Klimaneutrale Wärmeversorgung von 8.000 Landesgebäuden

Strategie und Lösungsansätze

TALK IM TOWER am 9. Oktober 2025

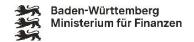
Christian Dorer Ministerium für Finanzen Baden-Württemberg Abteilung Vermögen und Hochbau





Inhalt

- 1. Ausgewählte Eckdaten zu Landesliegenschaften
- 2. Politische Rahmenbedingungen und gesetzliche Vorgaben
- 3. Energie- und Klimaschutzkonzept Landesliegenschaften 2030
- 4. Strategie zur klimaneutralen Wärmeversorgung
- 5. Lösungsansätze und Projektbeispiele
- 6. Fazit und Ausblick



1. Ausgewählte Eckdaten zu Landesliegenschaften

Baden-Württemberg – Eigentümer und Bauherr



Ausgewählte Eckdaten:

Anzahl Landesgebäude: rd. 8.000

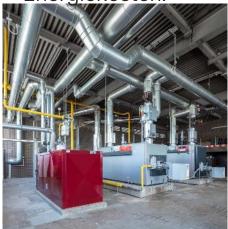
Anzahl Anmietungen: rd. 2.250

Gebäudefläche (NRF): rd. 13,5 Mio. m² (ohne Anmietungen)

Bauausgaben : rd. 1,2 Mrd. €/Jahr (steigend)

Jährliche Bauaufträge: rd. 30.000

Energiekosten:



ca. 350 Mio. €/Jahr (2023)







2. Politische Rahmenbedingungen und gesetzliche Vorgaben

Komplexe Energiegesetzgebung



EU-F-Gas VO

Gesamtenergieeeffizienz von Gebäuden (EPBD)

FU-Frneuerbare Energie RiLi

EU-Taxonomie

30. September 2025 (Veröffentlichung am 10.10.2025)

Bericht Klima-Sachverständigenrat BaWü – Sektor Landesverwaltung:

- -> Steigerung Umsetzungsgeschwindigkeit emissionsreduzierender Maßnahmen
- -> Transformation der großen Heizkraftwerke



Ziel: konkreter Klimaschutz

komplexe und sich verschärfende Vorgaben für Bauherrn und Eigentümer

Vorbildfunktion öffentliche Hand





Energie- und Klimaschutzkonzept für Landesliegenschaften 2030

verabschiedet am 20. Juni 2023



3. Energie- und Klimaschutzkonzept Landesliegenschaften 2030



Homepage FM Baden-Württemberg

https://fm.baden-wuerttemberg.de/fileadmin/redaktion/m-fm/intern/Publikationen/250410_Energiebericht-2024.pdf

Energie- und Klimaschutzkonzept Landesliegenschaften

Beschluss Ministerrat 20. Juni 2023 – Übersicht Handlungsfelder

1.1 Flächeneffizienz



* Ressortspezifische Pläne zum Flächenabbau

1.2 Sanierung vor Neubau

- ★ Sanierung hat Vorrang
- ★ Neubauten: grds. Flächenabbau an anderer Stelle
- ★ Energetische Sanierungsquote > 2%

1.3 Graue Emissionen

- ★ Steuerungsinstrument, Dokumentation
- ★ Hebel für klimafreundlichere Baustoffe

1.4 Energetische Sanierung

- ★ Nur noch klimaschutzwirksame Sanierungen
- ★ CO₂-Liegenschaftskonto, Sanierungsfahrpläne
- ★ Contracting weiterhin nutzen und ausbauen

1.5 Energiestandard

1.5.1 Energieeffizienz

- ★ Neubau Verwaltung: Plusenergiestandard
- ★ Sonstige: Effizienzhaus 40

1.5.2 Klimafolgenanpassung

- ★ Kühlung nur mit Nutzung erneuerbarer Energie
- ★ Pilote: Fassadenbegrünung

1.6 Anmietungen

- ★ Neuanmietungen optimiert ("Green Lease")
- ★ Über 15 Jahre Mietzeit: landeseig. Energiestandard

