

Inhalt



und Energielösungen

Wärmeversorgung

NW Sulzburg

Vorgehen





01

naturenergie &Wärme- undEnergielösung





Wo wir stark sind

Regionaler Anbieter

Südbaden / Hochrhein

3.071 Mio. kWh Stromabsatz

11 Standorte (Deutschland)

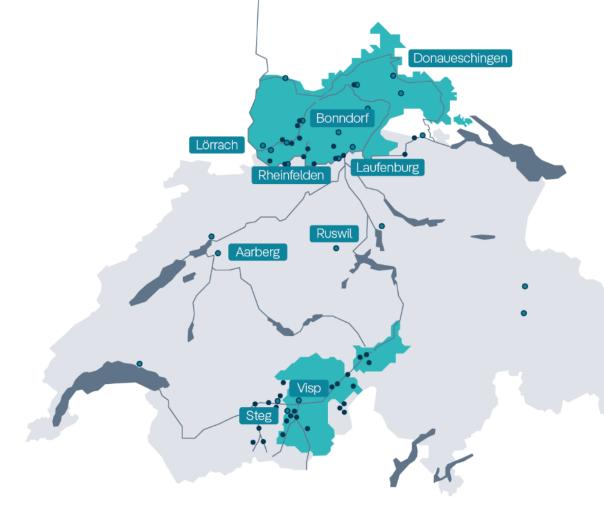
729 Mitarbeitende (Deutschland)

Wallis / Schweiz

806 Mio. kWh Stromabsatz

12 Standorte (Schweiz)

343 Mitarbeitende (Schweiz)







Die Strategie von naturenergie

Wachstum in drei Bereichen

Klimaneutralität als strategischer Rahmen







Wärme- + Energielösungen (EW)

Individuelle Produkte für Wärme- und Energielösungen

Objekt- & Systemlösungen ab 20 bzw. 30 Wohneinheiten

- Contracting, Investition, Pacht
- Stromversorgung inkl. Mieterstrom
- Wärmeversorgung aus BHKW, Photovoltaik, Wärmepumpe

Nahwärmenetze Bau & Betrieb

- Klassische Nahwärmenetze
- Kalte Nahwärmenetze
- Ca. 500 Wärmekunden

Nutzung von Abwärmequellen Kommunale Wärmeplanung Energieberatung





23 Mitarbeiter/innen

4 Teams – Alles aus einer Hand





Technischer Vertrieb

- Kundenkontakt / Akquise
- Projektentwicklung
- Projektbegleitung



Planung & Bauleitung

- Ausführungsplanung
- Projektleitung / Realisierung
- Inbetriebnahme



Technische Betriebsführung

- Anlagenführung
- Wartung und Betrieb
- 24/7 Rufbereitschaft



Kaufmännische Betriebsführung

- Kaufmännische Betreuung
- Kundenbetreuung
- Abrechnung











Wir bieten Lösungen in ganz Südbaden an

Stand Januar 2024

- 13 Wärmenetze (klassische und kalte Wärmenetze) im Betrieb
- 4 Wärmenetzprojekte im Aufbau
- 2 Wärmenetzprojekte in der Vorprojektphase





Rheinfelden



Daten zum Netz:

Anschlussnehmer 26 Stück

Netzlänge 1.815 Trassenmeter

Wärmeabsatz 2.053.000 kWh/a

WärmeerzeugerLeistungAnteilAbwärme5.200 kW95 %Gas-Spitzenlastkessel1.700 kW5 %

Anteil erneuerbarer

Energien 95 %

Primärenergiefaktor 0,21

CO₂-Emissionen Netz 13,0 g/kWh

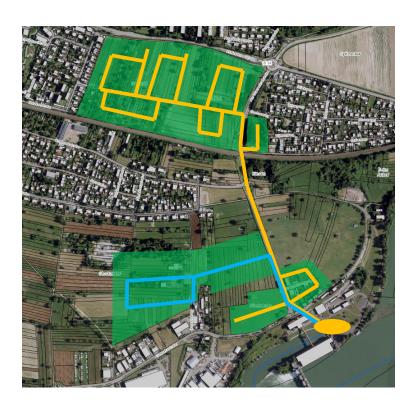
CO₂-Einsparung* 419 t/a

* Verglichen mit einem Erzeugungsmix aus 90% Gas, 10% Öl





Wyhlen



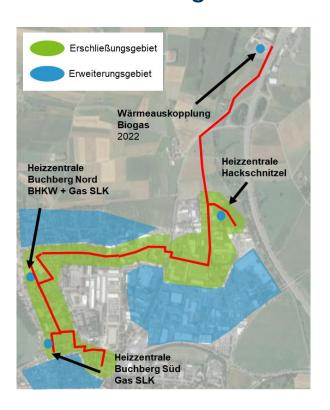
Daten zum Netz:

- Abwärme Prozess:
 - Elektrolyse Wasserstoff
 - Kompressoren
 - Kühlung Turbinen Wasserkraft
- Spitzenlast oder Redundanz durch Hackschnitzel Anlage
- Sektorenkopplung:
 - Strom, Wärme, Speicherung Wasserstoff
- 2 Netze auf unterschiedlichen Temperaturniveaus





Donaueschingen Nord



Daten zum Netz (in Planung):

Eingesetzte Energieträger

- ca. 60 % Abwärme aus Biogasanlage
- ca. 35 % Biomasse (Hackschnitzel)
- < 5 % Erdgaseinsatz (BHKW + Gas Spitzenlastkessel) + graduelle Substitution zur Einhaltung der Vorgaben zur Klimaneutralität Ba-Wü 2040

Minimale CO2-Emissionen und sehr guter Primärenergiefaktor (ca. 0,27)



02

Herausforderungen Wärmeversorgung



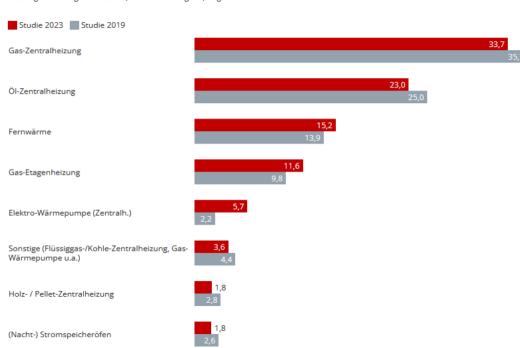


So heizt Deutschland

Quelle: BDEW

Genutzte Heizungssysteme in Deutschland

Heizung und Energie - Basis: 41,9 Mio. Wohnungen*, Angaben** in %



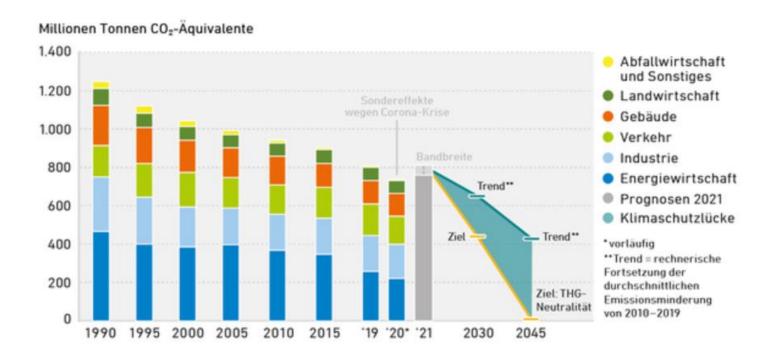
- Einsatz fossiler Energien ca. 70
- Bestehende Fernwärmenetze derzeit größtenteils ebenfalls noch fossil (Gas, Kohle) geprägt
- Möglichst breiter Einsatz aller verfügbaren Quellen, um Anteile fossiler Energien zu substituieren
- Zukünftige Rolle "grüner" Gase fraglich





Emissionsminderung

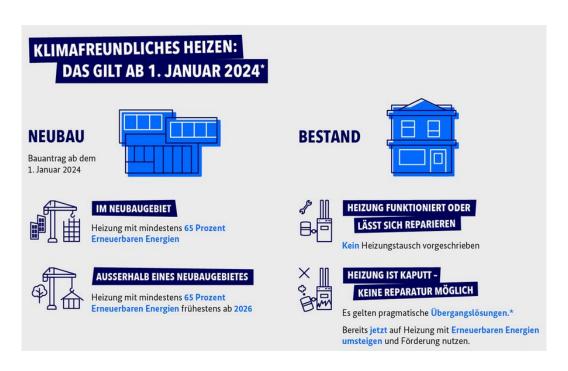
Ziele Deutschland





Gebäudeenergiegesetz

"Heizungsgesetz"



