





"Kalte Nahwärme" ist kein Wiederspruch sondern eine Chance









KALTES NAHWÄRMENETZ Erdwärme Versorgungskonzept für komplette Bauund Sanierungsgebiete - ökologisch, ökonomisch, nachhaltig!

Pro Inno Forschungsvorhabens "Entwicklung eines optimal abgestimmten, kalten Nahwärmenetzes zur Versorgung von Wohngebäuden mit Wärme und Kälte für das Bundesministerium für Wirtschaft und Technologie.

Ziel: Auslegungskriterien für Kalten Nahwärmenetze.

2007 bis 2010





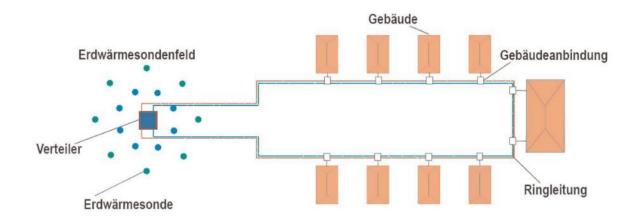






Kalte Nahwärme:

Im Kalten Nahwärmenetz zirkuliert das Wärmeträgermedium direkt aus den Erdwärmesonden. Die Energie aus dem Wärmeträgermedium wird über ein zentrales Bohrfeld, welches an unterschiedlichen Standorten in dem Neubaugebiet untergebracht werden kann, erzeugt. Die in diesem Bohrfeld gewonnene Energie wird über eine Ringleitung zu den einzelnen Verbrauchern geführt. Die Gebäude der einzelnen Verbraucher docken an diese Ringleitung an. Die Wärmepumpen in den jeweiligen Gebäuden werden somit mit dem in den Ringleitungen zirkulierenden Wärmeträgermedium versorgt.





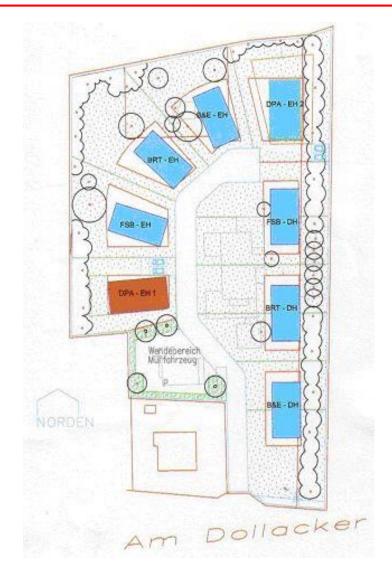




Grundlagen

Das Siedlungsprojekt wird südlich von Darmstadt am Rande des Ortes Malchen errichtet und steht unter dem Titel "Leben im 21. Jahrhundert".

Das Bauvorhaben besteht aus drei Doppelhäusern und fünf Einzelhäusern, welche von international bekannten Stararchitekten entworfen wurden.





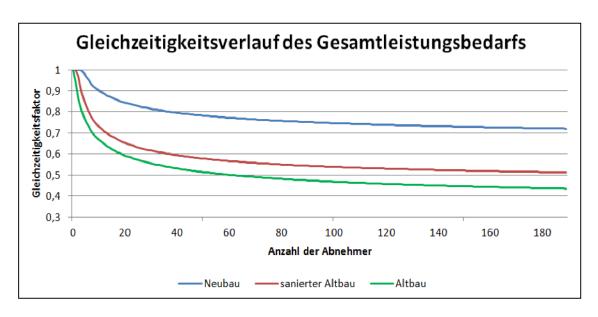




Auslegung der Erdwärmesonden

Die Auslegung der Erdwärmesonden basiert im wesentlichen auf dem geothermischen Nutzungspotential des Standortes. Dieses wird durch die spezifische Entzugsleistung der Erdwärmesonden bestimmt.

Die spezifische Entzugsleistung wurde muss auf den Bedarf bei einem Kalten Nahwärmenetz angepasst (Stichwort GLEICHZEITIGKEIT)









Zur Ermittlung eines Gleichzeitigkeitsfaktors müssen also mehrere Faktoren berücksichtigt werden:

- Anzahl der Anschlussnehmer
- Nennleistung der einzelnen Anschlussnehmer
- Gebäudetyp der Anschlussnehmer
- Pufferspeicherkonzept

Fazit:

Bei kalter Nahwärme kann bei einer Neubausiedlung schon ab etwa 20 Teilnehmern der Gesamtleistungsbedarf auf wenigstens 80 % reduziert werden.







