



Kommunale Wärmeplanung Cappeln / MaxSolar

Gefördert durch:



aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages



**NATIONALE
KLIMASCHUTZ
INITIATIVE**



Über MaxSolar

340+

Expert:innen

Geschäftsführung:
Christoph Strasser



6

Standorte

in Deutschland



14+

Jahre Erfahrung

als Anbieter integrierter,
innovativer Energielösungen



1300+ MWp

errichtete Leistung

Stand: Jan 2024

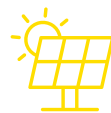




Ganzheitlicher Lösungsanbieter

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.



Erzeugung



Speicherung



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



Kommunale Wärmeplanung Cappeln





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



Vorgegebene Bausteine nach WPG

- › § 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



Bestandsanalyse



maxsolar
energy concepts

- › 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



Info



maxsolar
energy concepts

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
- › Wärmeverbrauchsichten [MWh/ha/a] auf Baublockebene
- › Wärmeliniendichten [kWh/m/a] in straßenabschnittsbezogener Darstellung
- › Übersicht zu bestehendem Nahwärmenetz
- › Übersicht zu bestehendem Erdgasnetz
- › Übersicht zu bestehendem Abwassernetz
- › Energie- und Treibhausgasbilanz im Wärmesektor



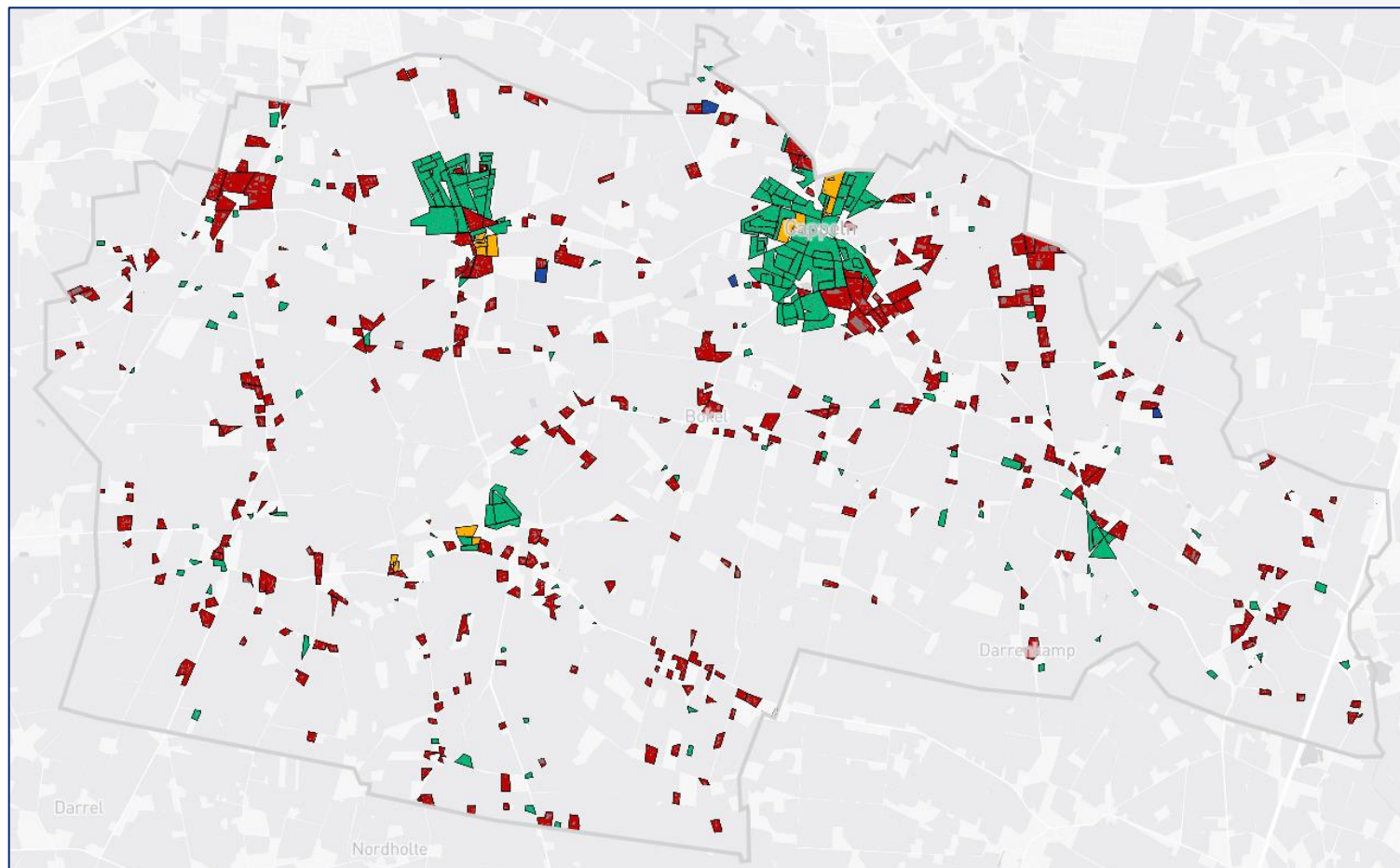
maxsolar
energy concepts



Analyse Gebäude- und Siedlungsstruktur

Nutzungsart

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



Legende

Gebäude

● Gebäude

Block nach Sektoren

● Private Haushalte

● Öffentlich

● Gewerbe, Handel und Dienstleistungen

● Industrie

● Sonstige

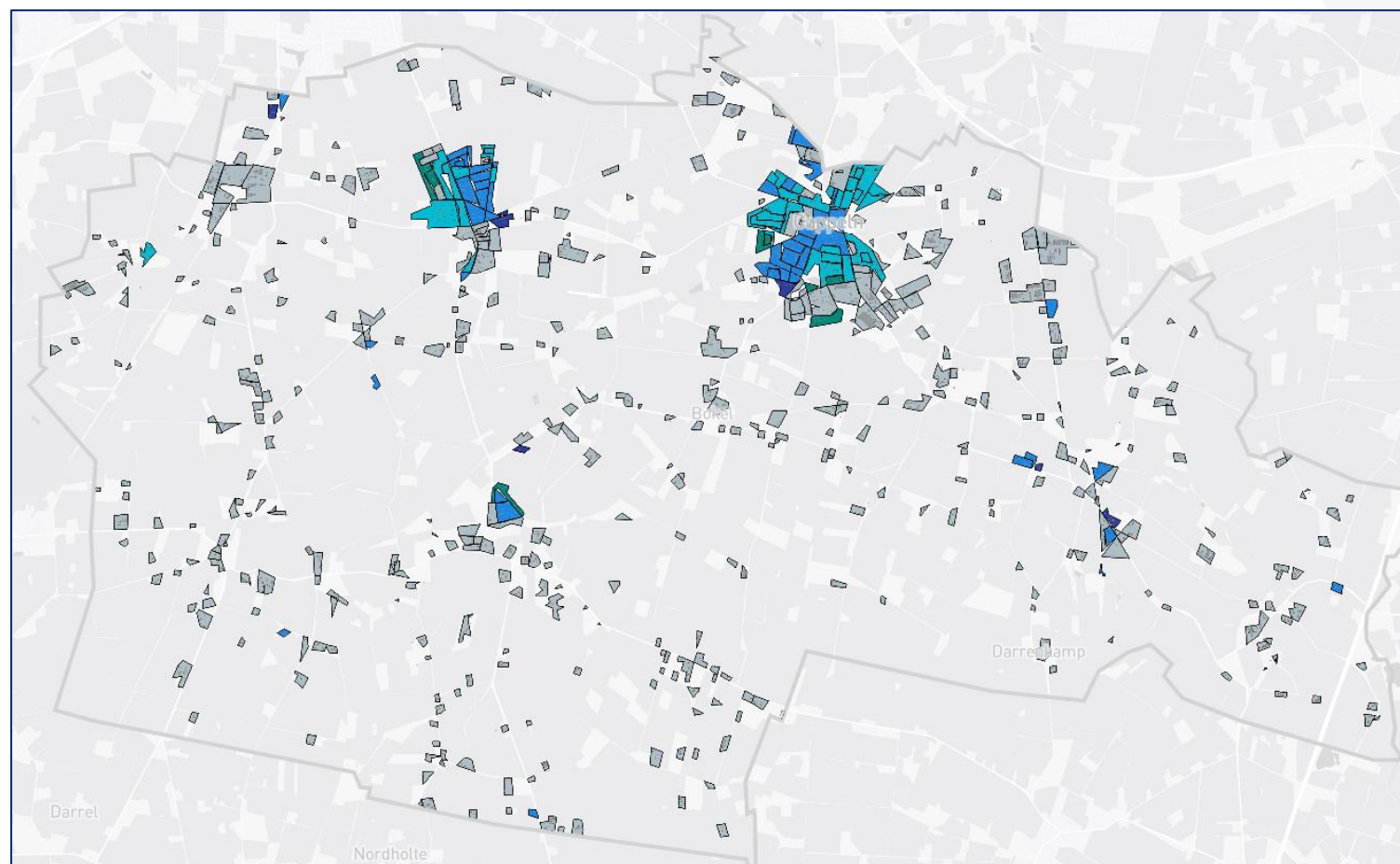


Analyse Gebäude- und Siedlungsstruktur

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.



Legende

Gebäude

● Gebäude

Block nach Baualtersklasse

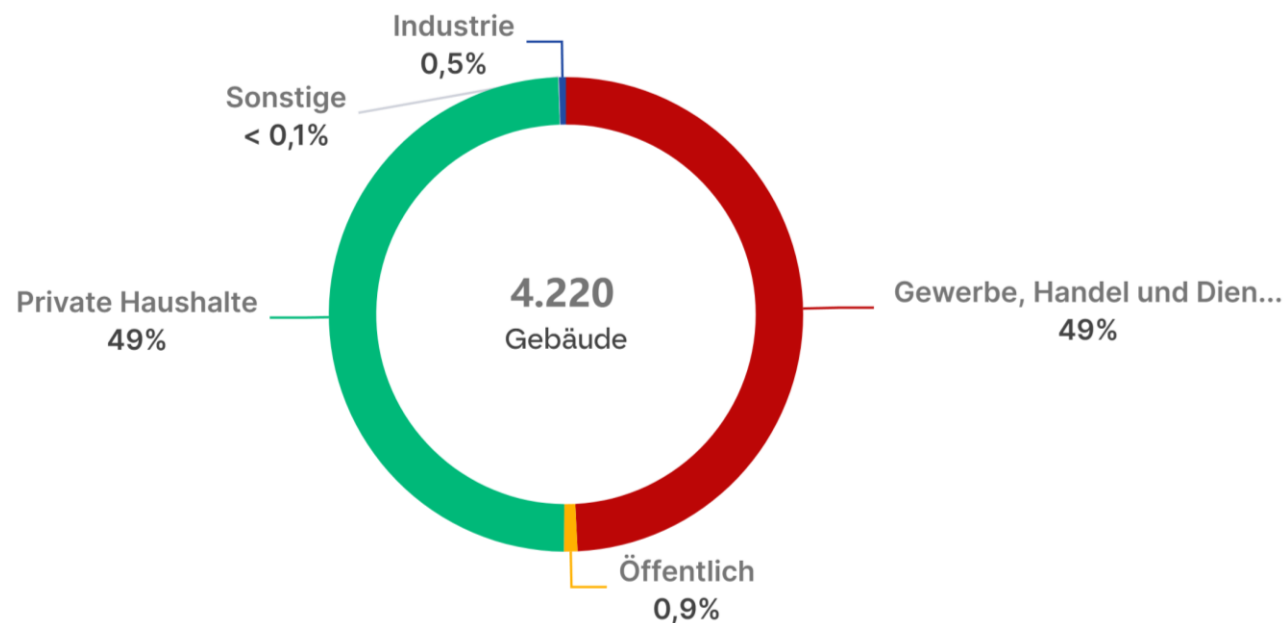
- vor 1949
- 1949-1968
- 1969-2001
- nach 2001
- Unbekannt



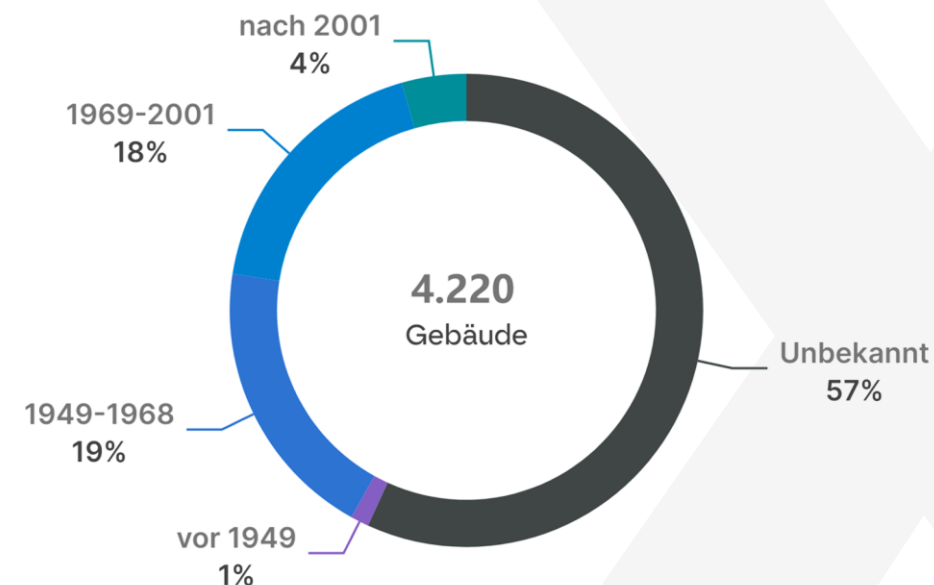
Analyse Gebäude- und Siedlungsstruktur

Übersicht

Gebäude nach Sektoren



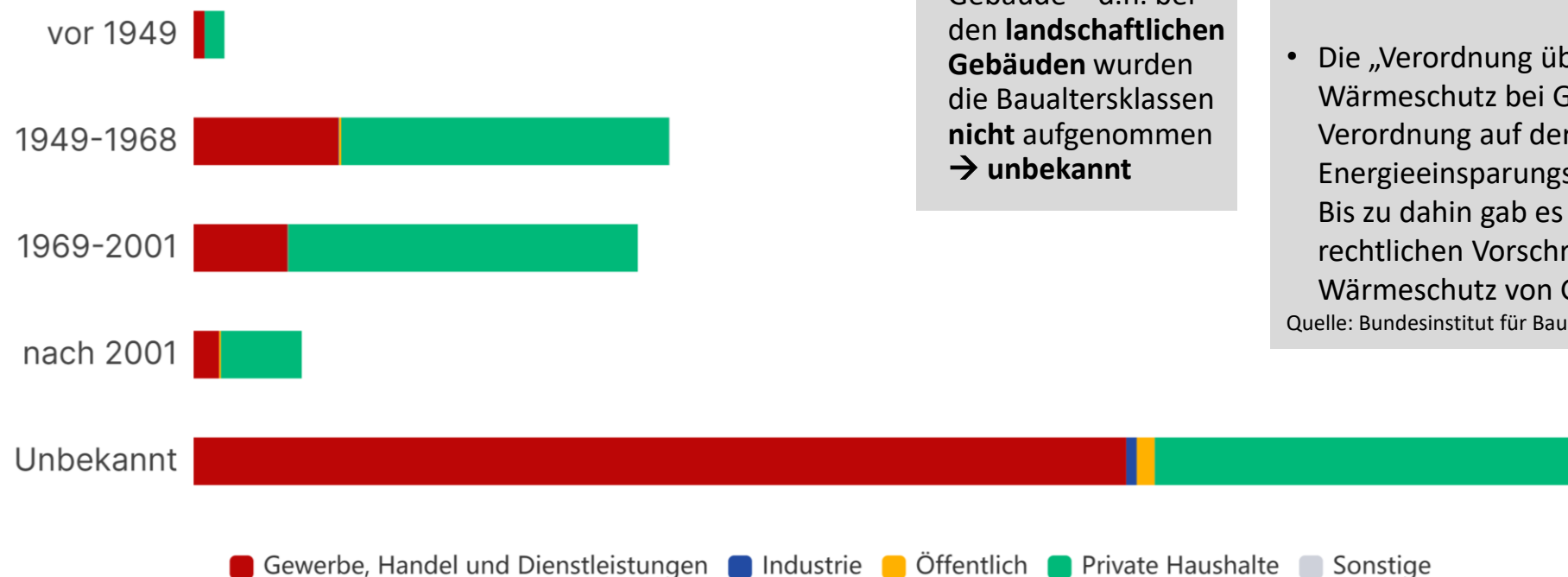
Gebäude nach Baualtersklassen





Analyse Gebäude- und Siedlungsstruktur

Baualtersklassen nach Sektoren



- Gewerbe inkludiert auch (ehemals) landwirtschaftliche Gebäude – 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 öffentlich-rechtlichen Vorschriften für den energiesparenden Wärmeschutz von Gebäuden*

Quelle: Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung



Analyse Energieinfrastruktur

Erdgasnetz

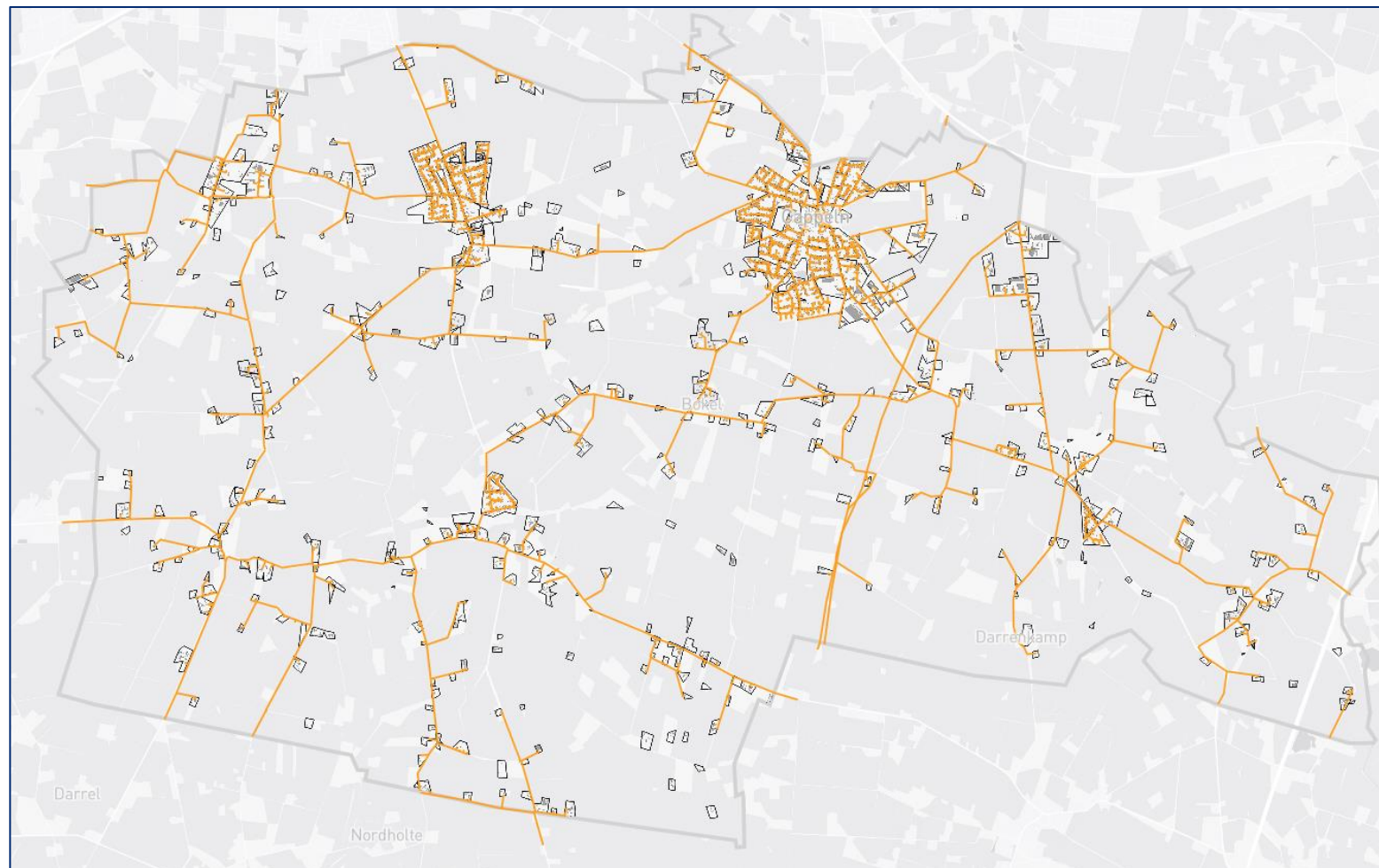
Gasnetz	
Netzbetreiber	EWE Netz GmbH
Trassenlänge Verteilnetz	ca. 206 km
Energieträger	Erdgas

Transformation zum Wasserstoffnetz:

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

Einige Netzgebiete zur Erschließung von Industriekunden könnten dennoch umgestellt werden.

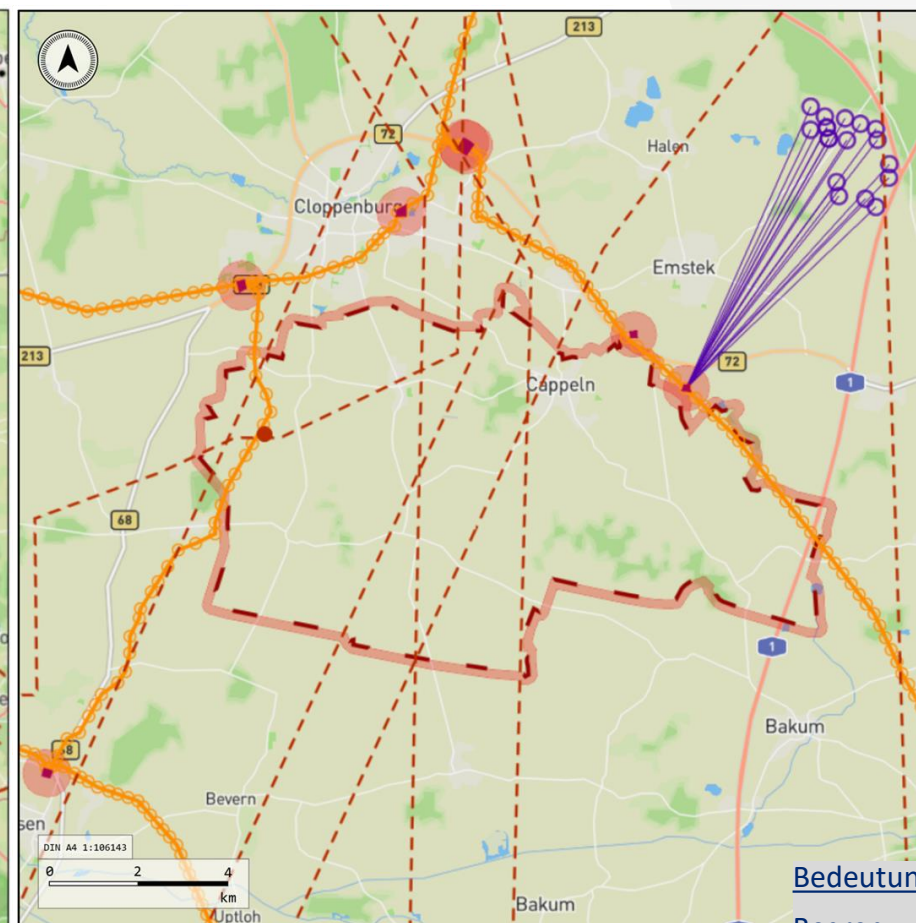
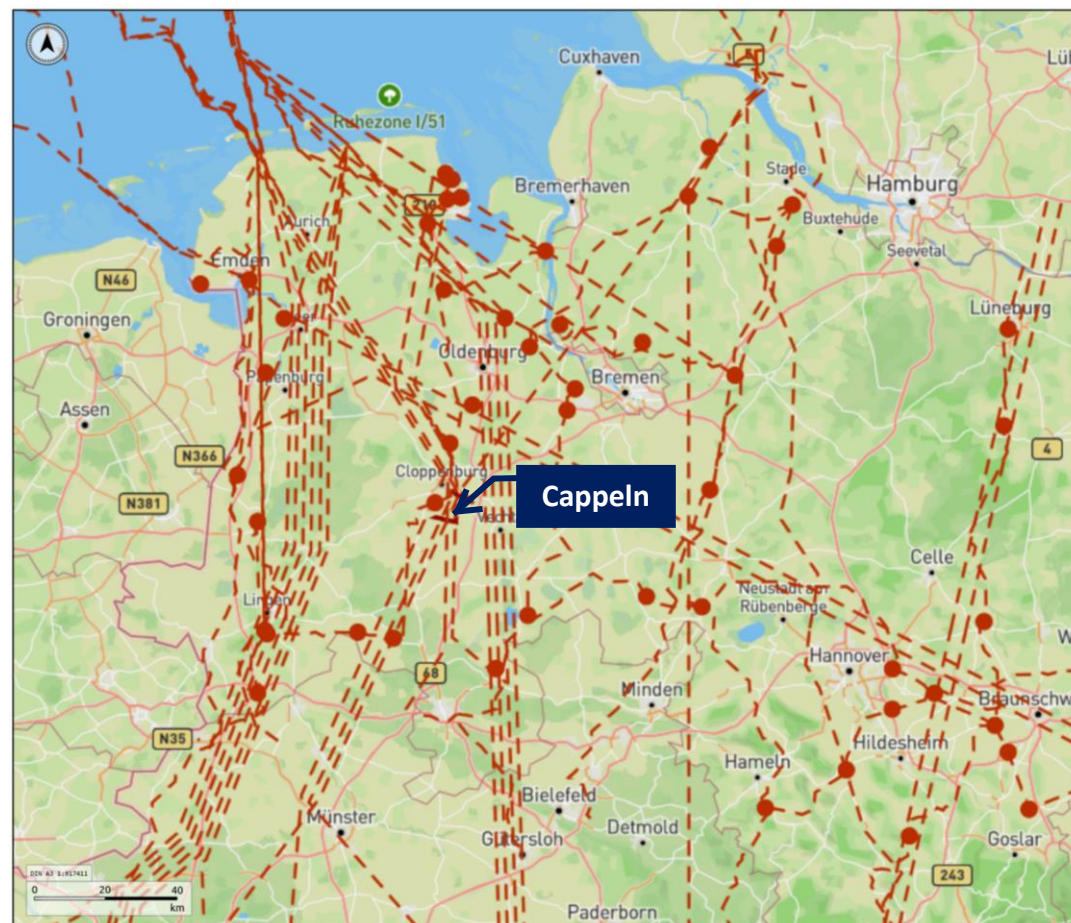
Energiekosten für grünen Wasserstoff bleiben aber weiterhin unklar!





