

Kommunale Wärmeplanung in Krailling

Endpräsentation Gemeinderat 16.09.2025

Bayernwerk Netz GmbH / Institut für nachhaltige Energieversorgung GmbH



bayerwerk netz

Inhalt

- 1. Allgemeines zur Kommunalen Wärmeplanung und Projekt
- 2. Bestands- und Potenzialanalyse
- 3. Gebietseinteilung und Fokusgebiete
- 4. Entwicklung der Zielszenarien Umsetzungsstrategie und Maßnahmen
- 5. Aktuelle Förderlandschaft und nächste Schritte





Allgemeines zur Kommunalen Wärmeplanung und Projekt



Die kommunale Wärmeplanung...

...schafft die Rahmenbedingungen für eine Wärmeversorgung der Zukunft.

Was sie leistet:

zentraler Baustein der Energiewende

Planungssicherheit (voraussichtliche Wärmenetzgebiete)

Transformationspfad

Umsetzungsoptionen

Was sie **nicht** leistet:

Detailplanung zur technischwirtschaftlichen Machbarkeit

Umsetzungsplanung

gebäudescharfe Empfehlung/Vorschrift

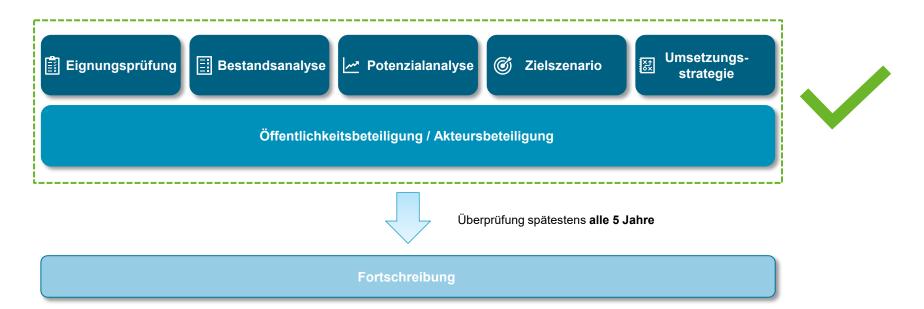
Verpflichtung zum Bau eines Wärmenetzes





Die kommunale Wärmeplanung...

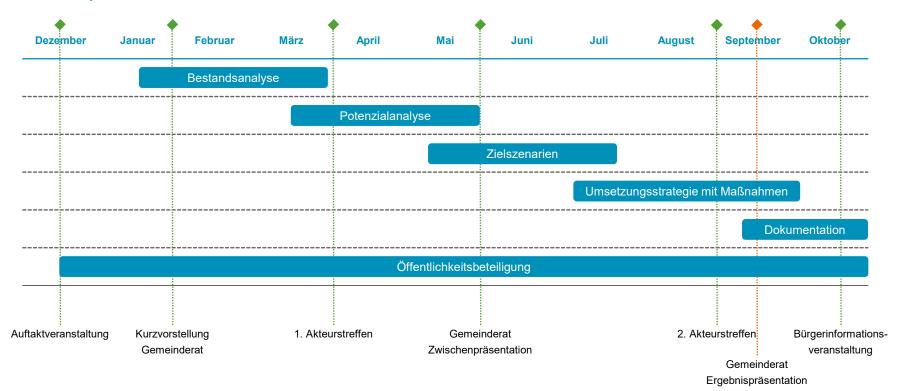
...läuft in verschiedenen Prozessschritten ab.