Berechnung der Gebäudedaten

Zunächst wurden für alle Gebäude die Heiz- und Kühllasten ermittelt.

Anhand dieser
Daten werden die
benötigten Wärmepumpen
ausgewählt und die
Kälteleistungen
bestimmt.

	Heizlast	Kälteleistung	Kühllast
	$\Phi_{ m HL}$	$\Phi_{ ext{K\"alte}}$	$\Phi_{ ext{KL}}$
	[W]	[W]	[W]
B&E DH Nord	18,50	13,78	8,68
B&E DH Süd	16,87	13,32	8,60
B&E EH	26,76	20,05	12,88
BRT DH Nord	15,88	12,53	10,75
BRT DH Süd	14,15	11,06	10,84
BRT EH	20,96	15,70	10,47
DPA EH1	25,46	19,07	10,23
DPA EH2	25,55	19,14	10,90
FSB DH Nord	19,78	14,82	12,29
FSB DH Süd	17,78	13,80	11,58
FSB EH	27,76	20,82	14,57
Summe:	229,44	174,07	122,15







Auslegung der Erdwärmesonden der Einzelanlagen

	Heizlast	Kälte-	Gesamt -	Anzahl EWS	9
		Leistung	EWS -		pro EWS
			Länge		
	[W]	[kW]	[m]	[-]	[m]
B&E DH Nord	18,50	13,78	275,57	3	91,86
B&E DH Süd	16,87	13,32	266,32	3	88,77
B&E EH	26,76	20,05	400,91	5	80,18
BRT DH Nord	15,88	12,53	250,67	3	83,56
BRT DH Süd	14,15	11,06	221,14	3	73,71
BRT EH	20,96	15,70	314,01	4	78,50
DPA EH1	25,46	19,07	381,43	4	95,36
DPA EH2	25,55	19,14	382,84	4	95,71
FSB DH Nord	19,78	14,82	296,32	3	98,77
FSB DH Süd	17,78	13,80	275,93	3	91,98
FSB EH	27,76	20,82	416,34	5	83,27
Summe:	<u>229.443</u>	<u>174,07</u>	<u>3.481,49</u>	<u>40</u>	

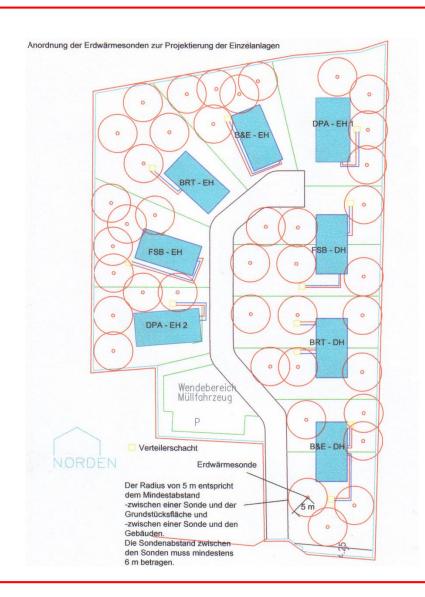
Anordnung der

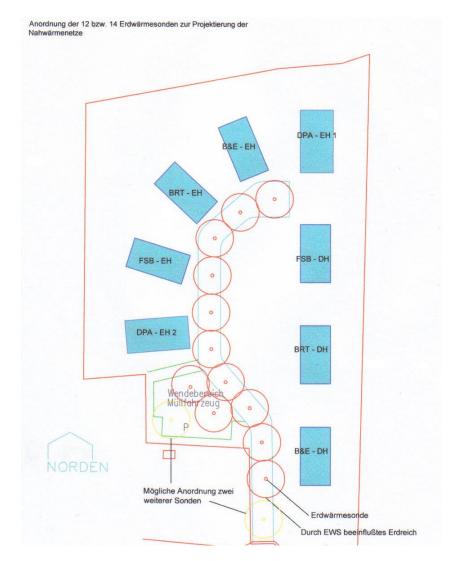
≣TSB≡





Erdwärmesonden



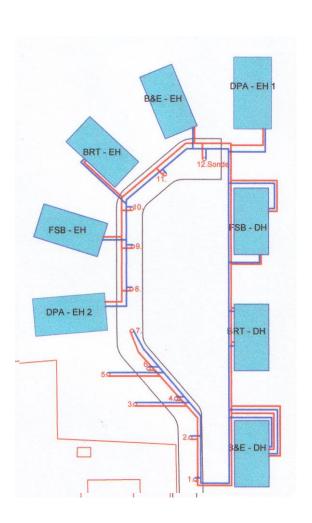


der Netze









Für das Nahwärmenetz wurden vier Konzepte entwickelt:

