	62 von 68
2023	146 von 162



Hausanschlüsse

2025	13 von 13
2024	15 von 15
2023	12 von 12

Wartung



Trafostationen

2025	0 von 1
2024	0 von 0
2023	0 von 0

Inspektion = Betrachtung der technischen Betriebsmittel zur Beurteilung des Ist-Zustandes (Sichtkontrolle)

Wartung = Während der Nutzungsdauer nach technischen Regeln oder Herstellervorschriften durchgeführte zyklische Maßnahmen, um die technischen Betriebsmittel zu erhalten.

Übersicht zu den Versorgungsunterbrechungen



2024		99.9993 % (NS)
2023		99.9994 % (NS)
2022		99.9994 % (NS)

Aus der Statistik der Versorgungsunterbrechungen für das Jahr 2024 lässt sich ableiten, dass die Kunden im Netzgebiet der E.DIS Netz GmbH **im Durchschnitt in 99,9993 % eines Jahres mit Strom versorgt sind.**



2024		99.9971 % (NS)
2023		99.9977 % (NS)
2022		99.9964 % (NS)

Aus der Statistik der Versorgungsunterbrechungen für das Jahr 2024 lässt sich ableiten, dass die Kunden im Netzgebiet der E.DIS Netz GmbH **im Durchschnitt in 99,9971 % eines Jahres mit Strom versorgt sind.**

* Die Bundesnetzagentur ermittelt aus den von den Netzbetreibern übermittelten Daten – also allen Versorgungsunterbrechungen mit einer Dauer von mehr als 3 Minuten unterschiedliche Kennzahlen. Der sogenannte SAIDI-Wert stellt die Versorgungsunterbrechungen im Niederspannungsbereich dar, während der ASIDI-Wert die Versorgungsunterbrechungen im Mittelspannungsbereich abbildet.

Zuletzt gelöste Störungen

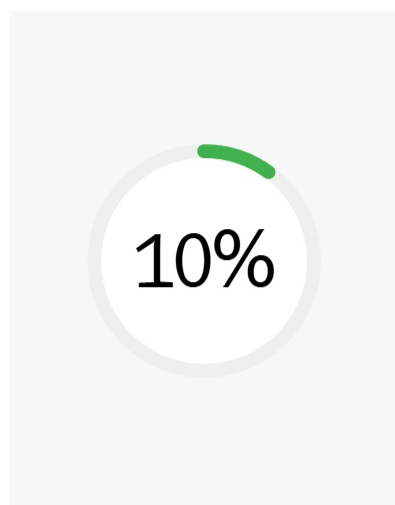
Datum	PLZ	Ort	Ortsteil	Straße
25.12.2025	15366	Hoppegarten		Karl-Weiss-Straße
29.11.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Hoppegartener Straße
26.11.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Mahlsdorfer Straße
21.11.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Jahnstraße
17.11.2025	15366	Hoppegarten		An der Zoche
23.10.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Eicher Weg
07.10.2025	15366	Hoppegarten		Kaulsdorfer Straße
06.10.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Mittelstraße
30.09.2025	15366	Hoppegarten		Mahlsdorfer Straße
13.09.2025	15366	Hoppegarten	Münchehofe	Koloniestraße
08.09.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Waldstraße
08.09.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Industriestraße
08.09.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Köpenicker Allee
31.08.2025	15366	Hoppegarten		Altlandsberger Chaussee
27.08.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Karlsruher Straße
20.08.2025	15366	Hoppegarten	Münchehofe	Triftstraße
19.08.2025	15366	Hoppegarten		Hönower Weg
05.08.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Lindenallee
31.07.2025	15366	Hoppegarten		Kantstraße
24.07.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Lindenallee
21.07.2025	15366	Hoppegarten		Kiefernstraße
21.07.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Gewerbestraße
19.07.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Köpenicker Allee