3.1 Energiebeschaffung

- ★ Weiterhin zertifizierter Ökostrom
- ★ Neu: Stromkreisbilanzmodell, Post-EEG-Anlagen
- ★ Perspektivisch: Einbindung grüner Wasserstoff

3.2 Energiemanagement

- ★ Praxisgerechtes Energiemanagement-System



2.1 Photovoltaik

Ausstatt. aller geeigneten Dächer, mind. 600.000 m

2.1.1 Realisierungsmodelle

★ PPA-Offensive, Generalübern., Eigenerrichtung

2.1.2 Photovoltaik an Gebäuden

★ Neubau, Sanierung, Nachrüstung, Denkmalschutz

2.1.3 Photovoltaik auf Parkplatzflächen

★ Ausbau i. V. mit Ladeinfrastruktur, Systemlösungen

2.1.4 Photovoltaik auf Freiflächen (inkl. Windkraft)

- ★ Gebäudenahe Solarparks zur Eigennutzung
- ★ Flächer Greening, Bereitstellung

2.2 Klimaneutrale Wärmeversorgung

2.2.1 Allgemeine Grundsätze

★ Weitgehender Verzicht auf fossile Energieträger

2.2.2 Landeseigene Heizzentralen

★ 8 Pilotprojekte + weitere Machbarkeitsstudien

2.2.3 Fernwärme (extern)

★ Vereinbarungen: Nutzung erneuerbarer Energie

2.2.4 Kälteversorgung

★ Erneumhare Energie + umweltfreund

2.3 E-Mobilität

★ (Dienst)Parkplätze Land: Ausbau Ladeinfrastruktur

+ -

5.1 Allgemeine Grundsätze

- ★ Sparsamkeitsprinzip zur Umsetzung vorgegebener Klimaschutzziele
- ★ Ausnahme bei deutlicher Unverhältnismäßigkeit

5.2 CO₂- Schattenpreis

Wirtschaftlichkeitsnachweise: akt. 201 € pro t CO₂

5.3 Pilotprojekte

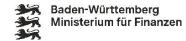
★ Technologieerprobung mit transparenter Abwägung

Wärmeversorgung



Politische Vorgabe: "...schnellstmögliche Umstellung auf klimaneutrale Wärme..."

- ★ Ressortweise CO₂-Bilanzen
- ★ Zentrale Betriebsüberwachung





(||||

4.1 Grunderwerb – Moore

Naturschutzverwaltung entwickeln

★ Einvernehmliche Beendigung intensiver

Landwirtschaft → Grünland, Vernässung

4.2 Ökologische Landbewirtschaftung

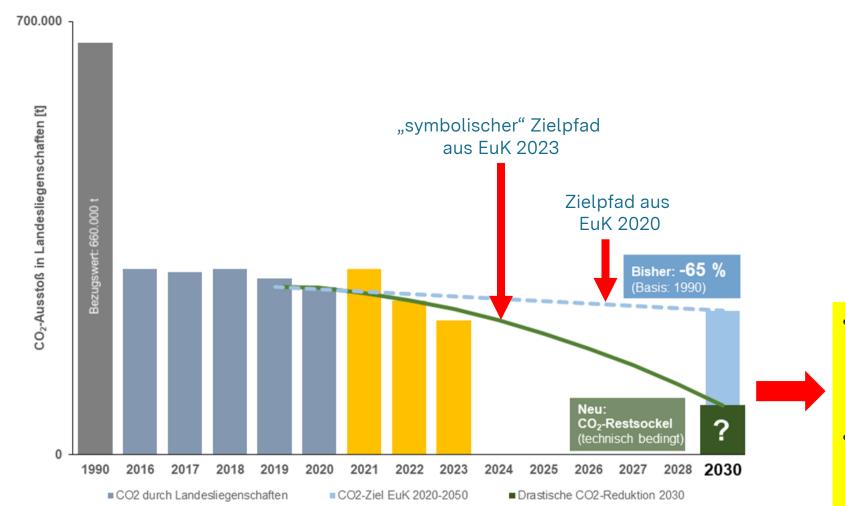
★ Zuwachs anteiliger Landesflächen um 2 %/a

