



Kommunale Wärmeplanung Cappeln / MaxSolar









Über MaxSolar













Ganzheitlicher Lösungsanbieter

Alles aus einer Hand:

> Als **ganzheitlicher Lösungsanbieter** decken wir die gesamte Wertschöpfungskette der **Sektorkopplung** ab: die Erzeugung und Speicherung bzw. Umwandlung von Strom, die Belieferung mit Ökostrom sowie Lösungen für eine nachhaltige und effiziente Nutzung.



- Dabei übernehmen wir die gesamte Prozesskette von der Finanzierung, Projektierung, Planung über die Installation bis hin zum Betrieb.
- > Unser Leitmotiv: Grüner Strom für Unternehmen, Kommunen und Flächeneigentümer:innen





Das bietet MaxSolar

Ganzheitliche Energiekonzepte – Von der Erzeugung über die Speicherung, Umwandlung bis hin zur Nutzung



















Was ist die Kommunale Wärmeplanung?

- > Strategisches Instrument, das der Gemeinde ermöglicht, das Thema Wärme im Rahmen der nachhaltigen Entwicklung zu gestalten
- > Ziel der Wärmeplanung ist es, den optimalen und kosteneffizientesten Weg zu einer umweltfreundlichen und fortschrittlichen Wärmeversorgung vor Ort zu finden
- Die kommunale Wärmeplanung basiert auf den Gesetzen für die Wärmeplanung und zur Dekarbonisierung der Wärmenetze (Wärmeplanungsgesetz – WPG 01.01.2024)
- Die Wärmeplanung bietet eine strategische Handlungsgrundlage und einen Fahrplan, der in den kommenden Jahren Orientierung und einen Handlungsrahmen gibt – er ersetzt jedoch niemals eine detaillierte Planung vor Ort
- Der Plan enthält keine verbindliche Aussage für einzelne Haushalte in Bezug auf eine kurzfristige Heizungsumstellung – niemand muss besorgt sein, dass mit Fertigstellung des Plans zwingende Umbauarbeiten und Kosten auf ihn oder sie zukommen könnten







- § 7 Beteiligung der Öffentlichkeit, von Trägern öffentlicher Belange, der Netzbetreiber sowie weiterer natürlicher und juristischer Personen
- > § 14 Eignungsprüfung und verkürzte Wärmeplanung
- > § 15 Bestandsanalyse
- > § 16 Potenzialanalyse
- > § 17 Zielszenario
- > § 18 Einteilung des beplanten Gebietes in voraussichtliche Wärmeversorgungsgebiete
- § 19 Darstellung der Versorgungsoptionen für das Zieljahr
- > § 20 Umsetzungsstrategie & Maßnahmen



Vorbemerkung



- > Wärmeplanung schafft erste Erkenntnisse in einem eher groben Maßstab
- > Detaillierte Einzelprüfungen von Versorgungslösungen erfolgen im Zuge der Umsetzung
- > Bearbeitung erfolgt nach Möglichkeit gebäudescharf
- > Darstellung erfolgt aufgrund gesetzlicher Vorgaben auf Baublockebene





Bestands- & Potentialanalyse

- Diese Präsentation zeigt die vorläufigen Ergebnisse der Bestands- und Potenzialanalyse im Rahmen der Kommunalen Wärmeplanung für die Gemeinde Cappeln
- > Sie dient dazu, Ihnen einen ersten Einblick zu geben, welche Daten bisher erhoben und ausgewertet wurden
- > Im Rahmen der Offenlegung erhoffen wir uns Stellungnahmen Ihrerseits, um die vorliegenden Daten weiter zu konkretisieren, bzw. anzupassen, falls notwendig
- Die eingegangenen Stellungnahmen werden von der Gemeinde Cappeln und den beauftragten Büro MaxSolar GmbH geprüft und, soweit möglich, in den Wärmeplan integriert
- Im Anschluss an die Bestands- und Potenzialanalyse finden parallel die weiteren Ausarbeitungen u. a. zur Berechnung von Versorgungsvarianten und -szenarien statt

KWP - Cappeln
Öffentliches Feedback zur
Kommunalen Wärmeplanung



Die Offenlegung findet bis zum **20.07.2025** statt.

Stellungnahmen reichen Sie bitte per QR / Link im Feedbackbogen ein.

(→ Homepage: Gemeinde Cappeln)





Bestandsanalyse

- > Ein grundlegender Baustein der Kommunalen Wärmeplanung ist eine umfassende und ganzheitliche Bestandsaufnahme des Gemeindegebietes
- > Ziel ist es, die Strukturen sowie Stärken und Schwächen zu identifizieren, dabei werden Informationen hinsichtlich Bebauungsstruktur erfasst und ein Überblick über die derzeitige energetische Situation geschaffen
- > Inhaltlich stehen hier insbesondere Energiebedarfe und reale Verbräuche, die Form der Energieversorgung sowie der Einsatz erneuerbarer Energie im Fokus
- > Für die Analyse werden Daten der Gemeinde, der Strom-, Gas und Nahwärmenetzbetreiber sowie LOD2 und Zensus 22 Daten verwendet.
- Darüber hinaus können weitere Daten aus öffentlichen Quellen oder von weiteren Akteuren miteinbezogen werden, um die Datenqualität zu verbessern





LOD2 - Daten

Datenbestand des 3D-Gebäudemodells mit dem "Level of Detail 2" (LoD2-DE) werden alle **oberirdischen Gebäude** und **Bauwerke** einschließlich **standardisierter Dachformen** entsprechend der **tatsächlichen Firstverläufe** repräsentiert.

Zensus 22 - Daten

Mai 2022 Stichtag Zensus 2022

Im Zensus 2022 wurden erstmals die **Nettokaltmiete**, **Gründe** und **Dauer** von Wohnungs**leer**stand sowie der **Energieträger der Heizung** erfasst.



Inhalte Bestandsanalyse

DARSTELLUNG DER ERGEBNISSE DER BESTANDSANALYSE NACH § 15 & ANLAGE 2 (ZU § 23) WPG

- > Überwiegendes Gebäudealter auf Baublockebene
- > Anzahl der Heizungsanlagen im Betrachtungsgebiet
- > Dominierender Gebäudetyp auf Baublockebene
- > Wärmeverbrauchsdichten [MWh/ha/a] auf Baublockebene
- > Wärmeliniendichten [kWh/m/a] in straßenabschnittsbezogener Darstellung
- > Übersicht zu bestehendem Nahwärmenetz
- > Übersicht zu bestehendem Erdgasnetz
- > Übersicht zu bestehen Abwassernetz
- > Energie- und Treibhausgasbilanz im Wärmesektor

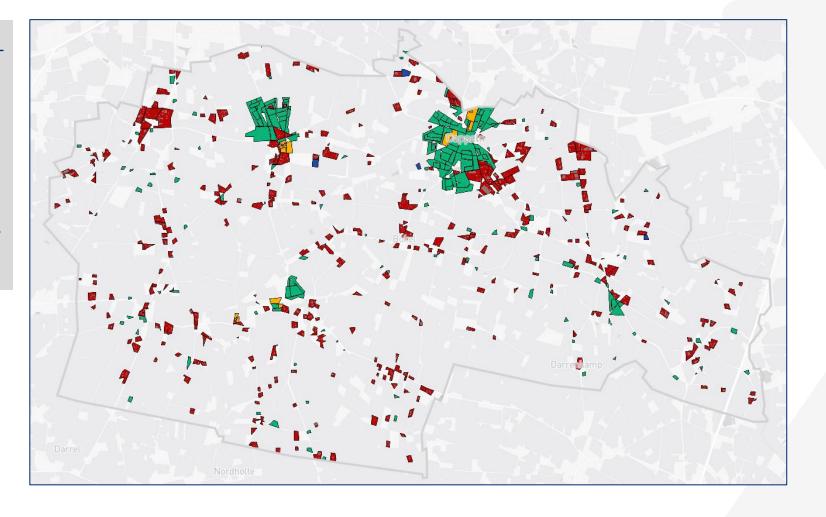






Nutzungsart

- Aggregation (min. 5
 Gebäude LOD2 Daten –
 Aggregationsblöcke
 nach Vorgaben DSGVO
 geclustert
- Gewerbe auch landwirtschaftliche Gebäude inkludiert
- Öffentlich: Friedhof, Feuerwehr, Schulen, (gelb)





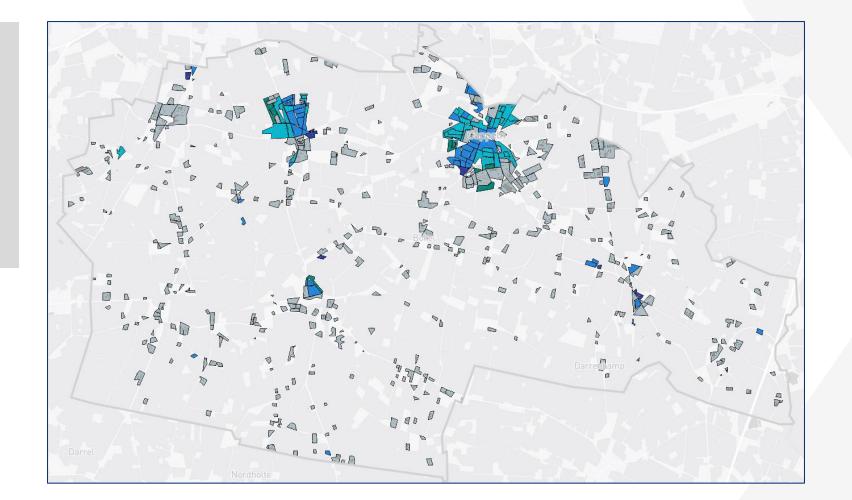




Baualtersklasse

Unbekannte Gebiete nicht in ZENSUS 22 (stat. Erhebung Wohnen/Arbeiten) erfasst.