Datum	PLZ	Ort	Ortsteil	Straße
14.07.2025	15366	Hoppegarten	Birkenstein	Im Grund
13.07.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Im Grund
12.07.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Heidemühle
10.07.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Libellenstraße
10.07.2025	15366	Hoppegarten		Humboldtstraße
06.07.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Am Fließ
02.07.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Fichtestraße
02.07.2025	15366	Hoppegarten	Birkenstein	Im Busch
25.06.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Gartenstraße
16.06.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Amselweg
04.06.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	An der Katholischen Kirche
08.05.2025	15366	Hoppegarten		Mühlenfließ
24.04.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Margaretenstraße
01.04.2025	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	Bollensdorfer Weg
31.03.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Robinienweg
28.03.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Robinienweg
22.03.2025	15366	Hoppegarten	Birkenstein	Edenweg
19.03.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Arndtstraße
17.03.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Nußbaumweg
14.03.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Nußbaumweg
11.03.2025	15366	Hoppegarten		Am Berge
22.02.2025	15366	Hoppegarten		Hegelstraße
19.02.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Dahlienstraße

Datum	PLZ	Ort	Ortsteil	Straße
06.02.2025	15366	Hoppegarten	Waldesruh	Heinrich-Heine-Promenade
01.02.2025	15366	Hoppegarten		Thälmannstraße
04.01.2025	15366	Hoppegarten	Hönow	Marderstraße

Im letzten Jahr wurden in Ihrem Versorgungsgebiet insgesamt 49 Stromstörungen durch e.dis behoben.

Leittechnischer Überwachungs- bzw. Automatisierungsgrad



Überwachungs- und Automatisierungsgrad

Der Automatisierungsgrad beschreibt das Verhältnis von Mittelspannungsstationen mit Fernwirkanlagen zur Gesamtanzahl der Mittelspannungsstationen.

Seit dem Jahr 2019 führt die E.DIS Netz GmbH einen SmartGrid Piloten mit ca. 150 Ortsnetzstationen durch, mit dem die Automatisierung in Niederspannungsnetzen voran getrieben werden soll.

Schutz vor Blackout

Als Betreiber kritischer Infrastrukturen verfügt E.DIS nachweislich über ein hohes Niveau an Cybersicherheit. Per Zertifikat wird seit 2017 der Nachweis erbracht, dass die gesetzlichen Anforderungen gemäß §11 Abs. 1a EnWG erfüllt sind. Alle für den sicheren Netzbetrieb erforderlichen Prozesse, Informationen und Technologien sind im Fokus der Zertifizierung. Sensibilisierungsmaßnahmen im Umgang mit der IT und den anvertrauten Daten tragen zum Sicherheitsbewusstsein der Mitarbeiter bei und stärken die Versorgungssicherheit.

ZERTIFIKAT

Die DQS GmbH bescheinigt hiermit,
dass das Informationssicherheits-Managementsystem (ISMS)
für den Geltungsbereich

Betrieb regionaler Strom- und Gas-Verteilnetze in Brandenburg und Mecklenburg-Vorpommern

(entsprechend dem Geltungsbereich des IT-Sicherheitskatalogs
gem. §11 Absatz 1a EnWG (08/2015))
für den Antragsteller

E.DIS Netz GmbH
Langewahler Straße 60
15517 Fürstenwalde/Spree
Deutschland

Sparte Strom, Netzbetreibernummer (BNetzA): 10010465
Sparte Gas, Netzbetreibernummer (BNetzA): 12010466

mit den im Anhang gelisteten Standorten

auf Grundlage des Statements of Applicability,
Version 2.0 vom 20.08.2020

die Anforderungen des folgenden Regelwerks erfüllt:
IT-Sicherheitskatalog gem. §11 Absatz 1a EnWG (08/2015)

Zertifikat-Registrier-Nr.: 534914 ISENG
Letzter Auditstag: 08.09.2023
Zertifizierungsdatum: 16.09.2023
Ausstellungsdatum: 18.09.2023
gültig bis: 17.09.2026

DQS GmbH
Christian Gering
Geschäftsführer

DAkkS
Deutsche
Akkreditierungsstelle
D-234 16074 GSI-09

Akkreditierte Stelle: DQS GmbH, August-Schanz-Straße 21, 69183 Frankfurt am Main
Die Gültigkeit dieses Zertifikates kann nur durch den QR-Code verifiziert werden.

