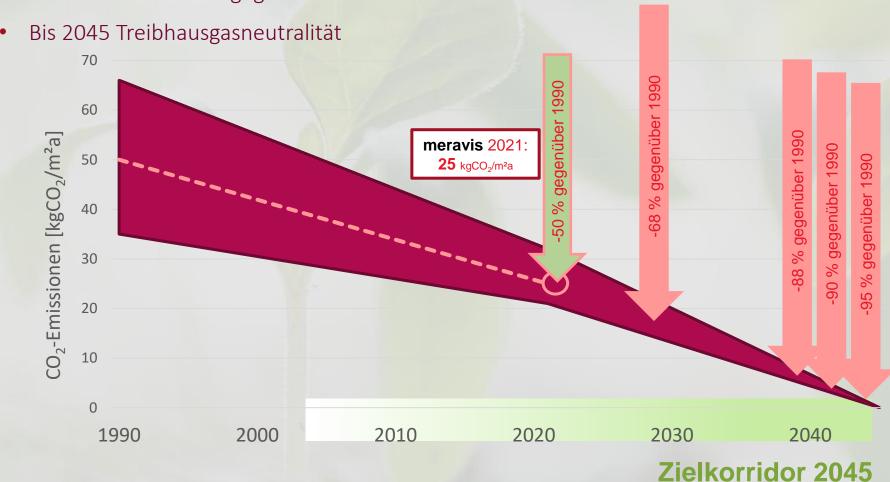


Klimapfad

meravis orientiert sich an den Vorgaben der Bundesregierung:

• Emissionen bis 2030 gegenüber 1990um 68% senken



Erfahrungswerte iwb

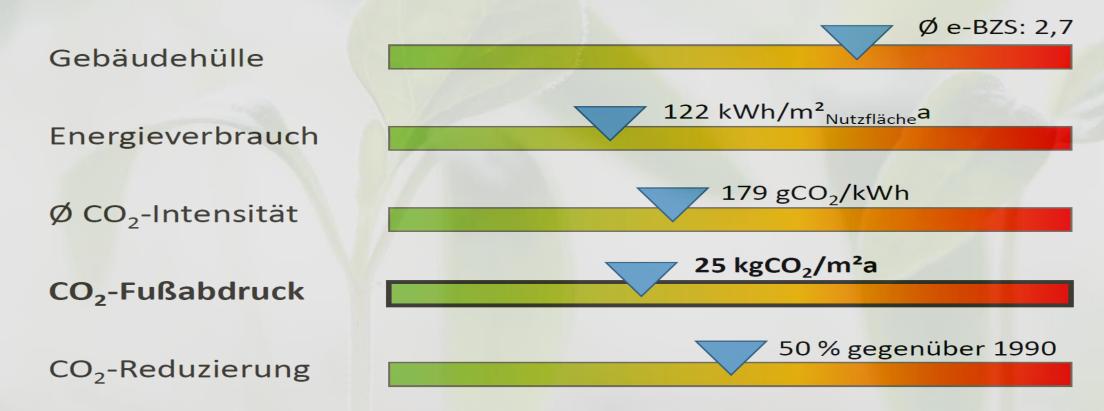
1990: $35 - 66 \text{ kgCO}_2/\text{m}^2\text{a}$ **2021:** $21 - 32 \text{ kgCO}_2/\text{m}^2\text{a}$

Reduktion: 42 – 54 % **2017 (GdW):** 27 kgCO₂/m²a



Status Quo: Energetischer Gebäudezustand 2021

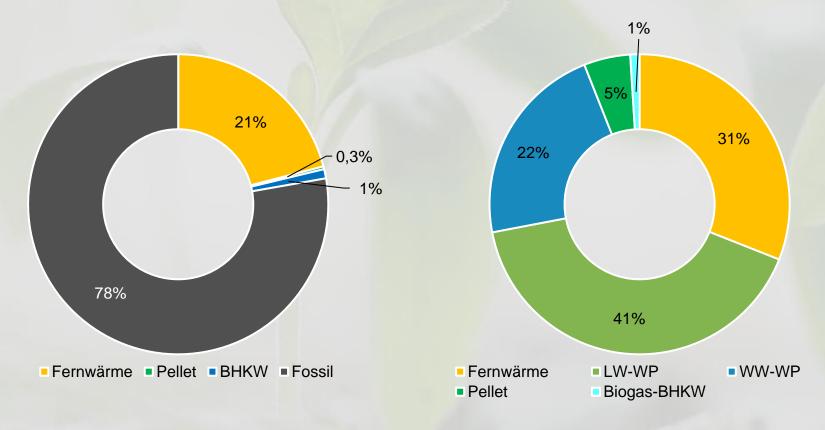
• Erweiterung des PFM-Tools IGISsix um Modul Energetsiche Analyse