Es werden Mischwerte für spez. Wärmebedarf aus umliegender Siedlungsstruktur gebildet. Unschärfen werden gemittelt und zielorientiert bewertet.



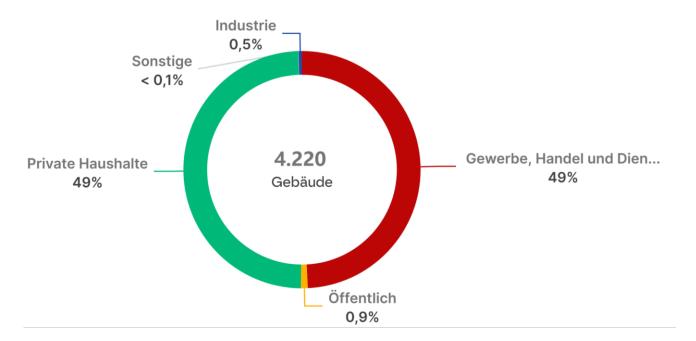




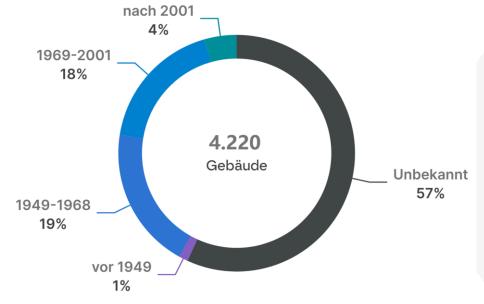


Übersicht

Gebäude nach Sektoren



Gebäude nach Baualtersklassen







Baualtersklassen nach Sektoren



Gewerbe auch landwirtschaftliche Gebäude inkludiert – d.h. bei den landschaftlichen Gebäuden wurden die Baualtersklassen **nicht** aufgenommen → unbekannt

- Ein erheblicher Anteil der Gebäude wurde vor 1977 errichtet und somit in vielen Fällen vor Einführung der ersten Wärmeschutzverordnung.
- Die "Verordnung über energiesparenden Wärmeschutz bei Gebäuden" wurde 1977 als erste Verordnung auf der Grundlage des Energieeinsparungsgesetzes erlassen. Bis zu dahin gab es in Deutschland keine öffentlichrechtlichen Vorschriften für den energiesparenden Wärmeschutz von Gebäuden*

Quelle: Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung





Erdgasnetz

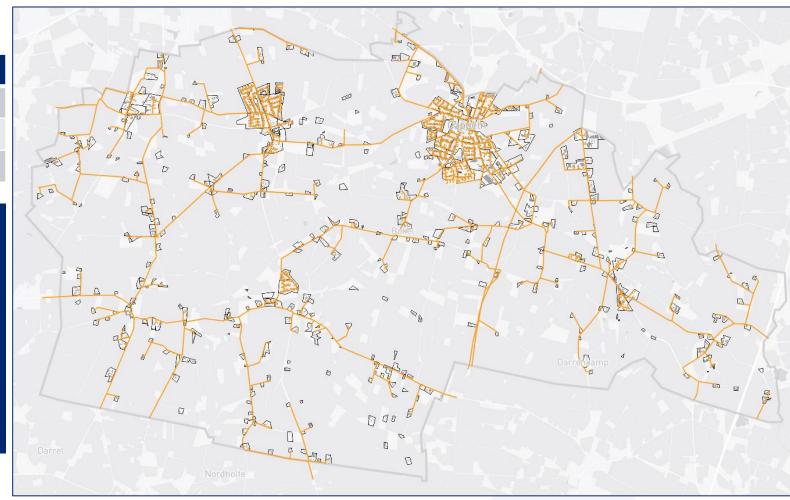
Gasnetz	
Netzbetreiber	EWE Netz GmbH
Trassenlänge Verteilnetz	ca. 206 km
Energieträger	Methangas

Transformation zum Wasserstoffnetz:

Die EWE Netz GmbH plant aktuell **keine ganzheitliche Transformation** zum Wasserstoffnetz.

Einige Netzgebiete zur Erschließung von Industriekunden könnten dennoch umgestellt werden.

Energiekosten für grünen Wasserstoff bleiben aber weiterhin unklar!

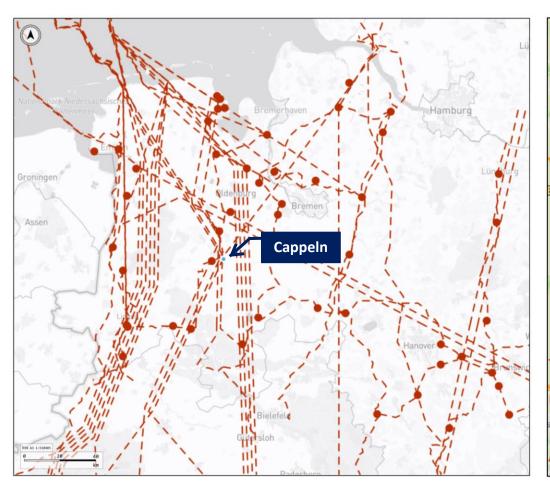


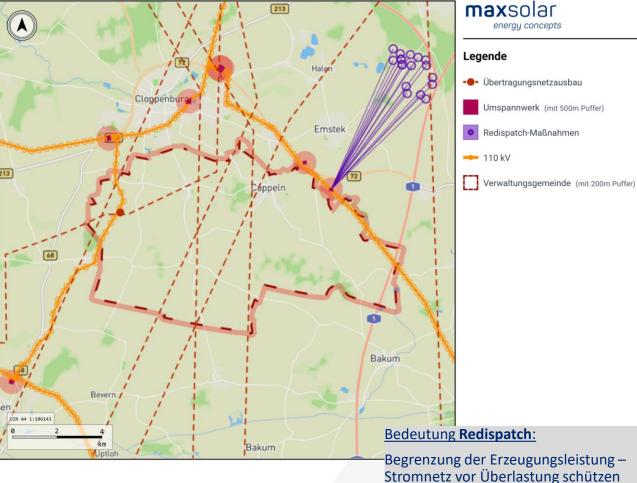






Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz

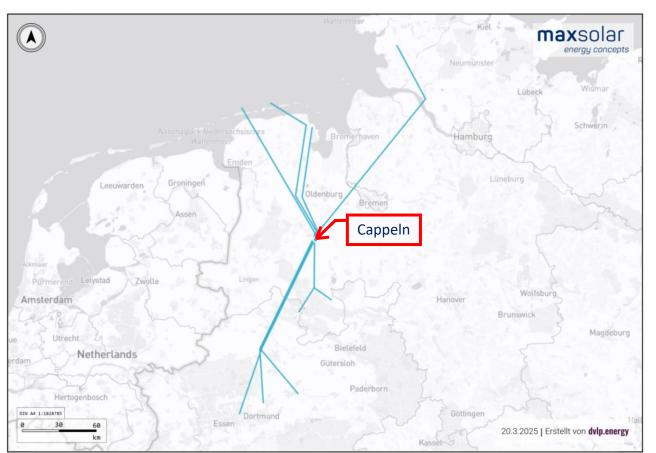


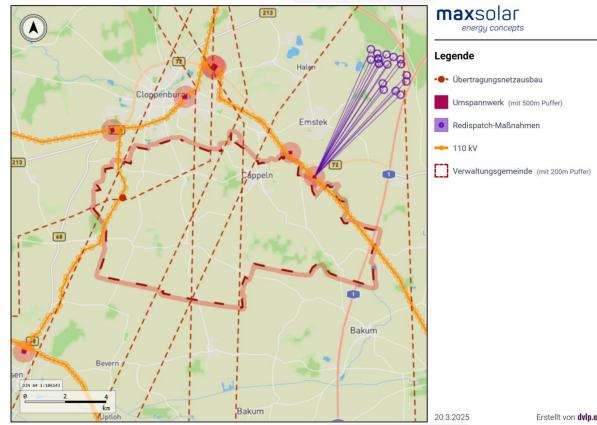






Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz









Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz

Übertragungsnetzausbau

- Offshore-Netzanbindungssystem (ONAS) NOR-9-1

Baubeginn/Inbetriebnahme: 2025/2030

Zusätzliche Netzkapazität: 2 GW

- Offshore-Netzanbindungssystem (ONAS) NOR-10-1

Baubeginn/Inbetriebnahme: 2025/2030

Zusätzliche Netzkapazität: 2 GW

- Offshore-Netzanbindungssystem (ONAS) NOR-x-11

Baubeginn/Inbetriebnahme: 2036/2039

Zusätzliche Netzkapazität: 2 GW

- Hochspannungs-Gleichstrom-Übertragung (HGÜ) DC25

Baubeginn/Inbetriebnahme: erfolgt/2032

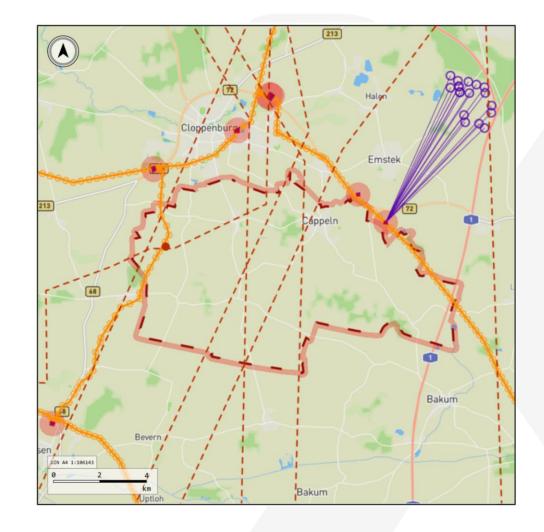
Zusätzliche Netzkapazität: 2 GW

- Hochspannungs-Gleichstrom-Übertragung (HGÜ) DC21b

Baubeginn/Inbetriebnahme: erfolgt/2032

Zusätzliche Netzkapazität: 2 GW









Stromnetz – Netzausbauplan Verteilnetz



maxsolar

energy concepts

Legende

Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)