Zeitplan







Das Projekt in Zahlen

eine Auftaktveranstaltung



18 Jour-Fixe-Termine



zwei Akteurstreffen





DREI PARTNER = EIN TEAM





eine Bürgerinformationsveranstaltung



drei Gemeinderatssitzungen



Dauer: zehn Monate





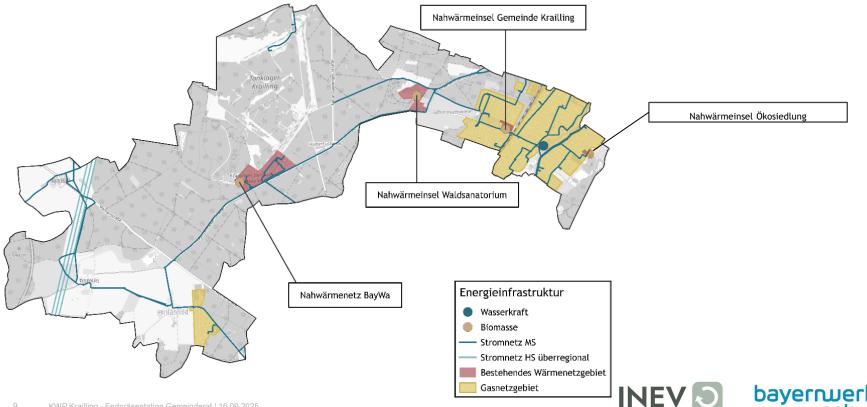


Bestandsanalyse

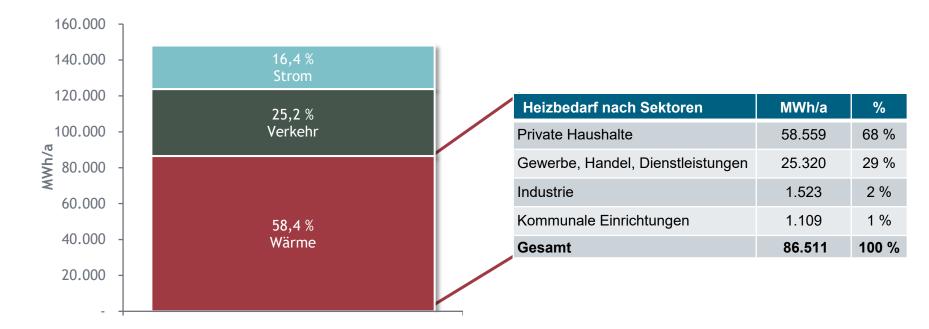




Energieinfrastruktur



Energie - & Treibhausgasbilanz nach BISKO Energieverbrauch nach Sektoren

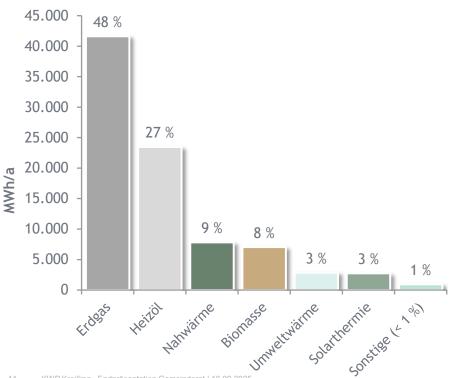






Energie - & Treibhausgasbilanz nach BISKO

Endenergiebedarf des Wärmesektors nach Energieträgern

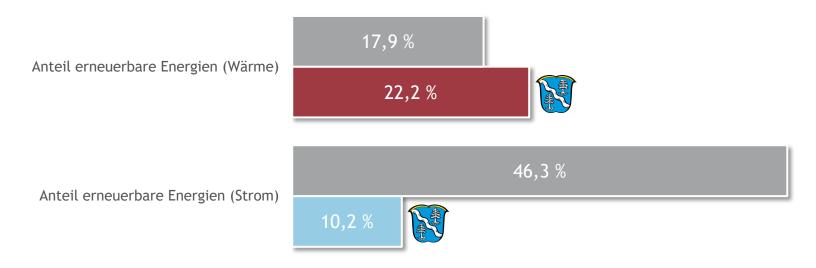


Energieträger	tCO2eq
Erdgas	10.697
Heizöl	7.348
Nahwärme	957
Umweltwärme	450
Flüssiggas	248
sonstige	239
Gesamt	19.938