1 / 2

Anhang zum Zertifikat
Registrier-Nr. 534914 ISENG

E.DIS Netz GmbH
Langewahler Straße 60
15517 Fürstenwalde/Spree
Deutschland

Standort

31614713
E.DIS Netz GmbH
Am Kanal 2-3,
14467 Potsdam
Deutschland

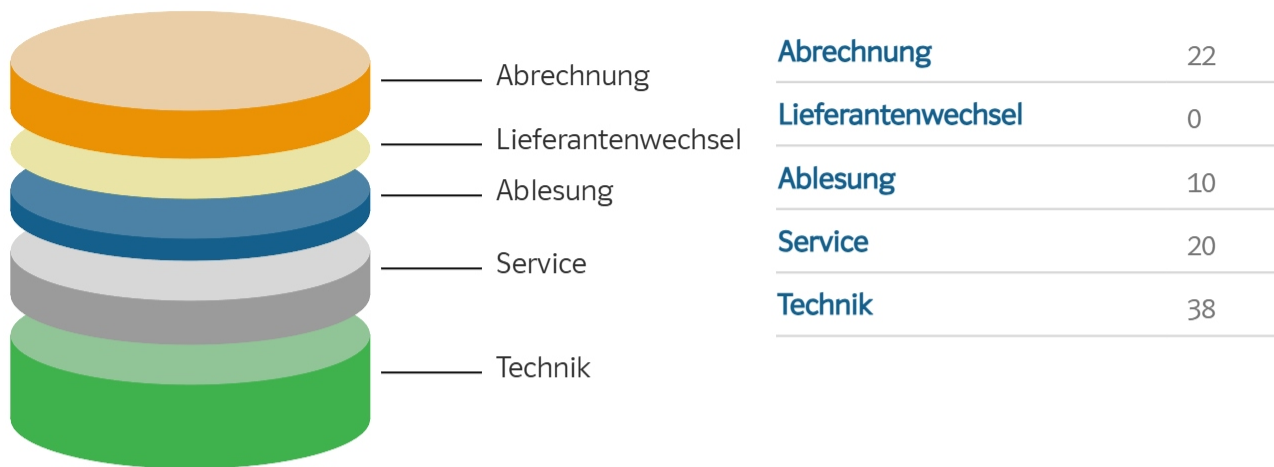
31614714
E.DIS Netz GmbH
Am Umspannwerk 3a
18182 Bentwisch
Deutschland

Dieser Anhang (Stand: 2023-09-16) ist nur gültig
in Verbindung mit dem oben genannten Zertifikat.

2 / 2

Anzahl und Themenbereich von Verbraucherbeschwerden

Anzahl Verbraucherbeschwerden im gesamten Geschäftsjahr 2025



Künstlerische Gestaltung von oberirdischen Versorgungsanlagen

E.DIS plant auch in diesem Jahr diverse Verschönerungsaktionen von Trafostationen im ganzen Netzgebiet. Freuen Sie sich mit uns auf viele schöne Motive, die wir ihnen auch an dieser Stelle zeigen wollen.

Gemeinsames Interesse von Kommune und E.DIS Netz GmbH besteht in der gepflegten Erscheinung von oberirdischen Anlagen. §4 Abs. 6 des Wegenutzungsvertrages regelt den Umgang mit Verschmutzungen an im öffentlichen Raum befindlichen oberirdischen

Verteilungsanlagen. Außerdem sichert die E.DIS Netz GmbH im selben Absatz zu pro Jahr zwei Trafostationen bzw. andere oberirdische Verteilungsanlagen mit einer künstlerischen Farbgestaltung (Motivgraffiti) zu versehen. Das Motiv ist mit der Stadt abzustimmen.