Analyse Energieinfrastruktur

Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz



Legende

- Übertragungsnetzausbau
- Umspannwerk (mit 500m Puffer)
- Redispatch-Maßnahmen
- 110 kV
- Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)

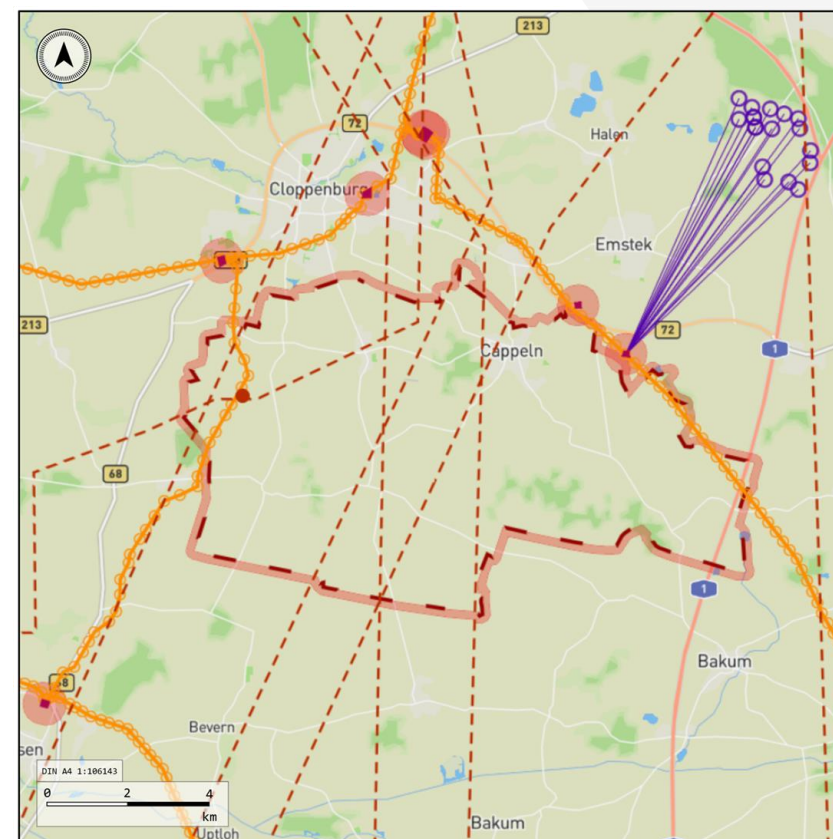
Bedeutung Redispatch:

Begrenzung der Erzeugungsleistung –
Stromnetz vor Überlastung schützen



Analyse Energieinfrastruktur

Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz



Legende

- Übertragungsnetzausbau
- Umspannwerk (mit 500m Puffer)
- Redispatch-Maßnahmen
- 110 kV
- Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)



Analyse Energieinfrastruktur

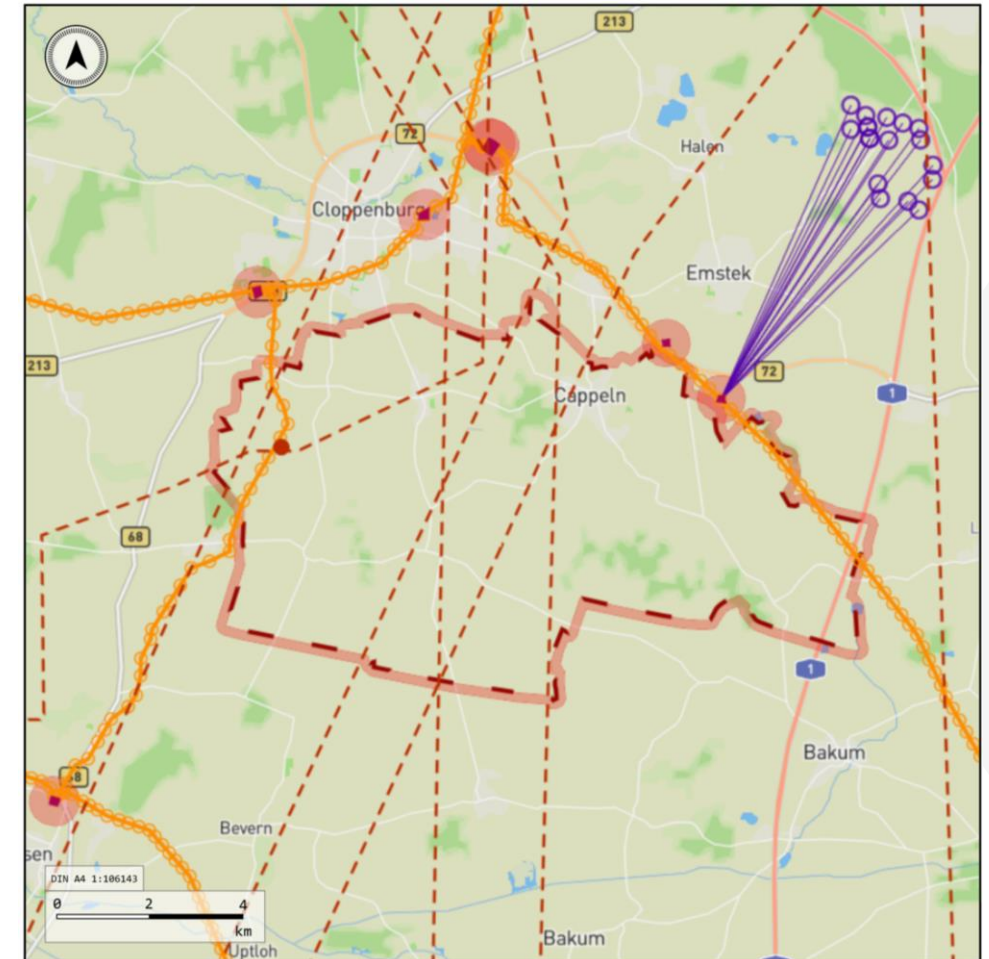
Stromnetz – Netzausbauplan Übertragungsnetz

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



maxsolar
energy concepts





Analyse Energieinfrastruktur

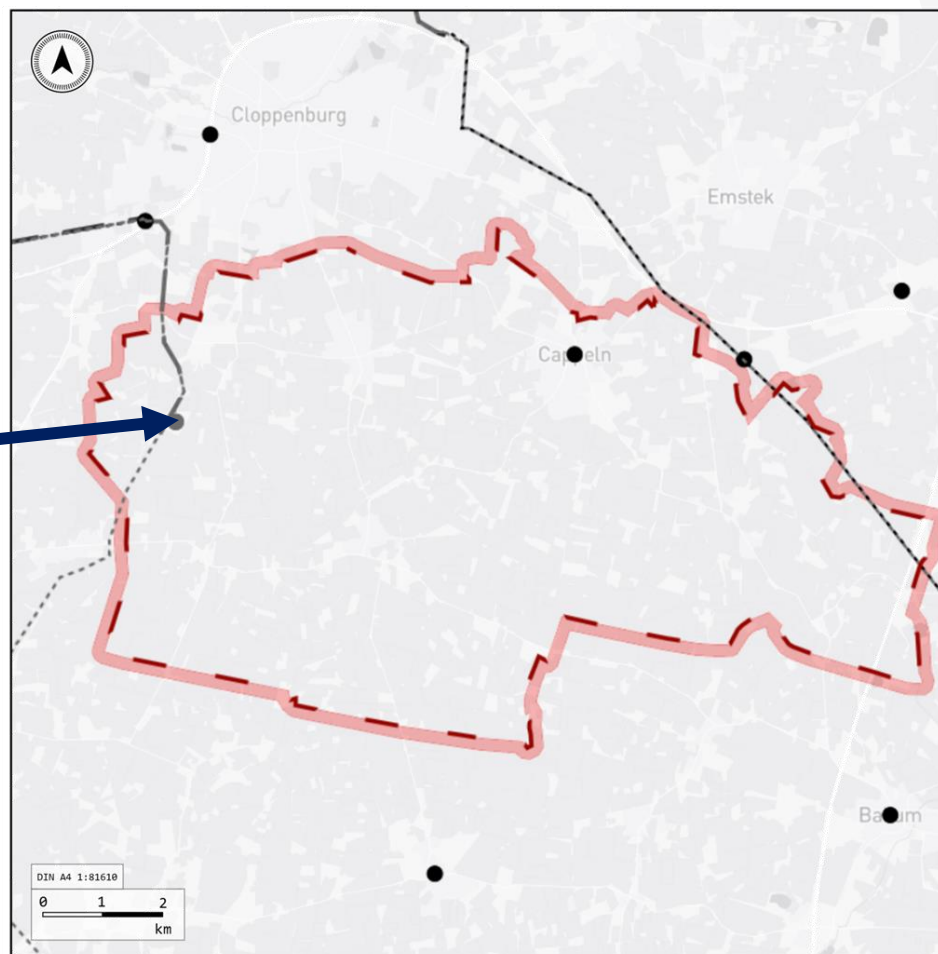
Stromnetz – Netzausbauplan Verteilnetz

Neubau UW Cappeln/West

Betreiber: TenneT

Ziel: Verknüpfung zw. Übertragungs-
und Verteilnetzebene

Inbetriebnahme: 2026



maxsolar
energy concepts

Legende

- Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)
- Verteilnetzausbau - Details
- Verteilnetzausbau (bis 2045)
- Verteilnetzausbau (bis 2033)
- Verteilnetzausbau (bis 2028)



Analyse Energieinfrastruktur

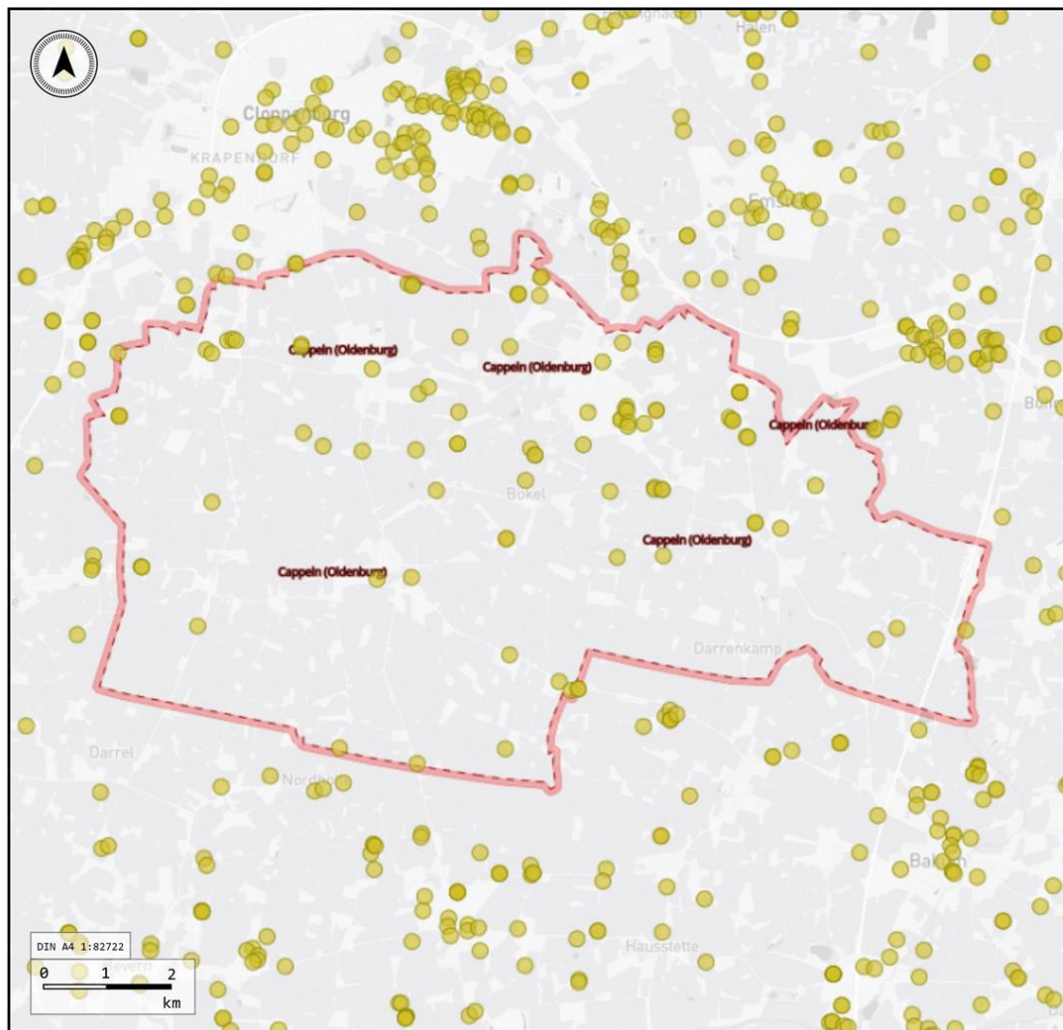
Erzeugungsanlagen DF-PV



maxsolar
energy concepts

Anlagenleistung Bestandsanlagen

22,8 MWp



maxsolar
energy concepts

Legende

- Solarkraftwerke (MaStR)
- Gemeinde (mit 100m Puffer)



Analyse Energieinfrastruktur

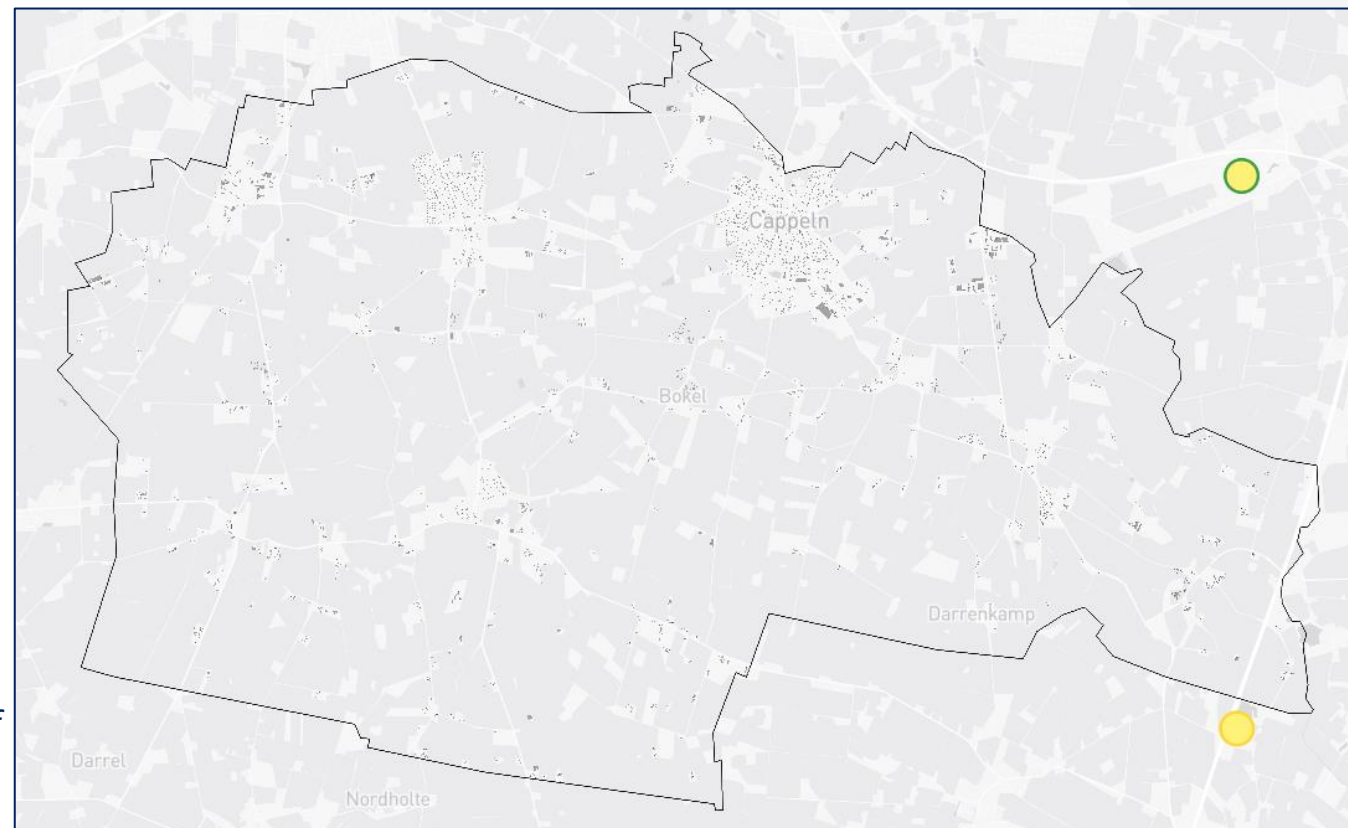
Erzeugungsanlagen FF-PV

Keine Anlagen im Gemeindegebiet im Betrieb!

Ein Projekt im Bereich der A1 aktuell in Planung/Umsetzung

In unmittelbarer Umgebung:

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



Legende

Gebäude

● Gebäude

Marktstammdaten

PV Betriebsstatus

● Vorübergehend

● Stillgelegt

● Endgültig Stillgelegt

● In Betrieb

● In Planung



Analyse Energieinfrastruktur

Erzeugungsanlagen Biomasse-BHKWs

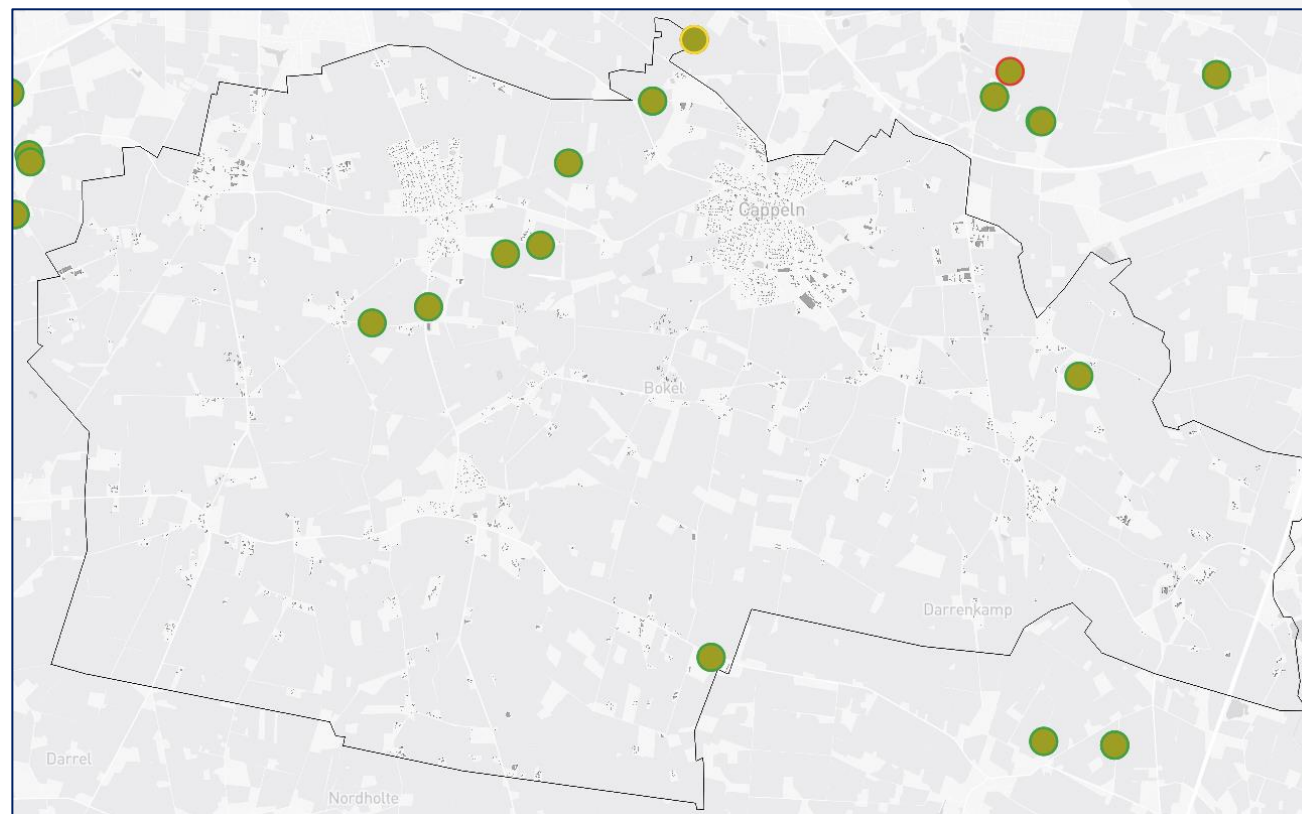
Biomasse-BHKWs im Gemeindegebiet:

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!**



Legende

Gebäude

● Gebäude

Marktstammdaten

Biomasse Betriebsstatus

● Vorübergehend

● Stillgelegt

● Endgültig Stillgelegt

● In Betrieb

● In Planung



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)

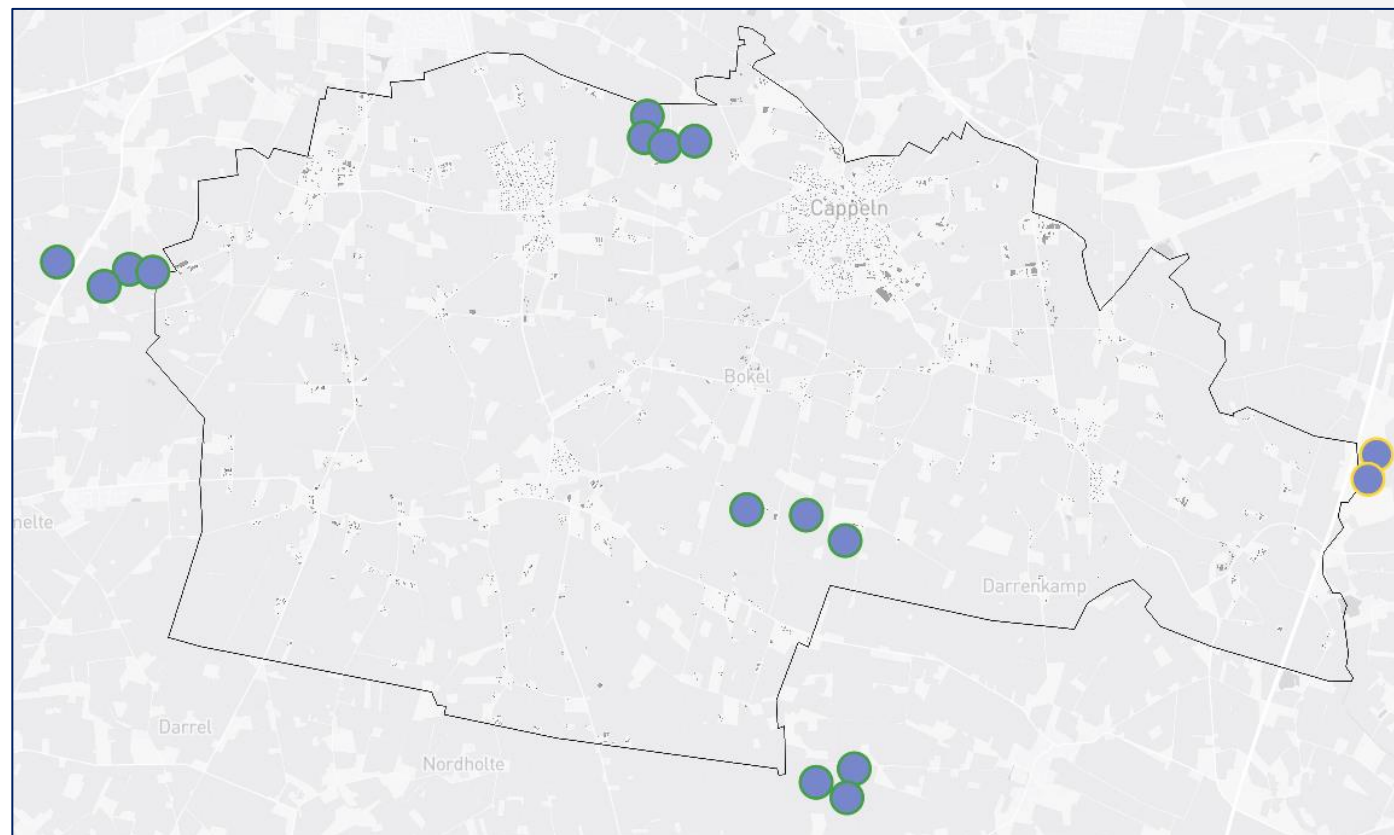
In unmittelbarer Umgebung (< 1,0 km):