- Inkrafttreten GEG zum 1.1.2024
- Übergangsfristen für den Einsatz fossiler Energien in Abhängigkeit der kommunalen Wärmeplanung





Gebäudeenergiegesetz

"Heizungsgesetz"



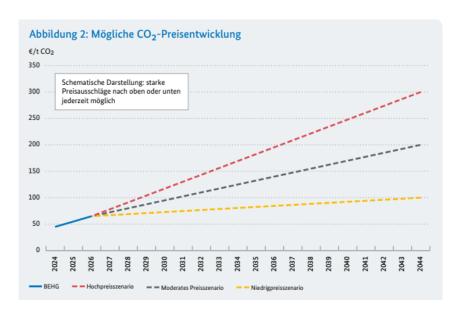


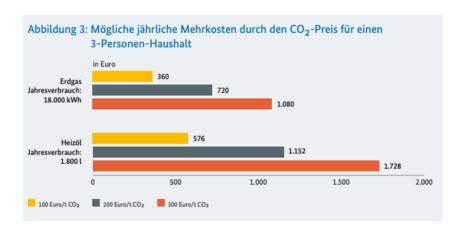


Einflussfaktoren

CO₂-Preis

- CO₂-Preis wird zum Kostenfaktor
- Entwicklung nach 2026 aktuell nicht abschätzbar (Anbindung an europäischen CO₂-Handel)









Einflussfaktoren

"Grüne" Gase

- Gasnutzung nach 2029 → verpflichtende Beimischung "grüner" Gase (Biomethan, Wasserstoff)
 - Aktuell geringe Erzeugungskapazitäten
 - Biomethanproduktion ist wegen Anbauflächen und Substrateinsatz begrenzt
 - Wasserstoffhochlauf ist aktuell unsicher + Konkurrenzsituation mit "bevorzugten" Anwendungen.
- Schieflage zwischen Angebot und Nachfrage
 - steigende Preise
 - Unsicherheit, ob verpflichtende Quoten vom Markt geliefert werden können
- Biomethaneinsatz ca. 6 8 ct/kWh Mehrkosten ggü. reinem Erdgas
- Erzeugungspreise für Wasserstoff (aktuell ca. > 16 ct/kWh, stark abhängig vom Strompreis)





Wärmeversorgung

Lösungsansätze

- Wärmepumpe* → Hohe Effizienz nur bei hoher Quelltemperatur und/oder niedriger Temperatur der Wärmesenke.
- Stromdirektheizung → nur in sehr effizienten Gebäuden
- Biomasse* → Lokale Emissionen lassen sich in Großanlage besser in den Griff bekommen. Platzverfügbarkeit (?)
- "Grüne Gase"* → Verfügbarkeit und mittel- bis langfristige Kosten
- Nahwärme → Kunde gibt Verpflichtung an Wärmenetzbetreiber ab.
 Rundum sorglos

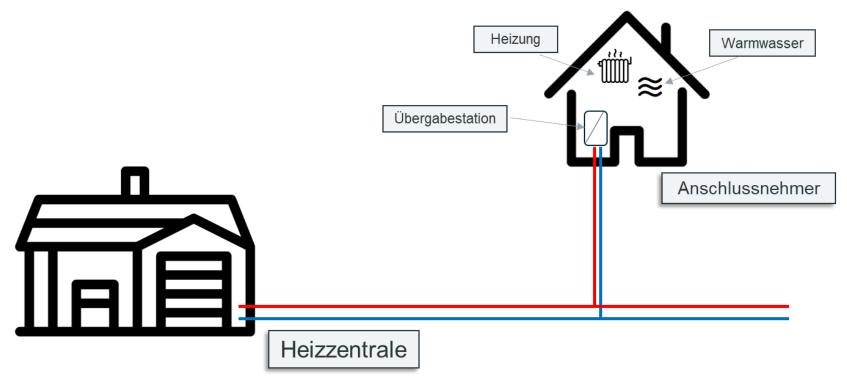
Weichenstellung durch Gemeinde

* Auch in Kombination mit Solarthermie





Wie funktioniert das?