- Typ Fernwärme
- Typ Tichelmann Standard
- Typ Tichelmann Doppelt
- Typ Ringnetz

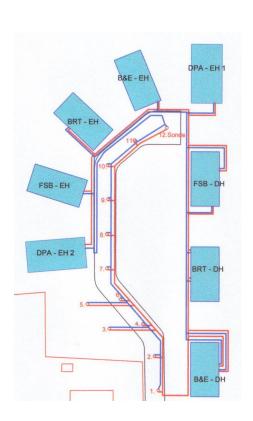
Die Konzepte

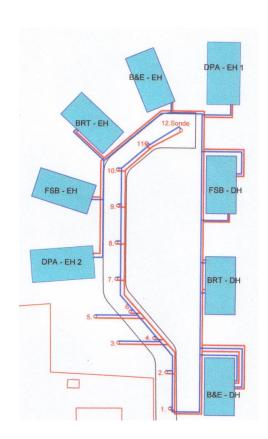
der Netze

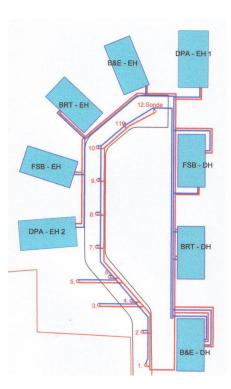










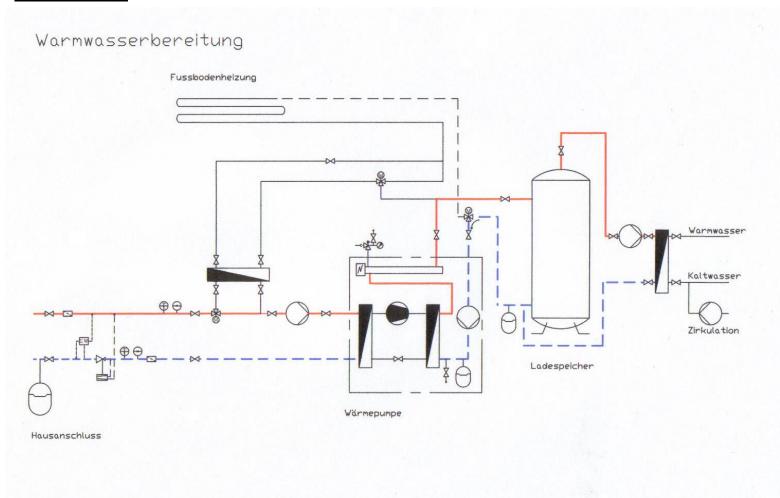








Hydraulik:









Wirtschaftlichkeit des Pilotprojektes:

	FW	TS	TD	Ring
Versorgungsnetz	49.507,30 €	55.640,38 €	53.073,48 €	23.036,97 €
Hausanb. u. Übergabest.	32.288,02 €	32.288,02 €	32.714,02 €	31.547,17 €
Sonden	128.150,44 €	128.200,91 €	128.200,91 €	128.485,60 €
Wärmeträgerflüssigkeit	8.696,89 €	9.008,69 €	8.900,23 €	7.715,47 €
Dokumentation	500,00 €	500,00 €	500,00 €	500,00 €
Wärmepumpenanlage	140.092,20 €	140.092,20 €	140.092,20 €	140.092,20 €
Arbeitskosten	19.311,25 €	19.392,59 €	19.422,84 €	19.195,83 €
Summe Netto	378.546,10 €	385.122,78 €	382.903,67 €	350.573,23 €

	14 EWS	Δt = 10 K
Versorgungsnetz	26.493,96 €	20.032,76 €
Hausanb. u. Übergabest.	31.546,17 €	29.666,17 €
Sonden	132.224,50 €	128.485,60 €
Wärmeträgerflüssigkeit	7.859,39 €	7.569,72 €
Dokumentation	500,00 €	500,00 €
Wärmepumpenanlage	140.092,20 €	140.092,20 €
Arbeitskosten	19.242,45 €	19.189,68 €
Summe Netto	357.958,66 €	345.536,11 €