2 WEA in Planung

- Gesamtleistung: 2 x 4,2 MWp
- Inbetriebnahme: 03/2025

6 WEA in Betrieb

- Gesamtleistung: 17,25 MWp
- Inbetriebnahmen: 2011/2022



Legende

Gebäude

- Gebäude

Marktstammdaten

Wind Betriebsstatus

- Vorübergehend Stillgelegt
- Endgültig Stillgelegt
- In Betrieb
- In Planung



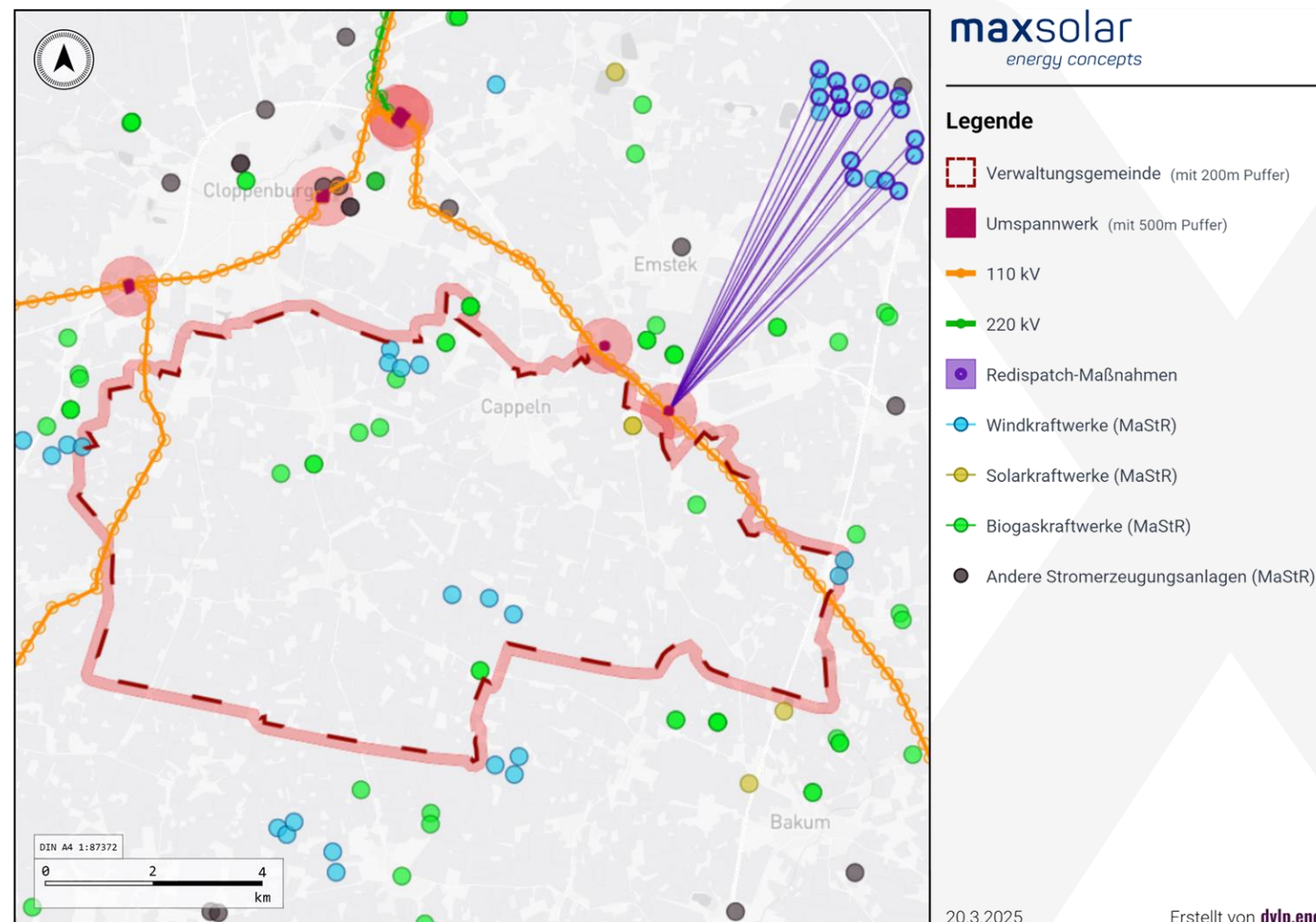
Analyse Energieinfrastruktur

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





Analyse Energieinfrastruktur

Stromspeicheranlagen

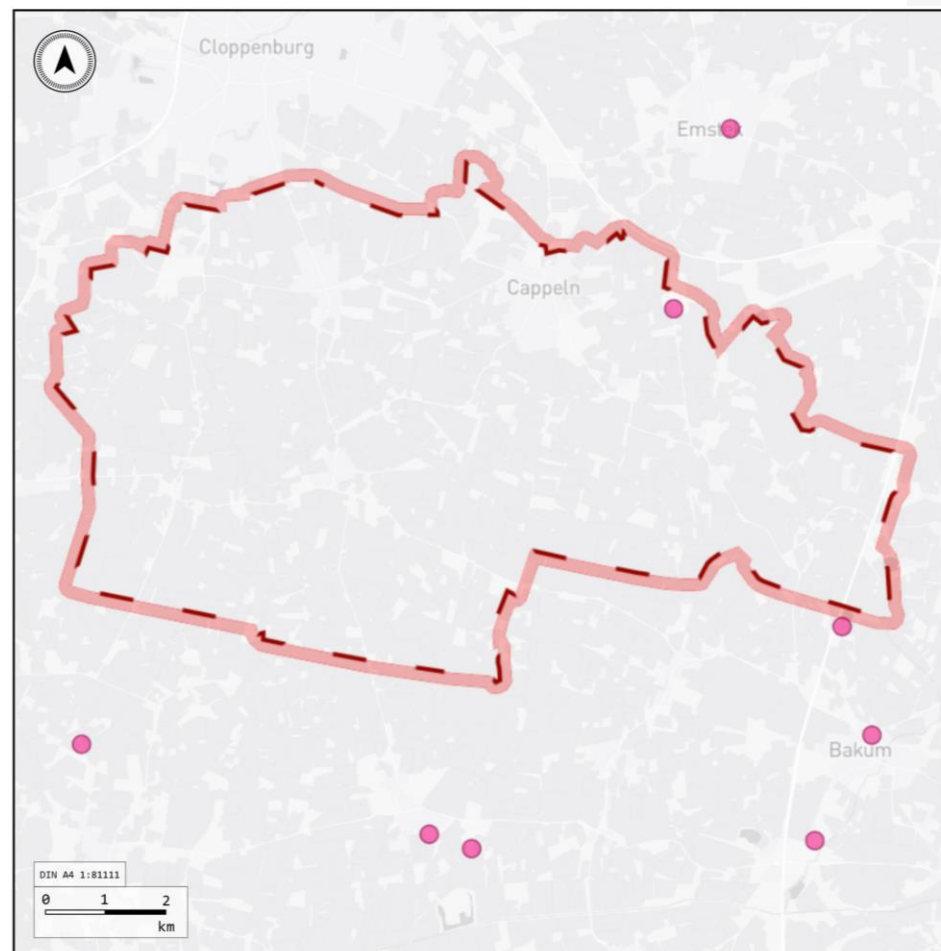
Speicheranlagen (Gewerbe/Industriespeicher) im Gemeindegebiet:

Eine Speicheranlage vorhanden (Gewerbespeicher)

- Speicherkapazität: 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
 - Betriebsart: Volleinspeisung



Legende

- Verwaltungsgemeinde (mit 200m Puffer)
- Speicher (MaStR)



Energie- und Treibhausgasbilanz

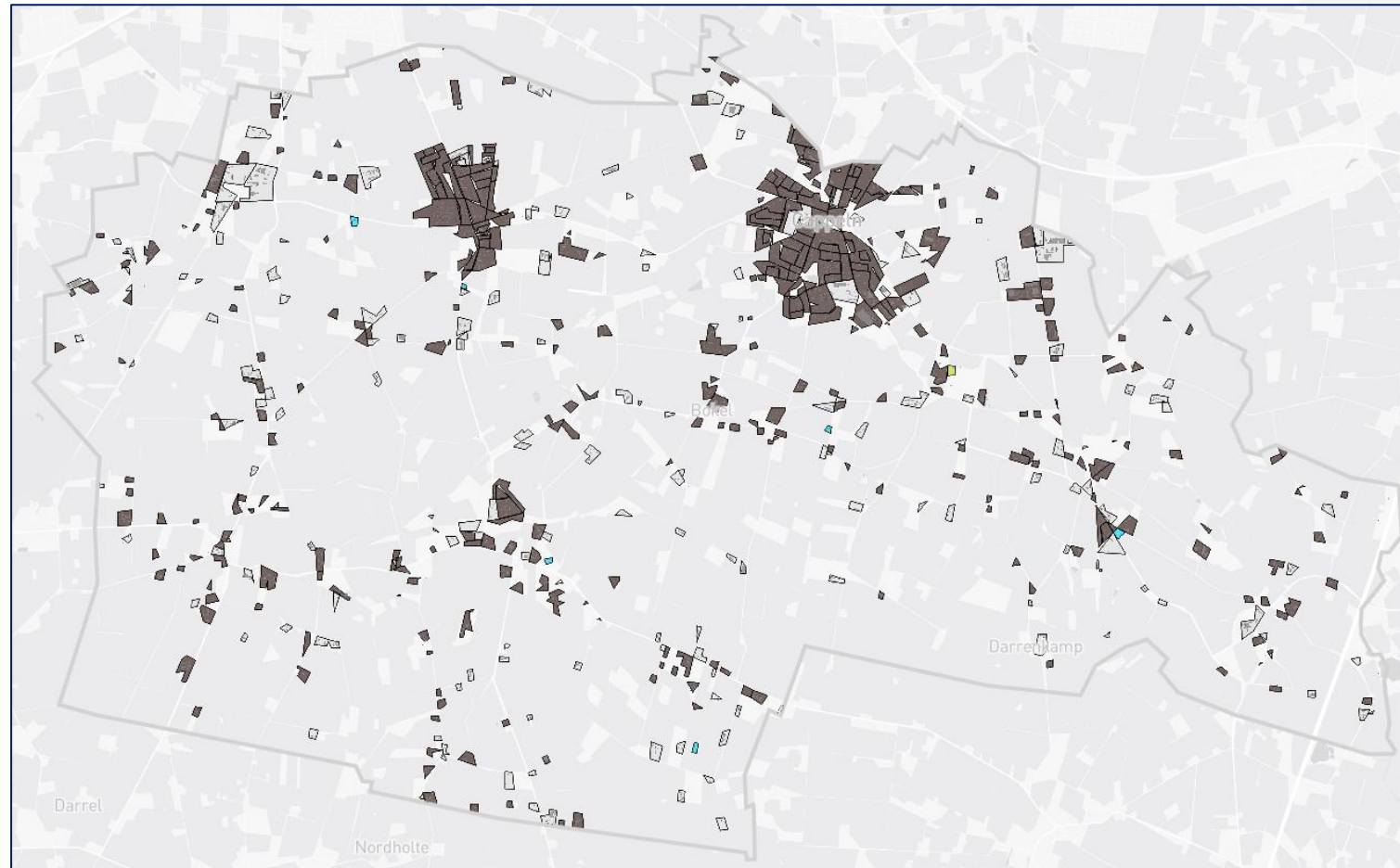
Energieträgerverteilung

- › 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.



Energie- und Treibhausgasbilanz

Versorgungsart



Legende

Gebäude

● Gebäude

Versorgungsart (Block)

● Fossil

● Elektrifizierung

● Wärmenetz

● Erneuerbar

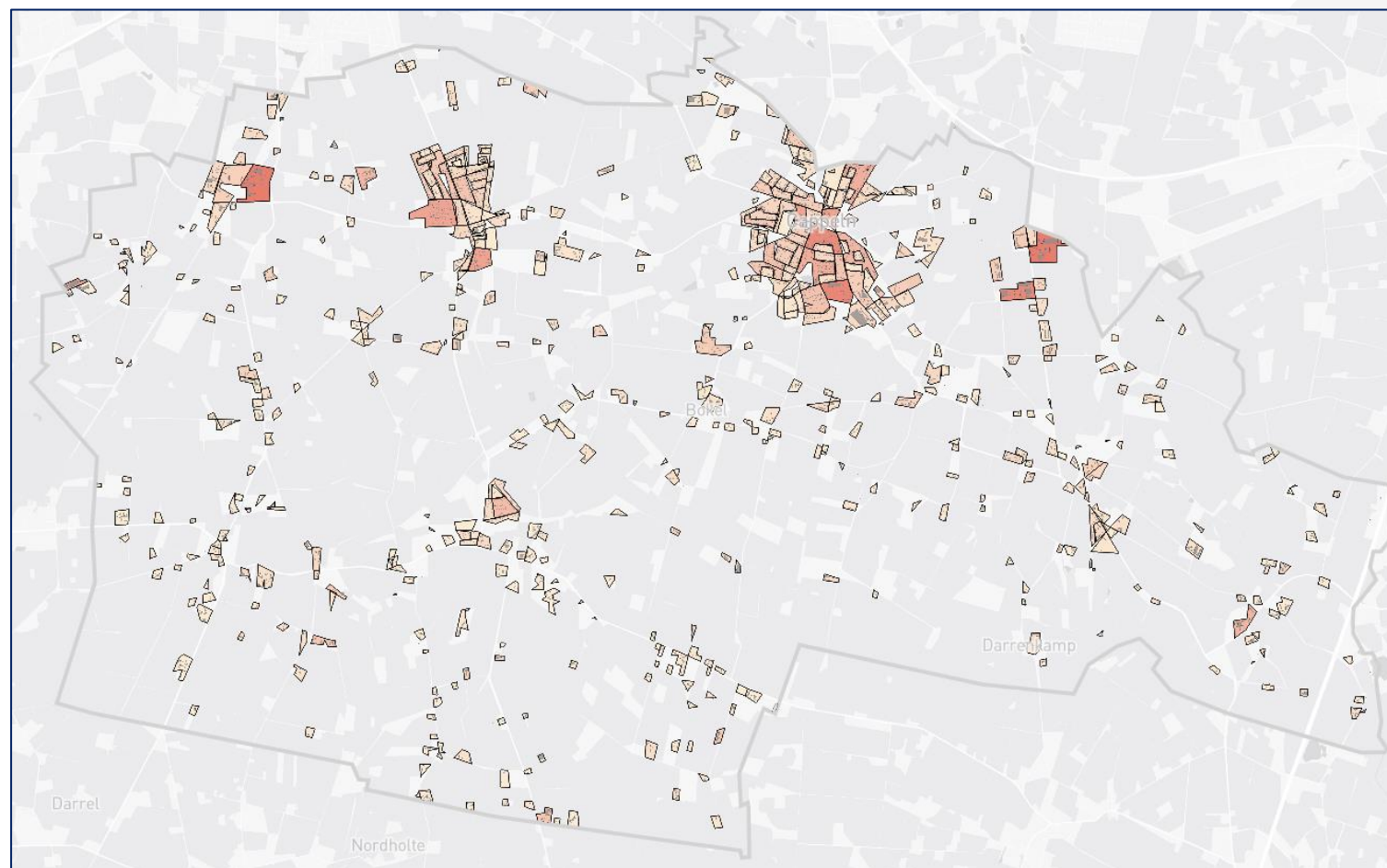
● Grüne Gase

● Unbekannt



Energie- und Treibhausgasbilanz

Wärmebedarf



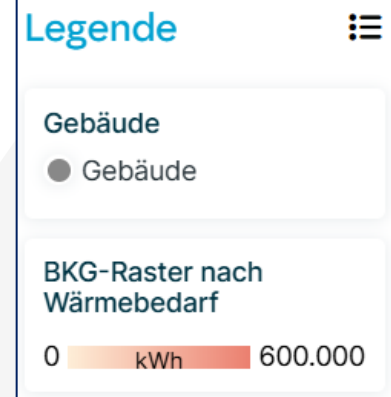
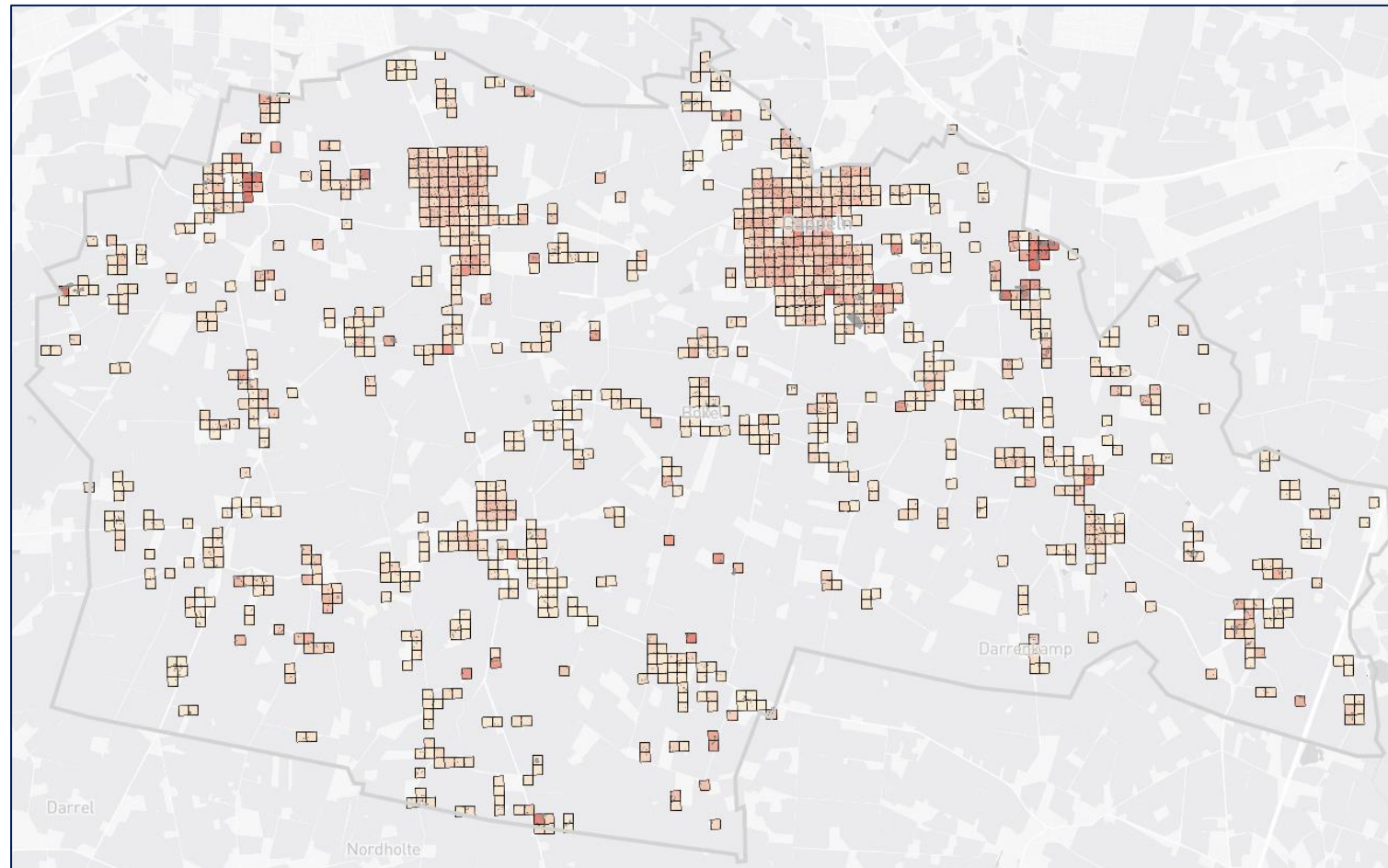


Energie- und Treibhausgasbilanz

Wärmebedarf /ha



maxsolar
energy concepts



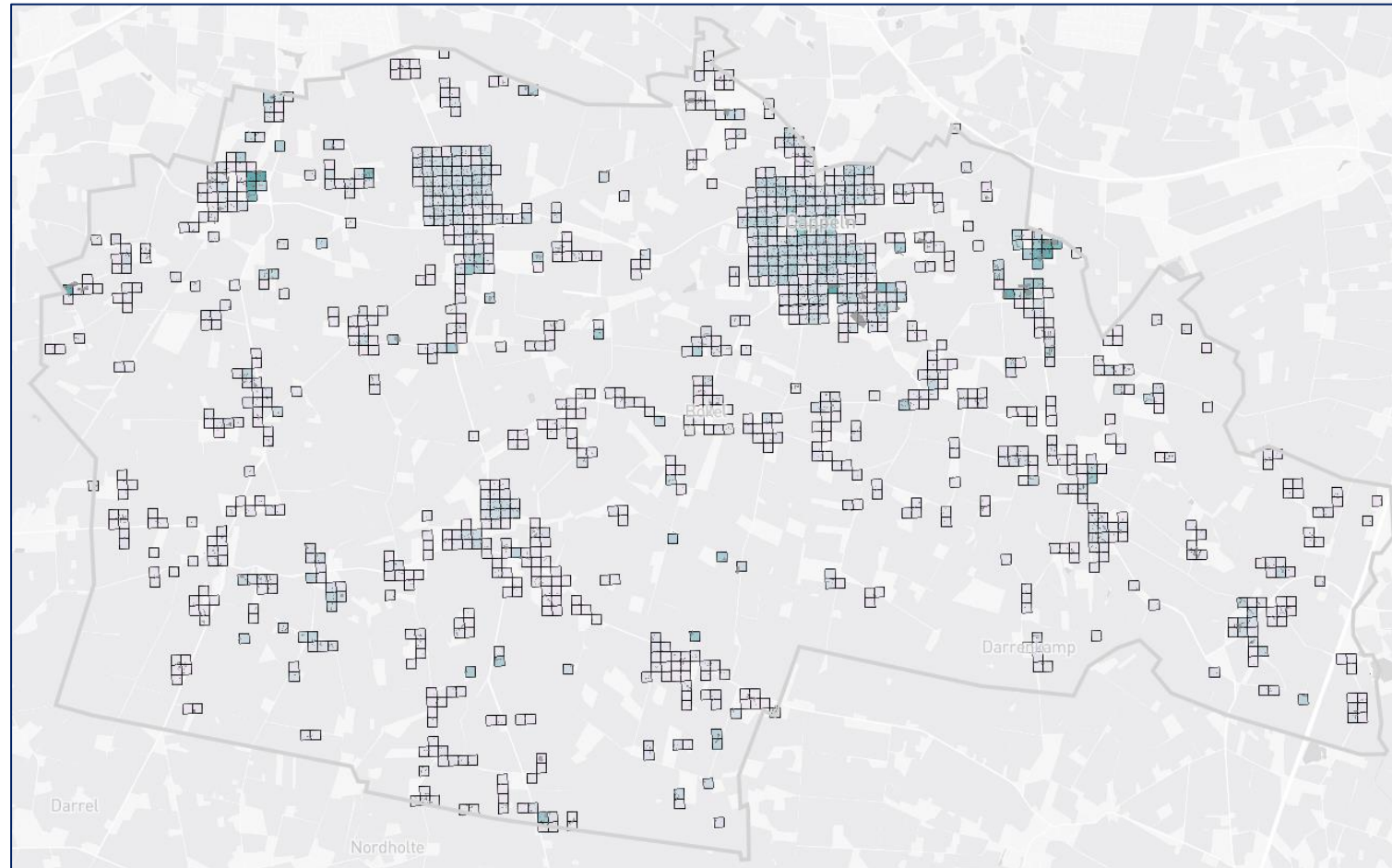


Energie- und Treibhausgasbilanz

Emissionen/ha



maxsolar
energy concepts

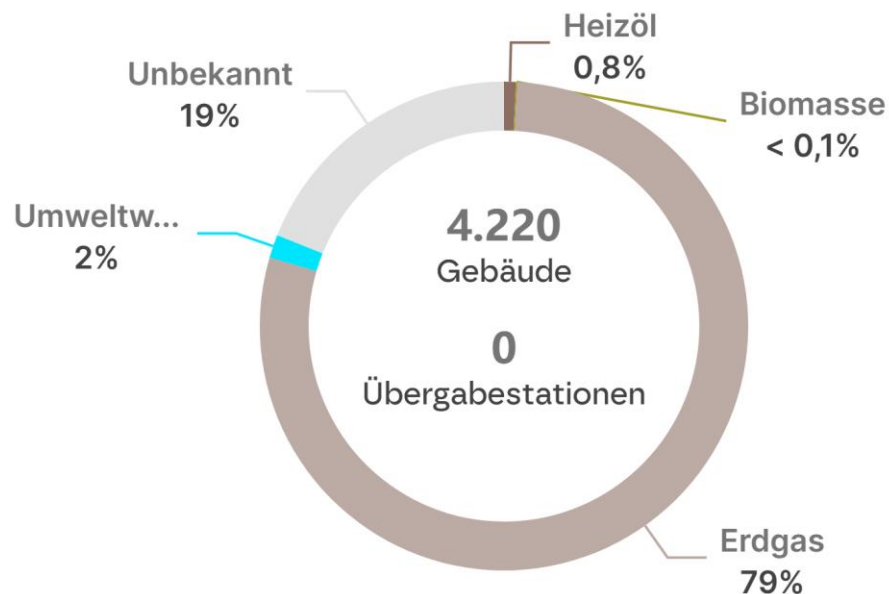




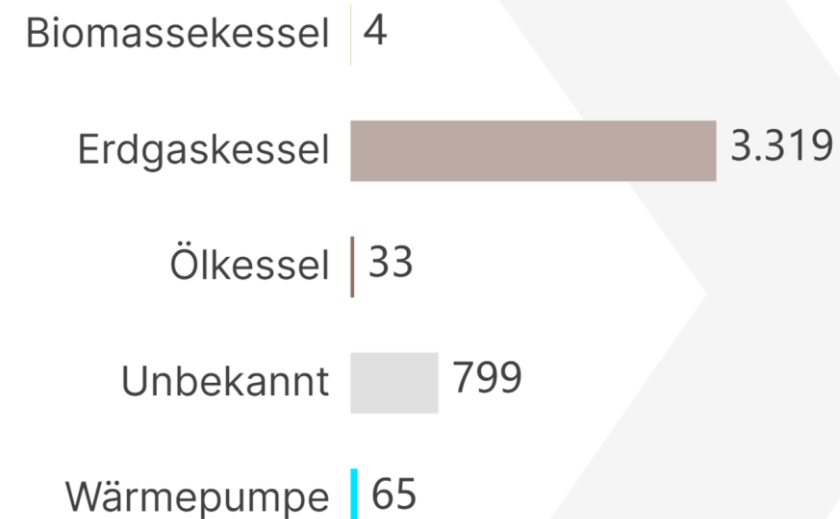
Energie- und Treibhausgasbilanz

Gebäude nach Energieträger/Wärmeerzeuger – Gesamtbilanz

Gebäude nach Energieträger



Gebäude nach Wärmeerzeuger

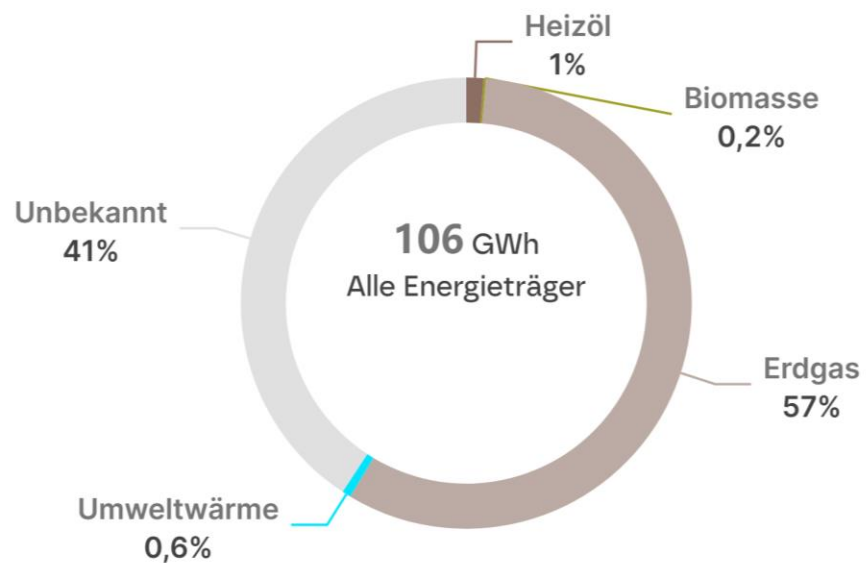




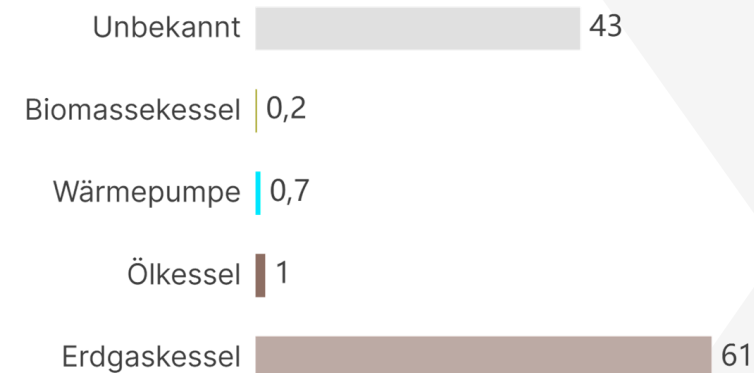
Energie- und Treibhausgasbilanz

Gebäude nach Energieträger/Wärmeerzeuger – Gesamtbilanz

Endenergieverbrauch nach Energieträger



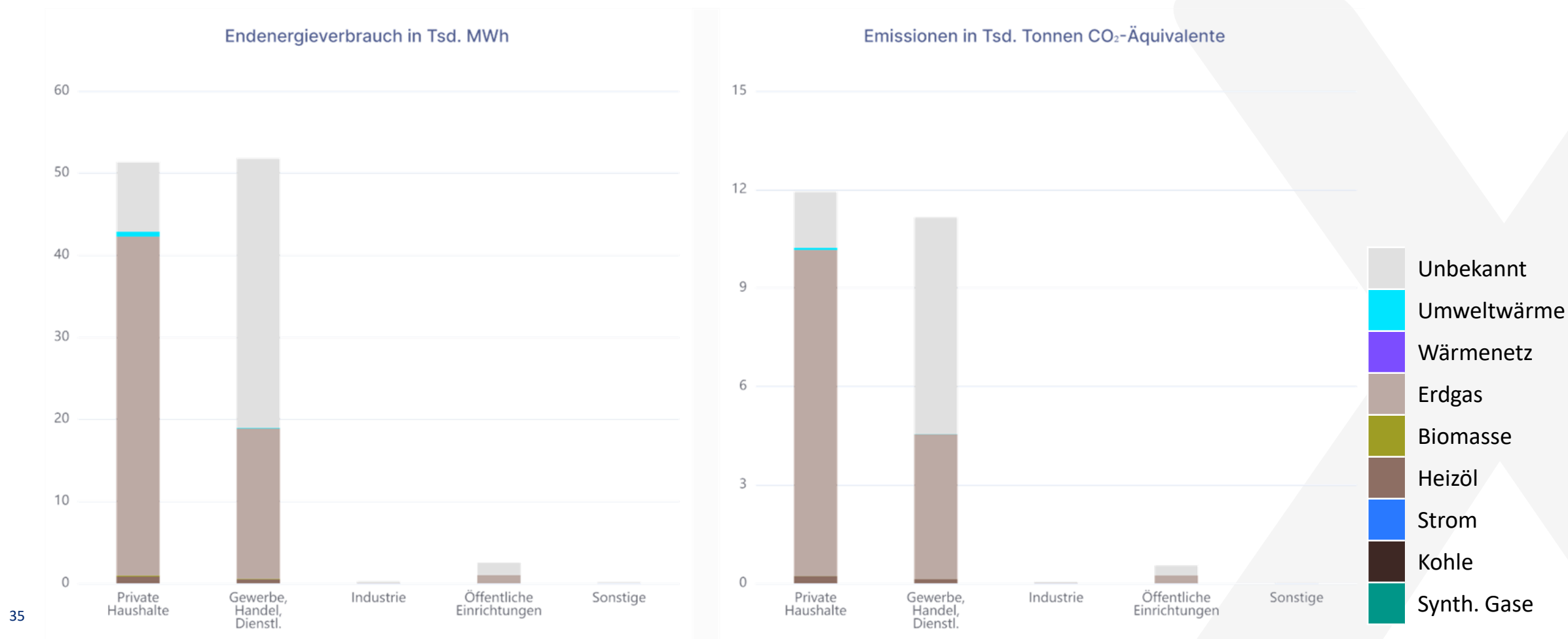
Endenergieverbrauch nach Wärmeerzeuger in GWh





Energie- und Treibhausgasbilanz

Endenergieverbrauch/Emissionen – Gesamtbilanz





Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

Wärmelinien-dichte

- › Die Darstellung der Wärmebedarfe basiert auf dem theoretischen Wärmebedarf aus dem Raumwärmebedarfsmodell
- › Die Wärmelinien-dichte 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 Wärmelinien-dichte 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 Wärmelinien-dichte zeigt, wie effektiv eine leitungsgebundene Wärmeverteilung auf einer bestimmten Rohrleitungslänge wäre und ist ein Schlüsselindikator für die Einschätzung der Fernwärmeeignung.



Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

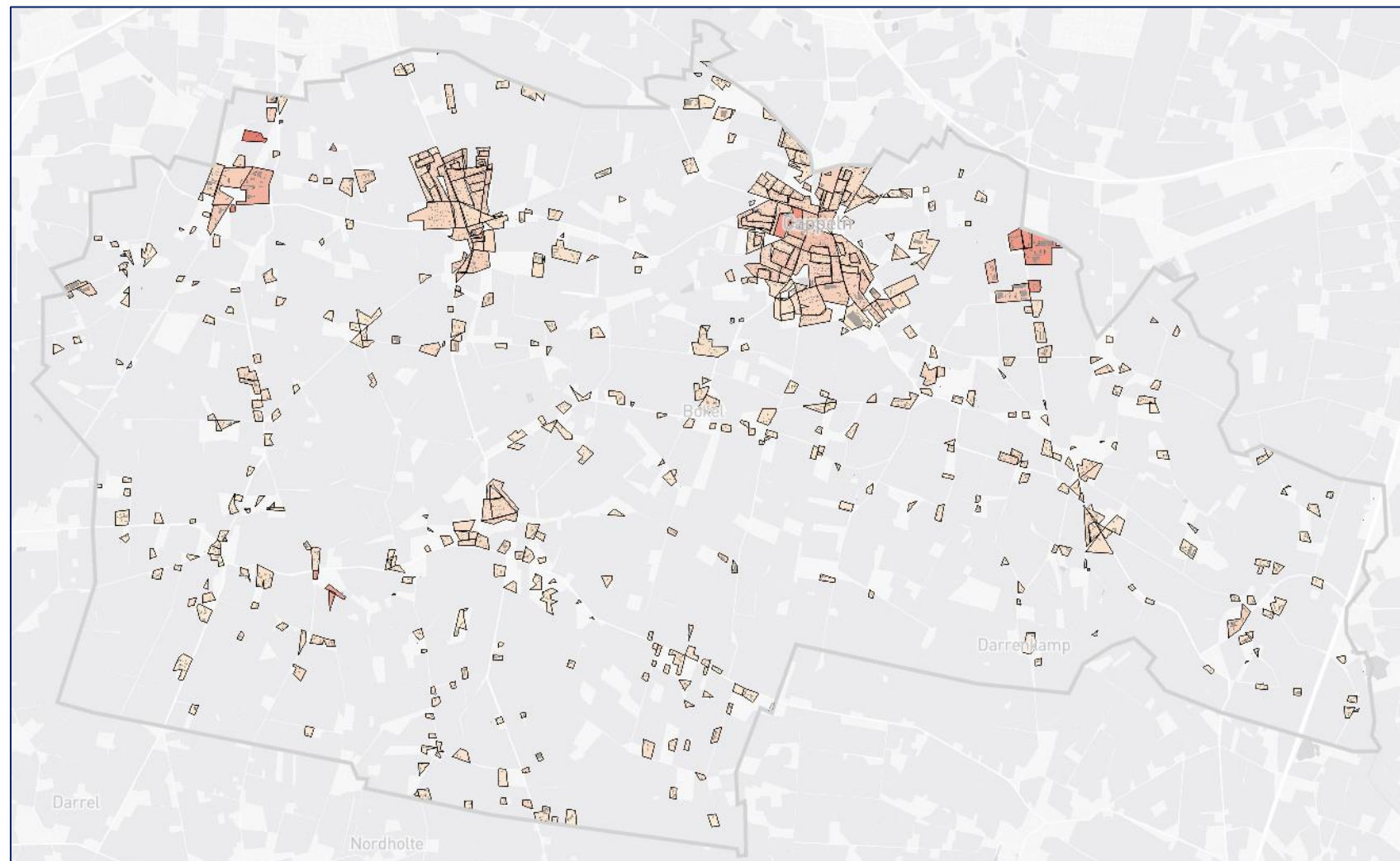
Übersicht

Bewertet nach Wärmelinienichte, 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

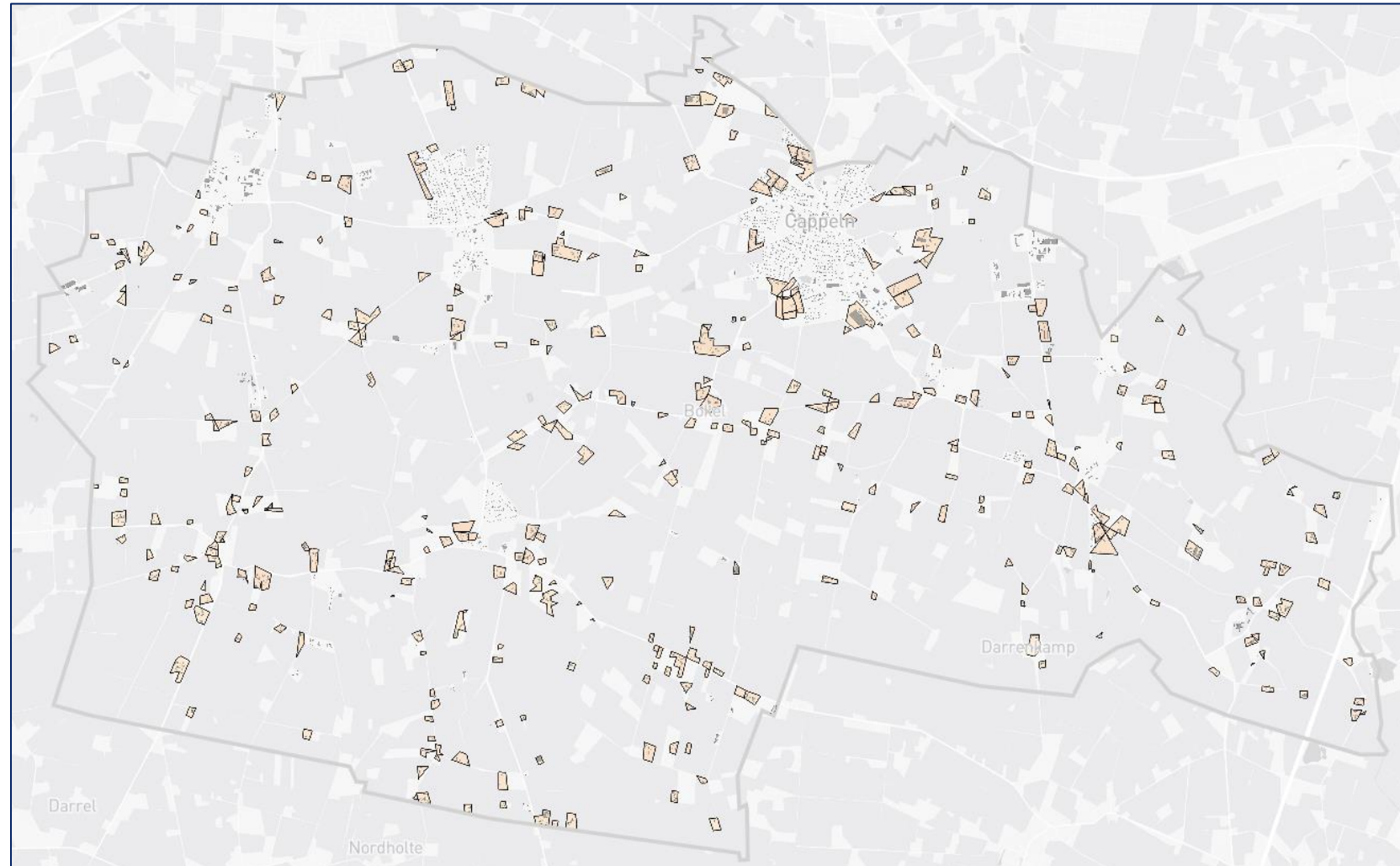
Ausbauplanung gewichtet von Hoch
zu niedrig (nach KWW)





Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

Geringe Eignung

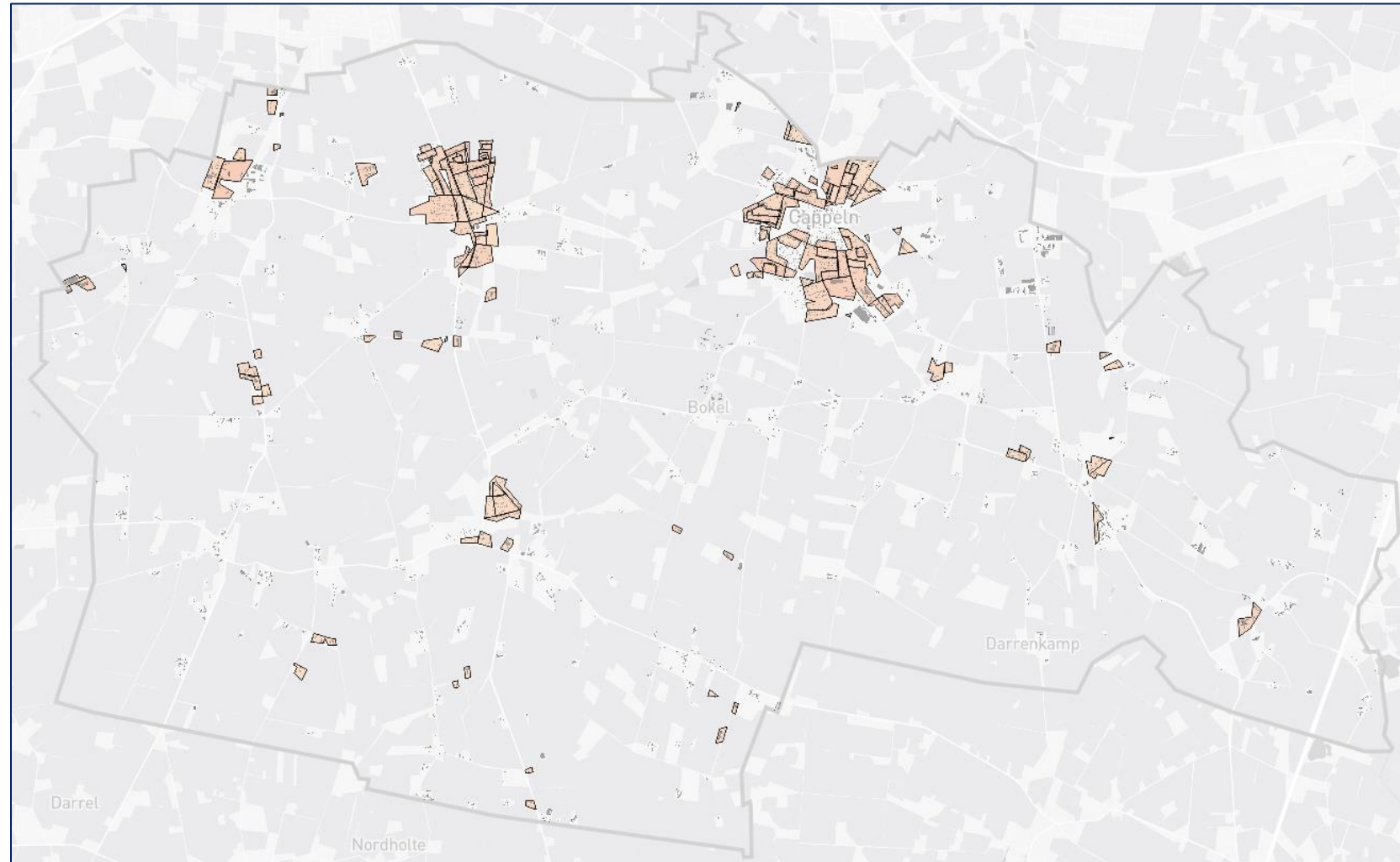




maxsolar
energy concepts

Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

Mittlere Eignung

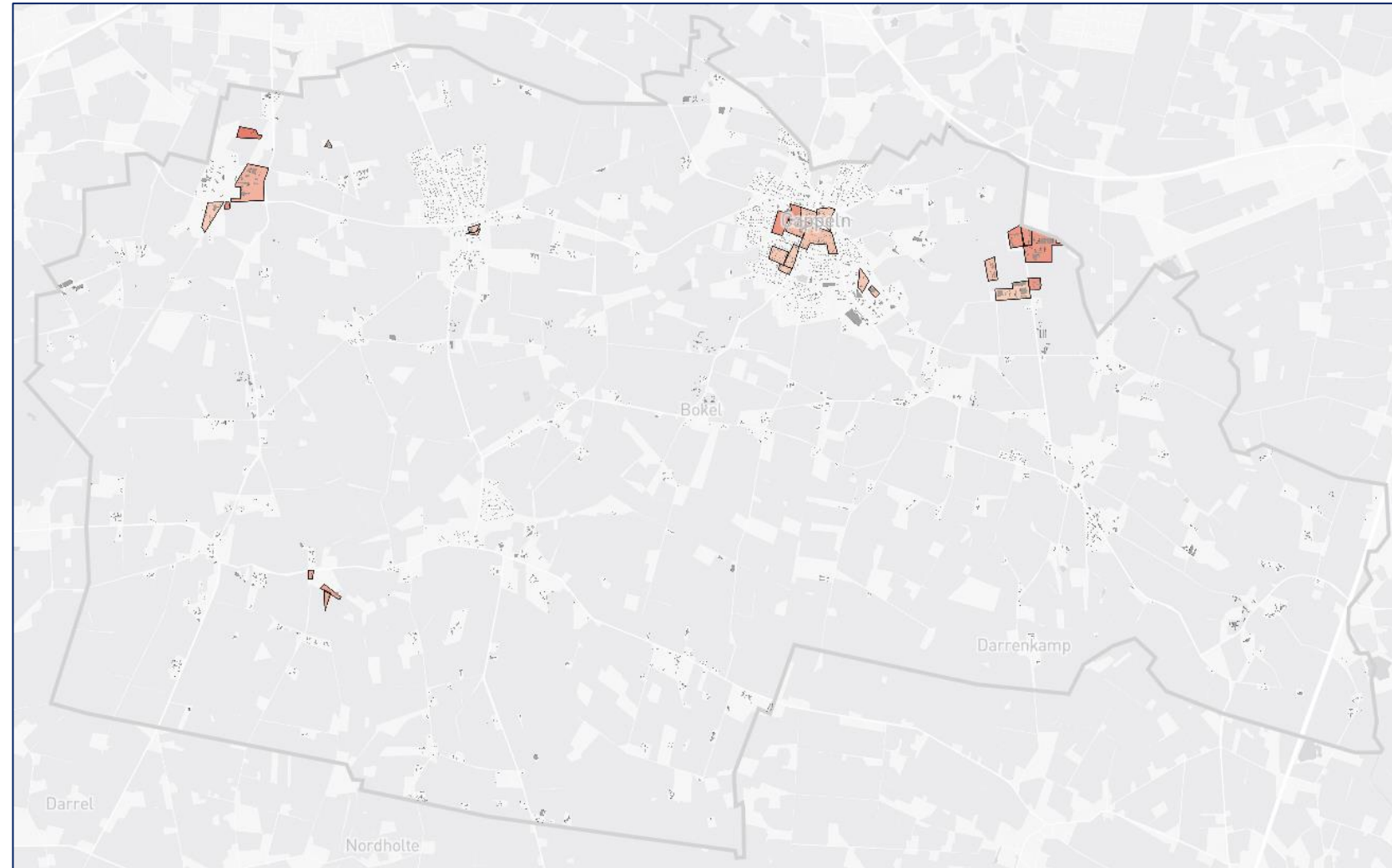




maxsolar
energy concepts

Eignungsprüfung Fernwärmeversorgung

Hohe Eignung





Potentialanalyse



maxsolar
energy concepts

- › 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 Klimaschutzscenario: **0,7 %/a**

(bis 2040: ca. 467 Gebäude)

Gemeindestatistik vgl. Bestandsszenario/Klimaschutzscenario

	2024	2040
Wärmebedarf pro Nutzfläche	69 kWh/m ²	60 kWh/m ²
Wärmebedarf pro Wohnfläche	229 kWh/m ²	200 kWh/m ²
Wärmebedarf pro Einwohner <i>Incl. Gewerbe-/Industrieverbrauch</i>	12,4 MWh/EW	10,8 MWh/EW
Wärmeverbrauchsichte	14 MWh/ha	12 MWh/ha
Wärmelinienichte	572 kWh/m	498 kWh/m

Baualter- klasse	EFH [kWh/m ²]	MFH [kWh/m ²]	Öffentlich [kWh/m ²]	Industrie [kWh/m ²]	Sonstige [kWh/m ²]
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 %**

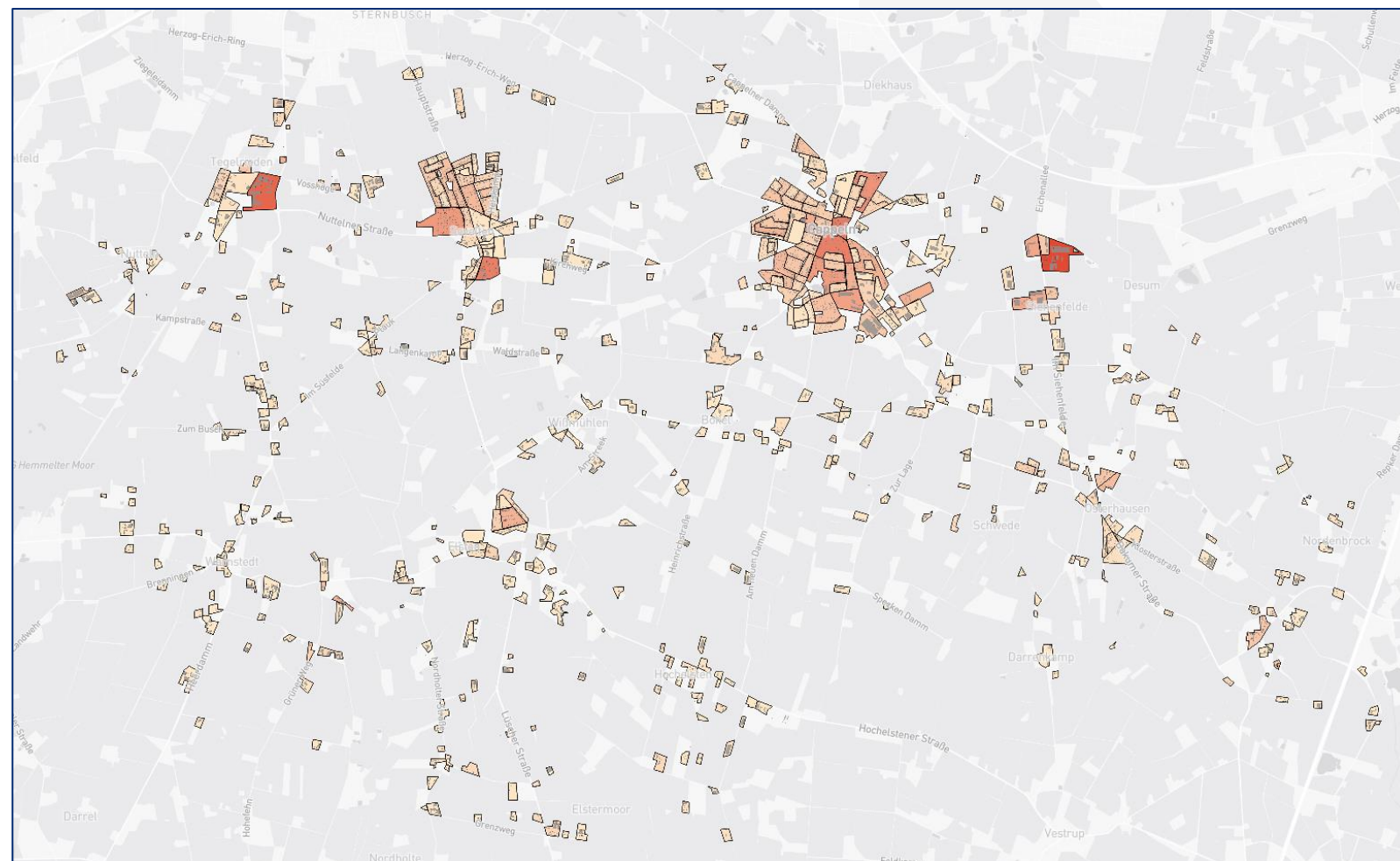
**Wärmeenergiebedarf
Klimaschutzscenario 2040 92,4 GWh/a**



Sanierungspotential

Energieeinsparung

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





Tiefe Geothermie

Wärmeerzeugung / Stromerzeugung

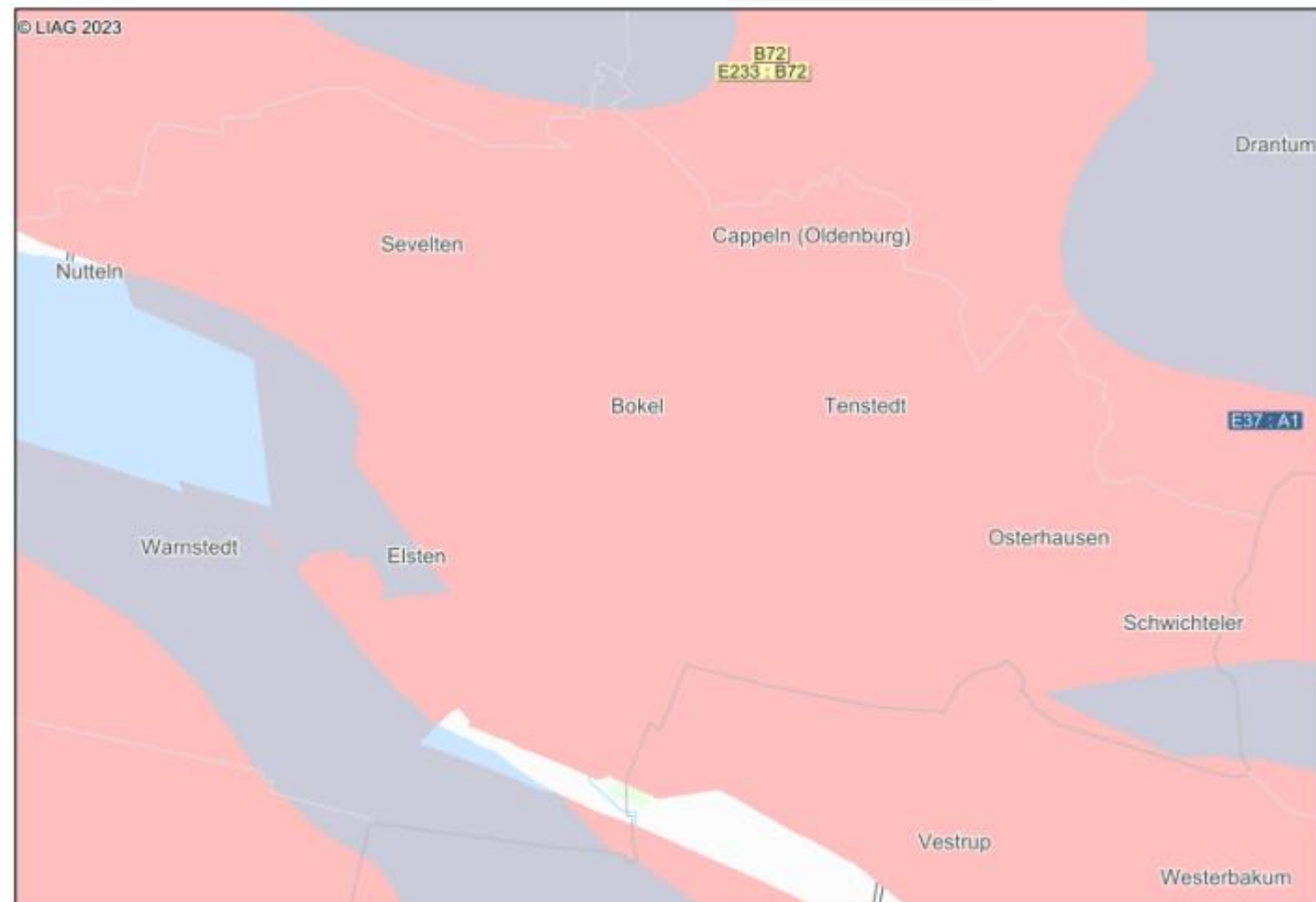


maxsolar
energy concepts

Geothermietechniken

Art	Hydrothermale Geothermie	Petrothermische Geothermie
Definition	Vorhandenes, heißen Wasserreservoir (Thermalwasser)	Heißes, trockenes Festgestein ohne ausreichende Wasserzirkulation
Temperatur	60 – 180°C	> 150°C
Durchlässigkeit des Gesteins	Natürlich gegeben	Muss künstlich erzeugt werden
Technologischer Aufwand	Geringer	Höher

- hydrothermisch
- petrothermisch
- hydrothermisch u. petrothermisch
- 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





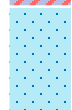
Oberflächennahe Geothermie

Wärmeerzeugung – Erdwärmekollektoren Nutzungsbedingungen

- › Einzelmaßnahmen und Detailuntersuchungen müssen von den Grundstückseigentümern eigenverantwortlich übernommen werden!