Platzbedarf

Vorher:



Nachher:







Vorteile

- Klimafreundlich: Sie erhalten eine klimafreundliche und CO₂- arme Wärmeversorgung, durch die Sie die Energiewende direkt im eigenen Haus unterstützen können.
- Platzsparend: Durch die kompakte Übergabestation gewinnen Sie Platz im Technikraum, keine Beschaffung und Lagerung von Brennstoffen mehr nötig.
- Einfach: Geringer Wartungs-/Instandhaltungsaufwand, Kein Aufwand für Brennstoffbezug, Wegfall der Kosten für Schornsteinfeger
- Stets Gesetzeskonform: Sie müssen sich keine Gedanken mehr zu Anpassungen der gesetzl. Anforderungen zur Wärmeversorgung machen. Mit uns sind Sie langfristig auf der sicheren Seite.



03

AusbauplanNahwärme Sulzburg





NW Sulzburg

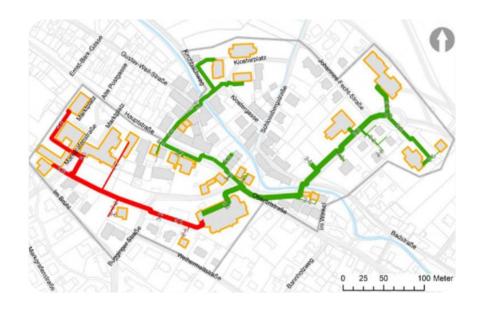
Status Quo

- Aufbau der Nahwärme vor > 20 Jahren
 - Kalkulatorische Nutzungsdauer
 - Wärmeerzeuger ca. 20 Jahre
 - Wärmenetz 40 50 Jahre
- Primäres Ziel war Versorgung öffentliches Liegenschaften
 - Verlegung kleiner Leitungsdimensionen
 - Anschlussmöglichkeit begrenzt
- Erzeugungsanlagen im UG der Schwarzwaldhalle
 - Sehr beengte Platzverhältnisse
 - Erweiterung/Vergrößerung Erzeugungsanlagen (?)
 - Zentrale Lage im Ortskern





NW Sulzburg



- 31 Wärmekunden mit ca. 1.500 MWh/a
- Heizzentrale
 - Biomasse (450 kW) ca. 90 %
 - Gaskessel, neu (800 kW) ca. 10 %
- 90 % EE-Anteil
- Primärenergiefaktor von 0,46
- Spezifische CO₂-Emissionen 76,04 g/kWh





Handlungsbedarf

Erzeugungsanlagen

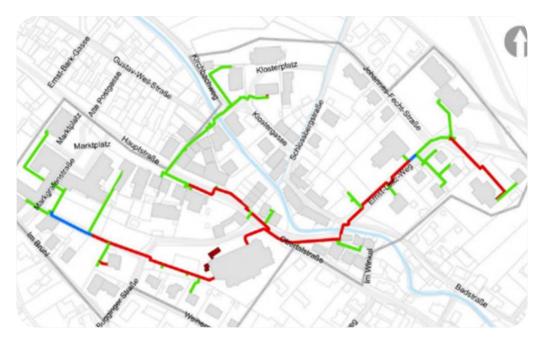
- 2 x Gaskessel wurden bereits durch modernen Kessel ersetz (800 kW)
- Hackschnitzelkessel → bei Erneuerung ist Einsatz moderner Filtertechnologie gesetzlich vorgeschrieben. Beengte Platzverhältnisse im Heizungskeller
- Fehlender Pufferspeicher für optimierten Anlagenbetrieb → ebenfalls kein Platz
- Diversifizierung der Energieträger
 - Essentiell für Wärmeversorgung die lokalen Ressourcen möglichst optimal zu nutzen (technische und wirtschaftliche Erschließbarkeit)
 - Einbindung weiterer EE-Quellen
 - Größere Unabhängigkeit/Flexibilität bei volatilen Preisen
- Grundlegende Analyse im Rahmen eines BEW Transformationsplans





Handlungsbedarf

Netzengpässe



- Kleine Leitungsdimensionen
- Kapazität in Abgängen ab Heizzentrale bereits ausgeschöpft
- Neuanschlüsse aktuell nur bedingt möglich