Jahr	2019
Ort	Dahlwitz-Hoppegarten
Straße	Breitscheidstraße
Künstler	Steven Karlstedt



Jahr	2016
Ort	Dahlwitz-Hoppegarten
Straße	Barnimer Straße
Künstler	Steven Karlstedt

Weitere Informationen können Sie im Kommunalportal unter der Rubrik "Betriebsmittel" auf der Seite "Fassadengestaltung" finden.

Entwicklung im Bereich intelligenter Messsysteme (Smart Meter)

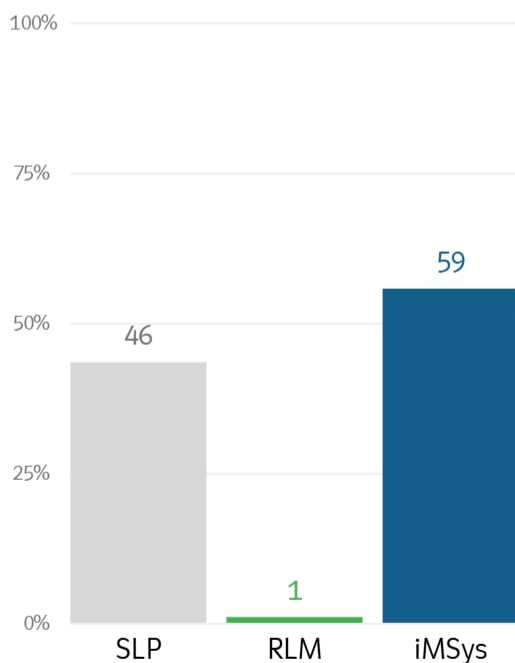
Das Gesetz zur Digitalisierung der Energiewende und das darin enthaltene Messstellenbetriebsgesetz (02.09.2016 in Kraft getreten) verpflichtet zur Umrüstung von herkömmlichen Zählern auf intelligente Messsysteme (iMSys) sowie moderne Messeinrichtungen (mME) bis 2032.

Die neuen Geräte (iMSys) werden entsprechend den gesetzlichen Vorschriften u. a. für Stromkunden mit einem Jahresverbrauch ab 6.000 Kilowattstunden bis zum Jahr 2032 verbindlich zum Einsatz kommen. Mit dem Einsatz der intelligenten Messsysteme lässt sich zukünftig die Steuerung und die Auslastung des

Stromnetzes wesentlich optimieren. Die Aufnahme von regenerativ erzeugter Energie und die energetische Versorgung der E-Mobilität werden dadurch signifikant unterstützt.

Bereits seit dem Jahr 2018 kommen bei Neuanlagen und Zählerwechsel grundsätzlich moderne Messeinrichtungen zum Einsatz. Seit dem 24. Februar 2020 werden im E.DIS Netz auch die intelligenten Messsysteme eingebaut, auf deren Einsatz wir uns in den letzten Jahren intensiv mit unseren Pilotprojekten vorbereitet hatten.