Einschränkungsgrund Vorranggebiet
Trinkwassergewinnung



Einschränkungsgrund geringer
Grundwasserflurabstand



Keine Einschränkungsgründe bekannt

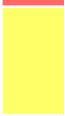


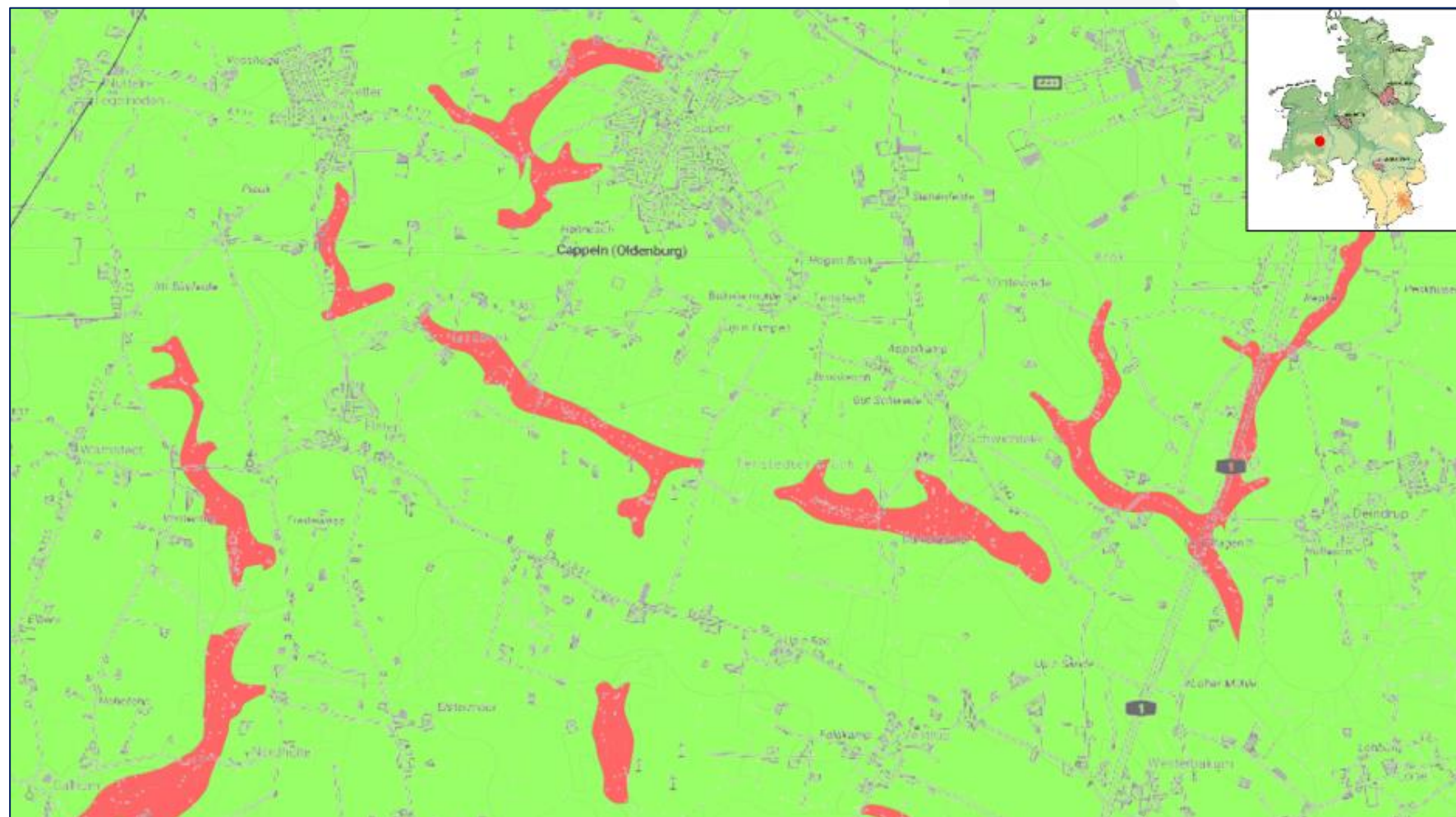


Oberflächennahe Geothermie

Wärmeerzeugung – Erdwärmekollektoren Standorteignung

- › Einzelmaßnahmen und Detailuntersuchungen müssen von den Grundstückseigentümern eigenverantwortlich übernommen werden!

	Keine Zuordnung möglich
	Nicht geeignet
	Wenig geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung < 20 W/m ²
	Geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung 20 – 30 W/m ²
	Gut Geeignet – spezifische Wärmeentzugsleistung > 30 W/m ²





Unvermeidbare Abwärmepotentiale

Wärmeerzeugung



maxsolar
energy concepts

**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

Abwasserentsorgung in Cappeln
- Kanalleitungsdimensionen unbekannt
- Kläranlage ca. 200 m vom Ortsrand Cappeln entfernt
- Abwärmennutzung mittels Rohrwärmetauscher oder direkt in der Kläranlage muss überprüft werden.
- 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 m ³ Abwasser	6,42 kWh/m ³
Jährliche Abwassermenge (Hochgerechnet)	ca. 310.000 m ³ /a
Jahresdurchschnittstemperatur (Schätzung)	ca. 15 °C
Maximale Spreizung (Annahme)	1 Kelvin
Theoretisches Wärmepotential des jährlichen Abwasservolumens (Hochgerechnet)	<u>ca. 1.990 MWh/a</u>



maxsolar
energy concepts



Biomassepotential

Wärmeerzeugung

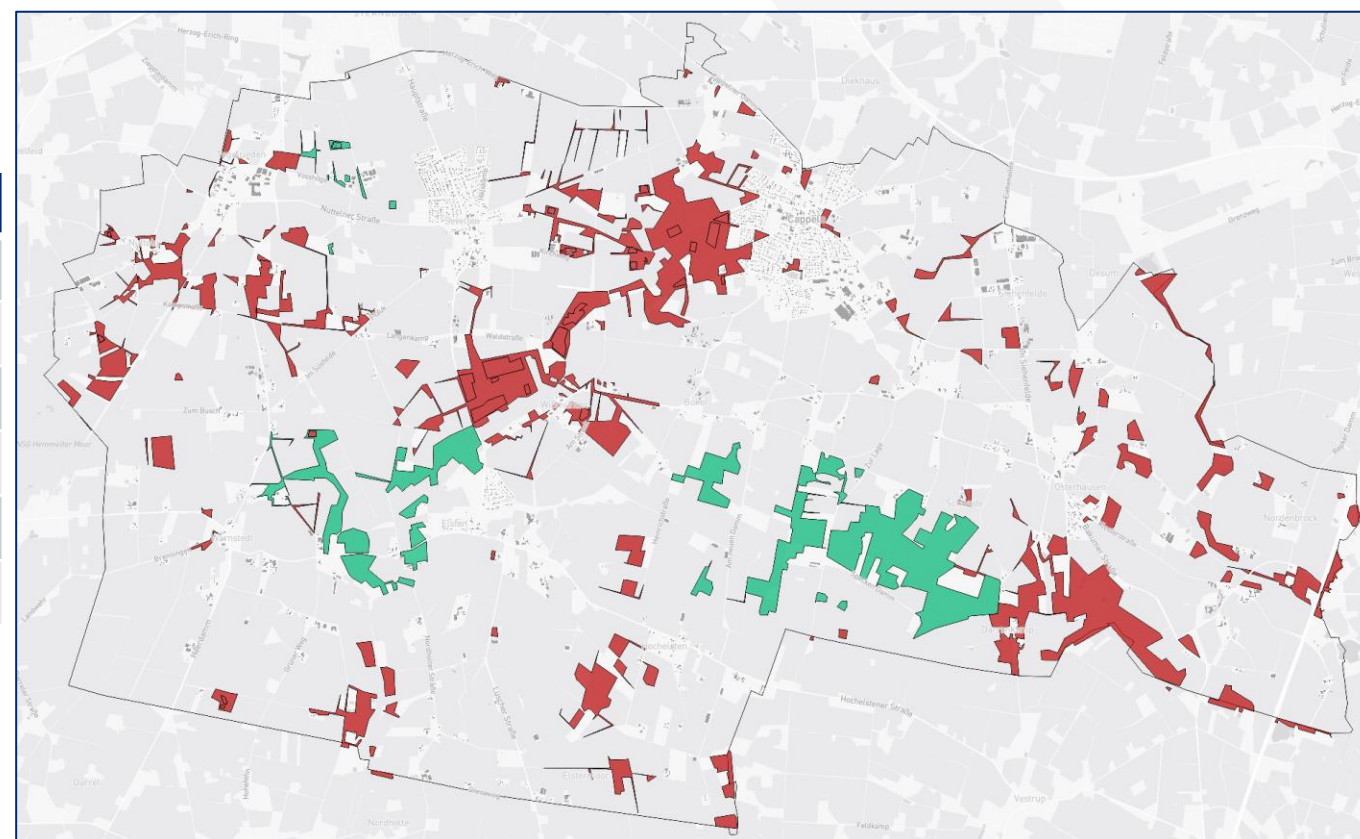


maxsolar
energy concepts

Grundlage: Gesamter Holzeinschlag bei Basisbewirtschaftung

Gemeindestatistik Biomasse Potential

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

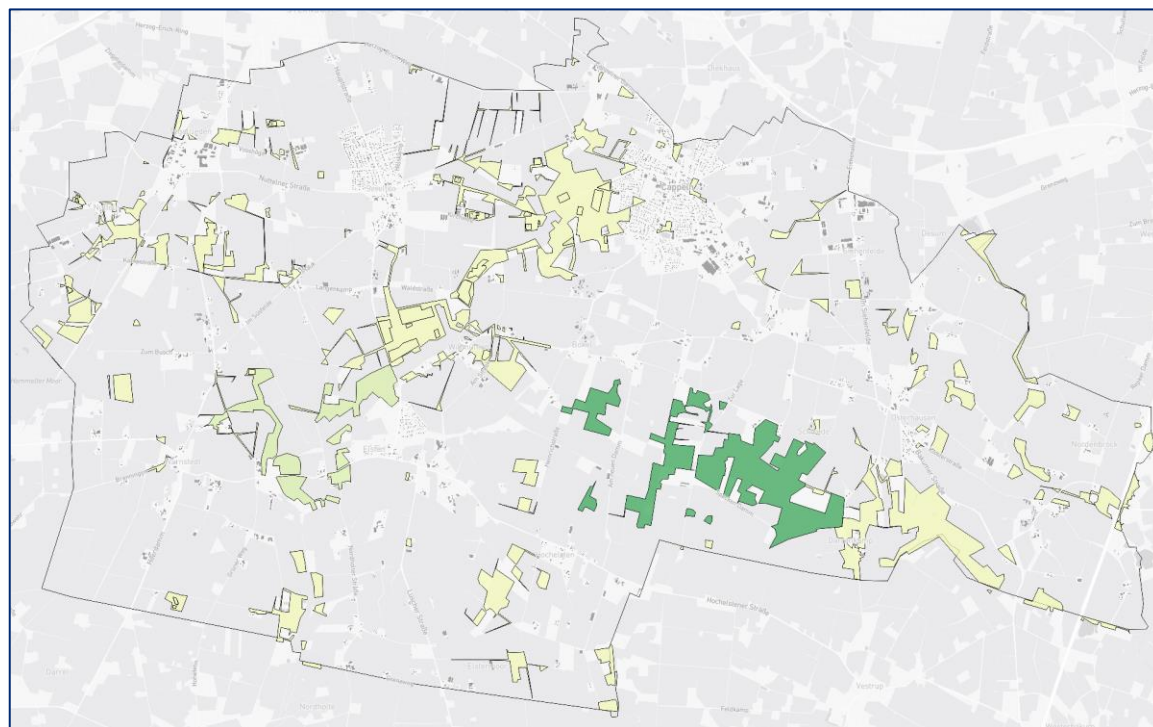


■ Baumart verfügbar ■ Baumart nicht verfügbar



Biomassepotential

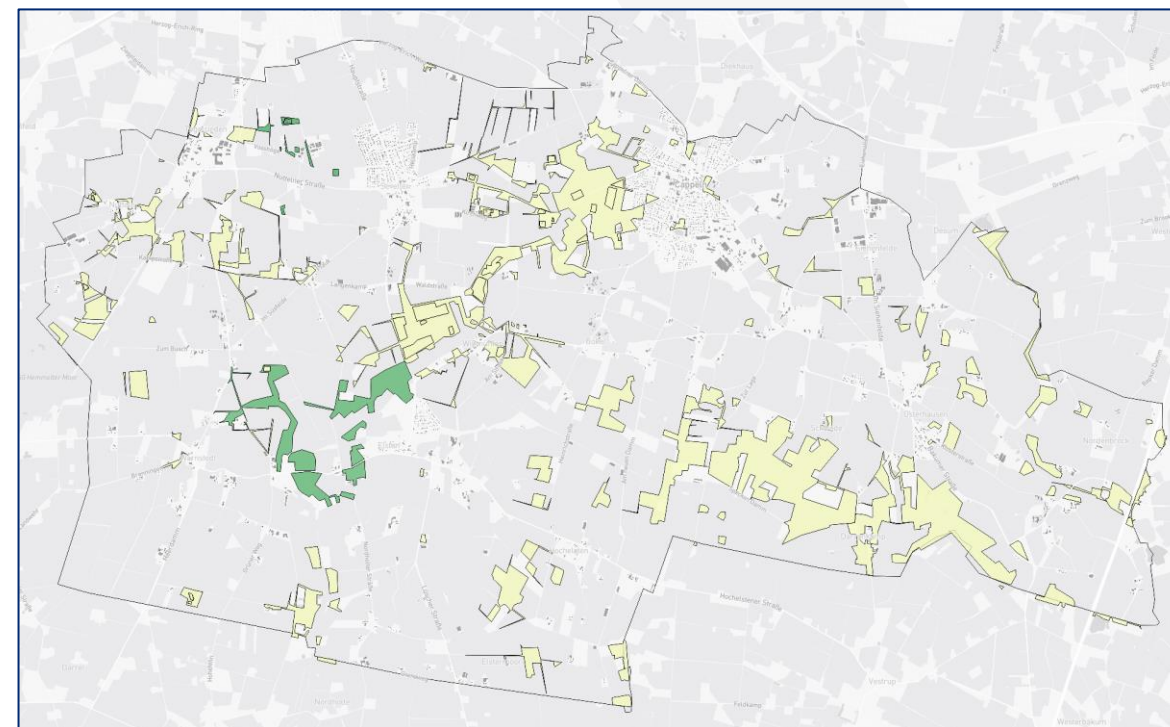
Wärmeerzeugung



0 %

Biomasse aus Laubbäumen

100 %



0 %

Biomasse aus Nadelbäumen

100 %



Photovoltaik

PV-Pflicht Niedersachsen - NKlimaG



maxsolar
energy concepts

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>



Stromerzeugung

An aerial photograph of a residential neighborhood in Essen-Capeln, Germany. The image shows a grid of streets including Schulstraße, Sportring, Brookstraße, and Im Haaken. Numerous houses are visible, many of which have their roofs highlighted in red, green, and yellow. These colors likely represent different roof types or materials. Key landmarks include the Volksbank Essen-Capeln eG and the Gemeindeverwaltung Capeln. The area is surrounded by greenery and trees.

Legende

PV Dachausrichtung

- S
- SW
- SO
- W
- O
- NW
- NO
- N
- Flach



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 Solarthermieranlagen vor.





Windenergie – Neuaufstellung des RROP des LK CLP

Stromerzeugung

Ausgangslage: 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
---	--------

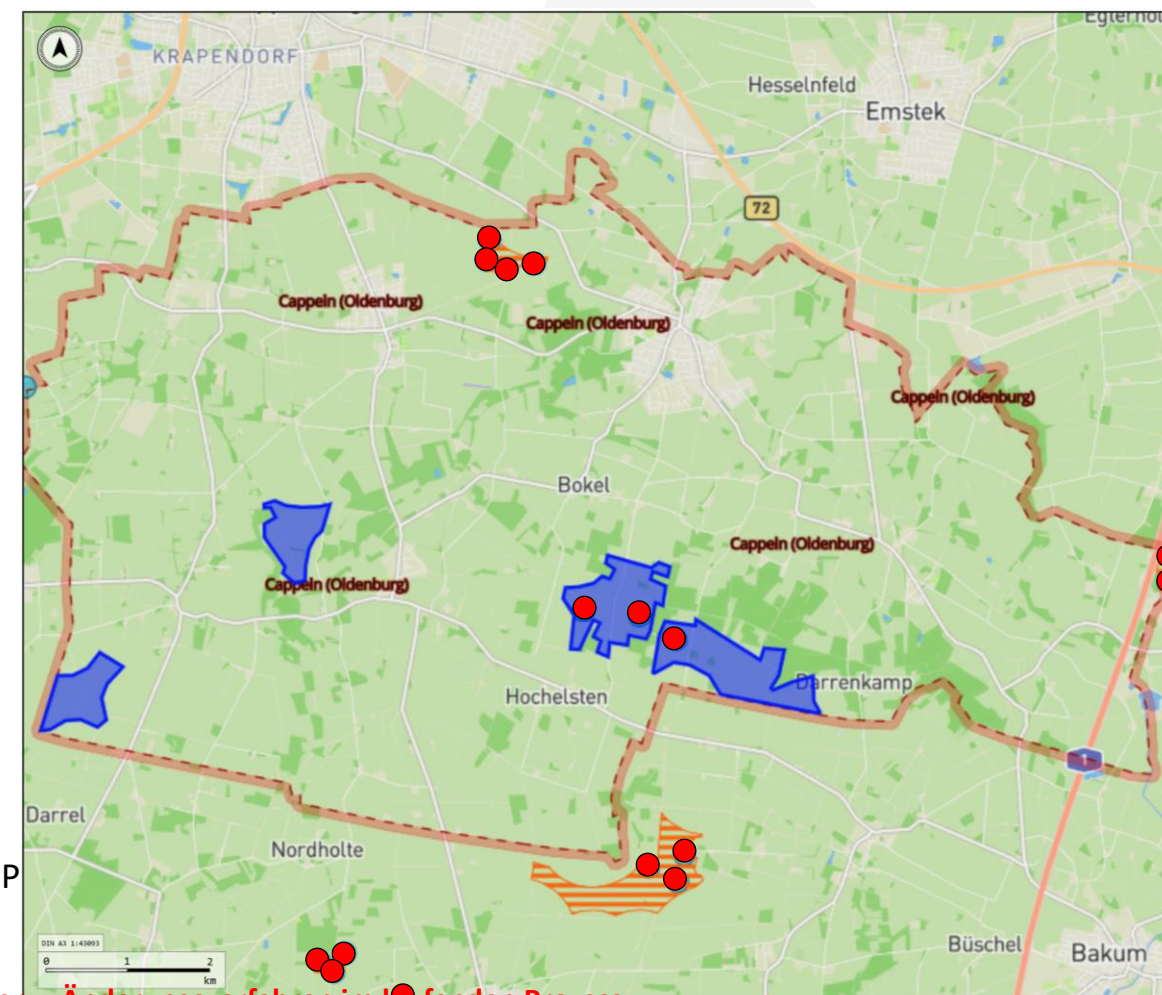
● WEA in Betrieb/Planung



Bestehende Vorranggebiete RROP



Neue Vorranggebiete im 1. Entwurf RROP



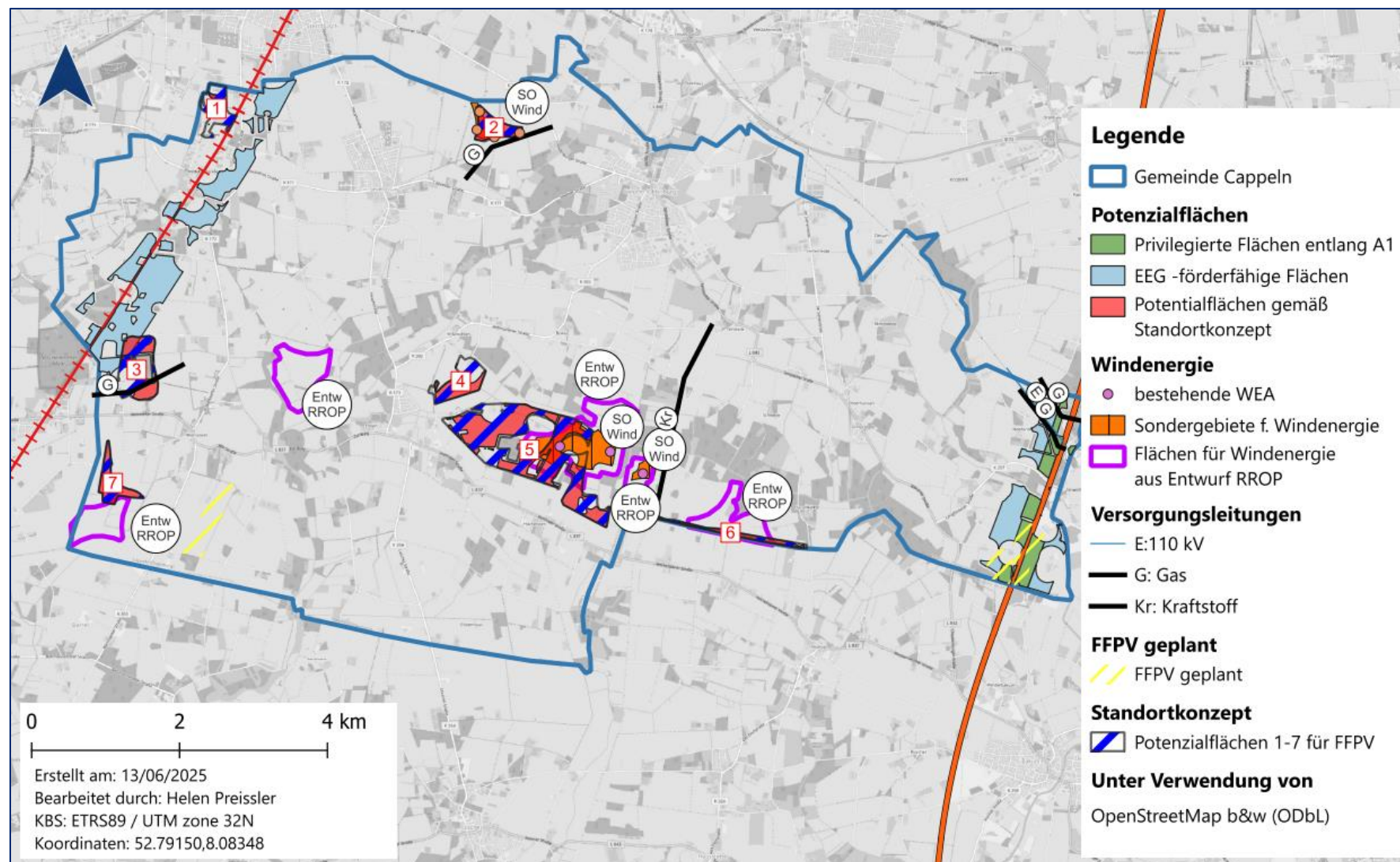


Photovoltaik – FFPV-Standortkonzept – th. Potenzial

Stromerzeugung

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

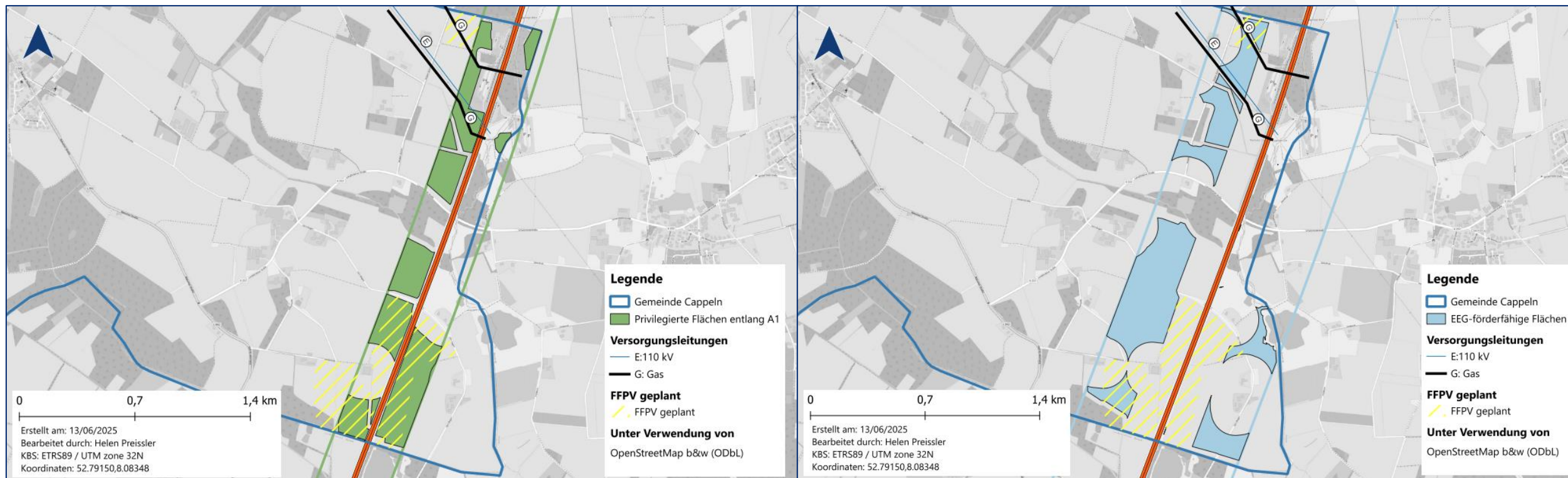
Nr. 1	7 ha
Nr. 2	-
Nr. 3	13 ha
Nr. 4	12 ha
Nr. 5	45 ha
Nr. 6	-
Nr. 7	13 ha
Privilegiert A1	9 ha
Gesamt:	99 ha





Photovoltaik – FFPV-Standortkonzept

Stromerzeugung



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



Zielszenario, Eignungsgebiete & Umsetzungsstrategie

Entwurf der Offenlegung

- › Diese Präsentation zeigt den vorläufigen Stand, der Einteilung der Wärmeversorgungsgebiete, Fokusgebiete um Umsetzungsstrategie im Rahmen der Kommunalen Wärmeplanung
- › **Sie dient dazu**, Ihnen einen **ersten Einblick** zu geben, welche Ergebnisse bisher erarbeitet 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 Kommune und den beauftragten Büro MaxSolar GmbH geprüft und, **soweit möglich**, in den Wärmeplan integriert



maxsolar
energy concepts

KWP - CappelN

Öffentliches Feedback zur
Kommunalen Wärmeplanung



Die Offenlegung findet bis zum 13.10.2025 statt.
Stellungnahmen und Feedback können Sie per Link oder über den QR-Code abgeben. (→ Homepage: Gemeinde CappelN)



Zielszenario

DARSTELLUNG DES ZIELSZENARIOS NACH § 17 WPG



maxsolar
energy concepts

- › In den Szenarien wird angenommen, dass im Jahr 2040 kein fossiler Brennstoff mehr eingesetzt wird

➔ **Weg aufzeigen - zukünftigen Wärmebedarf - klimaneutral mit erneuerbaren Energien bereitzustellen**

- › Potenziale nach § 17 WPG für klimaneutrale Wärmeversorgung inkl. konkrete Zukunftsszenarien

Jährlicher Endenergieverbrauch der gesamten Wärmeversorgung

Jährliche Treibhausgasemissionen der gesamten Wärmeversorgung

Jährlicher Endenergieverbrauch der leitungsgebundenen Wärmeversorgung

Anteil der leitungsgebundenen Wärmeversorgung am gesamten Endenergieverbrauch

Anzahl der Gebäude mit Anschluss an ein Wärmenetz

Jährlicher Endenergieverbrauch aus Gasnetzen nach Energieträgern

Anzahl der Gebäude mit Anschluss an ein Gas- / Wasserstoffnetz

- › Aufstellung der Maßnahmen und Anpassungen
- › Abbildung der möglichen Versorgungsstruktur – Gebietsgröße (evtl. Teilgebiete, Sektoren, usw.), Netzlänge, Wärmebedarf, Ziele der Kommunalentwicklung (z.B. Wärmeversorgung, ...) inkl. der möglichen Maßnahmen wie Kosten und Zuständigkeiten



Einteilung in Wärmeversorgungsgebiete

INHALTE NACH § 18 WPG

Wärmeplan wird die nach § 18 getroffene Einteilung der Grundstücke und Baublöcke in die verschiedenen Kategorien von voraussichtlichen Wärmeversorgungsgebieten für die in § 18 Absatz 3 genannten Betrachtungszeitpunkte, das heißt die Jahre 2030, 2035 und 2040, jeweils kartografisch und textlich dargestellt.