Entwicklung der Beheizungsarten bis 2045

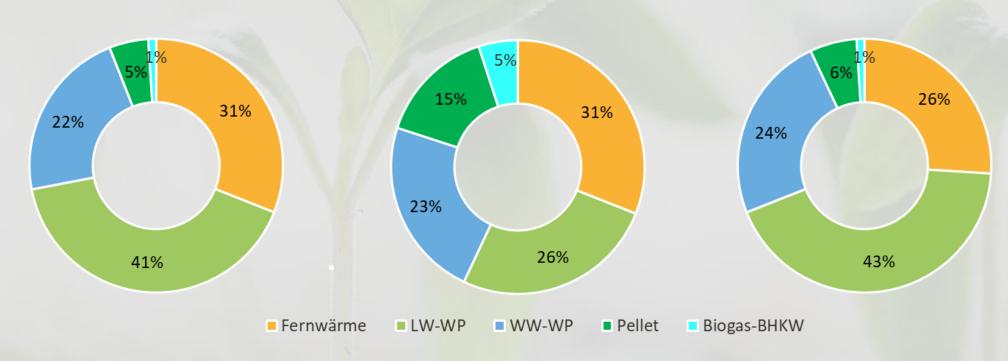
- Keine fossilen Beheizungsarten mehr in 2045
- Moderate Erhöhung der Fernwärme-Quote um 10 % bei Strategie 1
- Fokus auf Einsatz von Wärmepumpen-Technologien





Drei Strategiepfade

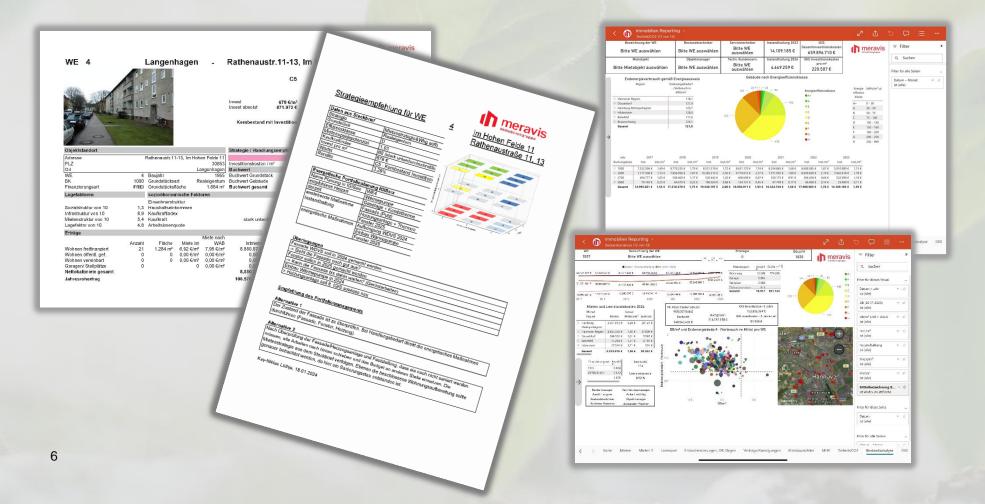
- 1. TGA geführt, Ersatz mit Erneuerbaren Energien bei Lebensdauerende
- 2. Vermehrter Einsatz von Quartierslösungen
- 3. Reduzierte Anzahl an Fernwärme-Neuanschlüssen