Einzelanlagen
27.635,95 €
184.569,88 €
5.321,07 €
3.850,00 €
140.092,20 €
15.342,32 €
376.811,42 €
J. J. J. 11, 12 G

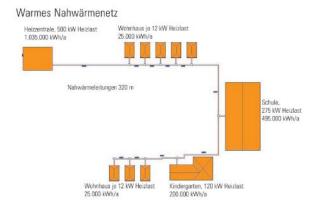


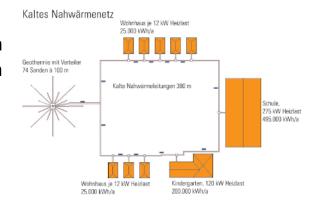




Funktionsprinzip Kaltes Nahwärmenetz

Ein Kaltes Nahwärmenetz verfügt über ein zentrales Erdsondenfeld. In den Sonden nimmt ein Wärmeträgermedium, ein Gemisch aus Wasser und Frostschutzmittel, die Wärme des Erdreichs mit seinen ganzjährig konstanten Temperaturen von zehn bis zwölf Grad Celsius auf. Durch eine Ringleitung gelangt das erwärmte Trägermedium zu den Abnehmern, den Gebäuden. Dort heben Wärmepumpen die bereitgestellte Energie auf das individuell gewünschte Temperaturniveau. Neben der Heizung im Winter bietet das Netz auch die Möglichkeit, die Häuser im Sommer ökologisch und wirtschaftlich zu kühlen ("Freecooling"). Die in den sommerlich-heißen Innenräumen aufgenommene Wärme führen die Leitungen zurück ins Erdreich und ermöglichen damit gleichzeitig eine Regeneration des Erdsondenfeldes.











Vorteile der kalten Nahwärme:

Ein Vorteil des kalten Nahwärmenetzes sind die sehr geringen Leitungsverluste aufgrund des niedrigen Temperaturniveaus des zirkulierenden Wärmemediums. Eine Dämmung der Ringleitungen ist daher nicht notwendig. *Das spart Kosten.*

Aufgrund der geringen Wärmeverluste sind außerdem große Leitungsdistanzen von bis zu zwei Kilometern möglich.

Die dezentrale Energieerzeugung erlaubt es zudem, auf die Anforderungen und Bedürfnisse der einzelnen Verbraucher einzugehen, was sich bei herkömmlichen Nahwärmenetzen schwierig gestaltet.







Vorteile der kalten Nahwärme:

Ein Ausbau des Netzes in Etappen ist problemlos umsetzbar. Damit ist ein Kaltes Nahwärmenetz ideal für Neubaugebiete oder andere Areale, die in mehreren Bauabschnitten erschlossen werden.

Auch Erweiterungen zu späteren Zeitpunkten sind denkbar, wenn beispielsweise Vertragsbindungen abgelaufen sind oder weitere Sanierungen anstehen.

Die Kosten für Netz und Quellensystem werden auf den Grundstückspreis (Erschließungskosten) umgeschlagen oder können durch Nutzungsgebühren abgegolten werden. (Kein Zählsystem notwendig)

Beispiele







Geothermische Siedlung "Alte Gärtnerei" Darmstadt Bessungen - Wohnanlage mit 26 dreigeschossigen Einfamilienhäusern. Energetische Versorgung über Erdwärmesonden.



Kalte Nahwärme Gau-Algesheim Mehre Wohnanlagen wurden über ein kaltes Nahwärmnetz mit ca. 60 KW Endzugsleistung versorgt.



Mehrfamilienhaus "Grüne Höfe" für 25 Familien in Esslingen - Energetische Versorgung über Kaltes Nahwärmenetz. Erdsondenfeld mit 40 über 100 Meter tiefen Bohrungen. Im Sommer mutiert das Heiz- zu einem Kühlsystem.



"Kaltes Nahwärmenetz Park De Roock" Ingelheim Hier werden über ein kaltes Nahwärmenetz 10 RH und 4 Doppelhäuser sowie ein MFH über eine kaltes Nahwärmnetz versorgt. Wohnfläche ca. 28.000 m²



Doppelhaussiedlung Wiesbaden - Wohnanlage mit 18 Doppelhaushälften. Energetische Versorgung über Kaltes Nahwärmenetz, Regenwasserzisternen.