Zentrale Wärmeversorgung

Wärmeversorgung erfolgt überwiegend über ein zentrales Wärmenetz

Es wird unterschieden zwischen Wärmenetzneubaugebiet oder Wärmenetzverdichtungsgebiet

Dezentrale Wärmeversorgung

Gebiete, die sich aufgrund zu geringer Wärmedichten nicht für eine zentrale Versorgung eignen, werden als dezentrale Wärmeversorgungsgebiete ausgewiesen.

Jedes Haus wird eigenständig mit perspektivisch regenerativer Wärme (u.a. Wärmepumpe, Biomasse) versorgt.

Wasserstoffeignungsgebiet

Gebiet, in dem die Nutzung von Wasserstoff als Energieträger für die Wärmeversorgung geprüft und als geeignet befunden wurde
Gebiete müssen bestimmte technische und infrastrukturelle Voraussetzungen erfüllen, um eine zuverlässige Wasserstoffversorgung sicherzustellen.

Prüfgebiet

Gebiet, in dem zwei Versorgungstechnologien als gleich wahrscheinlich bewertet werden können.



Datengrundlage: Vollkostenvergleich

Beispiel Einfamilienhaus

Kostensatz [netto]		Beispielrechnung	
Wärmenetzanschluss		Gebäude	Einfamilienhaus
Arbeitspreis (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	9,0 Cent/kWh _{th}	Wohnfläche	116 m ²
Grundpreis (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	650 €/Jahr	Baualtersklasse	1984 - 1994
Investitionskosten (inkl. einmalige Umbaumaßnahmen) (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	ca. 31.000 €	Wärmebedarf	20,5 MWh/a
Lebensdauer	50 Jahre	Wärmeleistung	10 kW
Wärmepumpe		Energieeffizienzklasse (nach GEG)	F
Jahresarbeitszahl (realistisch)	2,6 kWh _{th} /kWh _{el}	Vollkostenvergleich im Zieljahr 2040 [netto]	
Investitionskosten (inkl. einmalige Umbaumaßnahmen)	ca. 33.000 €	Erdgaskessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.786 €/a
Lebensdauer	18 Jahre	Synthetischer Brennstoffkessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	6.135 €/a
Stromkosten (Heizstromtarif)	20,56 Cent/kWh _{el}	Biomassekessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.911 €/a
Laut dem Gasnetzbetreiber EWE Netz GmbH, wird ein synthetischer Brennstoff wie Wasserstoff oder Biomethan in der kommunalen Wärmeversorgung für Cappeln keine Rolle spielen.		Wärmepumpe Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.280 €/a
		Wärmenetzanschluss Quellen: MaxSolar	4.868 €/a



Datengrundlage: Vollkostenvergleich

Beispiel Einfamilienhaus

Kostensatz [netto]		Beispielrechnung	
Wärmenetzanschluss		Gebäude	Einfamilienhaus
Arbeitspreis (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	9,0 Cent/kWh _{th}	Wohnfläche	116 m ²
Grundpreis (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	650 €/Jahr	Baualtersklasse	1984 - 1994
Investitionskosten (inkl. einmalige Umbaumaßnahmen) (MaxSolar-Fernwärmeprojekte)	ca. 31.000 €	Wärmebedarf	20,5 MWh/a
Lebensdauer	50 Jahre	Wärmeleistung	10 kW
Wärmepumpe		Energieeffizienzklasse (nach GEG)	F
Jahresarbeitszahl (realistisch)	2,6 kWh _{th} /kWh _{el}	Vollkostenvergleich im Zieljahr 2040 [netto]	
Investitionskosten (inkl. einmalige Umbaumaßnahmen)	ca. 33.000 €	Erdgaskessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.786 €/a
Lebensdauer	18 Jahre	Synthetischer Brennstoffkessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	6.135 €/a
Stromkosten (Heizstromtarif)	20,56 Cent/kWh _{el}	Biomassekessel Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.911 €/a
Laut dem Gasnetzbetreiber EWE Netz GmbH, wird ein synthetischer Brennstoff wie Wasserstoff oder Biomethan in der kommunalen Wärmeversorgung für Cappeln keine Rolle spielen.		Wärmepumpe Quellen: KWW, INFRA Wärme, MaxSolar	5.280 €/a
		Wärmenetzanschluss Quellen: MaxSolar	4.868 €/a

Keine
Perspektive

Keine
Perspektive

Überall
verfügbar

Überall
verfügbar

Nicht Überall
verfügbar



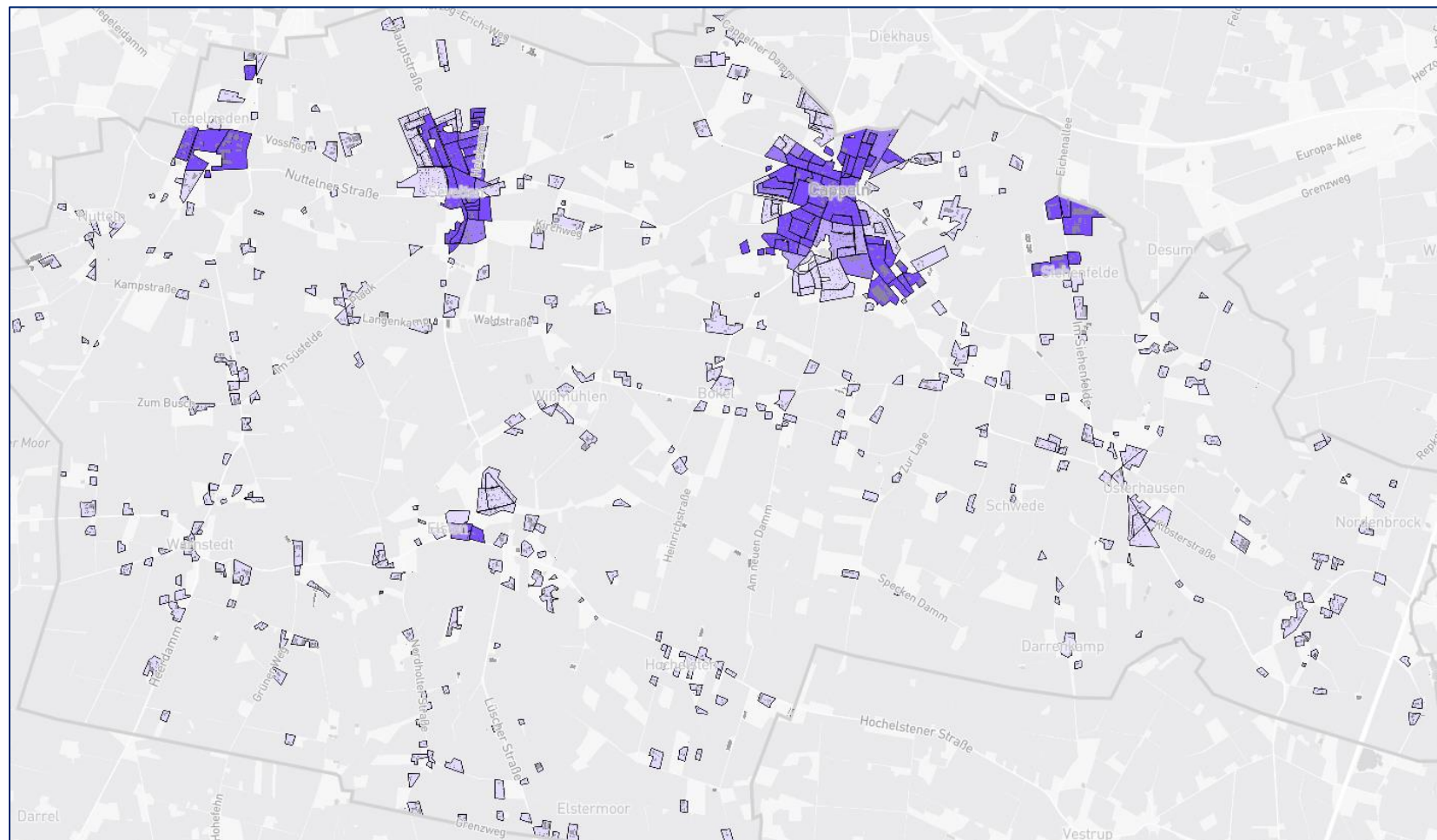
Einteilung in Eignungsgebiete

Versorgungsbeurteilung





Zielszenario – Eignung Wärmenetz



Unbestimmt

Eignungsgebiet D:

Sehr wahrscheinlich ungeeignet

Eignungsgebiet C:

Wahrscheinlich ungeeignet

Eignungsgebiet B:

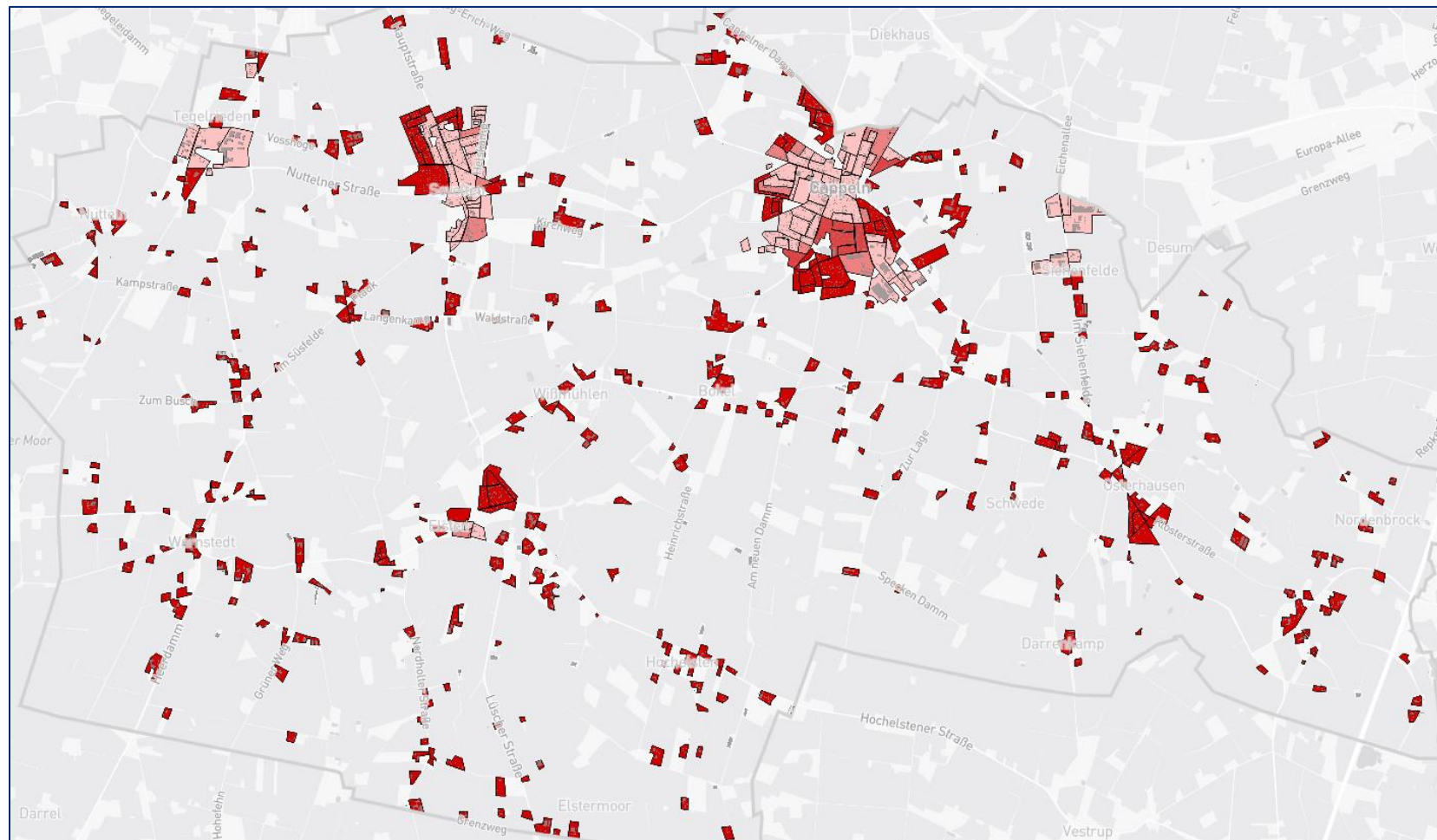
Wahrscheinlich geeignet

Eignungsgebiet A:

Sehr wahrscheinlich geeignet



Zielszenario – Eignung Dezentrale Versorgung



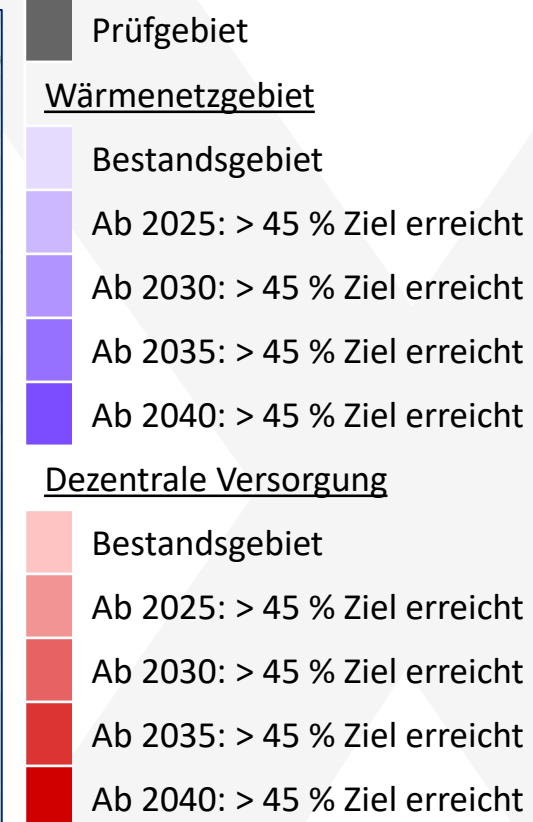
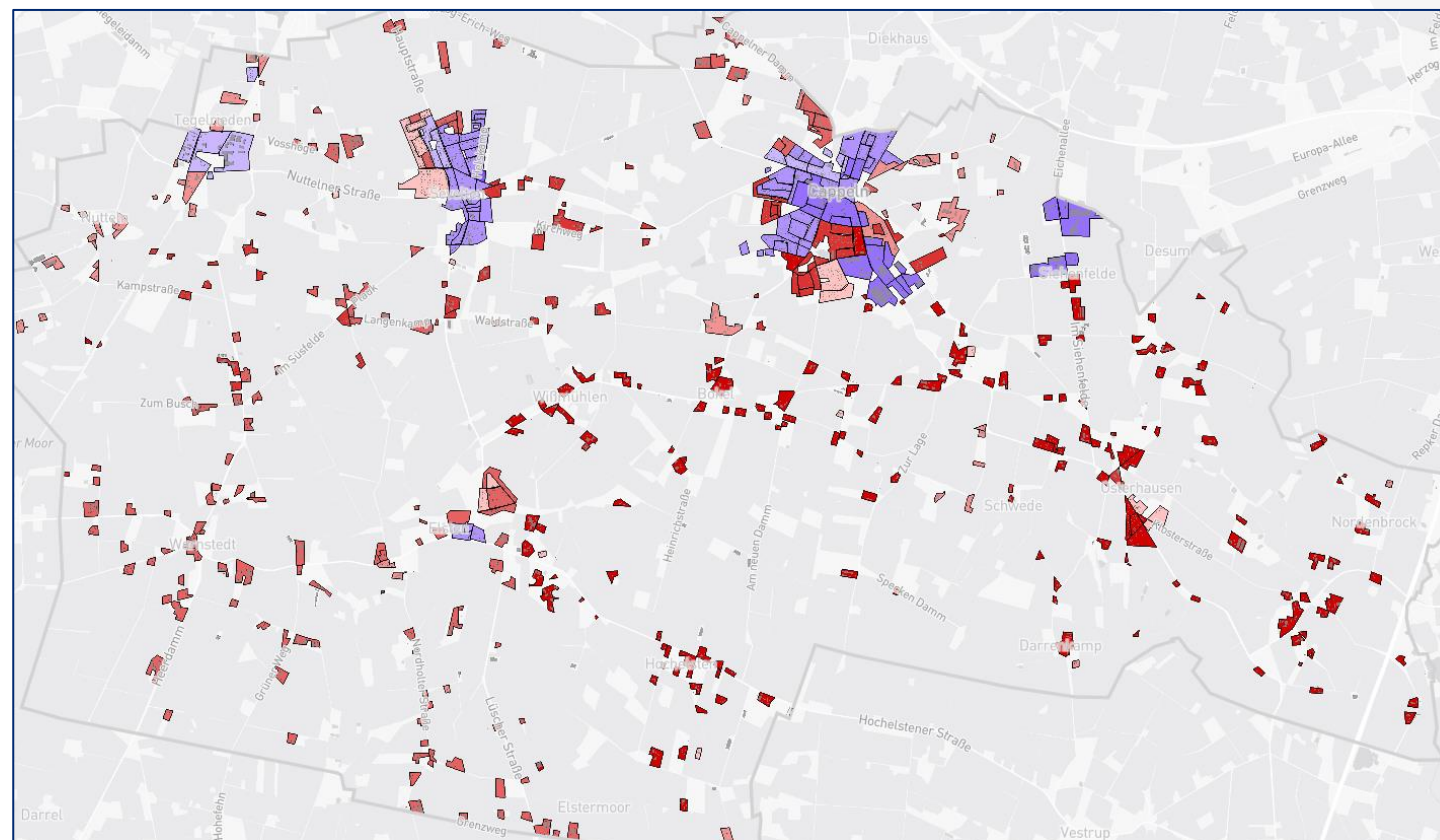
- Unbestimmt
- Eignungsgebiet D:
Sehr wahrscheinlich ungeeignet
- Eignungsgebiet C:
Wahrscheinlich ungeeignet
- Eignungsgebiet B:
Wahrscheinlich geeignet
- Eignungsgebiet A:
Sehr wahrscheinlich geeignet

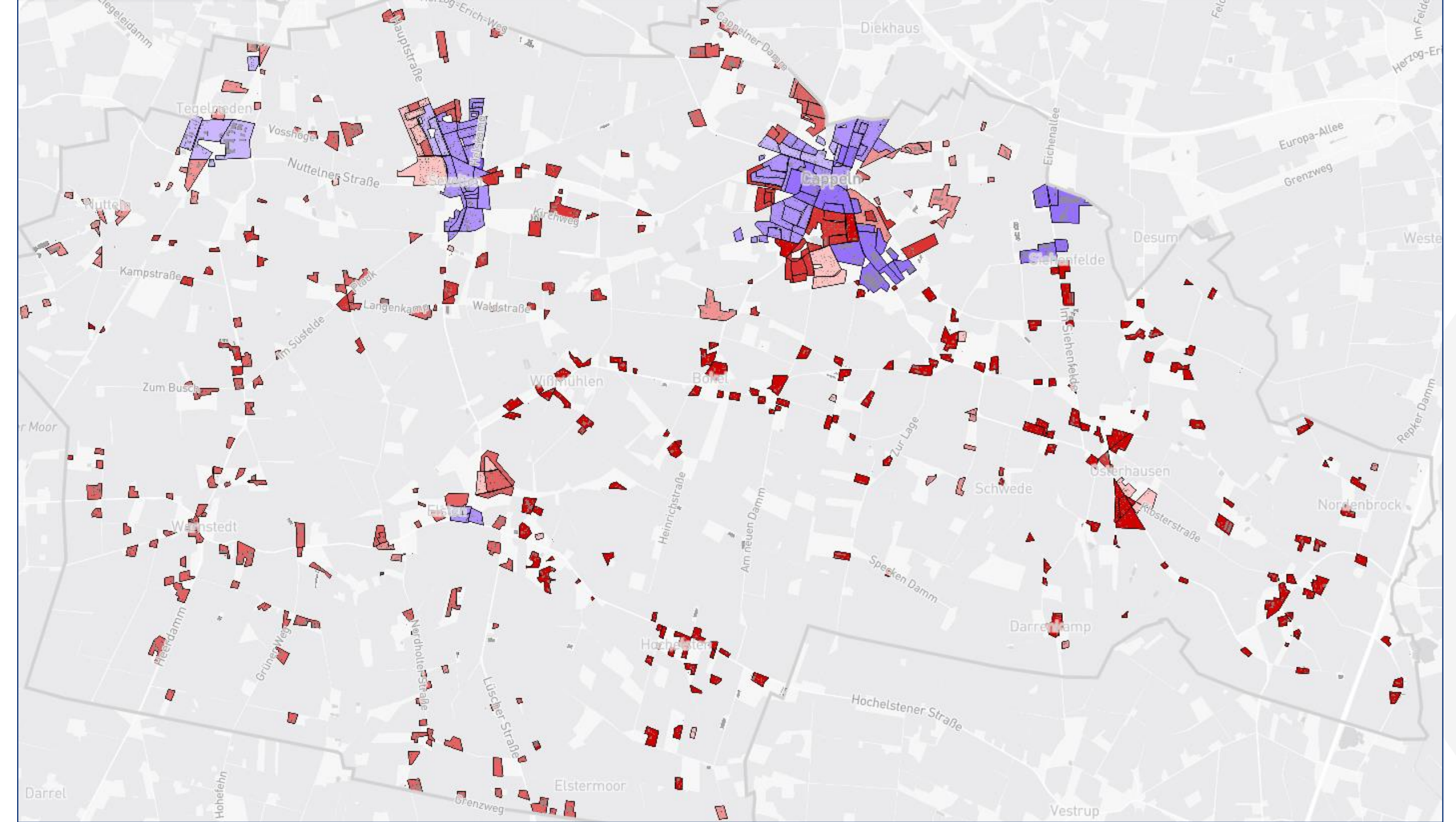


Zielszenario – Voraussichtliche Wärmeversorgung

Achtung:

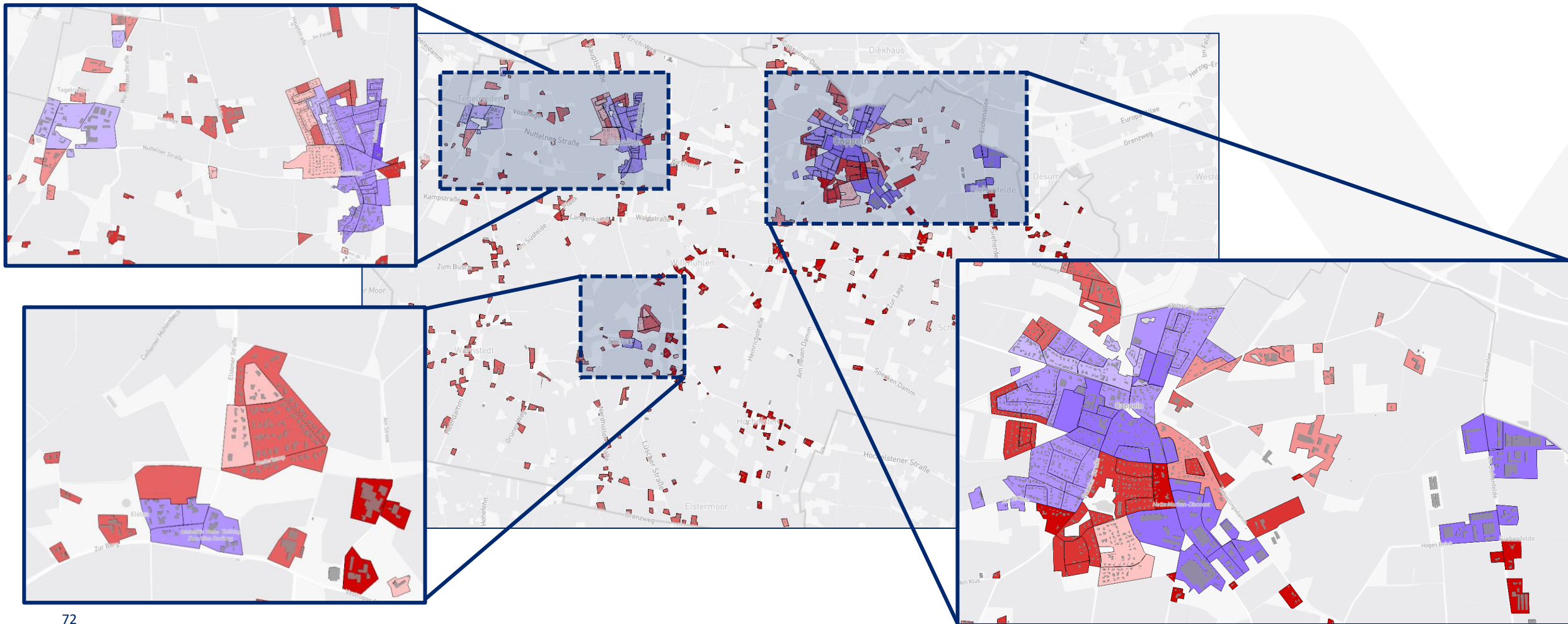
- › Die Einteilung in 5 Jahresabschnitte stellt **nicht** den optimalen Zeitpunkt der Umrüstung auf die Zieltechnologie dar!
- › **Richtig:** Die Einteilung zeigt, zu welchem statistischen Zeitpunkt, **min. 45 %** der Gebäude bereits die Zieltechnologie erreicht haben sollten!
- › **Ziel:** Die jeweilige Zieltechnologie sollte zum nächstmöglichen Zeitpunkt angestrebt werden.