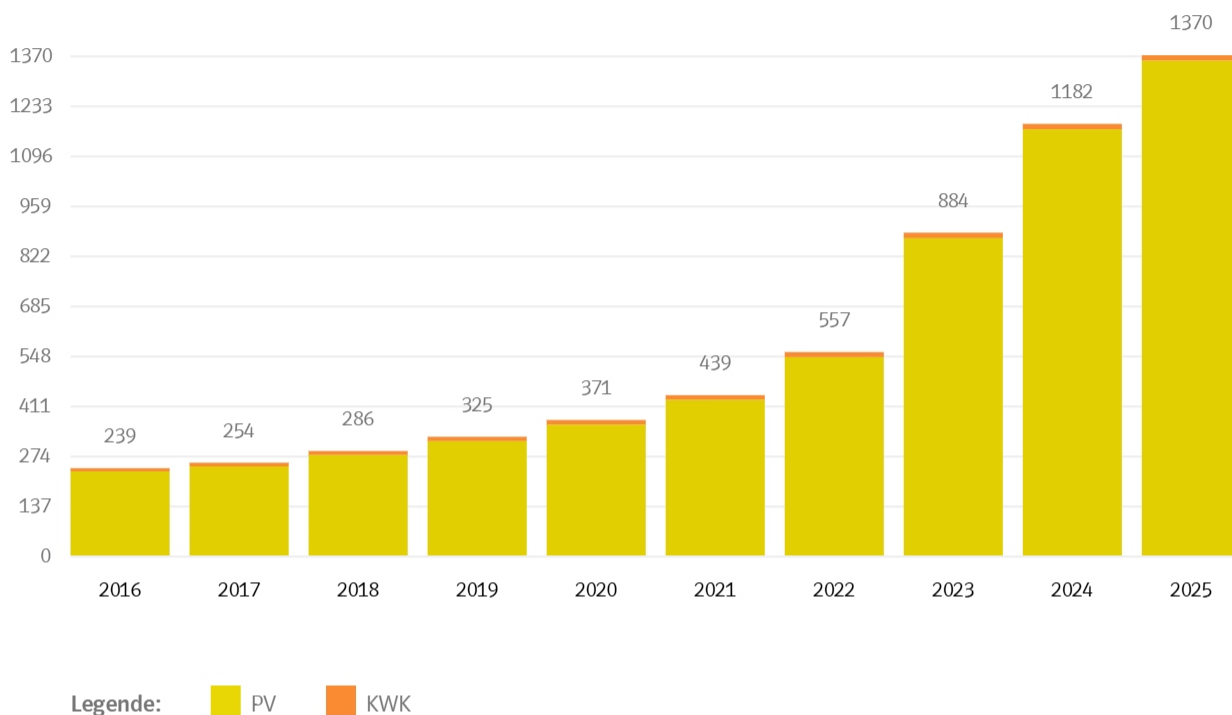
Gesamtanzahl aller Abnahmestellen



Standardzähler (SLP)	46
Registrierende Leistungsmessung (RLM)	1
Intelligentes Messsystem (iMSys)	59
Gesamt	106

Neuanschlüsse von EE- und KWK-Anlagen / installierte Netzanschlussleistung von EE- und KWK-Anlagen

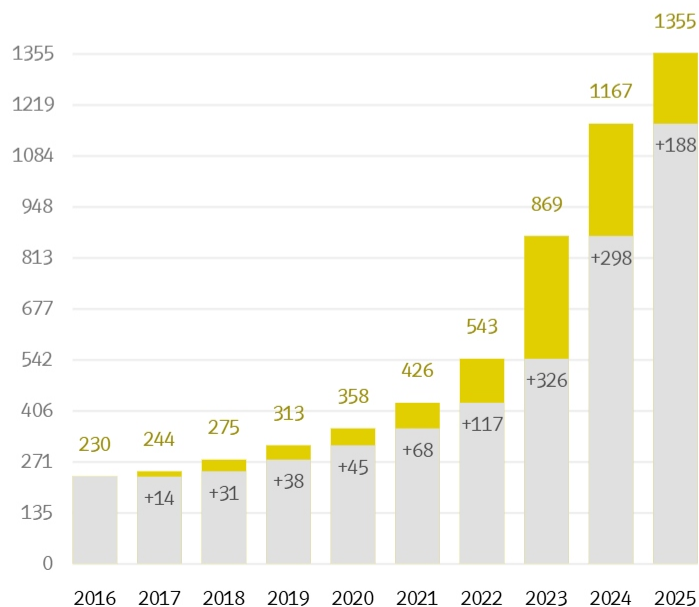
Entwicklung der Anzahl der EE- und KWK-Anlagen in Ihrem Netzgebiet