Ziele

- Einer möglichst breiten Öffentlichkeit Zugang zu einem klimafreundlichen und GEG konformen Wärmezugang zu ermöglichen
- Möglichst Verlegung der Heizzentrale an den Ortsrand (Minimierung "störender" Einflüsse im Ortskern)
- Einsatz moderner Erzeugungsanlagen
 - Effizienzsteigerung
 - Abgasbehandlung
- Diversifizierung der Energieträger unter Einhaltung der Emissionsminderungsvorgaben





Interessensbefragung



Grundlagenermittlung

- Informationen zur
 - genutzten Heizung
 - Wärmebedarf
- Grundlage f
 ür Anlagen- und Netzdimensionierung
- Aktuelle Rücklaufquote ca. 40 %



Betrachtungsgebiet



- Ausbau in Abhängigkeit des Anschlussinteresses
- Erschließung Hauptstraße als Verbindung zw.
 möglicher neuer Heizzentrale und bestehendem Netz
- Zusätzliche Erweiterungen bei Ausbauerfolg möglich



Nachhaltig und effizient

1. **Verbrennungsfreie** Niedertemperaturversorgung

- Neubaugebiete mit niedrigem spez. Wärmebedarf und Flächenheizungen
- II. z.B. "Kalte Nahwärme" mittels oberflächennaher Geothermie und Wärmepumpen



- Bestandsgebiete mit hohem spez. Wärmebedarf und Hochtemperatur-Heizsystemen
- II. z.B. Hackschnitzelanlagen, Abwärme etc.

3. Effizienter Einsatz fossiler Energieträger

- I. Bestandsgebiete mit hohem spez. Wärmebedarf und Hochtemperatur-Heizsystemen
- II. z.B. Kraft-Wärme-Kopplung (optional mit Stromdirektnutzung)







Bewertung der technisch nutzbaren und wirtschaftlich erschließbaren Wärmequellen im Rahmen des BEW Transformationsplans



04

Ausblick und weiteres Vorgehen





Nahwärme Sulzburg

Zeitplan

- Feb. bis Mär. 2024 Auswertung Interessensbekundungen (bitte zeitnahe Rückmeldung, jede Antwort zählt)
- Feb. 2024 Antragstellung BEW Machbarkeitsstudie
- Apr. bis Aug. 2024 Machbarkeitsstudie (BEW Modul I)
- Sept. bis Okt. 2024 Abstimmung/Festlegung Ausbaustrategie mit Stadt Sulzburg
- Okt. 2024 bis Jan. 2025 Kommunikation mit Anschlussinteressenten (Richtpreise, Prüfung HA etc.)
- Okt. 2024 bis Mai. 2025 Genehmigungsplanung + Genehmigungsverfahren
- Okt. 2024 Antragstellung BEW Modul II
- Jun. 2025 Start Umsetzung





Anschluss-/Versorgungskonditionen

Tarife (netto)

Einmalige Anschlusskosten

Übergabestation (+ Anbindung)*

Hausanschlussleitung*

Baukostenzuschuss (vorgelagertes Netz)

in Abhängigkeit der Leistung und der Komplexität

der Anbindung

in Abhängigkeit der Leitungslänge, der Leistungsdimension und der Oberfläche.

200 €/kW

Versorgungstarife

Arbeitspreis

Grundpreis

8,80 ct/kWh (bezogen auf Wärmebezug)

50,- €/kW (bezogen auf Anschlussleistung)





^{*} Mit 30 – 70 % förderfähig über BEG-EM

Bundesförderung für effiziente Gebäude

		Boni			
Einzelmaßnahmen	Zuschuss	iSFP-Bonus	Effizienz- Bonus	Klima- geschwindigkeits- Bonus	Einkommens Bonus
Gebäudehülle	15 %	5 %			
Anlagentechnik	15 %	5 %			
Solarthermische Anlagen	30 %			max. 20 % ²	30 %
Biomasseheizungen ¹	30 %			max. 20 % ²	30 %
Wärmepumpen	30 %		5 %	max. 20 % ²	30 %
Brennstoffzellenheizung	30 %			max. 20 % ²	30 %
Wasserstofffähige Heizung (Investitionsmehrausgaben)	30 %			max. 20 % ²	30 %
Innovative Heizungstechnik	30 %			max. 20 % ²	30 %
Errichtung, Umbau, Erweiterung Gebäudenetz	30 %			max. 20 % ²	30 %
Gebäudenetzanschluss	30 %			max. 20 % ²	30 %
Wärmenetzanschluss	30 %			max. 20 % ²	30 %
Heizungsoptimierung zur Effizienzverbesserung	15 %	5 %			
Heizungsoptimierung zur Emissi- onsminderung	50 %				