Energie - & Treibhausgasbilanz nach BISKO Anteil erneuerbarer Energien









Potenzialanalyse





Potenzialanalyse

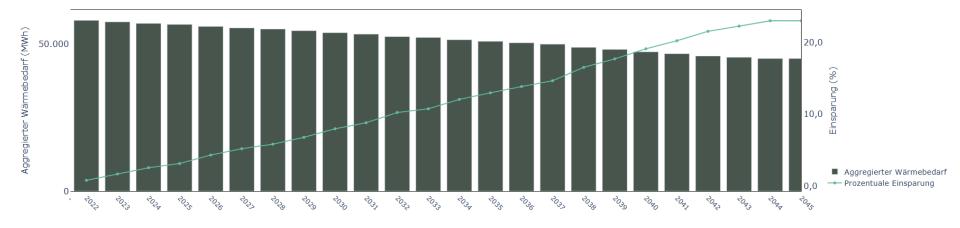
Vergleich Wärmepumpen

Luftwärmepumpen	Erdwärmepumpen	Grundwasserwärmepumpen					
Vorteile							
einfach Installation ohne große bauliche Maßnahmen	hohe Effizienz	höchste Effizienz					
geringer Platzbedarf	unabhängig von Außentemperaturen	konstante Wärmequelle					
Heiz- und Kühlfunktion	kaum Geräuschemissionen	kaum Geräuschemissionen					
Nachteile Nachteile Nachteile							
geringere Effizienz im Vergleich	hoher Installationsaufwand	aufwendige Genehmigungsverfahren					
Effizienzminderung bei niedrigen Außentemperaturen	erhöhter Platzbedarf	hohe Anfangsinvestition					
erhöhte Geräuschemissionen	eventuell genehmigungspflichtig	nicht überall möglich					





Potenzialanalyse EINSPARUNG DURCH SANIERUNG



→ Prozentuale Einsparung von 23% bei einer Sanierungsrate von 1,5% (29 Wohngebäude pro Jahr)



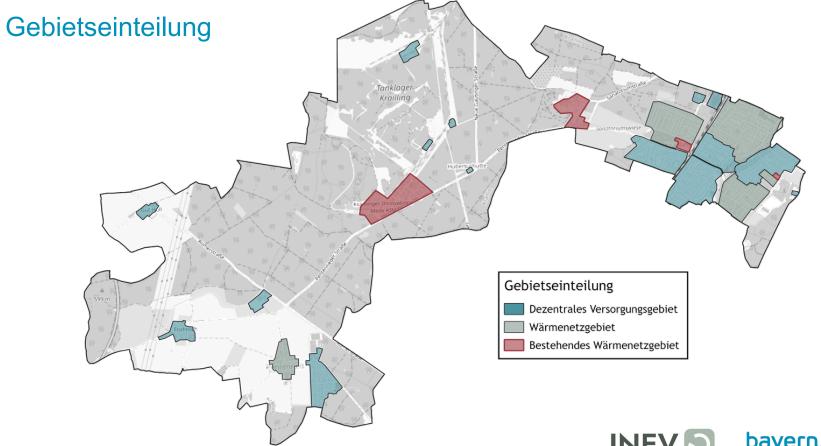


Potenzialanalyse - Zusammenfassung

Sektor	Potenzial	Relevant	Erläuterung
Strom	PV-Freiflächenanlagen	hoch	geeignete Flächen vorhanden
	PV-Aufdachanlagen	mittel	bereits hohe Ausbauquote
	Wind	hoch	Vorrangflächen vorhanden
	Biomasse – Energiepflanzen	gering	Flächen konkurrieren mit Landwirtschaft
Wärme	Solarthermie	mittel	als dezentrale Lösung (hybrid) zielführend
	Umweltwärme (Luft)	hoch	als dezentrale Lösung zielführend oder hybrid im Wärmenetz
	oberflächennahe Geothermie	mittel	teilweise Ausschlussflächen, ansonsten hohes Potenzial
			vorhanden
	Tiefe Geothermie	gering	Claim vorhanden, kaum Fortschritte
	Diamana Hala	mittel	Waldflächen, insbesondere beim Tanklager weisen großes
	Biomasse – Holz		Potenzial auf
	Abwärme	nicht vorhanden	-
	_	gering	Potenzial vorhanden, aus genehmigungsrechtlichen Gründen
	Flusswasser		Anwendung bei Bestandsanlagen sinnvoll
		gering	zu geringer Trockenwetterabfluss, Kanaldurchmesser
	Abwasser		ausreichend
	Sanierung	hoch	Einsparung von bis zu 26 % möglich
	Wasserstoff	nicht vorhanden	keine Pläne zur Transformation des Erdgasnetzes (nach SWM)

Gebietseinteilung









Gebietseinteilung KRAILLING RATHAUS NORD

Annahmen und Vorgehen

Substitution der konventionellen Energieträger

Anzahl betrachteter Gebäude: 132

Ergebnisse

■ Trassenlänge: 3.288 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 1.151 kWh/m·a Anschlussquote 100 %: 1.918 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf: 9.431 MWh/a