Verteilnetzausbau - Details

Verteilnetzausbau (bis 2045)

Verteilnetzausbau (bis 2033)

- Verteilnetzausbau (bis 2028)

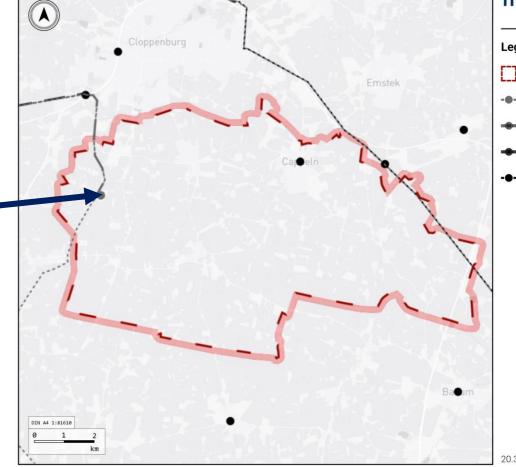
Neubau UW Cappeln/West

Betreiber: TenneT

Ziel: Verknüpfung zw. Übertragungs-

und Verteilnetzebene

Inbetriebnahme: 2026







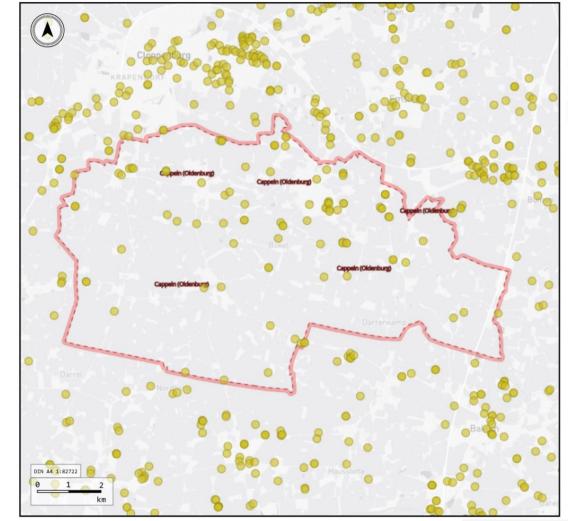
X

Analyse Energieinfrastruktur

Erzeugungsanlagen DF-PV

Anlagenleistung Bestandsanlagen

22,8 MWp



maxsolar

energy concepts

Legende

Solarkraftwerke (MaStR)

Gemeinde (mit 100m Puffer)





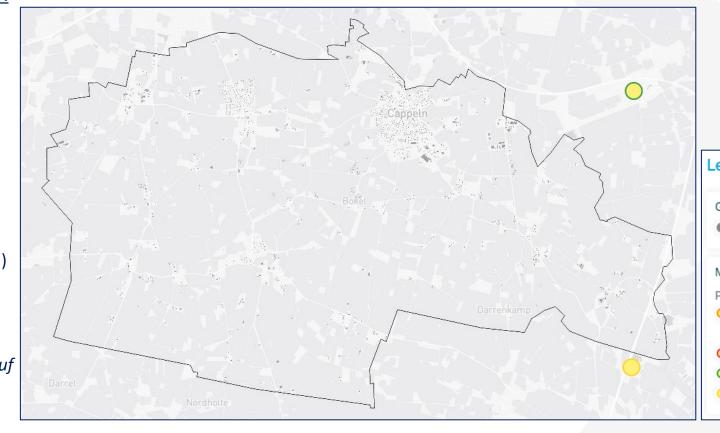
Erzeugungsanlagen FF-PV

Keine Anlagen im Gemeindegebiet im Betrieb!

<u>Ein Projekt im Bereich der A1 aktuell in</u> Planung/Umsetzung

In unmittelbarer Umgebung:

- "Biofino GmbH Freifläche"
 - Leistung: 375 kWp
 - <u>Nutzunq</u>: Teileinspeisung incl. Eigenverbrauch
 - Status: in Betrieb (seit 12/2023)
- "Solarpark Bakum P23-151" (Planung/Bau)
 - <u>Leistung</u>: 4,0 MWp
 - <u>Nutzung</u>: Volleinspeisung (incl. Speicher)
 - <u>Status</u>: in Planung (IBN verschoben auf 11/2025)









Erzeugungsanlagen Biomasse-BHKWs

Biomasse-BHKWs im Gemeindegebiet:

8 BHKWs in Betrieb

- Gesamtleistung: 2,4 MWp

- Betriebsart: 87 % Volleinspeisung

Inbetriebnahmen: 2005, 2007,
 2 x 2009, 2 x 2010, 2020, 2023

Abwärmenutzung unbekannt!

Betreiber mit ungenutztem Abwärmepotential dürfen gerne Kontakt aufnehmen!







∷



Analyse Energieinfrastruktur

Erzeugungsanlagen WEA

WEA im Gemeindegebiet:

7 WEA in Betrieb

- Gesamtleistung: 13,9 MWp

- Inbetriebnahmen:

- 4 x 2000 (je 1 MWp)

- 3 x 2018 (je 3,3 MWp)

<u>In unmittelbarer Umgebung (< 1,0 km):</u>

2 WEA in Planung

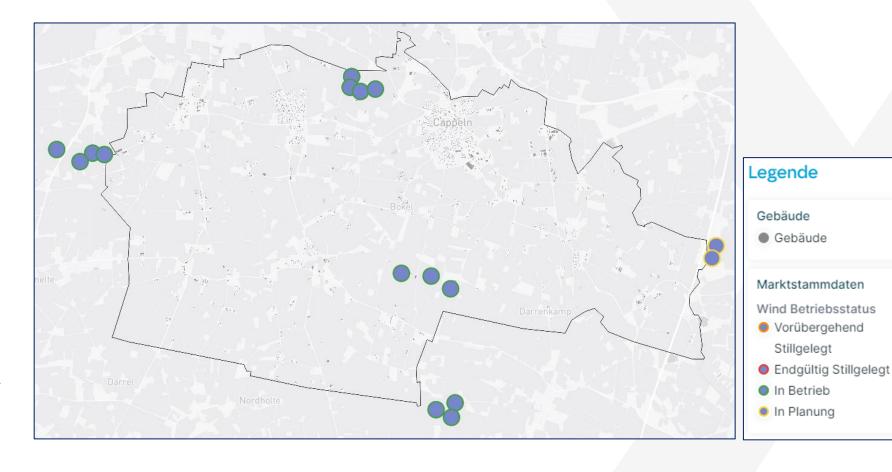
Gesamtleistung: 2 x 4,2 MWp

- <u>Inbetriebnahme</u>: 03/2025

6 WEA in Betrieb

- Gesamtleistung: 17,25 MWp

- <u>Inbetriebnahmen</u>: 2011/2022







Redispatch-Maßnahmen

Ausgangspunkt: **UW Emstek**

Zeitraum: 03/2024 - 02/2025

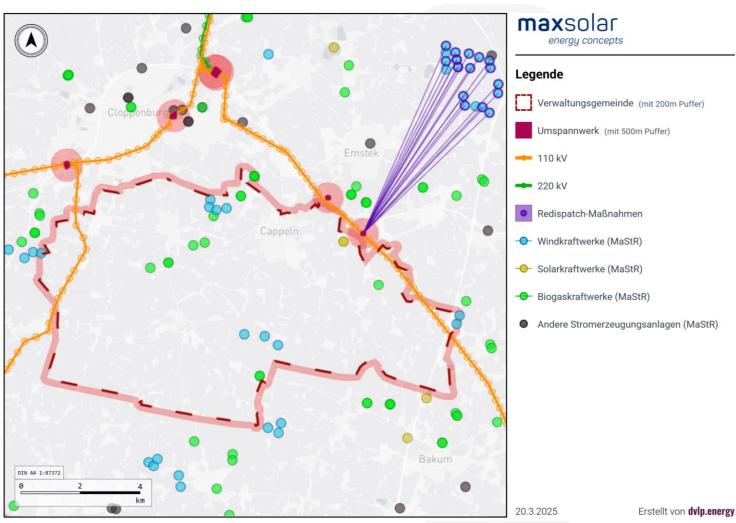
Abgeregelte Energiemenge: 360 MWh

Regelungszeit: 545,7 h

Bedeutung Redispatch:

Begrenzung der Erzeugungsleistung

-> Stromnetz vor Überlastung schützen



maxsolar

energy concepts





Stromspeicheranlagen

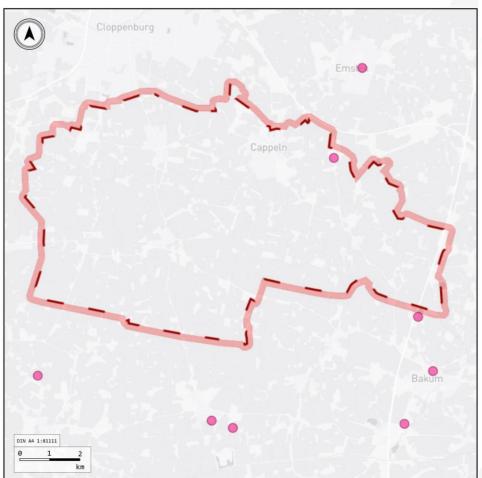


Eine Speicheranlage vorhanden (Gewerbespeicher)

- <u>Speicherkapazität</u>: 800 kWh
- Betriebsart: Teileinspeisung incl. Eigenverbrauch

In unmittelbarer Umgebung:

- Einzelne Privat/Gewerbespeicher mit Speicherkapazitäten < 200 kWh
- Großspeicheranlage zum Solarpark "Bakum P23-151"
 - Speicherkapazität: 4,0 MWh
 - <u>Betriebsart</u>: Volleinspeisung





Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)

maxsolar

energy concepts

Speicher (MaStR)





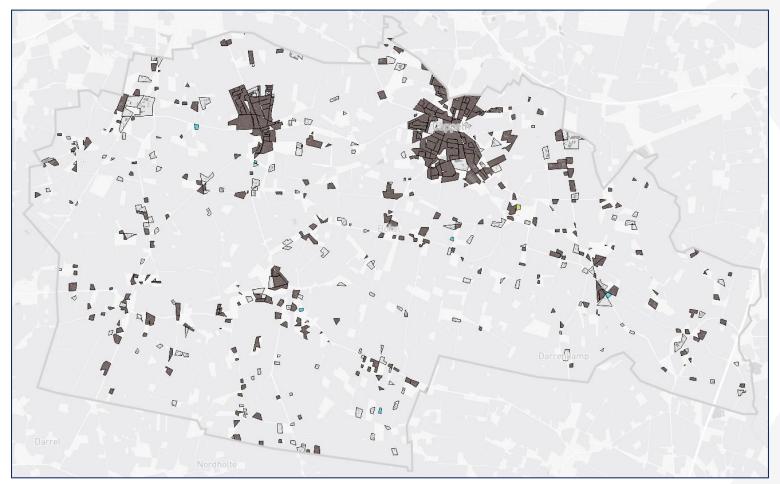
Energieträgerverteilung

- > Die Energieträgerverteilung und Energieinfrastruktur zeigt sowohl, welche Energieträger im Gemeindegebiet in welchem Maß zur Wärmeerzeugung verwendet werden, als auch wo sich welche Infrastrukturen befinden.
- > Die Analyse zeigt erste Ansatzpunkte auf, wo Dekarbonisierungspotenziale bestehen.
- > Auch können erste Abschätzungen getroffen werden, wo eine zentrale Versorgungslösung denkbar wäre.
- Die Daten für leitungsgebundene Energieträger (Gas, Umweltwärme (Strom), Heizstrom und Wärmenetze) entstammen aus tatsächlichen Verbräuchen
- > Die Daten für nicht-leitungsgebundene Energieträger (Heizöl, Kohle, Biomasse und Flüssiggas) wurden aus Verbräuchen errechnet, die auf den Kehrdaten der Schornsteinfeger basieren.