Anlagen in Betrieb: 1.438

Installierte Leistung: 11.012 kW

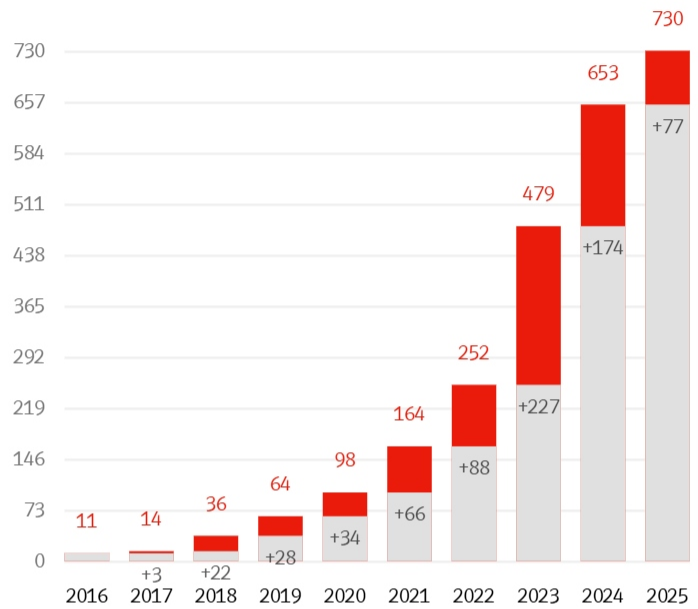
Entwicklung der Anzahl der PV-Anlagen in Ihrem Netzgebiet



Anlagen in Betrieb: 755

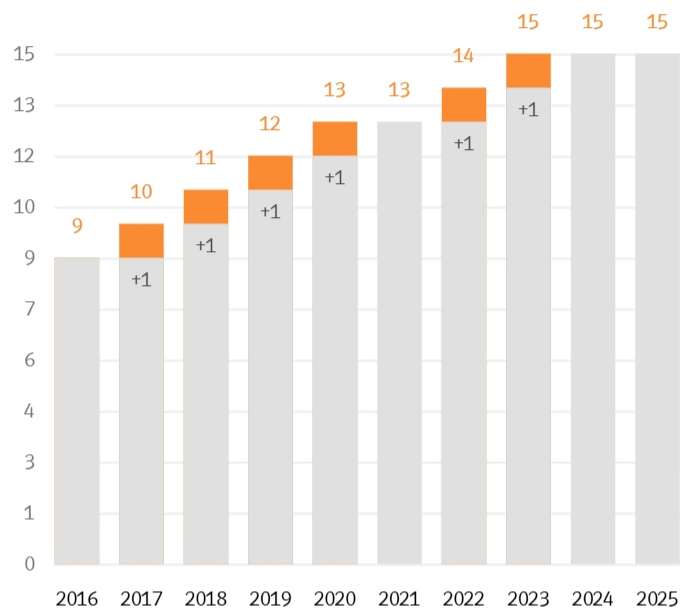
Installierte Leistung: 4.096 kW

Entwicklung der Anzahl der Speicher-Anlagen in Ihrem Netzgebiet



Anlagen in Betrieb: 16**Installierte Leistung: 1.339 kW**

Entwicklung der Anzahl der KWK-Anlagen in Ihrem
Netzgebiet



15%*

EEG-Quote

Regenerativ erzeugte Energie im Verhältnis zum
Netzabsatz

* Quotient aus der Summe der durchschnittlich erzeugten Energie pro Jahr aller EE-Anlagen und dem Netzabsatz aus der letzten Konzessionsabrechnung

⑦ Die durchschnittlich erzeugte Energie berechnen wir aus der Multiplikation der installierten Leistung und den durchschnittlichen Benutzungsstunden im Jahr für die jeweilige Energieart. Die durchschnittlichen Benutzungsstunden für Photovoltaikanlagen betragen 935 h/Jahr, für Windenergie 1907 h/Jahr, für Wasserkraftanlagen 1661 h/Jahr, für Blockheizkraftwerke 5685 h/Jahr und für Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen 1726 h/Jahr.