Gebietseinteilung KRAILLING ZENTRUM - NORD

Annahmen und Vorgehen

Substitution der konventionellen Energieträger

Anzahl betrachteter Gebäude: 269

Ergebnisse

Trassenlänge: 5.364 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 1.064 kWh/m·a Anschlussquote 100 %: 1.774 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf: 14.076 MWh/a







Gebietseinteilung KRAILLING SÜD OST

Annahmen und Vorgehen

Substitution der konventionellen Energieträger

Anzahl betrachteter Gebäude: 159

Ergebnisse

■ Trassenlänge: 2.937 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 915 kWh/m·a Anschlussquote 100 %: 1.525 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf: 7.150 MWh/a

Vorteil: mehrere Ankerkunden

Herausforderungen: Norden des Betrachtungsgebiets ist

dünn besiedelt











Rathaus & Stieglitzweg



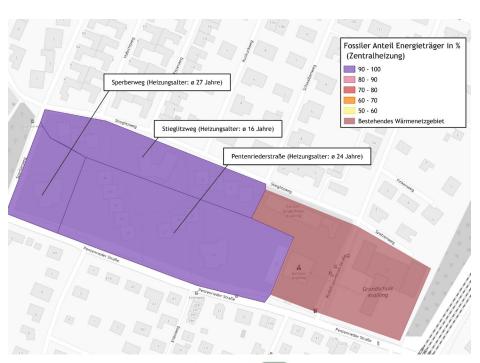






Rathaus & Stieglitzweg









Rathaus & Stieglitzweg

Bestehende Energieinfrastruktur:

- 600 kW Pelletkessel, zentraler Erdgaskessel dezentral auf höheres Temperaturniveau erhöht
- Kommunale Einrichtungen und Großteil der Wohnblöcke zentral versorgt
- vereinzelte Gebäude dezentral, überwiegend Erdgas

Technische Daten Wärmenetzerweiterung:

angeschlossene Gebäude:

Trassenlänge: 450 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 3.220 kWh/m·a Anschlussquote 100 %: 5.367 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf: 2.415 MWh/a







Rathaus & Stieglitzweg

Fazit Fokusgebiet:

- hohe Wärmebelegungsdichte
- durch Verlegung in Grünflächen niedrigere Tiefbaukosten
- wenige Akteure vereinfachen Umsetzung
- Gebietseinteilung: Wärmenetzgebiet durch Erweiterung des bestehenden Gebäudenetzes
 - von Kommune angestoßene Machbarkeitsstudie empfohlen







Ökosiedlung

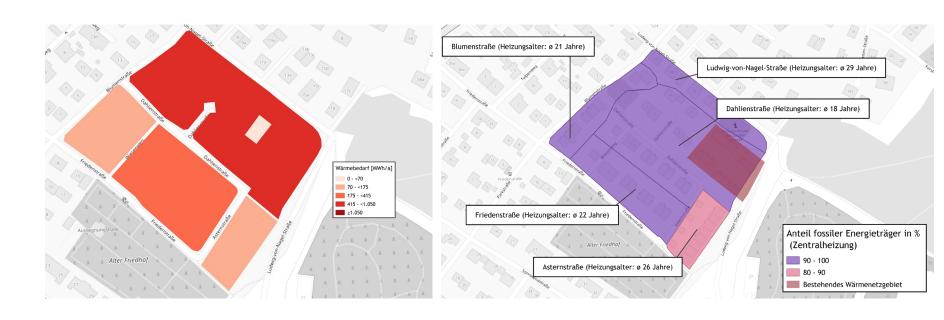








Ökosiedlung







Ökosiedlung

Bestehende Energieinfrastruktur:

- 2x 65 kW Erdgasbrennwertkessel
- 11 Reihenhäusern zentral versorgt
- übrige Siedlung dezentral, überwiegend Erdgas

Technische Daten Wärmenetzerweiterung:

Angeschlossene Gebäude: 30

Trassenlänge: 595 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 602 kWh/m·a
Anschlussquote 100 %: 1.003 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf: 597 MWh/a







Ökosiedlung

Fazit Fokusgebiet:

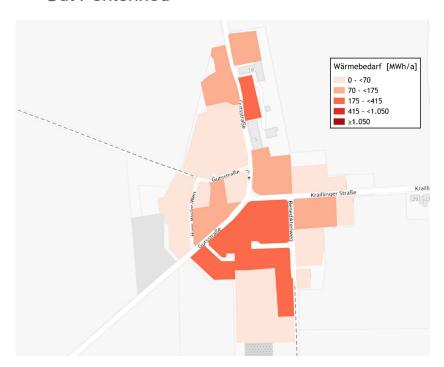
- derzeit kaum ausgelastete Kessel (2x65 kW Erdgas)
- durch Verlegung in Grünflächen niedrigere Tiefbaukosten
- Gebietseinteilung: Wärmenetzgebiet durch Erweiterung des bestehenden Gebäudenetzes

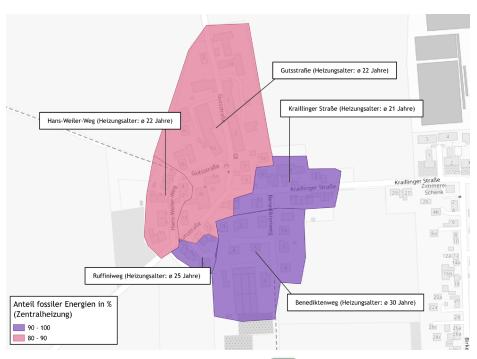






Gut Pentenried



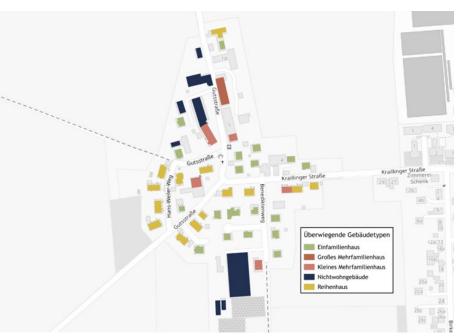






Gut Pentenried









Fokusgebiet GUT PENTENRIED

Bestehende Energieinfrastruktur:

- dezentral, überwiegend Heizöl
- kein Wärmenetz
- kein Erdgasnetz

Technische Daten Wärmenetzerweiterung:

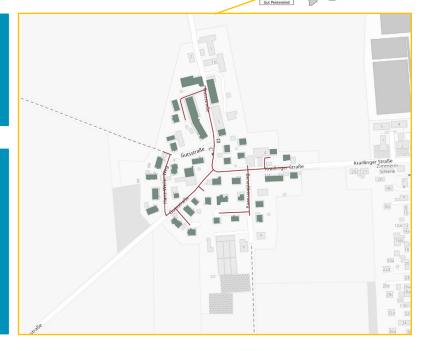
Anzahl betrachteter Gebäude: 37

Trassenlänge: 853 m

Wärmebelegungsdichte:

Anschlussquote 60 %: 878 kWh/m·a Anschlussquote 100 %: 1.464 kWh/m·a

Summe Wärmebedarf (100%): 1.885 MWh/a







Fokusgebiet GUT PENTENRIED

Fazit Fokusgebiet:

- Gewerbe mit entsprechendem Verbrauch vorhanden
- Genossenschaftlicher Betrieb eines Wärmenetzes möglich
- Gebietseinteilung: Wärmenetzgebiet







Maßnahmenentwicklung & Zielszenarien



Im Zielszenario umgesetzte Maßnahmen

Sektor Wärme nach Umsetzung

Maß-Nr.	Beschreibung	Maßnahmentyp	Effekt im jeweiligen Sektor	Umsetzungs zeit
-	Sanierungspotenzial	Minderung	26%	2025 – 2045
R2	Beschleunigte Genehmigungsverfahren	Substitution	2.769 MWh	2025 – 2045
R8	Groß angelegte Sanierungsstrategien	Substitution	5.043 MWh	2025 – 2045
VV3	Sanierungsfahrplan in kommunalen Liegenschaften	Minderung	15%	2025 – 2032
VV9	Energieträgertausch in kommunalen Liegenschaften	Substitution	95 MWh	2025 – 2040
VV2	Energiemanagement in kommunalen Liegenschaften	Minderung	5%	2026 – 2031
MB13	Energiemanagement bei Unternehmen	Minderung	20%	2027 – 2030
MB3 – 1	Wärmenetz Rathaus	Substitution	5.093 MWh	2027 – 2030