Versorgungsart

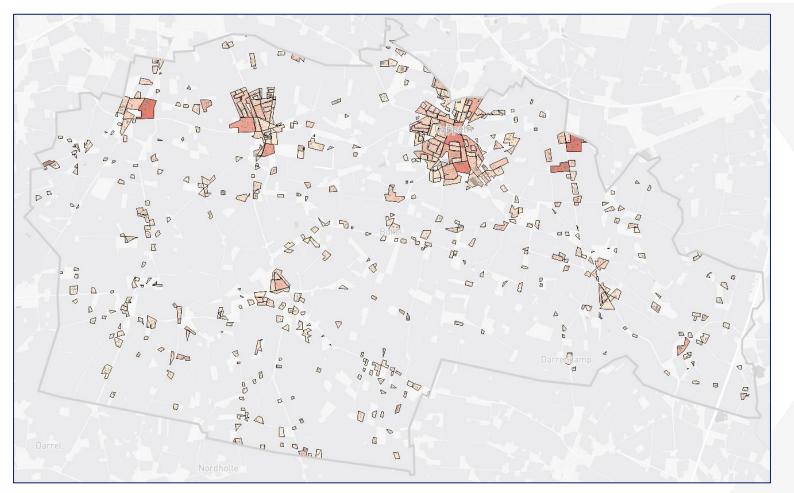








Wärmebedarf

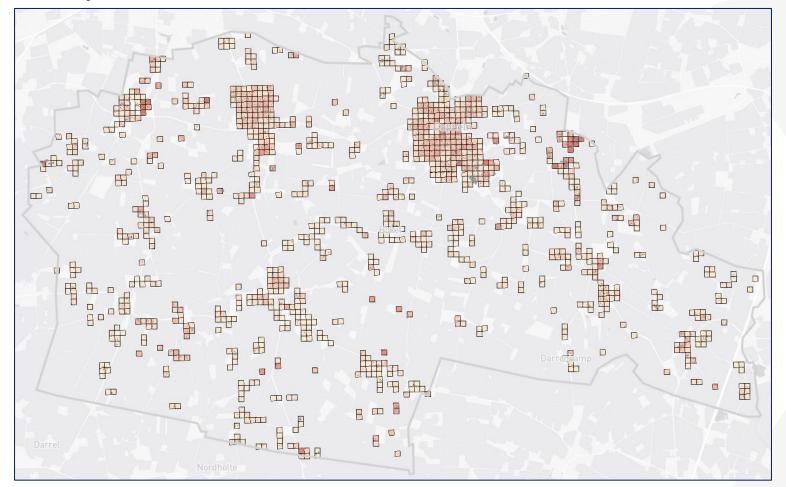








Wärmebedarf /ha

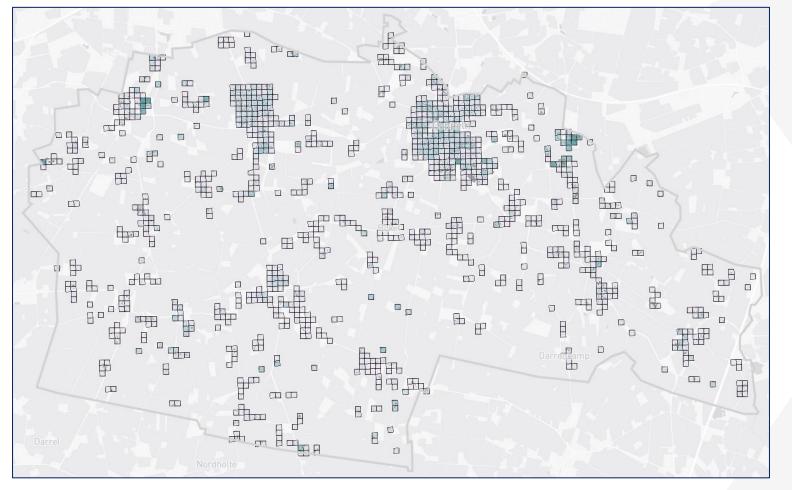








Emissionen/ha



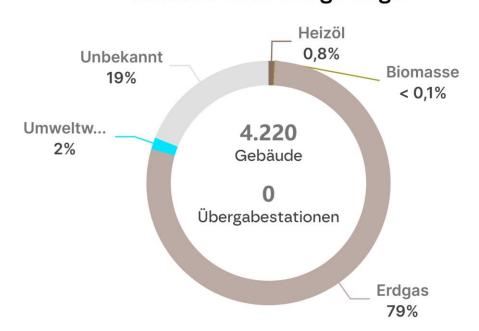




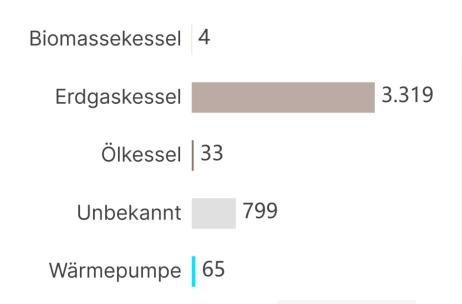


Gebäude nach Energieträger/Wärmeerzeuger – Gesamtbilanz

Gebäude nach Energieträger



Gebäude nach Wärmeerzeuger

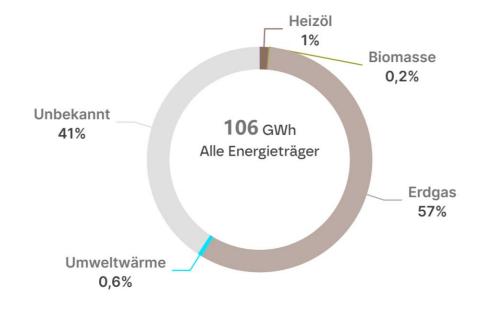




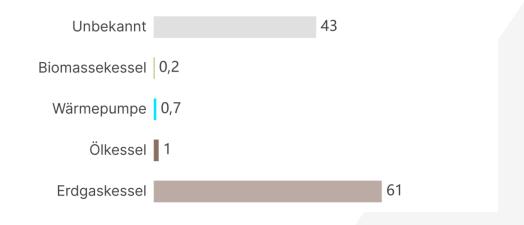


Gebäude nach Energieträger/Wärmeerzeuger – Gesamtbilanz

Endenergieverbrauch nach Energieträger



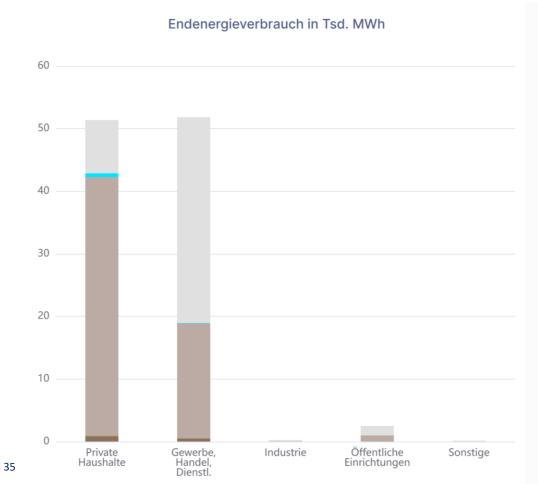
Endenergieverbrauch nach Wärmeerzeuger in GWh

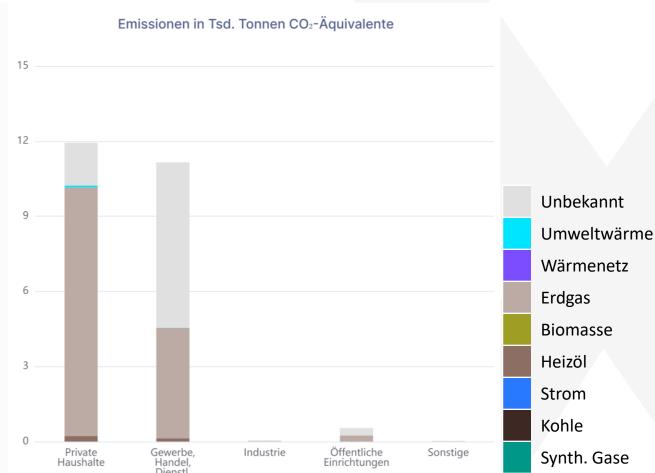






Endenergieverbrauch/Emissionen – Gesamtbilanz









Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

Wärmeliniendichte

- > Die Darstellung der Wärmebedarfe basiert auf dem theoretischen Wärmebedarf aus dem Raumwärmebedarfsmodell
- > Die Wärmeliniendichte gibt den Wärmebedarf in Relation zur Länge der Leitungen eines (potenziellen) Wärmenetzes an. Sie wird berechnet, indem der Wärmebedarf eines Gebietes durch die Länge der (potenziellen) Wärmetransportleitungen geteilt wird.
- Die Wärmeliniendichte ist entscheidend für die Wirtschaftlichkeit und Effizienz eines Wärmenetzes, da sie beschreibt, wie viel Energie pro Meter Leitung transportiert und benötigt wird.
- Im Rahmen der Leitlinien zur Erstellung der Kommunalen Wärmeplanung wurden Grenzwerte zur Beurteilung der Fernwärmenetzeignung definiert.

Unterschied zur Wärmeverbrauchsdichte:

Die Wärmeverbrauchsdichte hilft, den Wärmebedarf pro Flächeneinheit zu verstehen, was besonders für die Planung von Energieversorgung und Effizienzmaßnahmen wichtig ist. Die Wärmeliniendichte zeigt, wie effektiv eine leitungsgebundene Wärmeverteilung auf einer bestimmten Rohrleitungslänge wäre und ist ein Schlüsselindikator für die Einschätzung der Fernwärmeeignung.





Übersicht

Bewertet nach Wärmeliniendichte, d.h. Wärmeabsatz pro Meter Wärmeleitung KWW-Bewertungsgrundlage:

0 - 700 kWh/m - Geringe Eignung

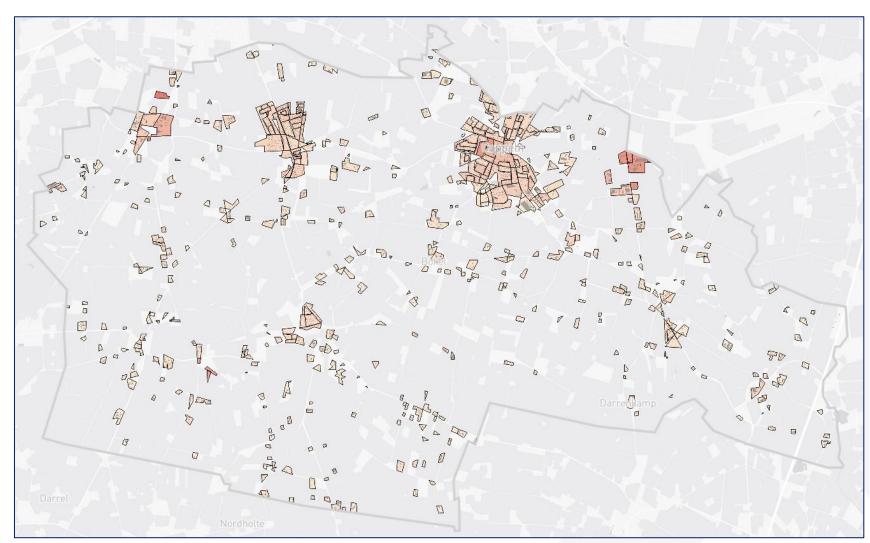


700 – 1.700 kWh/m - Mittlere Eignung



1.700 kWh/m - Hohe Eignung

Ausbauplanung gewichtet von Hoch zu niedrig (nach KWW)

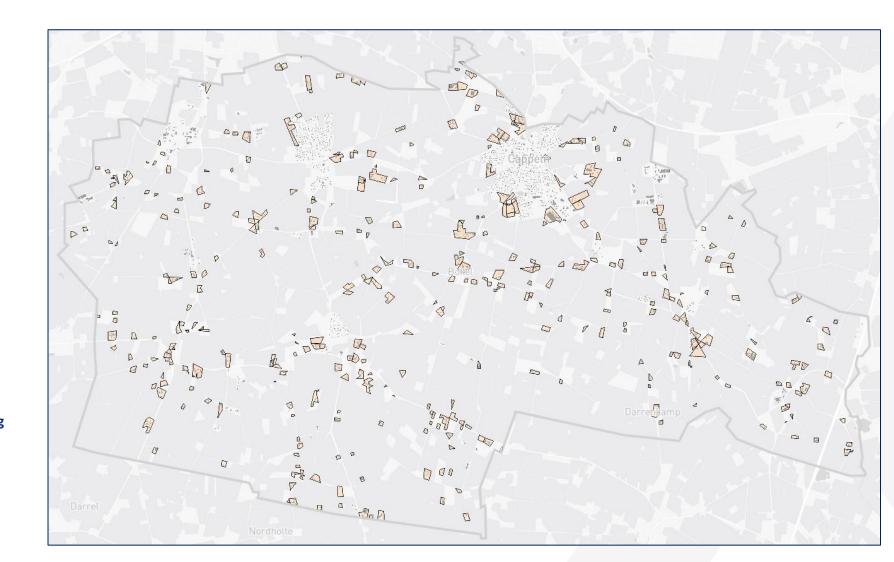






Geringe Eignung

0 – 700 kWh/m - Geringe Eignung
700 – 1.700 kWh/m - Mittlere Eignung
ab 1.700 kWh/m - Hohe Eignung

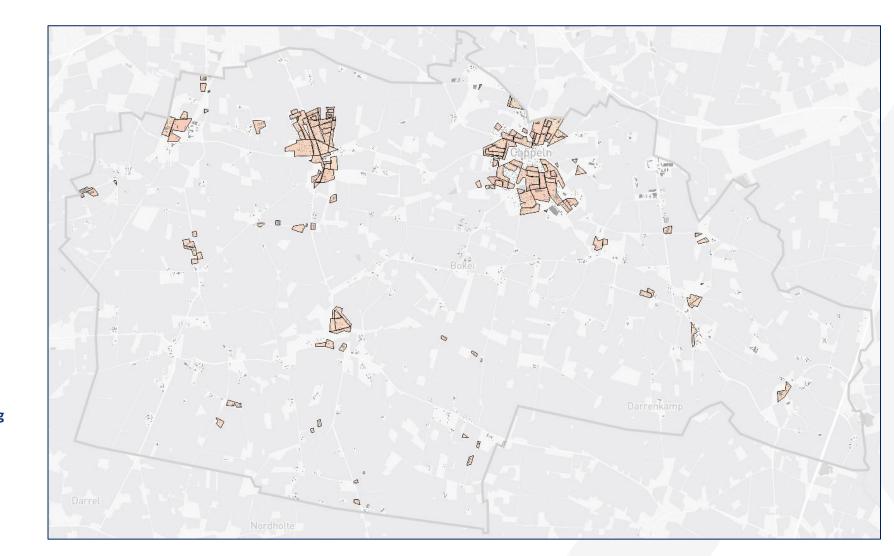






Mittlere Eignung

0 – 700 kWh/m - Geringe Eignung 700 – 1.700 kWh/m - Mittlere Eignung ab 1.700 kWh/m - Hohe Eignung