Vergleichsrechnungen zur erzeugten Energie aus EE-Anlagen



3.602 Haushalte *

Derzeit können mit der in Ihrem Gemeindegebiet erzeugten Energie **3.602** Haushalte ein Jahr lang versorgt werden.

* Der durchschnittliche Jahresverbrauch für einen Haushalt beträgt 3.500 kWh gemäß dem BDEW.



99.271.016 km *

Mit der erzeugten Energie kann man **99.271.016** km mit einem Elektroauto zurücklegen.

* Der durchschnittliche Stromverbrauch eines VW e-Golf beträgt 12,7 kWh/100 km.



5.484 Tonnen CO2 *

Derzeit können mit der in Ihrem Gemeindegebiet erzeugten Energie **5.484** Tonnen CO2 eingespart werden.

* Die Umweltauswirkungen mit den entsprechenden Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland betragen 435g/kWh CO2-Emissionen.

TOP-10 der EE- und KWK-Anlagen

Hier zeigen wir Ihnen die "Top 10" der EE- und KWK-Anlagen in Ihrem Netzgebiet - sortiert nach der jeweils installierten Leistung.

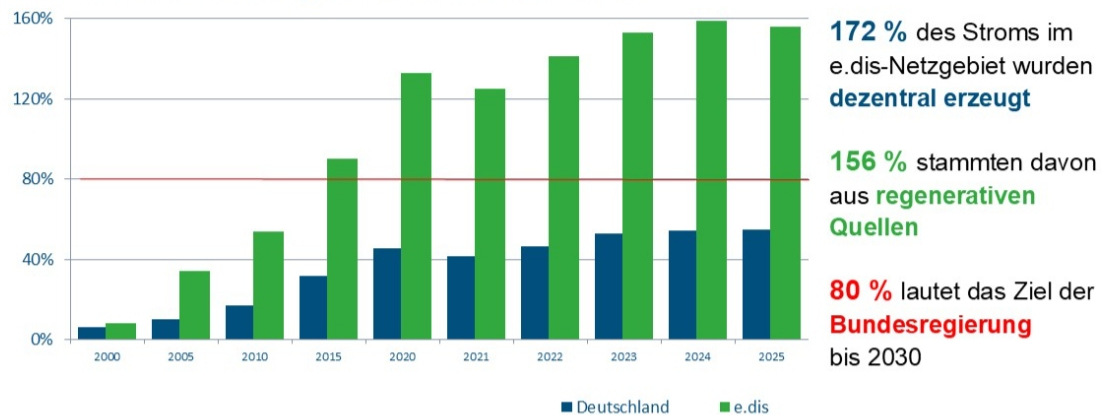
1	1.036,0kW	15366	Hoppegarten	Münchehofe	
2	194,9kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	
3	171,6kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	
4	140,0kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	
5	139,5kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	
6	135,7kW	15366	Hoppegarten	Münchehofe	
7	99,8kW	15366	Hoppegarten	Hönow	
8	99,7kW	15366	Hoppegarten	Hönow	
9	98,9kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	
10	89,3kW	15366	Hoppegarten	Dahlwitz-Hoppegarten	

Datenstand: September 2026

Netzausbaubedarf für den Anschluss von EE- und KWK-Anlagen

156 % Anteil erneuerbarer Energien im e.dis-Netz

Anteil erneuerbarer Energien am Bruttostromverbrauch



Stand: 12/2025

Quelle Deutschlandzahlen: Umweltbundesamt (12/2025)