Im Zielszenario umgesetzte Maßnahmen

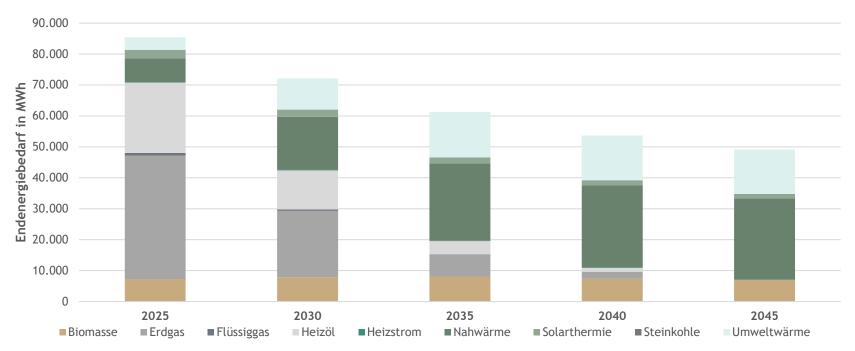
Sektor Wärme nach Umsetzung

Maß-Nr.	Beschreibung	Maßnahmentyp	Effekt im jeweiligen Sektor	Umsetzungszeit	
MB22	Energetische Beratung und Aktivierung in dezentralen Wärmeversorgungsgebieten	Minderung	20%	2028 – 2038	
MB3 – 2	Wärmenetz Gut Pentenried	Substitution	1.029 MWh	2029 – 2031	
MB3 – 3	Wärmenetz Krailling Zentrum Nord	Substitution	8.569 MWh	2030 – 2034	
VA13	Umsetzung Flussthermie	Minderung	1%	2030	
MB20	Kommunikationsplattform für Interessensbekundungen	Substitution	1.283 MWh	2028 – 2045	
MB17	Informationsangebot bezüglich Betreibermodellen von Energiegenossenschaften	Substitution	1.283 MWh	2030 – 2045	
MB3 – 4	Wärmenetz Ökosiedlung	Substitution	597 MWh	2030 – 2033	
MB3 – 5	Wärmenetz Krailling Gewerbegebiet Süd	Substitution	3.861 MWh	2034 – 2038	





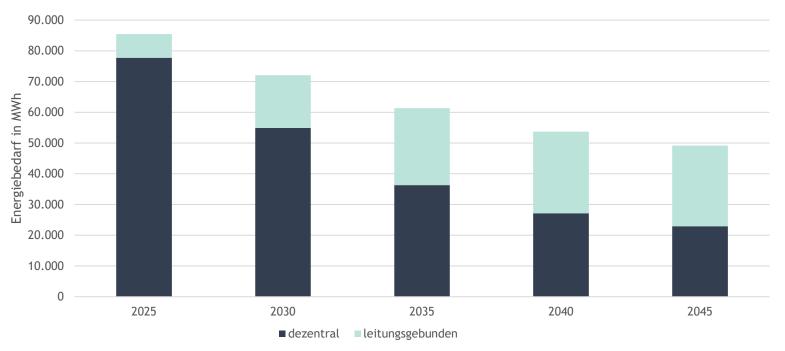
Zielszenario Endenergiebedarf







Zielszenario Anteil leitungsgebundener Wärmeerzeugung







Aktuelle Förderlandschaft





BEG EM: Übersicht – Stand 09 / 2025

Bundesförderung für effiziente Gebäude (BEG) – Einzelmaßnahmen



Quelle: BAFA





BEG EM: Förderquoten

Förderübersicht: Bundesförderung für effiziente Gebäude – Einzelmaßnahmen (BEG EM)

Im Einzelnen gelten die nachfolgend genannten Prozentsätze mit einer Obergrenze von 70 Prozent.