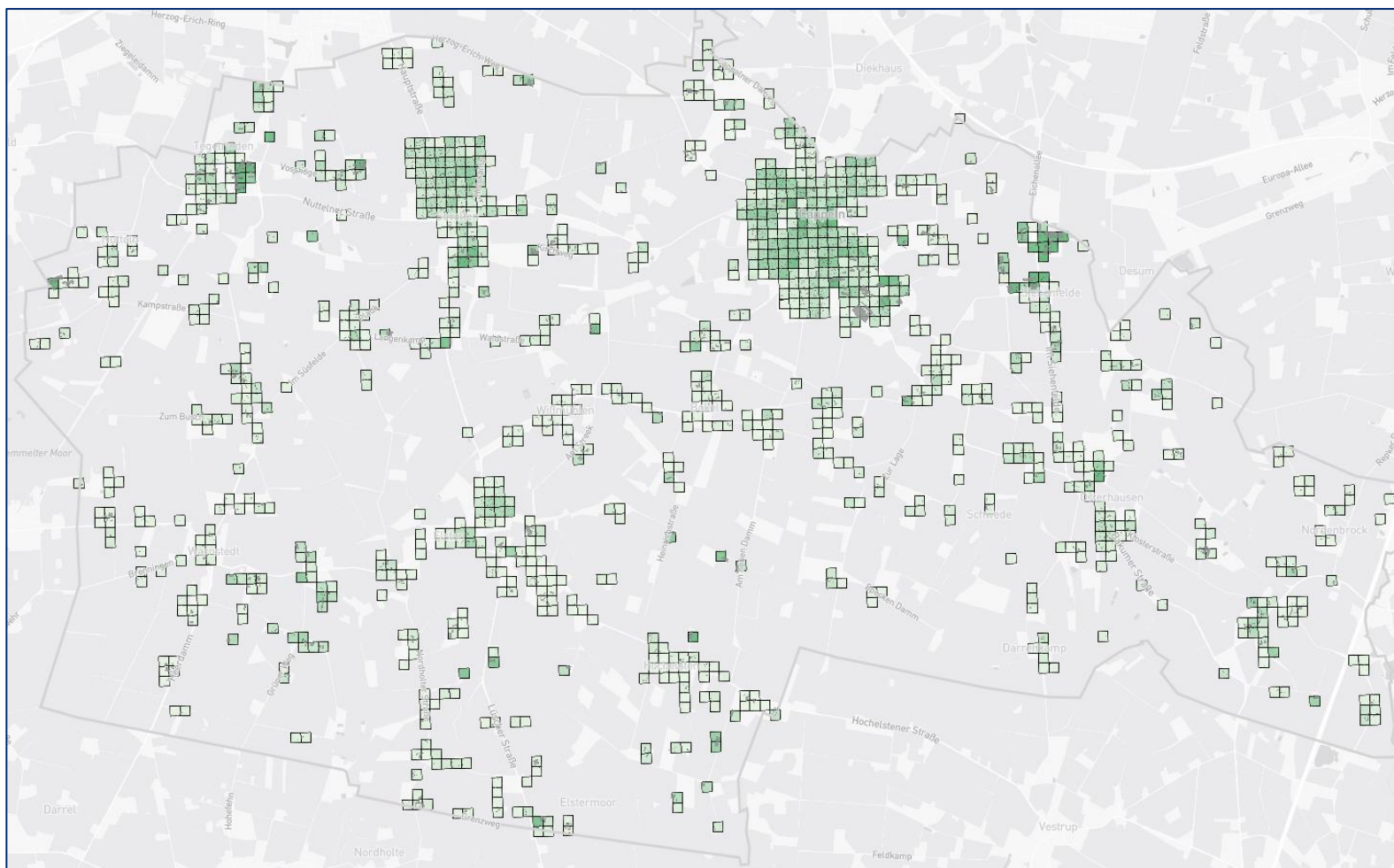


Zielszenario – Voraussichtliche Wärmeversorgung





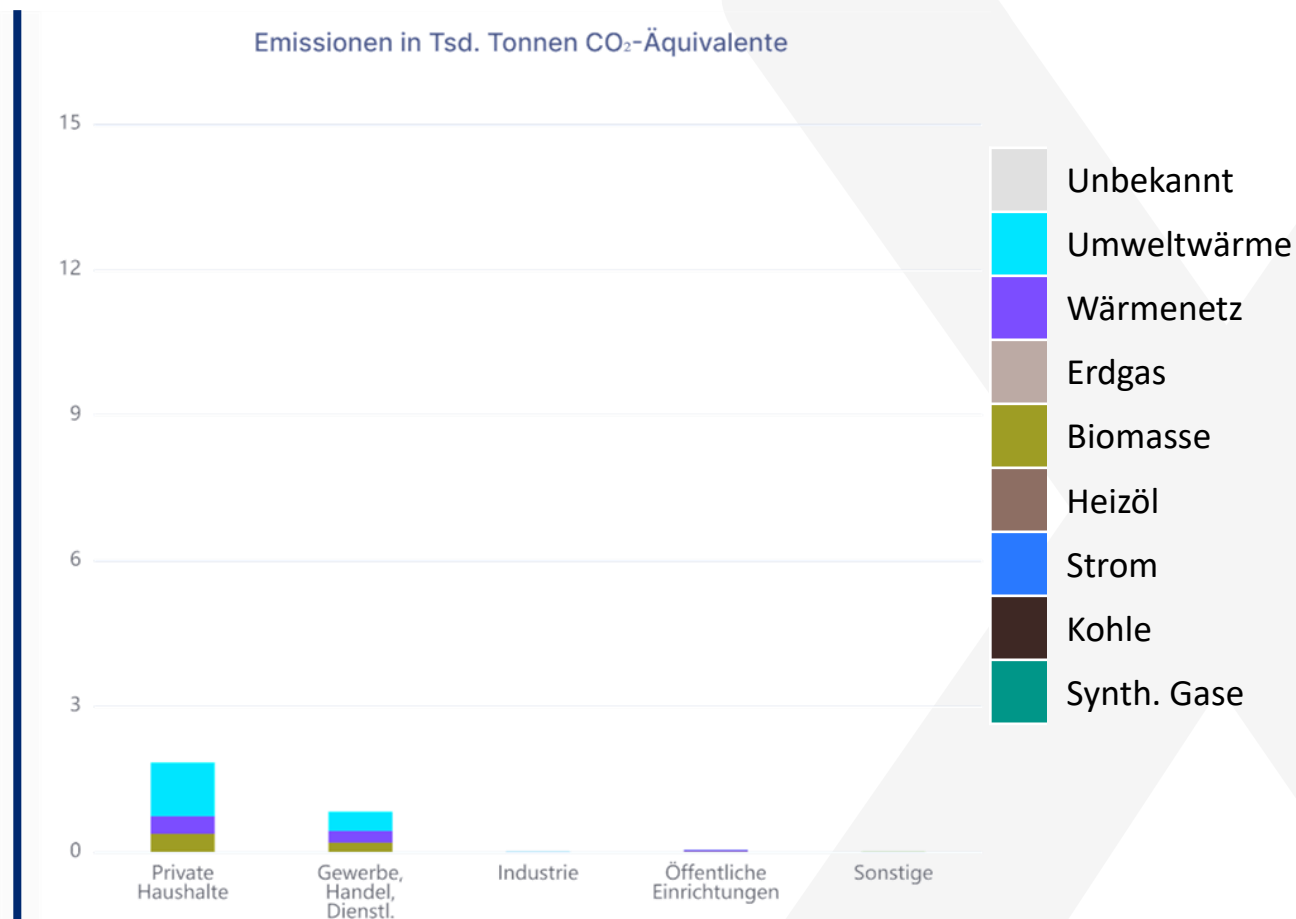
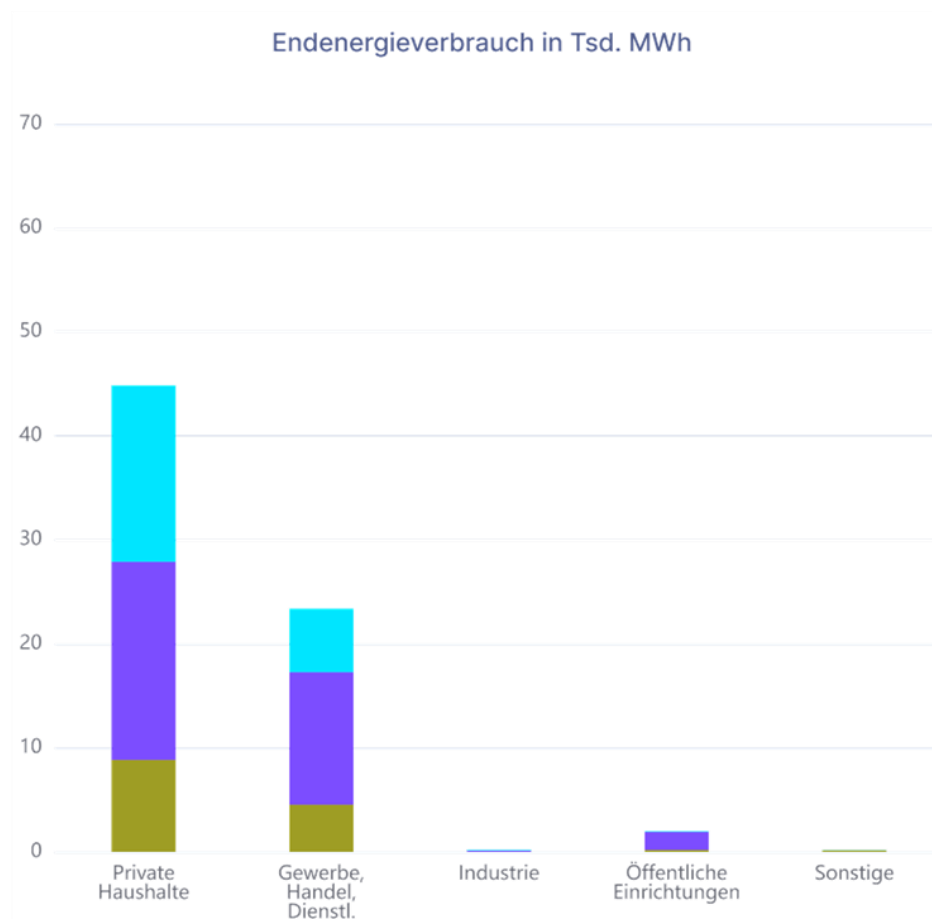
Zielszenario – Emissionseinsparung





Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

Gesamtübersicht – Endenergieverbrauch und Emissionen

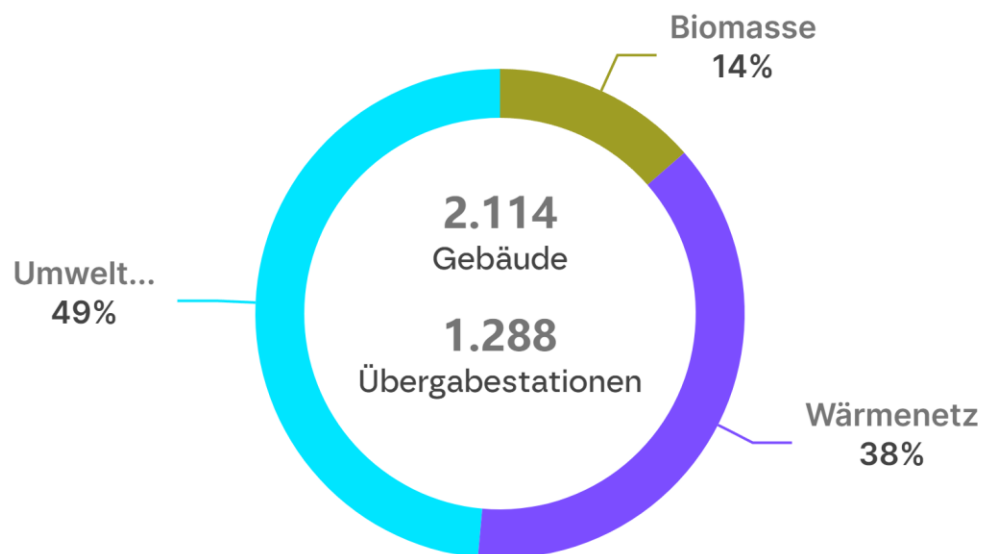




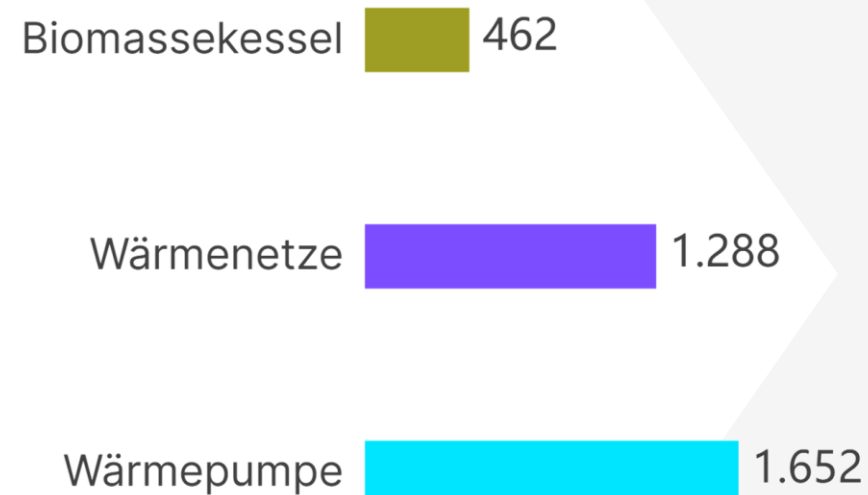
Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

Gesamtübersicht – Gebäude nach Energieträger bzw. Wärmeerzeuger

Gebäude nach Energieträger



Gebäude nach Wärmeerzeuger

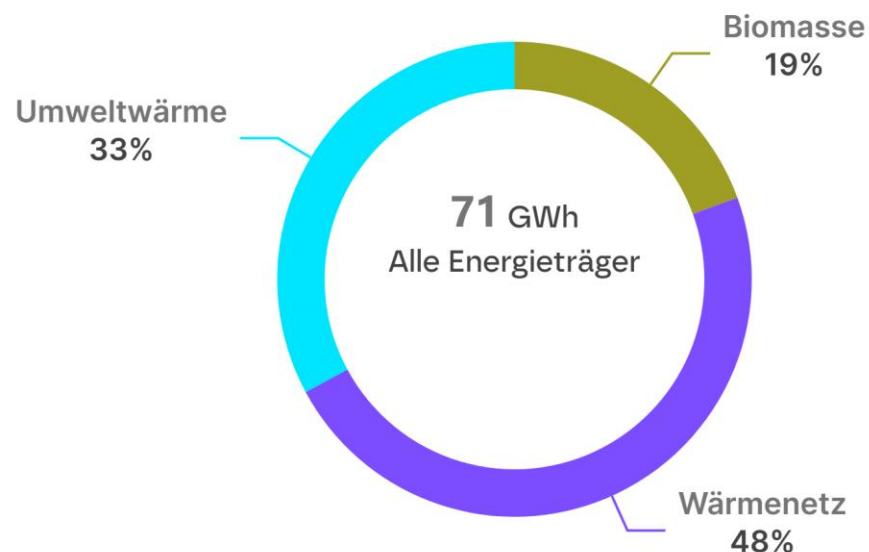




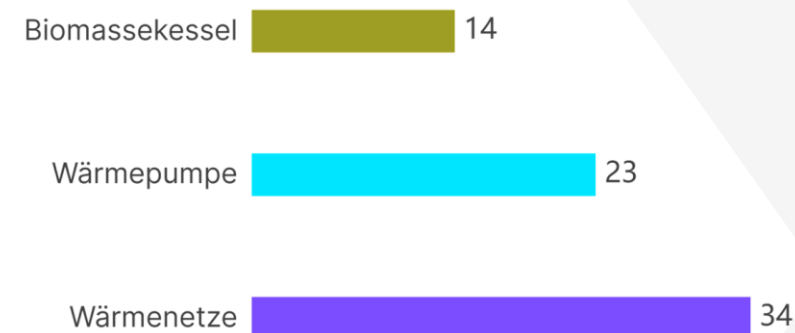
Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

Gesamtübersicht – Endenergieverbrauch nach Energieträger bzw. Wärmeerzeuger

Endenergieverbrauch nach Energieträger



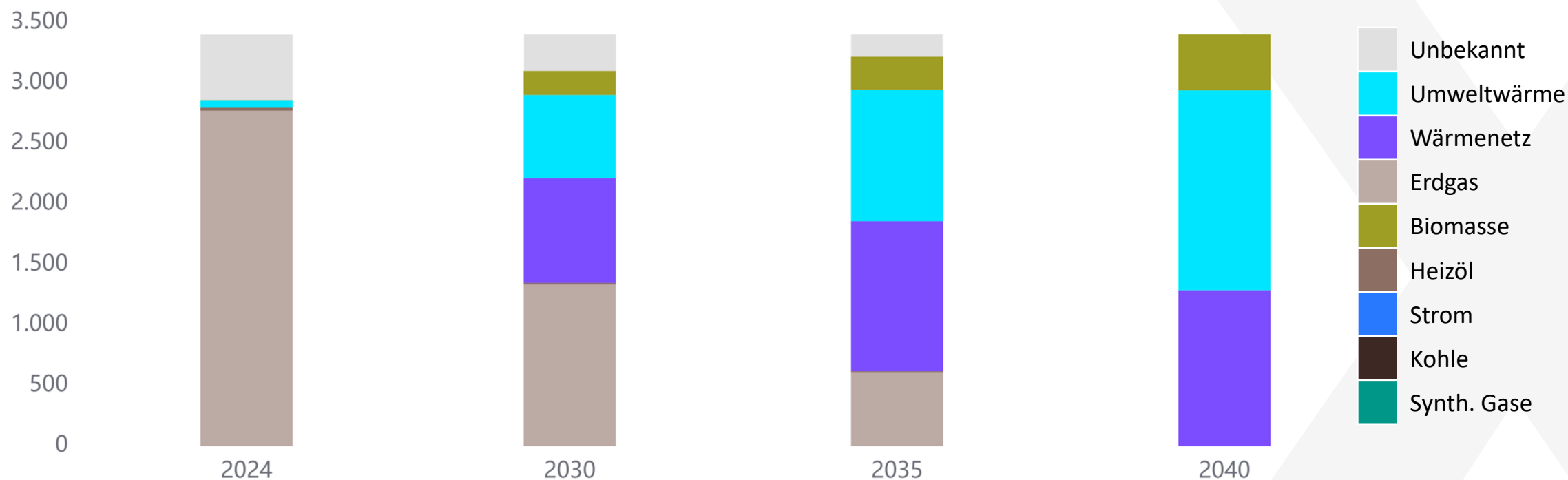
Endenergieverbrauch nach Wärmeerzeuger in GWh





Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

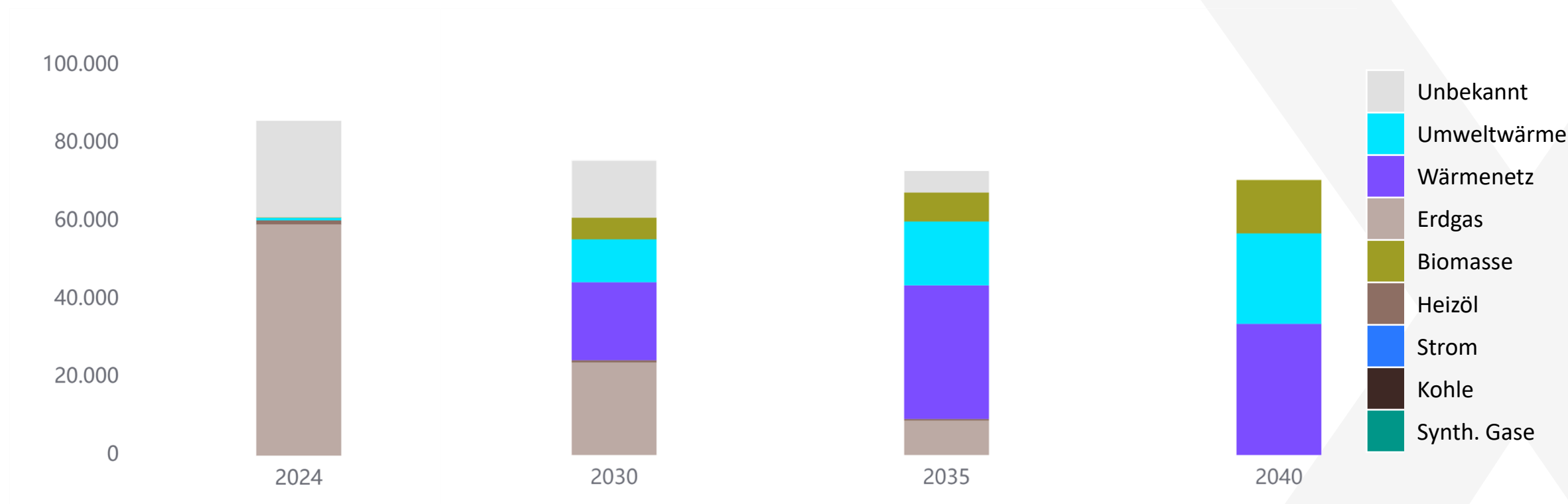
Zeitliche Auswertung – Gebäude nach Heiztechnologie





Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

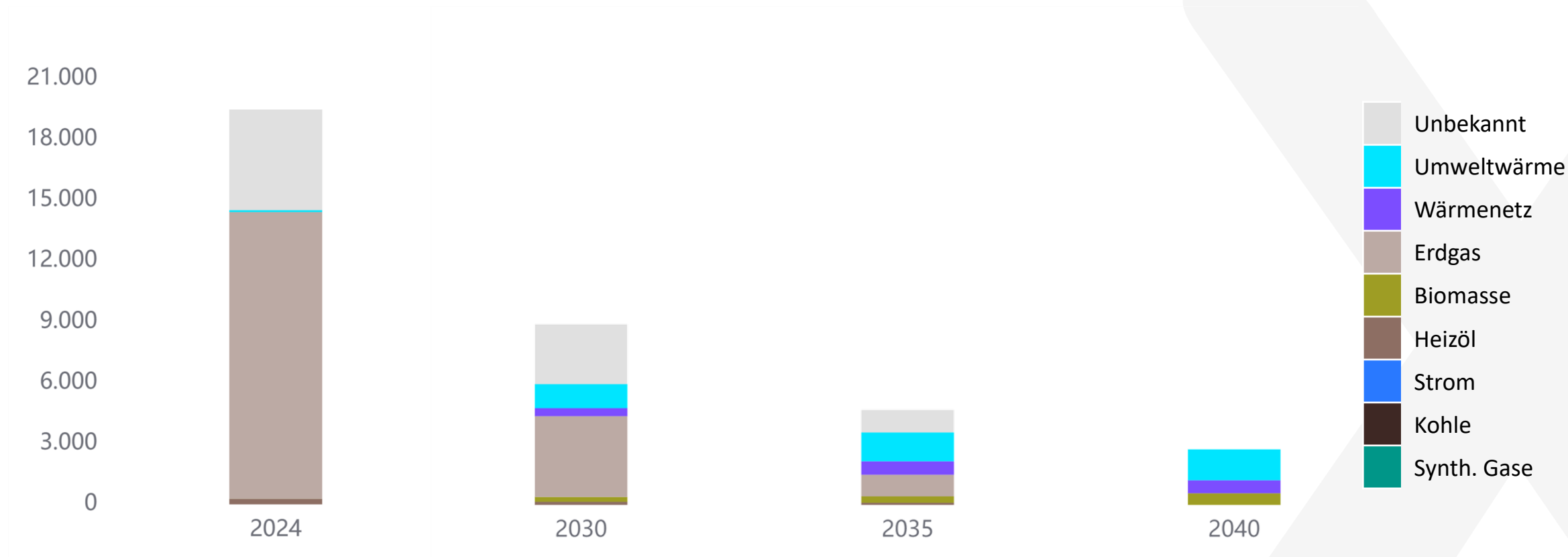
Zeitliche Auswertung – Endenergie nach Heiztechnologie [MWh]





Zielszenario – Energie- und Treibhausgasbilanz

Zeitliche Auswertung – Emissionen nach Heiztechnologie [t_{CO2}]