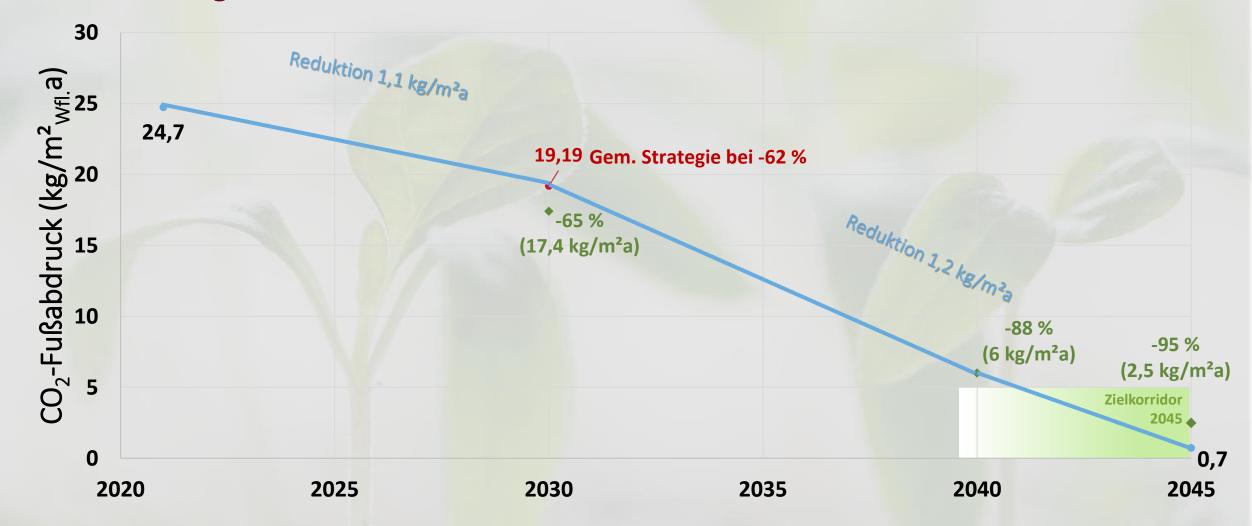
Portfolioanalyse und Controlling

- Objektsteckbrief + Energetische Analyse = Handlungsempfehlung
- PowerBI wird um Klimadaten (Energieklassen, CO2, Verbrauchsdaten etc.) erweitert.



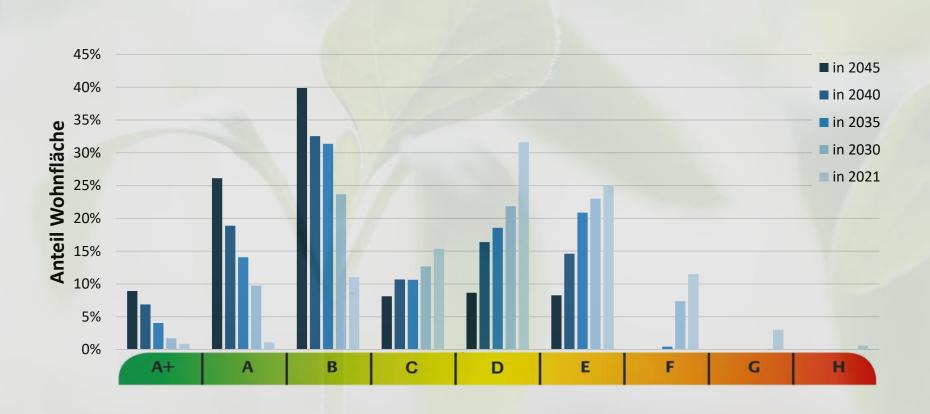


Entwicklung des CO2-Fußabdrucks bis 2045





Entwicklung der Energieeffizienzklassen bis 2045



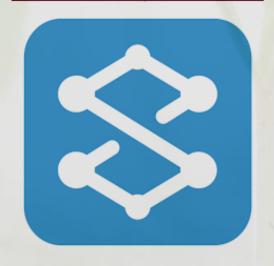


Exkurs Mieterkommunikation

Energiedaten granularer und monatlich verfügbar

 Die Ukrainekrise hat das Einsparpotential unserer Mieter gezeigt

www.spiri.bo

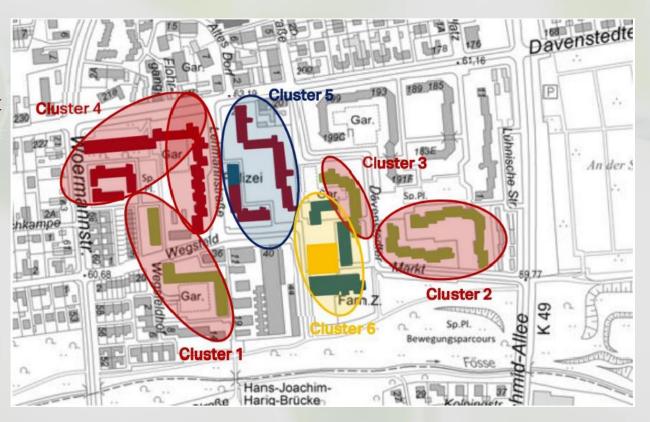






Wie können die Klimaziele konkret erreicht werden?