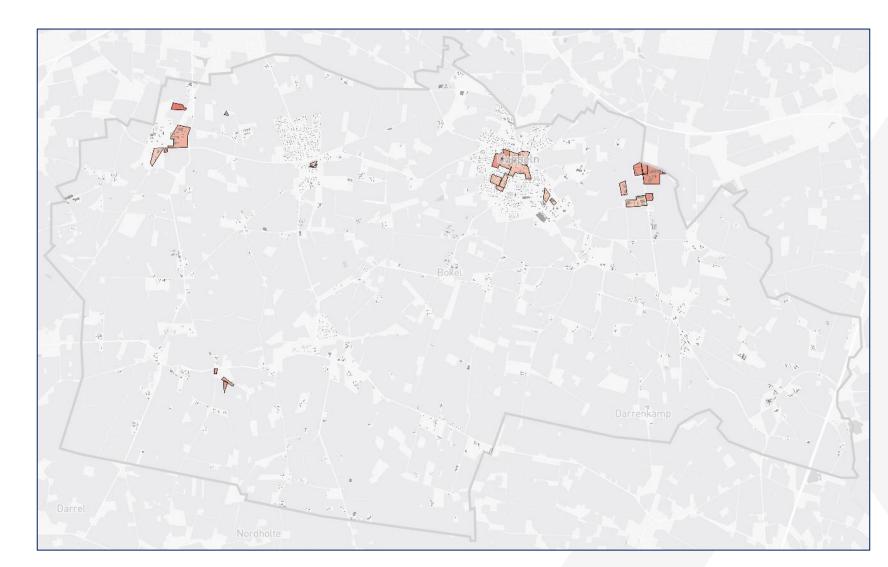






Hohe Eignung

0 – 700 kWh/m - Geringe Eignung
700 – 1.700 kWh/m - Mittlere Eignung
ab 1.700 kWh/m - Hohe Eignung







Potentialanalyse

- Ein weiterer grundlegender Baustein der Kommunalen Wärmeplanung ist eine umfassende und ganzheitliche Potenzialanalyse im Gemeindegebiet
- > Ziel ist es, realisierbare und wirtschaftlich sinnvolle Möglichkeiten zu identifizieren, um die derzeitige energetische Situation klimafreundlicher auszurichten
- > Inhaltlich stehen insbesondere Verbesserungen der (technischen) Gebäudestruktur sowie verschiedene Wärmequellen aus der Umwelt im Fokus
- Ein weiterer wichtiger Aspekt sind (bestehende) Wärmenetze, um Möglichkeiten für einen klimafreundlichen Betrieb oder einen Ausbau der Netze zu identifizieren
- Auch der Ausbau der regenerativen Stromerzeugung durch Photovoltaik und Windanlagen spielt bei der Elektrifizierung des Wärmesektors eine wichtige Rolle
- Darüber hinaus können weitere Daten aus öffentlichen Quellen oder von weiteren Akteuren miteinbezogen werden, um die Qualität zu verbessern



Inhalte Potentialanalyse

DARSTELLUNG DER ERGEBNISSE DER POTENTIALANALYSE NACH § 15 & ANLAGE 2 (ZU § 23) WPG

- > Potenzial zur Wärmeverbrauchsreduktion durch Sanierung
- > Potenzial zur regenerativen Wärmeerzeugung durch
 - A) Umweltwärme
 - B) Geothermie
 - C) Abwasser und Gewässer
 - D) Solarthermie Dachanlagen
 - E) Photovoltaik Dach und Freifläche Strom zu Wärme
- Potenzial zur regenerativen Stromerzeugung durch
 - A) Photovoltaik Dachanlagen
 - B) Photovoltaik Freiflächenanlagen
 - C) Windkraft









Sanierungspotential

Energieeinsparung

Sanierungspotenzial bestimmt sich durch die jährliche Sanierungsrate und die Sanierungstiefe der Gebäudeklassen (Gebäude mit hohem Wärmeverbrauch pro Nutzfläche werden priorisiert saniert)

- Bundesdurchschnitt Sanierungsquote: ca. 0,7 %/a

(Quelle: BuVEG 10/2024)

- Sanierungsquote im Klimaschutzszenario: 0,7 %/a

(bis 2040: ca. 467 Gebäude)

Gemeindestatistik vgl. Bestandsszenario/Klimaschutzszenario									
	2024	2040							
Wärmebedarf pro Nutzfläche	69 kWh/m²	60 kWh/m ²							
Wärmebedarf pro Wohnfläche	229 kWh/m ²	200 kWh/m ²							
Wärmebedarf pro Einwohner Incl. Gewerbe-/Industrieverbrauch	12,4 MWh/EW	10,8 MWh/EW							
Wärmeverbrauchsdichte	14 MWh/ha	12 MWh/ha							
Wärmeliniendichte	572 kWh/m	498 kWh/m							

Baualters- klasse	EFH [kWh/m²]	MFH [kWh/m²]	Öffentlich [kWh/m²]	Industrie [kWh/m²]	Sonstige [kWh/m²]
Unbekannt	59	57	87	35	60
Vor 1949	65	61	112	47	71
1949 - 1968	65	64	112	47	72
1969 - 2001	56	54	74	30	54
Nach 2001	50	48	48	18	41

Wärmeenergiebedarf Bestandsszenario 2024	106,1 GWh/a	
Wärmeenergieeinsparung durch Bestandssanierung	- 13,7 GWh/a	-12,9 %

Wärmeenergiebedarf
Klimaschutzszenario 2040

92,4 GWh/a



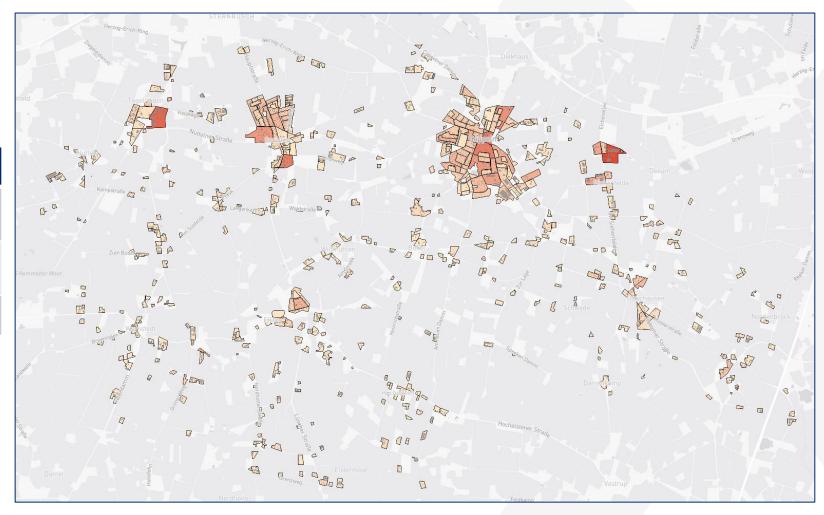




Sanierungspotential

Energieeinsparung

Energieeinsparpotential									
Energieeinsparung im Klimaschutzszenario (0,7 %)	13,7 GWh/a								
Energieeinsparpotenzial Gesamtpotential	31,6 GWh/a								
Potenzialausnutzung	<u>43 %</u>								





Tiefe Geothermie

Wärmeerzeugung / Stromerzeugung

	Geothe	rmietechnike	en			
Art	Hydroth Geoth		Petrothermische Geothermie			
Definition	Vorhanden Wasserre (Therma	eservoire	Heißes, trockenes Festgestein ohne ausreichende Wasserzirkulation			
Temperatur	60 – 1	.80°C	> 150°C			
Durchlässigkeit des Gesteins	Natürlich	gegeben	Muss künstlich erzeugt werden			
Technologischer Aufwand	Geringer		Höher			
		hydrothermi	isch			
		petrothermi	sch			
		hydrothermi	isch u. petrothermisch			
45		unbekannt				









Oberflächennahe Geothermie

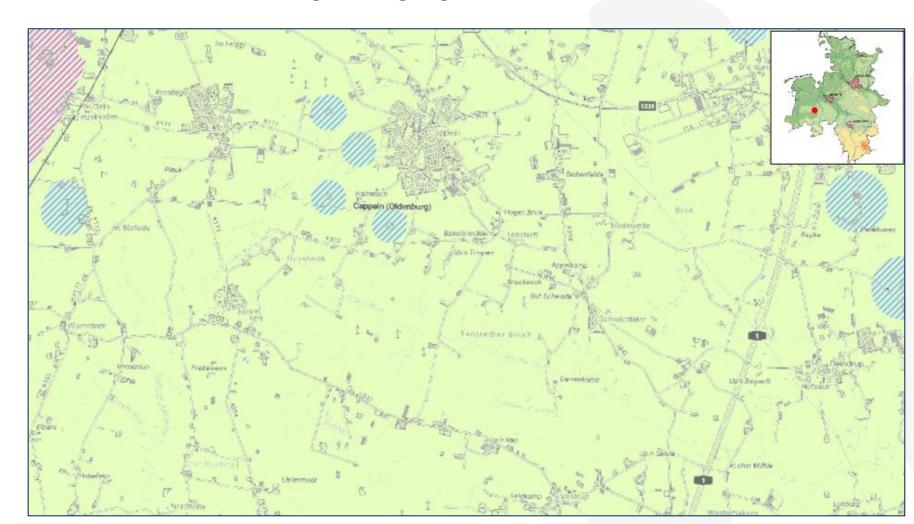
Wärmeerzeugung – Erdwärmesonden Nutzungsbedingungen

Einzelmaßnahmen und Detailuntersuchungen müssen von den Grundstückseigentümern eigenverantwortlich übernommen werden!