★ Erwerbsschwerpunkte mit

★ Umstellung Pachtverträge

Energie- und Klimaschutzkonzept Landesliegenschaften

CO₂-Minderungsziel: Aktueller Umsetzungsstand



- bis 2030 keine Klimaneutralität (0 g_{CO2}) erreichbar
- Wärmetransformation entscheidend für CO₂-Zielpfad



4. Strategie zur klimaneutralen Wärmeversorgung



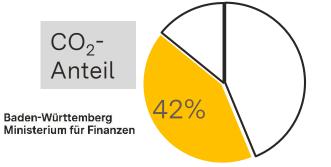
4. Strategie zur klimaneutralen Wärmeversorgung

Eckpunkte aktuelle Wärmeversorgung landeseigener Liegenschaften



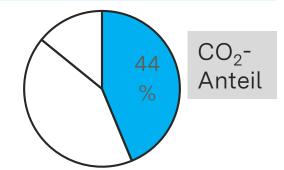
externe Fernwärme

- VBBW = Kunde
- Fernwärme = wichtiges Standbein
- "Motivation" der Versorger:
 - EU-EED
 - D: Wärmepläne (WPL-Gesetz und kommunale Wärmeplanung)



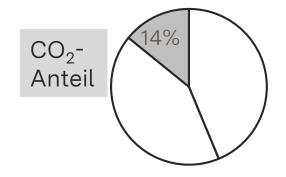
Landeseigene Heizwerke über 1 MW_{th}

- ca. 60 HW/HKW mit zugehörigen Nahwärmenetzen
- überwiegend Leistungsbereich1 10 MW_{th}
- universitäre HW/HKW über
 100 MW_{th} (u.a. Uni S, UK HD, UK FR)



Dezentrale Versorgung

- system. Erfassung läuft, u.a.
 - > 200 Heizölkessel
 - > 900 Gaskessel
 - > 50 Wärmepumpen
- Leistungsbereich 5 1.000 kW
- Baujahr 1979 2022



4. Strategie zur klimaneutralen Wärme

Kosten und Haushaltsansätze

StHPl 2023/2024 und StHPl 2025/26

- bereits 11 laufende Maßnahmen für Heizzentralen/Heizwerke über 1 MW
- > aktuelles Projektvolumen ohne Bauunterhalt/Jahresbau: ca. 171 Mio. Euro (2023/24: 65 Mio. Euro)

Vorbereitung kommende Haushalte

- Planungsaufträge (= Projektstart LP 2 nach HOAI) für weitere große Maßnahmen in universitären Heizkraftwerken
 - UK Freiburg -> erteilt
 - UK Heidelberg -> Machbarkeitsstudie abgeschlossen
 - Uni Hohenheim -> Machbarkeitsstudie in Bearbeitung
 - Uni Stuttgart -> Machbarkeitsstudie Teil Heizkraftwerk in Bearbeitung
- Projektvolumen ca. 300-400 Mio. Euro
- hinzu kommen umfassende Maßnahmen im Bereich < 1.000 kW (GBK < 6 Mio. €)

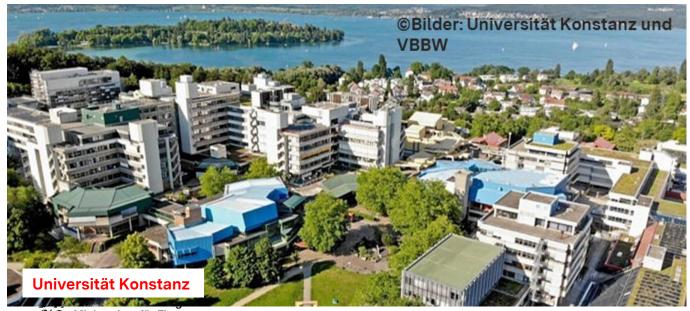
Gesamtkosten Umstellung der Landesliegenschaften auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung <u>noch</u> nicht seriös ermittelbar