- Antragstellung über KfW ab Ende Februar (Einfamilienhäuser), Mehrfamiliengebäude und Nichtwohngebäude bis Mitte des Jahres
- Maßnahmenumsetzung abFörderbewilligung innerhalb von3 Jahren möglich

© BEG EM Richtlinie vom 29.12.2023





Beispiel – Preisbildung (netto)

EFH mit Gasheizung (älter 20 Jahre)

- Wärmebedarf von 18.000 kWh (entspricht ca. 22.000 kWh Gas) und 10 kW Anschlussleistung
- 10 m Hausanschlussleitung

Einmalige Anschlusskosten: 15.000 €

nach tatsächlichem Aufwand

Förderung Anschlusskosten (50 %): 7.500 €

Baukostenzuschuss: 2.000 €

In Summe einmalig: 9.500 €

Grundpreis: 500 €

Arbeitspreis: 1.584 €

Summe jährlich: 2.084 €

In Summe monatlich: 174 €/Monat





Beispiel – Preisbildung (netto)

MFH (6 WE) mit Gasheizung (älter 20 Jahre)

- Wärmebedarf von 65.000 kWh (entspricht ca. 85.000 kWh Gas) und 40 kW
 Anschlussleistung
- 10 m Hausanschlussleitung

Einmalige Anschlusskosten: 24.000 €

nach tatsächlichem Aufwand

Förderung Anschlusskosten (30 %): 7.200 €

Baukostenzuschuss: 8.000 €

In Summe einmalig: 24.800 €

Grundpreis: 2.000 €

Arbeitspreis: 5.720 €

Summe jährlich: 7.720 €

In Summe monatlich: 644 €/Monat Abschlag pro WE: 108 €/Monat





Danke für die Aufmerksamkeit

Thomas Rasilier

Wärme- und Energielösungen

Tel +49 7623 92-3531

Mobil +49 171 7886619

thomas.rasilier@naturenergie.de





Nächste Schritte

Auswertung Interessensbekundung (aktuell 40 %, bitte Rückmeldung, auch wenn kein Interesse besteht)

BEW (Modul I) - Ausbaukonzept

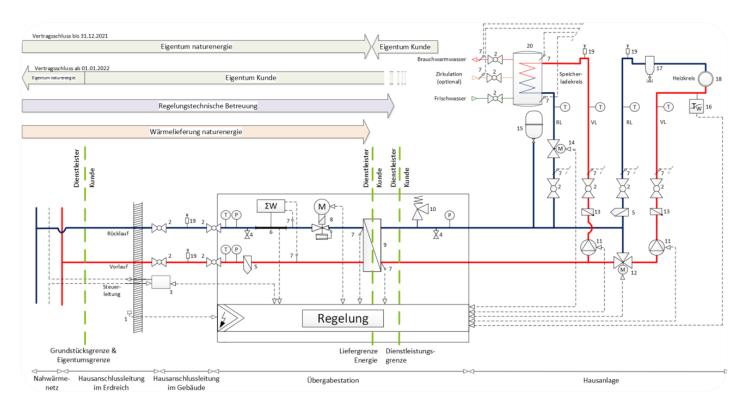
Kommunikation Anschlussinteressenten

BEW (Modul II) - Genehmigung und Umsetzung



Anschluss-/Versorgungskonditionen

Eigentumsgrenzen







Bundesförderung für effiziente WärmenetzeBEW

- Ziele
 - Unterstützung der Dekarbonisierung von Bestandsnetzen und
 - des Aufbaus von klimafreundlichen neuen Wärmenetzen

- 2-Stufige Modell
 - Modul I (bis HOAI Leistungsphase IV) (bis zu 50 % öffentliche Zuschüsse)
 - Transformationsplan (Bestand)
 - Machbarkeitsstudie (Neubau)
 - Modul II (bis zu 40 % öffentliche Zuschüsse)
 - Weitere Planungsphasen
 - Umsetzungsförderung