Einschränkungsgrund Vorranggebiet Trinkwassergewinnung

Einschränkungsgrund Gefährdungsbereich durch Bergbau und Kohlenwasserstoff-Lagerstätten/-Speicher

Keine Einschränkungsgründe bekannt







Oberflächennahe Geothermie

Wärmeerzeugung – Erdwärmekollektoren Nutzungsbedingungen

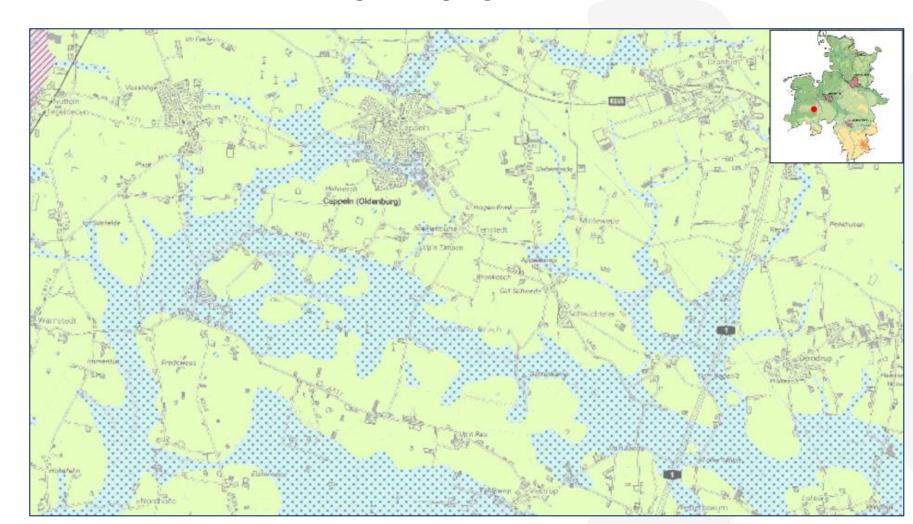
Einzelmaßnahmen und Detailuntersuchungen müssen von den Grundstückseigentümern eigenverantwortlich übernommen werden!



Einschränkungsgrund Vorranggebiet Trinkwassergewinnung

Einschränkungsgrund geringer Grundwasserflurabstand

Keine Einschränkungsgründe bekannt







Oberflächennahe Geothermie

Wärmeerzeugung – Erdwärmekollektoren Standorteignung

Einzelmaßnahmen und Detailuntersuchungen müssen von den Grundstückseigentümern eigenverantwortlich übernommen werden!

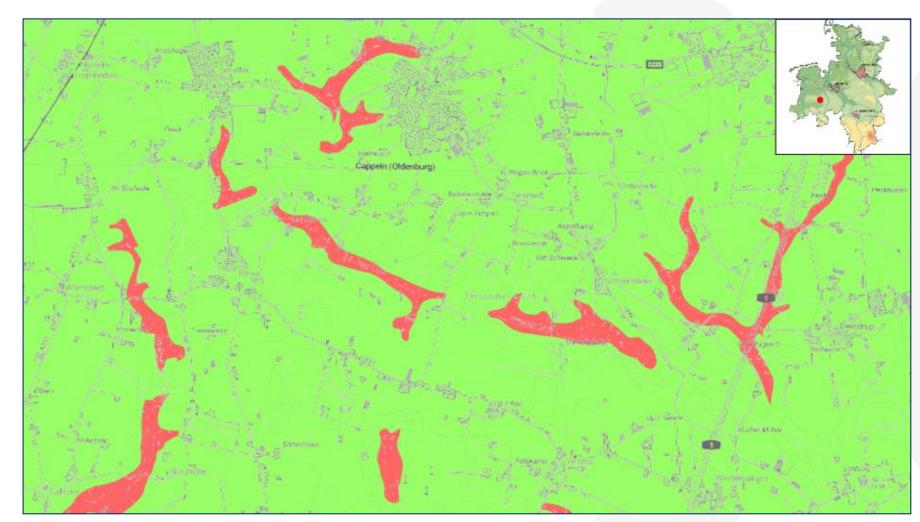
Keine Zuordnung möglich

Nicht geeignet

Wenig geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung < 20 W/m2

Geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung 20 – 30 W/m2

Gut Geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung > 30 W/m2







Unvermeidbare Abwärmepotentiale

Wärmeerzeugung

Keine unvermeidbaren (gewerbliche/industrielle)
Abwärmepotentiale bekannt!





Abwasserwärme

Wärmeerzeugung

> Nutzung der Restwärme im Abwasser durch Wärmetauscher in Kombination mit einer Wärmepumpe beispielsweise zur Einspeisung in ein Wärmenetz oder zur Quartiersversorgung

Durchfluss = 25 l/s - Spreizung = 1 K - Theoretische max. Wärmetauscherleistung = 100 kW

Quelle:

Verband Schweizer Abwasser- und Gewässerschutzfachleute

Betreiber (OOWV) ermittelt keine Informationen zum Abwärmepotenzial des Abwassers.

Detailuntersuchung notwendig!

Potentialschätzung Abwasserwärme Gesamtort								
Einwohnerzahl (Zensus 2022)	8.546 EW							
Abwassermenge pro EW (Durchschnitt)	99,43 l/d							
Abwärmepotential pro m³ Abwasser	6,42 kWh/m ³							
Jährliche Abwassermenge (Hochgerechnet)	ca. 310.000 m³/a							
Jahresdurchschnittstemperatur (Schätzung)	ca. 15 °C							
Maximale Spreizung (Annahme)	1 Kelvin							
Theoretisches Wärmepotential des jährlichen Abwasservolumens (Hochgerechnet)	ca. 1.990 MWh/a							



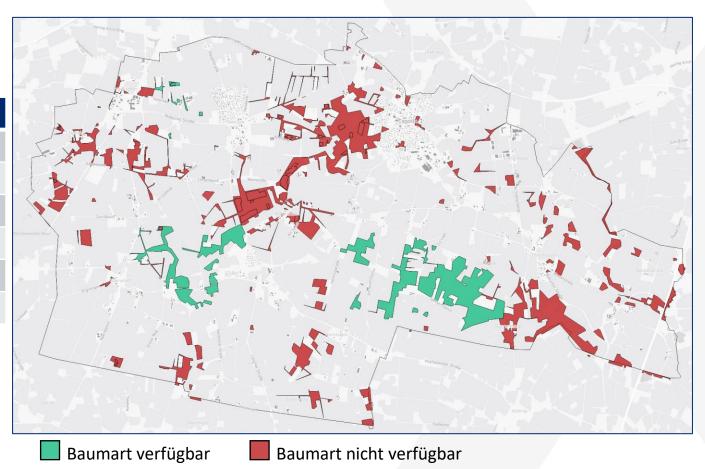
Biomassepotential

Wärmeerzeugung



Gemeindestatistik Biomasse Potential								
Holzeinschlag (Durchschnitt)	3,7 m³/ha							
Energieholzanteil (Durchschnitt)	23,5 %							
Energieholzanteil (Hochgerechnet)	0,8 m³/ha							
Heizwert (Hochgerechnet)	2.143 kWh/m ³							
Spezifischer Biomasseertrag (Hochgerechnet)	1.653 kWh/ha							
Biomassepotential (Hochgerechnet)	1.415 MWh/a							



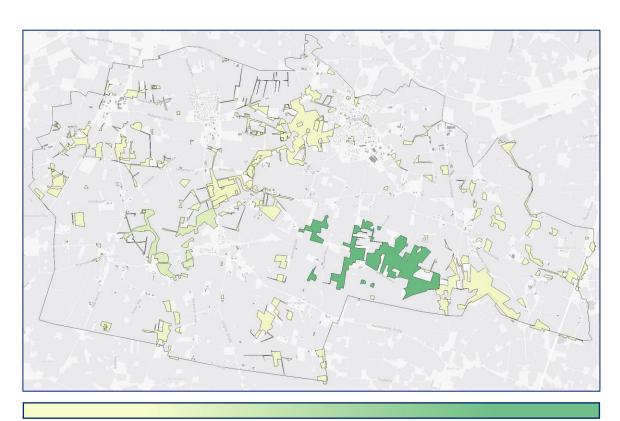


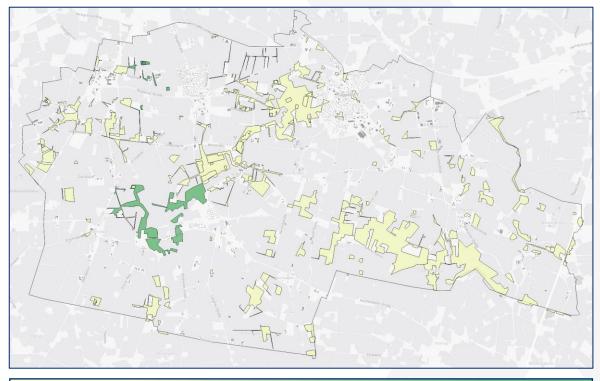


Wärmeerzeugung









0 % Biomasse aus Laubbäumen

0 %

100 %

Biomasse aus Nadelbäumen

100 %





Photovoltaik

PV-Pflicht Niedersachsen - NKlimaG

Mit dem NKlimaG wurde auch die Solarpflicht in der Bauordnung verankert und ausgeweitet. Somit müssen bei Neubau-, Umbau- und Sanierungsmaßnahmen auf geeigneten Dachflächen und über Parkplätzen Solarenergieanlagen zur Stromerzeugung installiert werden.