172 % des Stroms im e.dis-Netzgebiet wurden **dezentral erzeugt**

156 % stammten davon aus **regenerativen Quellen**

80 % lautet das Ziel der **Bundesregierung** bis 2030

e.dis

Der Anschluss von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien und die Stromaufnahme aus bestehenden Anlagen prägen den Stromverteilnetzbetrieb des Unternehmens. Am Stromverteilnetz von E.DIS sind zum 01.01.2024 über 94.000 dezentrale Erzeugungsanlagen mit 13.930 Megawatt installierter Leistung gemäß Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) und rund 1.100 Megawatt aus anderen dezentralen Erzeugungsanlagen, insbesondere gemäß Kraft-Wärme-Koppelungsgesetz (KWKG), angeschlossen. Dem steht eine Lastspitze (Bezug) im Jahr 2023 von rund 2.300 Megawatt gegenüber. Die Antragsleistung ist im Jahr 2023 um weitere 54.000 Megawatt angestiegen und liegt nun bei insgesamt 176.000 Megawatt. Die Menge der aufgenommenen regenerativen

Energie überstieg den Netzabsatz Strom deutlich. Der Anteil lag im vergangenen Jahr bei rund 153 Prozent. Die über den in der Region liegenden Bedarf hinaus erzeugte Energie wird in das vorgelagerte Netz zurückgespeist. Hier lag die maximale Rückspeiseleistung bei 4.779 Megawatt und somit dreimal so hoch wie die eigene Lastspitze (1.446 MW). Aufgrund der vorliegenden Antragsleistung ist von einer Fortsetzung dieser Entwicklung auszugehen. Für den notwendigen Netzausbau investiert E.DIS jährlich rund 200 Mio. Euro in die energetische Infrastruktur. Somit werden eine sichere Strom- und Gasversorgung sowie die Voraussetzungen für die Realisierung der Energiewende in Nordostdeutschland sichergestellt.

Elektromobilität



Elektromobilität gilt als eine der saubersten Fortbewegungsarten. Um ihr den Weg in die Zukunft zu ebnen, starten wir mit nachhaltigen Lösungen durch.

Damit sich die Elektromobilität ganz selbstverständlich in den Alltag integrieren kann, sind Ladelösungen gefordert, die individuelle Gegebenheiten passgenau bedienen. Fragen Sie bei uns für Ihre passende Lösung nach:

Bei Fragen melden Sie sich einfach unter "emobility@e-dis.de"

Weitere Informationen, wie z. B. die Ladesäulenkarte, können Sie im Kommunalportal unter der Rubrik "Extras" auf der Seite "Elektromobilität" finden.

Ihr Ansprechpartner



Thomas Lepel

Referent Kommunalmanagement

Tel.: +493361702093

Mobile: +4915254701199

✉ thomas.lepel@e-dis.de

Bauvorhaben

Ihren Ansprechpartner zu Bauvorhaben Strom in Ihrer Kommune erreichen Sie unter

Netzbau Ost

✉ EDI_Netzbau_Ost@e-dis.de

Betrieb Verteilnetze Uckermark-Barnim

✉ EDI_NV-UB@e-dis.de

Straßenbeleuchtung

Sind Sie auf der Suche nach innovativen Serviceleistungen rund um die Straßenbeleuchtung? Ihren Ansprechpartner erreichen Sie unter

Mike Baumann

✉ Mike.Baumann@e-dis.de

Anschlussservice

Sie haben Fragen zum Anschluss an das Strom- und/oder Gasnetz? Unseren Ansprechpartner erreichen Sie unter

Anschlussservice Neuenhagen

✉ Anschlussservice-Neuenhagen@e-dis.de

Abschaltungen

Ihren Ansprechpartner zu Abschaltungen in Ihrer Kommune erreichen Sie unter

Standort Neuenhagen

✉ EDI_Betrieb_Neuenhagen@e-dis.de