Lösungsansätze und Projektbeispiele

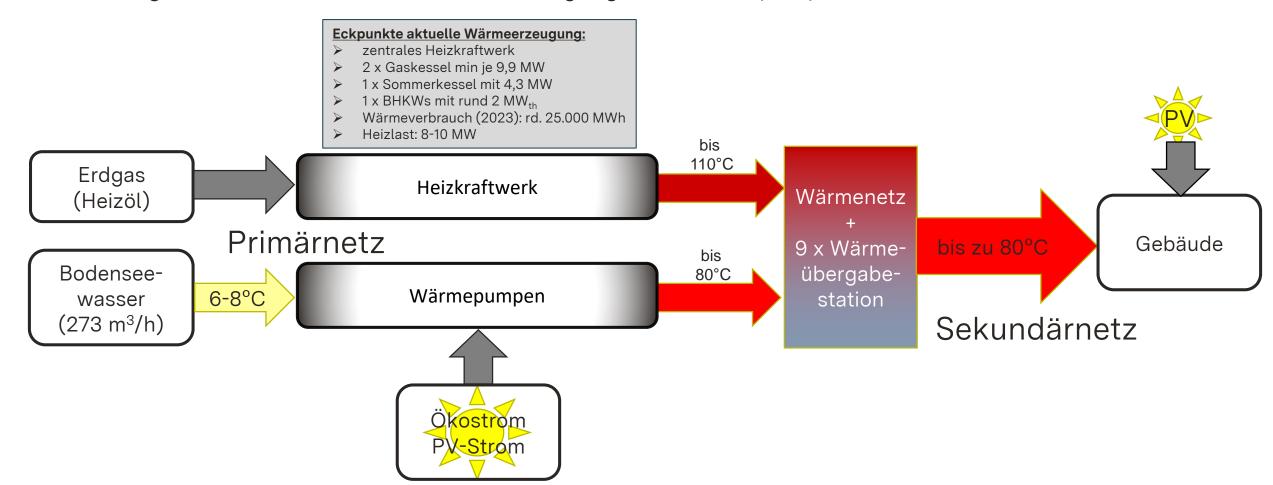






Universität Konstanz

Umstellung auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung: Großwärmepumpen mit Seewasserwärme



Aktueller Stand:

- Baubeginn im Herbst 2025 (LPH 8)
- Gesamtbaukosten: ca. 25 Mio. Euro
- Wärme-Deckungsanteil Universität durch Wärmepumpen: ca. 70 %

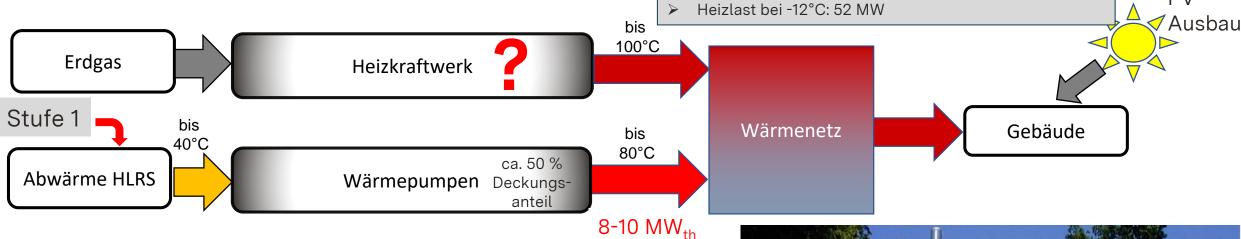
Herausforderungen:

- Ertüchtigung elektrische Infrastruktur/Netzanschlussleistung
- Reduzierung Netztemperaturen
- Erhöhung Wasserentnahmemenge aus dem Bodensee?
- Nutzung des erwärmten Kühlwasserrücklauf?