Umsetzungsstrategie & Maßnahmen

NACH § 20 WPG 1

1. Schritte, die für die Umsetzung einer Maßnahme erforderlich sind
 2. Zeitpunkt, zu dem die Umsetzung der Maßnahme abgeschlossen sein soll
 3. Kosten, die mit der Planung und Umsetzung der Maßnahme verbunden sind
 4. Akteur, der die Kosten übernimmt
 5. Positive Auswirkungen der Maßnahmen auf die Erreichung des Zielszenarios
-
- › Die Wärmewendestrategie bildet das Herzstück der kommunalen Wärmeplanung
 - › Sie skizziert einen Transformationspfad, der von einem im Rahmen der Bestandsaufnahme ermittelten Ist -Zustand sowie der Potenzialanalyse ausgeht und auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung abzielt
 - › Welche entscheidenden Schritte müssen zeitnah unternommen werden, um das vorgegebene Ziel innerhalb des geplanten Zeitraums zu erreichen?
 - › Das erarbeitete Szenario wird nachvollziehbar und transparent in konkrete Handlungsempfehlungen sowie eine Abfolge von Maßnahmen mit groben Zeitplänen umgewandelt
 - › Örtliche Herausforderungen und Hindernisse werden analysiert und es werden Lösungsansätze skizziert, um diese zu überwinden



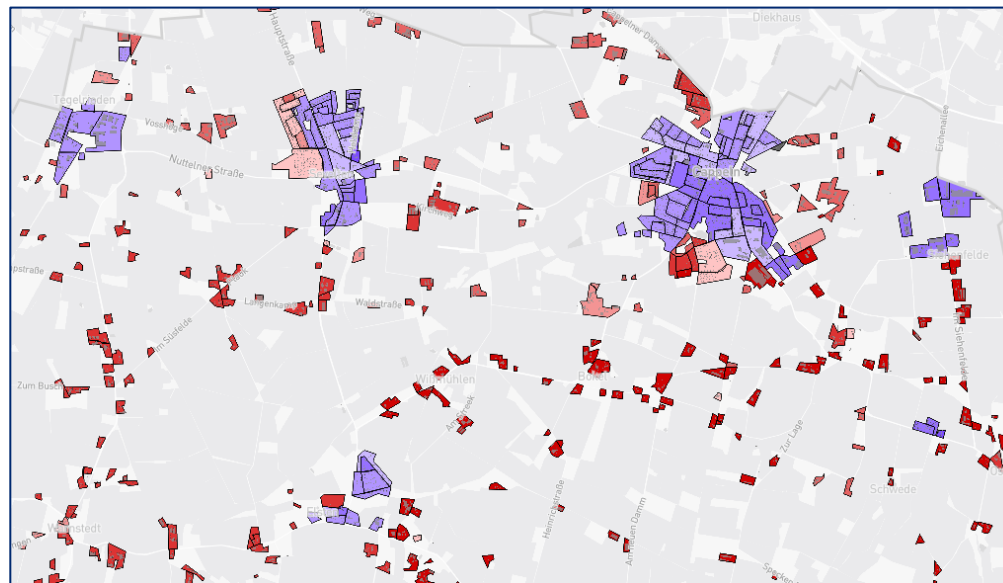
Maßnahmen & Umsetzungsstrategie

Cappeln

Nr.	#01	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsstudie nach BEW-Modul 1		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Hoch
Bereich:		Wärmenetz	Dauer:	6 – 12 Monate

Nr.	#02	Maßnahme		
Bezeichnung:		Interessensabfrage Fernwärmeanschluss		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Hoch
Bereich:		Wärmenetz	Dauer:	1 – 3 Monate

Nr.	#36	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung zur technischen/wirtschaftlichen Nutzung von Abwasserwärme		
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Mittel	
Bereich:	Potenzial-nutzung	Dauer:	1 – 3 Monate	

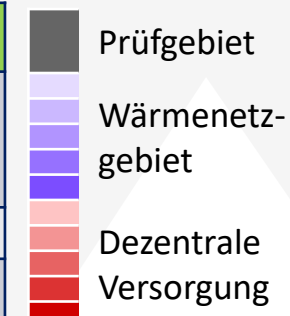


Nr.	#20	Maßnahme		
Bezeichnung:		Informationsveranstaltung / Energieberatung zu dezentralen Heiztechnologien		
Maßnahmentyp:		Informativ	Priorität:	Mittel
Bereich:		Dezentrale Versorgung	Dauer:	1 – 7 Tage

<u>Nr.</u>	#21	Maßnahme		
Bezeichnung:		Bildung von Facharbeitsgruppen zur Beratung in dezentralen Versorgungsgebieten		
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Gering	
Bereich:	Dezentrale Versorgung	Dauer:	-	

Nr.	#30	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Windenergienutzung zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:		Potenzial- nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate

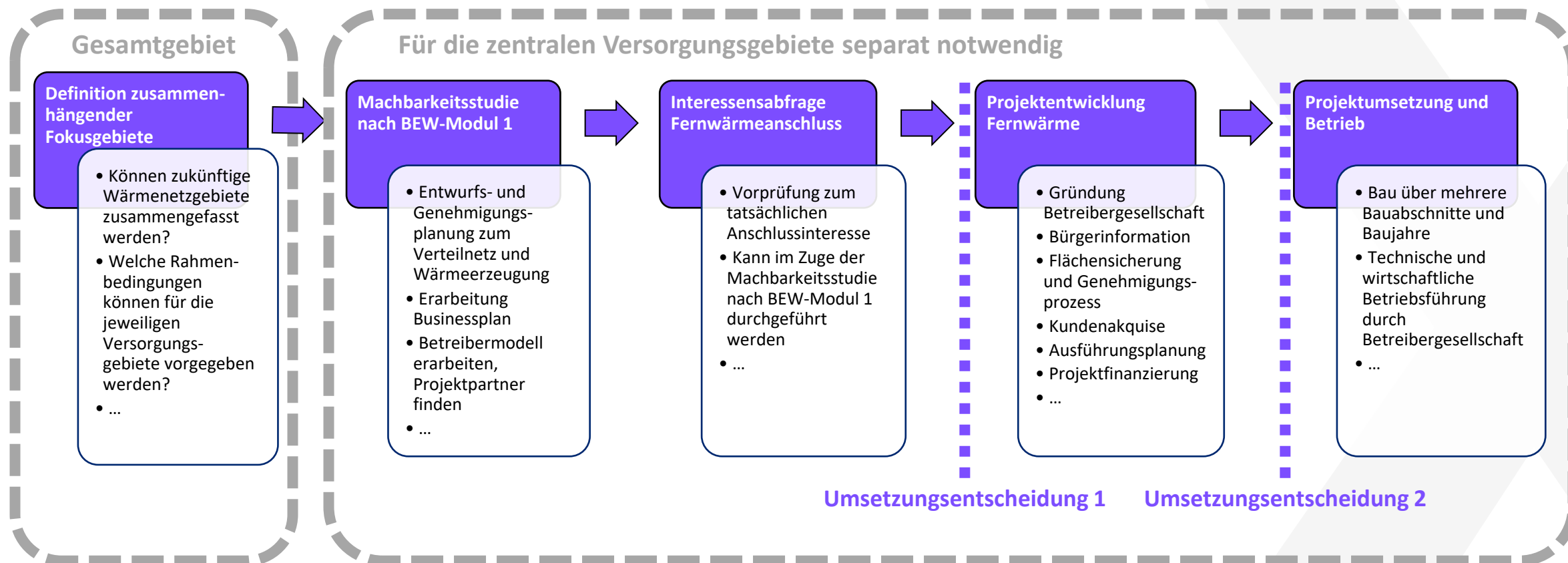
Nr.	#31	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Freiflächenphotovoltaikanlagen zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung		
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Mittel	
Bereich:	Potenzial- nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate	





Maßnahmen & Umsetzungsstrategie

Timeline – Wärmenetzgebiete





Maßnahmen & Umsetzungsstrategie

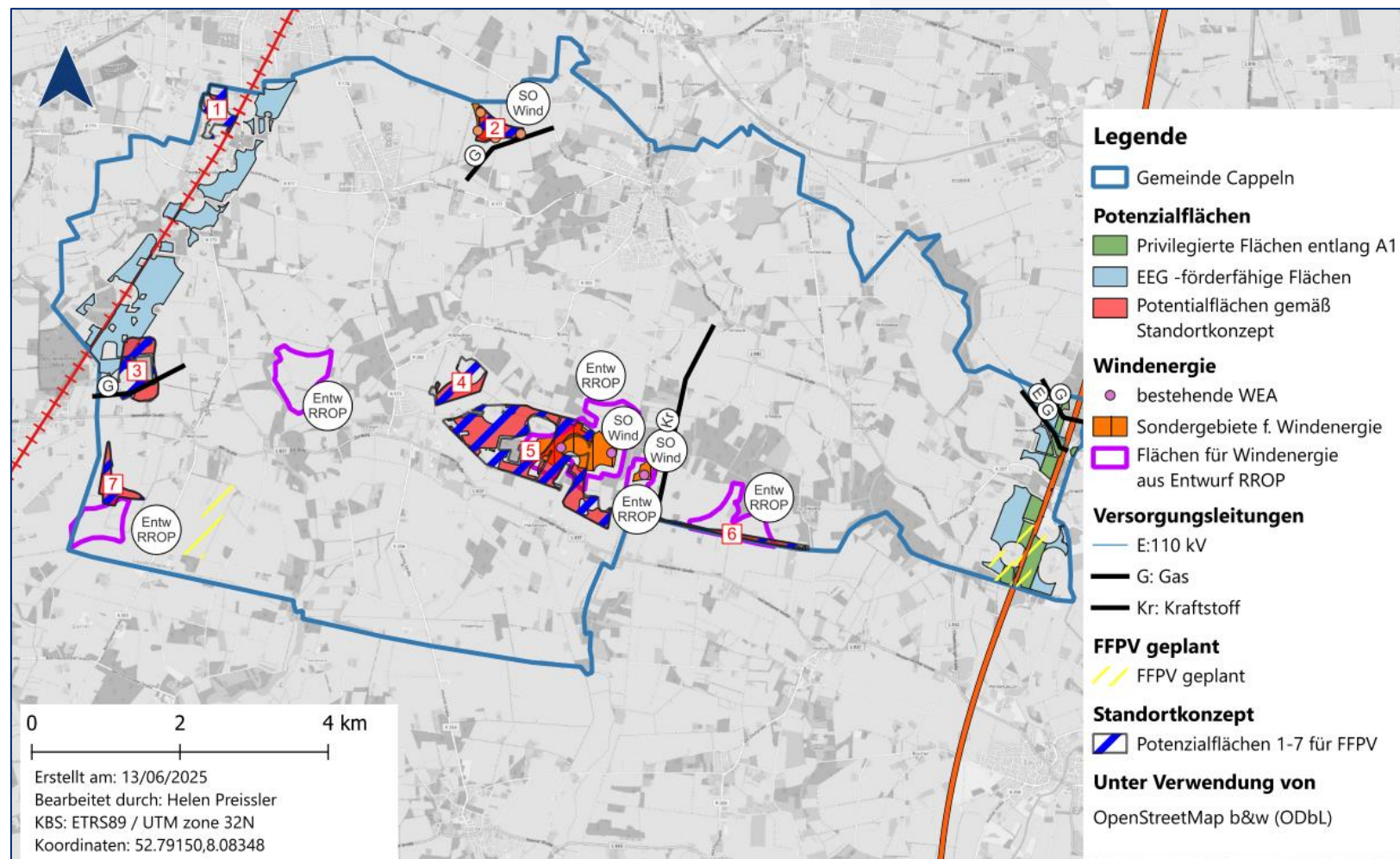
Timeline – Wärmenetzgebiete

Nr.	#30	Maßnahme	
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Windenergienutzung zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung	
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:	Potenzial-nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate

Nr.	#31	Maßnahme	
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Freiflächenphotovoltaikanlagen zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung	
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:	Potenzial- nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate

ZIEL: Entwicklung von Windenergieanlagen oder Freiflächen-Photovoltaikanlagen zur erneuerbaren Stromversorgung einer stromgeführten Fernwärmeversorgung

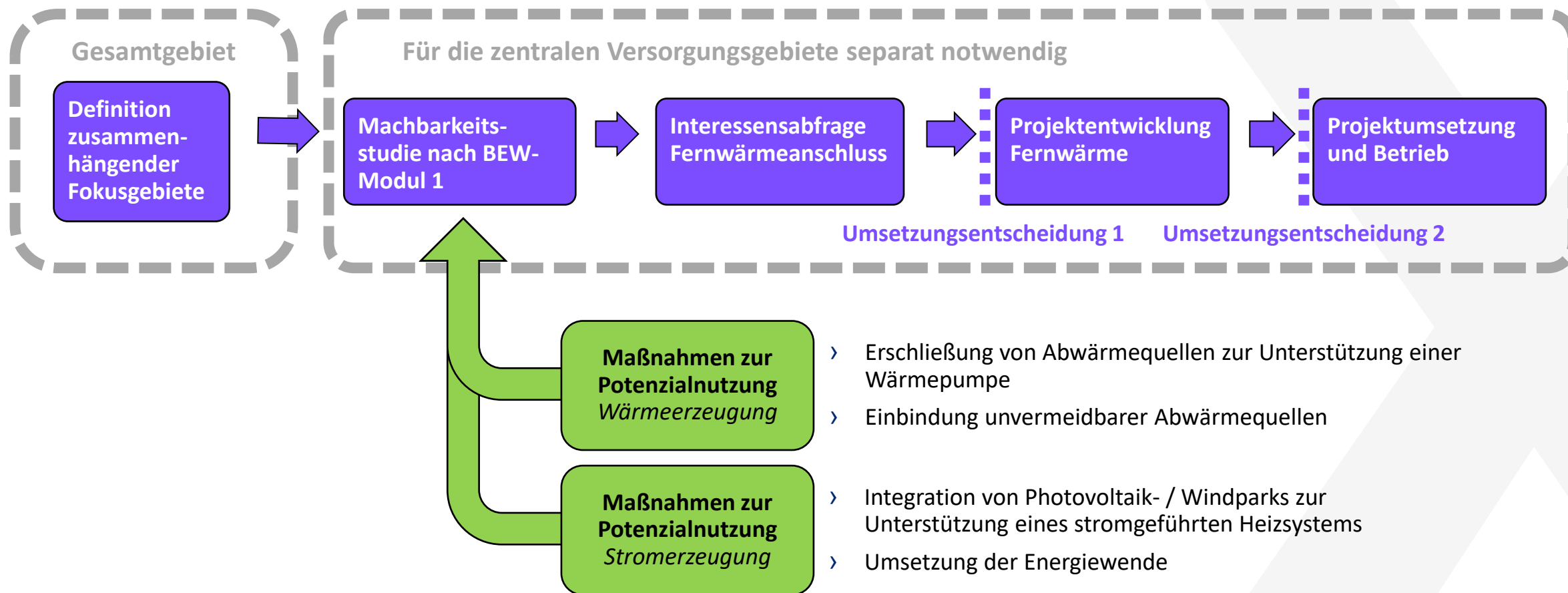
Windpotenzial	287 ha
FFPV-Potenzial	99 ha





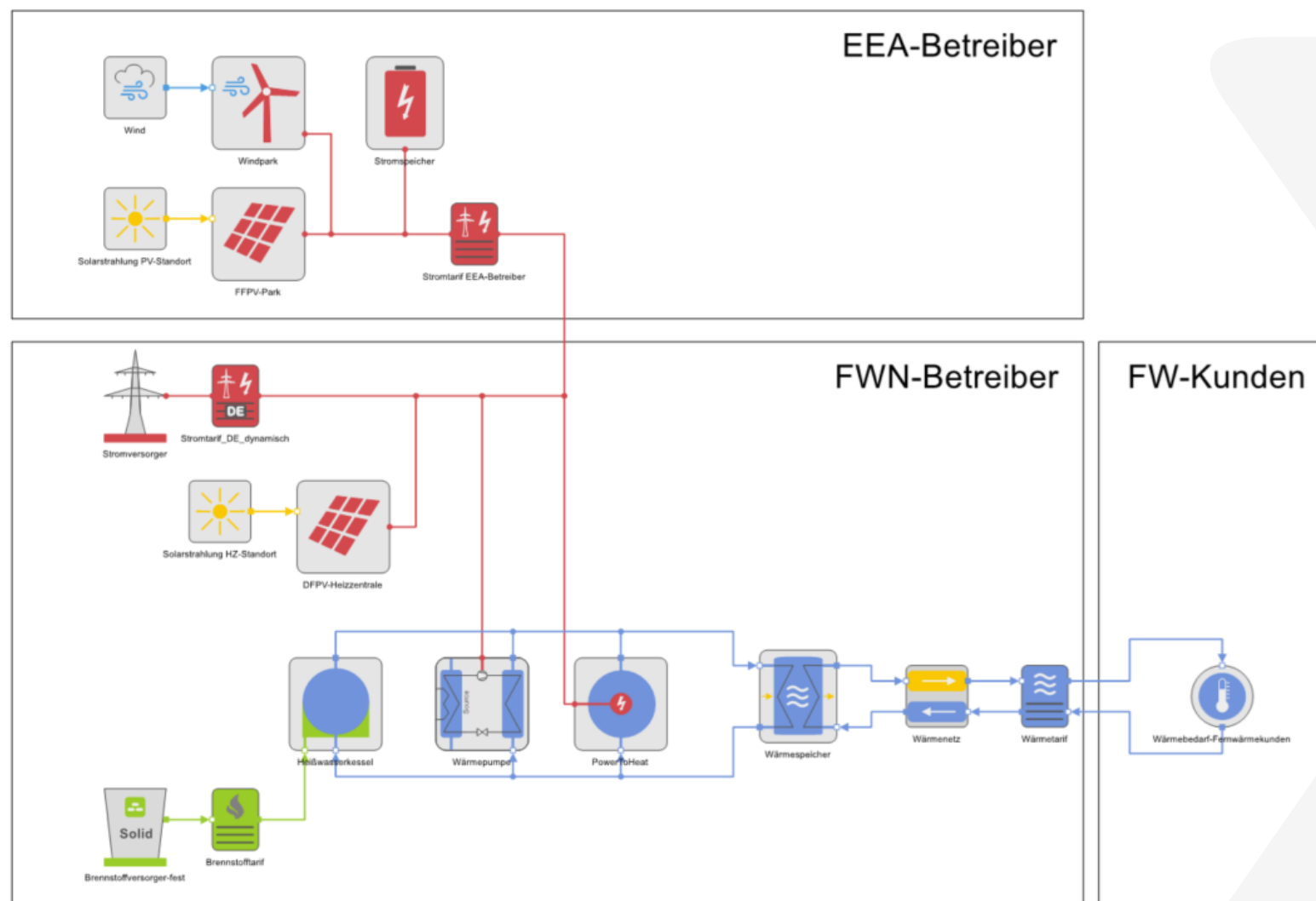
Maßnahmen & Umsetzungsstrategie

Timeline – Wärmenetzgebiete





MaxSolar Standardkonzept – Erzeugerschema





maxsolar
energy concepts

Beispielanlage Energiedorf Bundorf

Leistungsdaten Wärmeerzeugung

- › 2 Luft-Wärmepumpen
(Grundlast nur bei PV-Ertrag)
- › Elektrokessel
(power2heat bei PV-Überschuss/Redundanz)
- › Hackschnitzelkessel
(Spitzenlast und Alternativbetrieb)
- › Pufferspeicher
(Lieferfähigkeit 24 STD bei Volllast)
- › Stromdirektleitung (20kV)



Gefördert durch:



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Klimaschutz

aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages

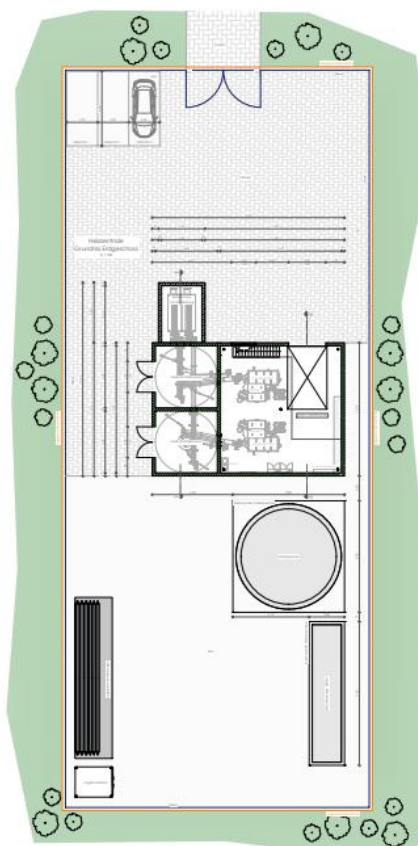




maxsolar
energy concepts



Beispiel Heizzentrale – MaxSolar Standard





Vorteile Fernwärme



maxsolar
energy concepts

- › Platzgewinn im Heizungsraum
- › Hoher Wirkungsgrad
- › Fernwärmenetz-Betreiber zuständig f. Reparaturen, Wartung und techn. Betriebsführung
- › keine Rückstellungen f. neue Heizungsanlage
- › keine Abhängigkeit v. Öl / Gas
- › transparente Preisgestaltung
- › regionale Wärmeerzeugung
- › Wertsteigerung der Immobilie
- › Steigerung der Energieeffizienz - Gebäudeenergieausweis





Maßnahmen & Umsetzungsstrategie

Maßnahmenübersicht

Nr.	#01	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsstudie nach BEW-Modul 1		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Hoch
Bereich:		Wärmenetz	Dauer:	6 – 12 Monate

Nr.	#02	Maßnahme		
Bezeichnung:		Interessensabfrage Fernwärmeanschluss		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Hoch
Bereich:		Wärmenetz	Dauer:	1 – 3 Monate

Nr.	#51	Maßnahme		
Bezeichnung:		Anschlusskommunikation und Vorbereitung weiterer Umsetzungsschritte durch Verwaltung, Politik und lokaler Akteure		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Hoch
Bereich:		Potenzial-nutzung	Dauer:	Fortlaufend

Nr.	#20	Maßnahme		
Bezeichnung:		Informationsveranstaltung / Energieberatung zu dezentralen Heiztechnologien		
Maßnahmentyp:		Informativ	Priorität:	Mittel
Bereich:		Dezentrale Versorgung	Dauer:	1 – 7 Tage

Nr.	#21	Maßnahme		
Bezeichnung:		Bildung von Facharbeitsgruppen zur Beratung in dezentralen Versorgungsgebieten		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Gering
Bereich:		Dezentrale Versorgung	Dauer:	Fortlaufend

Nr.	#62	Maßnahme		
Bezeichnung:		Konzept zur Integration von Biogas-BHKWs in ein Wärmekonzept mit anderen Wärmeerzeugungsanlagen		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:		Allgemein	Dauer:	1 – 3 Monate

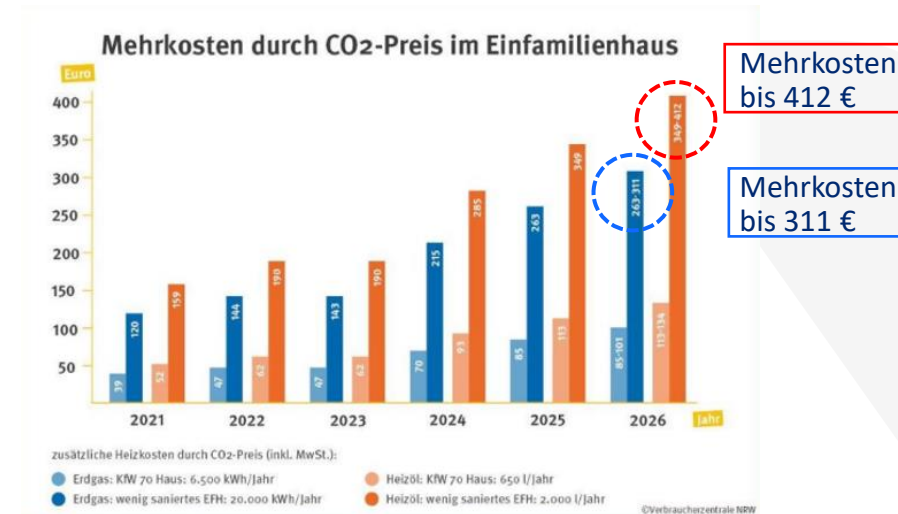
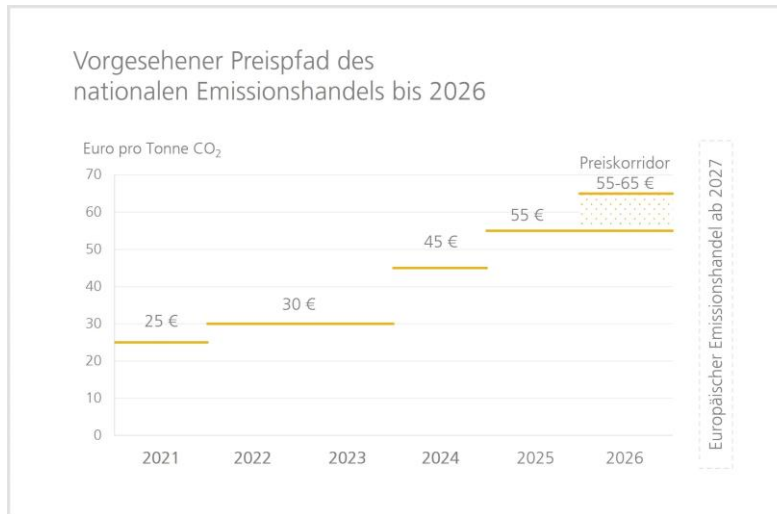
Nr.	#30	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Windenergienutzung zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:		Potenzial-nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate

Nr.	#31	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung Freiflächenphotovoltaikanlagen zur direkten/indirekten Unterstützung der kommunalen Wärmeversorgung		
Maßnahmentyp:	Strategisch	Priorität:	Mittel	
Bereich:	Potenzial- nutzung	Dauer:	3 – 6 Monate	

Nr.	#36	Maßnahme		
Bezeichnung:		Machbarkeitsprüfung zur technischen/wirtschaftlichen Nutzung von Abwasserwärme		
Maßnahmentyp:		Strategisch	Priorität:	Mittel
Bereich:		Potenzial-nutzung	Dauer:	1 – 3 Monate



Klimaschutz- und Energieagentur



Bürgerinnen, Bürger sowie **kleine** und **mittlere Unternehmen (KMU)** nehmen **nicht direkt** am nationalen **Emissionshandel** teil - sondern diejenigen, die die Brenn- und Kraftstoffe in den Wirtschaftsverkehr bringen. Direkt betroffen vom nationalen Emissionshandel sind also lediglich Unternehmen der Mineralölwirtschaft, Großhändler von Brennstoffen oder Gaslieferanten. Die **Kosten** jedoch an die Verbraucher weitergegeben – die derzeitigen Verbraucherpreise zeigen eine Steigerung zwischen **sieben und acht Cent pro Liter für Diesel, Superbenzin** und **leichtem Heizöl** sowie um ca. **0,5 Cent pro Kilowattstunde für Erdgas**.

Prognose Potsdam-Institut für Klimaforschung: **Mögliche Preisentwicklung CO₂-Preis 2030 120 €/t sowie 2050 400 €/t**



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

Alexander Steber
alexander.steber@maxsolar.de
www.maxsolar.com

KWP - Cappeln

Öffentliches Feedback zur
Kommunalen Wärmeplanung