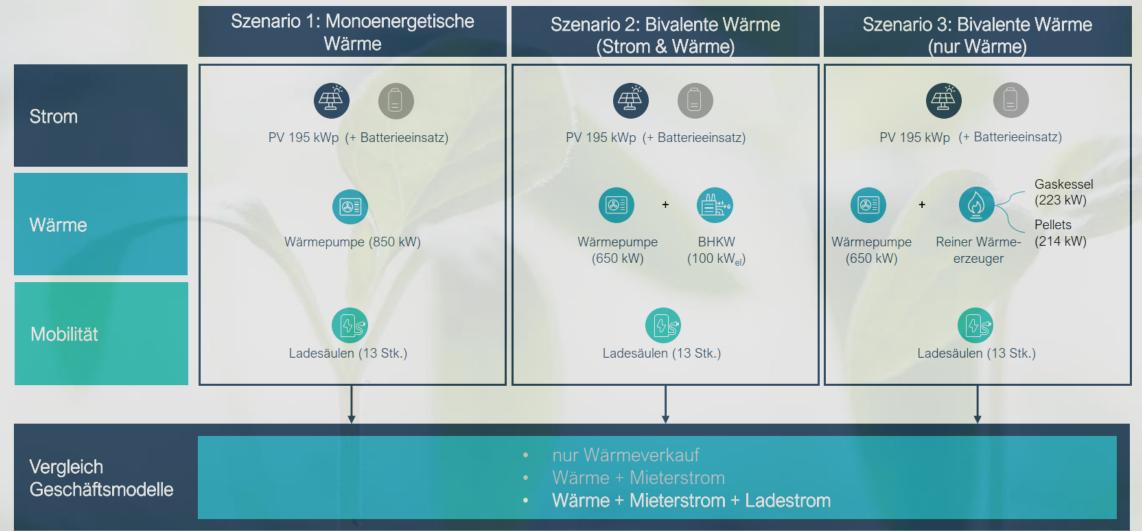
- Entwicklung von "Blaupausen" für Energiekonzepte bzgl. Erneuerbarer Energien und Sektorenkopplung
- => Pilotprojekte im Quartier Davenstedt, Hannover mit Ampeers Energy
- 667 WE der Baujahre 1971 1979, von traditionellem Massivbau bis Plattenbauweise
- Einsparpotenzial: 1.826 Tonnen CO₂ / a basierend auf Verbrauch 2019







Szenarienübersicht Cluster 2 Davenstedt







Simulationsergebnis Cluster 2 Davenstedt

		Szenario 1- Monoenergetisch	Szenario 2– Bivalente Wärme (Strom & Wärme)	Szenario 3: Bivalente Wärme (nur Wärme)		
		Luft Wärmepumpe	Luft Wärmepumpe+ BHKW	Luft Wärmepumpe + Gaskessel	Luft Wärmepumpe + Pelletkessel	
CAPEX	Investitionskosten gesamt	658.700	738.700	633.300	738.500	
	Netzstrombezugskosten (AP, LP, GP) [€/a]	137.310	46.351	94.890	94.890	
	EEG-Umlage auf Eigenverbrauch [€/a]	2.917	5.252	1.792	1.792	
	Betriebskosten Mieterstrom	4.356	4.356	4.356	4.356	
	Gasbezugskosten (AP, LP, GP) [€/a]	-	25.938	19.137	24.006	
OPEX	Biomasse Bezugskosten [€/a]	-				
	Instandhaltungskosten technische Anlagen [€/a]	5.957	4.482	3.428	6.755	
	Lizenzkosten Q-EMS [€/a]	10.000	10.000	10.000	10.000	
	CO2-Kosten Wärme [€/a]	-	5.081	3.723		
	Summe OPEX	160.540	103.449	139.386	141.799	
	Verkauf Mieterstrom (AP, GP) [€/a]	33.331	33.331	33.331	33.331	
	Mieterstromzuschlag (AP, GP) [€/a]	3.129	3.129	3.129	3.129	
Erlöse	Einspeisevergütung (Direktvermarktung) [€/a]	359	4.709	2.167	2.167	
	Verkauf Wärme (AP, GP) [€/a]	82.332	82.332	82.332	82.332	
	Summe Erlöse	127.884	132235	129.692	129.692	
	Gewinn vor Steuern [€/a]	32.656	28.786	-9.694	-12.106	
KPI	Amortisation		18,1	-		
	Ø jährl. Rendite über 20 Jahre	-6,2%	5,7%	-0,9%	-2,1%	
			EMPEEHLUNG			