Auf Dächern mit einer **Dachfläche von mehr als 50 m²** müssen **mindestens 50% der Dachfläche** mit PV belegt sein. Diese Pflicht gilt für Neubauten sowie bei Aufstockung, Anbau oder Erneuerung der Dachhaut bis zur wasserführenden Schicht. Für **Gewerbegebäude** besteht die Pflicht bereits seit Beginn des **Jahres 2023**, für **Wohngebäude** ab **2025** und für alle weiteren Gebäude ab 2024. **Entscheidend** ist der **Zeitpunkt des Bauantrags**.

Auf **neuen Parkplätzen ab 25 Plätzen** muss die Parkplatzfläche mit PV überdacht werden. Die Pflicht gilt auch bei einer Erneuerung von **mindestens 50% der Parkplatzfläche**. Ausgenommen sind Parkplätze, die sich unmittelbar entlang öffentlicher Straßen befinden.

Quellen: https://www.klimaschutz-niedersachsen.de/Gesetze/NKlimaG.php





Photovoltaik – Dachflächen INFRA-Wärme

Stromerzeugung

Gemeindestatistik PV-Dach Potential							
Globalstrahlung	1.016 kWh/m ²						
Nutzbare Dachfläche Gesamt	845.374 m ²						
Volllaststunden	824 h/a						
Anlagenleistung Gesamtfläche	126,6 MWp						
Anlagenleistung Bestandsanlagen	22,8 MWp						
Anlagenleistung freies Potential hochgerechnet	<u>103,8 MWp</u>						
Stromerzeugung Gesamtfläche	104,3 GWh/a						
Stromerzeugung Bestandsanlagen	18,8 GWh/a						
Stromerzeugung freies Potential hochgerechnet	85,5 GWh/a						







Solarthermie – Dachflächen INFRA-Wärme

Wärmeerzeugung

Gemeindestatistik PV-Dach Potential							
Kollektorfläche Gesamtfläche	211.343 m ²						
Volllaststunden	824 h/a						
Wärmeleistung Gesamtfläche	105,7 MWp						
Wärmeerzeugung Gesamtfläche	87,1 GWh/a						

Da durch das Marktstammdatenregister nur Anlagen zur Stromerzeugung erfasst werden, liegen keine Daten zu vorhandenen Solarthermieanlagen vor.







Windenergie – Neuaufstellung des RROP des LK CLP

Stromerzeugung

<u>Ausgangslage:</u> Der Landkreis Cloppenburg richtet seine Windenergieplanung für das RROP auf das Flächenziel 2032 aus.

• 31.12.2027: **3.230 ha** (2,27 % des Kreisgebietes)

• 31.12.2032: **4.179 ha** (2,94 % des Kreisgebietes)

Auszug aus der Restriktionstabelle Windpotentialgebiete

Kriterium	Abstand
Wohngebiete	800 m
Wohnen im Außenbereich	575 m
Gewerbe- und Industrieflächen	200 m
Naturschutzgebiete / FFH-Gebiete	200 m

Gemeindestatistik zusätzliche Vorranggebiete Windenergie

Neue Vorranggebiete im Gemeindegebiet Cappeln 287 ha

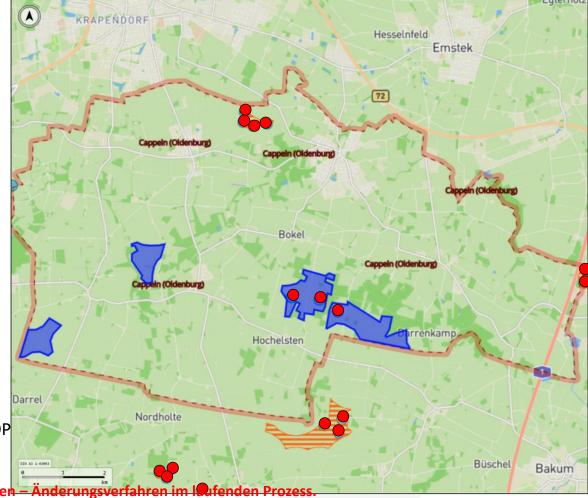
Bestehende Vorranggebiete RROP



WEA in Betrieb/Planung



Neue Vorranggebiete im 1. Entwurf RROP





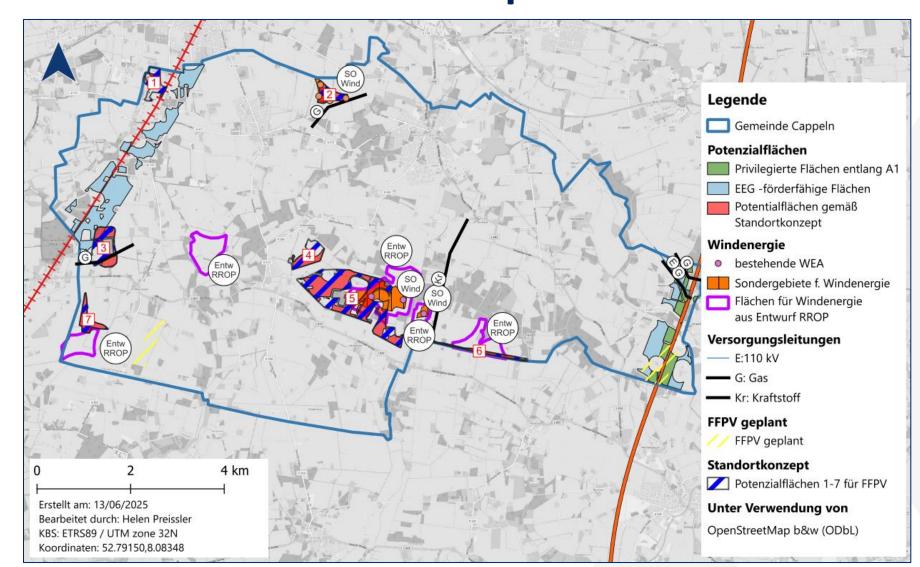


Photovoltaik – FFPV-Standortkonzept

Stromerzeugung

Freies FFPV-Potenzial gemäß Standortkonzept, Bestandsanlagen und MaxSolar-Analyse

MaxSolar-Ana	llyse
Nr. 1	7 ha
Nr. 2	-
Nr. 3	13 ha
Nr. 4	12 ha
Nr. 5	45 ha
Nr. 6	-
Nr. 7	13 ha
Privilegiert A1	9 ha
Gesamt:	99 ha







Photovoltaik – FFPV-Standortkonzept

Stromerzeugung



Freie privilegierte Flächen laut Standortkonzept nach Abzug bestehender Planungen: ca. 9 ha





NOV. '24	Dez. '24	Jan. '25	Feb. '25	Mär. '25	Apr. '25	Mai '25	Jun. ' 25	Jul. '25	Aug. '25	Sep. '25	Okt. '25	Nov. '25	Dez. '25
	100. 2-	NOV. 24 DEZ. 24	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 23	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 25 Tes. 25	NOV. 24 DEZ. 24 Jan. 23 Teb. 23 Plat. 23	МОV. 24 Dez. 24 Jan. 23 Teb. 23 Plat. 23 Apr. 23	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 25 Teb. 25 Plai. 25 Apr. 25 Plai 25	Nov. 24 Dez. 24 Jan. 25 Teb. 25 Piar. 25 Apr. 25 Piar 25 Jun. 25	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 25 Teb. 25 Plat. 25 Apr. 25 Plat 25 Jul.	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 25 Teb. 25 Prai. 25 Apr. 25 Jul. 25 Jul. 25 Aug. 25	NOV. 24 Dez. 24 Jan. 25 Teb. 25 Plat. 25 Apr. 25 Plat 25 Jul. 25 Jul. 25 Jul. 25 Aug. 25 Sep. 25	Nov. 24 Dez. 24 Jan. 25 Tes. 25 Plat. 25 Apr. 25 Plat 25 Jul. 25 Jul. 25 Aug. 25 Sep. 25 Okt. 25	Nov. '24 Dez. '24 Jan. '25 Feb. '25 Mär. '25 Apr. '25 Mai '25 Jul. '25 Aug. '25 Sep. '25 Okt. '25 Nov. '25





Wir sind Komplettanbieter für Gemeinden bei der Energie- und Wärmewende













Alle Bereiche aus einer Hand:

Nach Bau und Fertigstellung übernehmen wir die technische Betriebsführung für alle Bereiche.

www.maxsolar.com







Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

KWP - Cappeln

Öffentliches Feedback zur Kommunalen Wärmeplanung