Durch- führer	Richtlinien -Nr.	Einzelmaßnahme	Grundförder- satz	iSFP- Bonus	Effizienz- Bonus	Klima- geschwindig- keits- Bonus ²	Einkommens- Bonus	Fachplanung und Bau- begleitung
BAFA	5.1	Einzelmaßnahmen an der Gebäudehülle	15 %	5 %	-	-	-	50 %
BAFA	5.2	Anlagentechnik (außer Heizung)	15 %	5 %	-	-	-	50 %
	5.3	Anlagen zur Wärmeerzeugung (Heizungstechnik)						
KfW	a)	Solarthermische Anlagen	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	L3
KfW	b)	Biomasseheizungen ¹	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	<u>_3</u>
KfW	c)	Elektrisch angetriebene Wärmepumpen	30 %	-	5 %	max. 20 %	30 %	_3
KfW	d)	Brennstoffzellenheizungen	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	_3
KfW	e)	Wasserstofffähige Heizungen (Investitionsmehrausgaben)	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	_3
KfW	f)	Innovative Heizungstechnik auf Basis erneuerbarer Energien	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	_3
BAFA	g)	Errichtung, Umbau, Erweiterung eines Gebäudenetzes¹	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	50 %
BAFA/KfW	h)	Anschluss an ein Gebäudenetz	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	50 %³
KfW	i)	Anschluss an ein Wärmenetz	30 %	-	-	max. 20 %	30 %	_3
	5.4	Heizungsoptimierung						
BAFA	a)	Maßnahmen zur Verbesserung der Anlageneffizienz	15 %	5 %	-	-	-	50 %
BAFA	b)	Maßnahmen zur Emissionsminderung von Biomasseheizungen	50 %	-	-	-	-	50 %

¹Bei Biomassehelzungen wird bei Einhaltung eines Emissionsgrenzwertes für Staub von 2,5 mg/m³ ein zusätzlicher pauschaler Zuschlag in Höhe von 2.500 Euro gemäß Richtlinien-Nr. 8.4.6 gewährt.

Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA)

Dieses Werk ist lizenziert unter einer Creative Commons Namensnennung - Keine Bearbeitungen 4.0 International Lizenz (CC BY-ND4.0)

Quelle: BAFA



Stand: 1. März 2025



² Der Klimageschwindigkeits-Bonus reduziert sich gestaffelt gemäß Richtlinien-Nr. 8.4.4. und wird ausschließlich selbstnutzenden Eigentümern gewährt. Bis 31. Dezember 2028 gilt ein Bonussatz von 20 Prozent.

³ Bei der KfW ist keine Förderung gemäß Richtlinien-Nr. 5.5 möglich. Die Kosten der Fach- und Baubegleitung werden mit den Fördersätzen des Heizungstausches als Umfeldmaßnahme gefördert.

KFW-Förderung Nr. 458: private Heizungsförderung



Das Wichtigste in Kürze

- Zuschuss bis zu 70 % der f\u00f6rderf\u00e4higen Kosten 11
- · für Eigentümerinnen und Eigentümer von bestehenden Wohngebäuden in Deutschland
- · für den Kauf und Einbau einer neuen, klimafreundlichen Heizung

Die Förderung steht unter dem Vorbehalt verfügbarer Haushaltsmittel. Ein Rechtsanspruch hierauf besteht grundsätzlich nicht.

Erhalten Sie den Zuschuss?

Mit wenigen Klicks finden Sie heraus, ob Sie die Voraussetzungen für die Förderung erfüllen.

> Zum Vorab-Check

Quelle: KfW



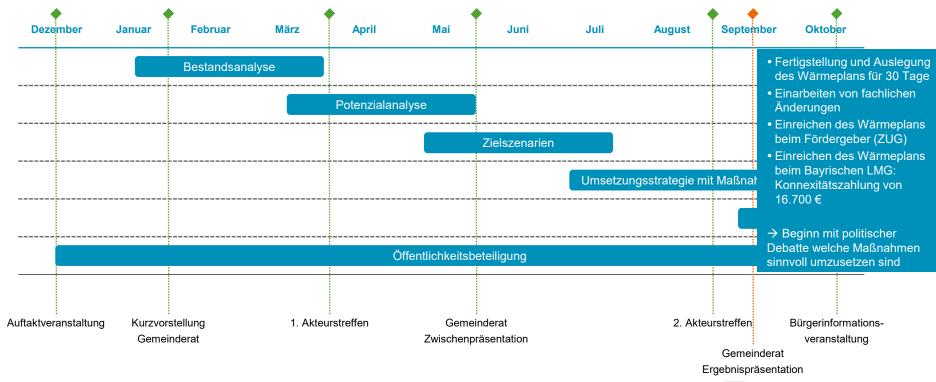


Nächste Schritte





Zeitplan







Danke für die Aufmerksamkeit!