Vergleich Geschäftsmodelle

Hier betrachtet: Szenario 2: WP + BHKW



Nur Wärmeverkauf

PV-Anlage speist ausschließlich Wärmepumpe & Allgemeinstrom



+ Mieterstrom (40%)

Anbieten von Mieterstrom für Bewohner & Bewohnerinnen aus dacheigener PV-Anlage



+ Ladestrom (13 Ladesäulen)

Installation von 13 Ladesäulen an örtlichen Parkmöglichkeiten & Anbieten von Ladestrom für Bewohnerinnen & Bewohner







45 %

3,3 %

28

55 %

4,7 %

21

59 %

4,9 %

20

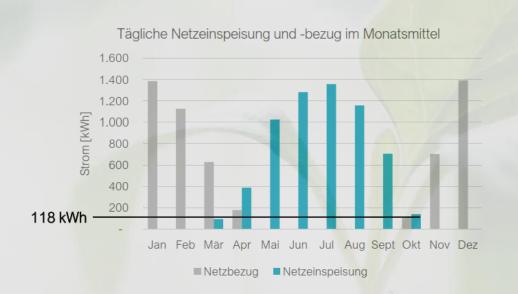




Rendite

Batterieeinsatz sinnvoll?

Ermittlung der Batteriegröße über PV Erzeugung



Auslegung der Batterie nach Netzeinspeisungswerten in den Monaten März & Oktober.

Simulationsergebnisse

	Szenario 2 – Bivalente Wärme (WP + BHKW)	Szenario 2 – Bivalente Wärme (WP + BHKW)		
	Ohne Batterie	Mit Batterie (118 kWh)		
Eigenverbrauch	58%	58%		
Autarkie	73%	73%		
Ø jährl. Rendite über 20 Jahre	4,9%	4,6%		
Amortisation	20,7	20,8		

Durch den Einsatz eines BHKWs kann Cluster 2 in **den Sommermonaten stromautark** betrieben werden. Daher können Eigenverbrauch und Autarkie durch die Batterie nicht erhöht werden.





Ergebnisübersicht Davenstedt

- Wärmepumpe & BHKW für Cluster 2, 3 und 6 Cluster 1,
- 4 und 5 mit dezentraler Trinkwarmwassererzeugung über Durchlauferhitzer

		Cluster 1	Cluster 2	Cluster 3	Cluster 4	Cluster 5	Cluster 6
	Strom	PV 136 kWp	PV 195 kWp	PV 50 kWp	PV 414 kWp	PV 184 kWp	PV 232 kWp
Optimale Anlagen- kombination	Heizwärme	Wärmepumpe 420 kW	Wärmepumpe 580 kW	Wärmepumpe 500 kW	Wärmepumpe 740 kW	Wärmepumpe 500 kW	Wärmepumpe 200 kW
	TWW	Dezentral durch el. Durchlauferhitzer	BHKW 167 kW _{th}	BHKW 107 kW _{th} 70 kW _{el}	Dezentral durch el. Durchlauferhitzer	Dezentral durch el. Durchlauferhitzer	BHKW 44 kW _{th} 20 kW _{el}
Eigenverb	prauch	70%	59%	71%	58%	74%	49 %
Autarkie		23%	69%	67%	28%	23%	48 %
CO2 Wärme [kg/m²] ¹		0,0	18,0	20,4	0,0	0,0	8,2
Ø jährl. Rendite über 20 Jahre		-3,3%	4,9%	6,0%	4,8%	2,8%	1,1 %
Amortisation		keine	20,7 Jahre	17,3 Jahre	20,0 Jahre		
Anmerkung		TWW heute schon dezentral	BHKW-Einsatz durch hohen Strombedarf sinnvoll	Geringes PV Potenzial daher BHKW als zusätzlicher Stromerzeuger sinnvoll	TWW heute schon dezentral	TWW heute schon dezentral	BHKW-Einsatz durch hohen Warmwasser- bedarf sinnvoll





Neue Geschäftsmodelle