Universität Stuttgart

Umstellung auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung:

Abwärmenutzung HLRS und Heizkraftwerk



Eckpunkte aktuelle Wärmeerzeugung:

2 x KWK-Blöcke (Kessel + Dampfturbine)

Wärmeverbrauch (2023): 107.000 MWh

zentrales Heizkraftwerk

2 x Gasturbinen

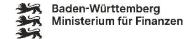
1 x Dampfturbine

Aktueller Stand:

- Projekt Abwärme HLRS* angelaufen (künftig 11 MW_{el} für IT)
- Gesamtbaukosten Abwärmenutzung: ca. 40 Mio. Euro
- Wärme-Deckungsanteil Universität durch Abwärmenutzung: ca. 50 %

Herausforderungen:

- Konzept Umstellung Heizkraftwerk noch offen (MBS wird aktuell bearbeitet)
- Reduzierung Netztemperaturen
- ggfs. Integration weiterer (dezentraler) Bausteine?





PV-

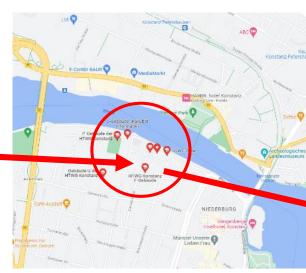
HTWG Konstanz

Umstellung auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung an der HTWG Konstanz

Eckpunkte aktuelle Wärmeerzeugung:

- > zentrales Heizwerk an der HTWG in Gebäude G (geplanter Abriss)
- Nahwärmenetz mit T_{VOR}=75°C
- Primärenergieträger: Erdgas
- Wärmeverbrauch (2023): rund 4.200 MWh
- ➤ Heizlast: rund 2,7 MW

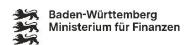






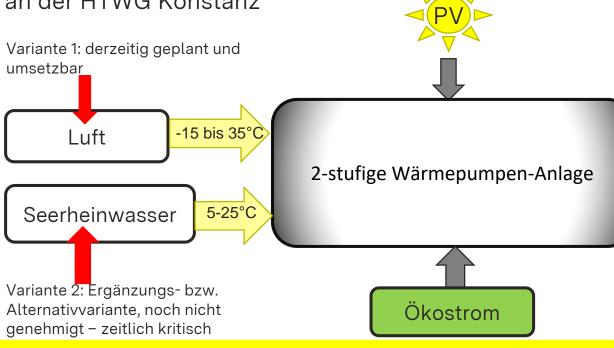






HTWG Konstanz

Umstellung auf eine klimaneutrale Wärmeversorgung an der HTWG Konstanz



Aktueller Stand:

- Variante 1: Ersatzbau G1 inklusive Wärmeversorgung HTWG in Ausführungsplanung (LP 5) und Vergabe (LP 6).
- Gesamtbaukosten ca. 70 Mio. Euro (Gesamtprojekt)
- Wärme-Deckungsanteil durch Wärmepumpen: 100 %
- Variante 2 mit Seerheinnutzung läuft parallel dazu als gesondertes Vorhaben
- Ziel: falls möglich Umplanung auf Variante 2 im laufenden Planungsprozess.



bis 75°C

Nahwärmenetz

Gebäude

Herausforderungen:

- <u>Luft-WP</u> mit Schallemissionen / Leistungsreduzierung nachts
- <u>Seerhein-Nutzung</u> = komplexer Genehmigungsprozess
 (BNatSchG, Schutzgut Boden, Fauna, Wasser, Artenschutz, FFH)
- Umfassende Untersuchungen und Gutachten notwendig
- Zeitkritisch / Kostenintensiv

Unterstützung durch aktuelle Gesetzgebung im GEG

§ 1 Zweck und Ziel - neuer Abs. 3

"Wärme, Kälte und Strom aus erneuerbaren Energien … liegen im überragenden öffentlichen Interesse und dienen der öffentlichen Sicherheit."



6. Fazit und Ausblick

Aktuelle Erkenntnisse im angelaufenen Transformationsprozess

- Aktuelle Projekte zur Wärmetransformation:
 - komplexer
 - länger
 - teurer
- Umstellung bestehender Liegenschaften:
 - Erster Schritt: Einstieg in die Klimaneutralität
 - noch teilweise anteilige fossile Energieträger
 - mittelfristig 100 % Klimaneutralität erreichbar
- Wärmetransformation = erheblicher Finanzbedarf
- Ziel: so komplex wie nötig so einfach wie möglich!



Hinweis: Es muss auch funktionieren.