"Kaltes Nahwärmnetz Küferweg Mainz" Versorgung von 13 RH in Mainz.



Beispiele







Gartenquartier Mainz-Weisenau 9 MFH / 193 Wohneinheiten / 3750 Bohrmeter Gaswärmepumpen mit freier Kühlung



Schifferstadt / Max-Ernst-Str. 27 EFH / 11 RH 2500 Bohrmeter Elektrowärmepumpen mit Flatratemodell Freie Kühlung



Aparthotel Parkallee
3 MFH / 1 Clubhaus / 1 Restaurant
2500 Bohrmeter
Gaswärmepumpen mit
freier Kühlung



Darmstätter Echo Holzhof Park 9 MFH / Arealversorgung 8400 Bohrmeter Gaswärmepumpen mit freier Kühlung



Jugenddorf Sickingen
7 Gebäude (Jugendhäuser)
2000 Bohrmeter
Elektrowärmepumpen
teilweise freie Kühlung



Gänsberg Ingelheim 4 MFH und 45 DH/RH 4400 Bohrmeter Gas- und Elektro WP Freie Kühlung









Projektvergleich / Auszug aus Studie an der HS Mainz / Prof. Thomas Giel

Varianten	Beschreibung
V1	Kalte Nahwärme mit Wärmepumpe (aktiv)
V2	Kalte Nahwärme mit Wärmepumpe (passiv)
V3	Nahwärme mit Übergabestation (BHKW)
V4	Nahwärme mit Übergabestation (Pellet)
V5	Einzelversorgung (Gas+Solar)
V6	Einzelversorgung (Luft/Wasser-WP)
V7	Einzelversorgung (Sole/Wasser-WP)

Betrachtet werden hierbei die Gesamtkosten, welche über 15 Jahre entstehen. Um hier die zentrale und die dezentrale Versorgung der Teilnehmer vergleichen zu können, wird der Preis pro Kilowattstunde (€/kWh) für den Endabnehmer berechnet.







Der Systemvergleich bezieht sich auf ein Neubaugebiet in Schifferstadt. Der zugrundeliegende Bebauungsplan sieht 27 Einfamilienhäuser und 11 Reihenhäuser vor. Diese Gebäude sollen nach EnEV 2016 im Niedrigenergiestandard errichtet werden. Es werden folgende Rahmenbedingungen für das zu versorgende Quartier angenommen:

- 50,0 kWh/m²a für Heizung
- 12,5 kWh/m²a für Warmwasser
- 7 kW Heizlast je Haushalt
- 6736 m² Gesamtnutzfläche
- 421.000 kWh/a Gesamtwärmebedarf
- vier Personen je Haushalt

sowie folgende Bezugskosten (netto)

- 0,0578 €/kWh Erdgas46
- 0,2399 €/kWh Strom⁴⁷
- 0,0430 €/kWh Pellets













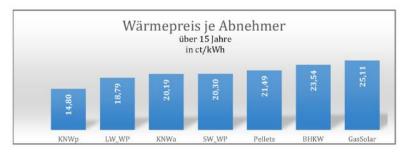






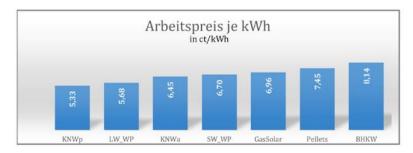
Kostenentwicklung je Teilnehmer

KNWp	62.324 €
LW_WP	79.892 €
KNWa	85.014 €
SW_WP	86.315 €
GasSolar	89.575 €
Pellets	90.488 €
BHKW	99.112 €



Kostenentwicklung je Teilnehmer

KNWp	14,80 ct/kW
LW_WP	18,79 ct/kW
KNWa	20,19 ct/kW
SW_WP	20,30 ct/kW
Pellets	21,49 ct/kW
BHKW	23,54 ct/kW
GasSolar	25,11 ct/kW



Arbeitspreis je kWh

Market State Community and Community of the Community of	
KNWp	5,33 ct/kW
SW_WP	5,68 ct/kWl
GasSolar	6,45 ct/kW
BHKW	6,70 ct/kWl
Pellets	6,96 ct/kWl
KNWa	7,45 ct/kW
LW_WP	8,14 ct/kW

Kalte Nahwärme in Bayern





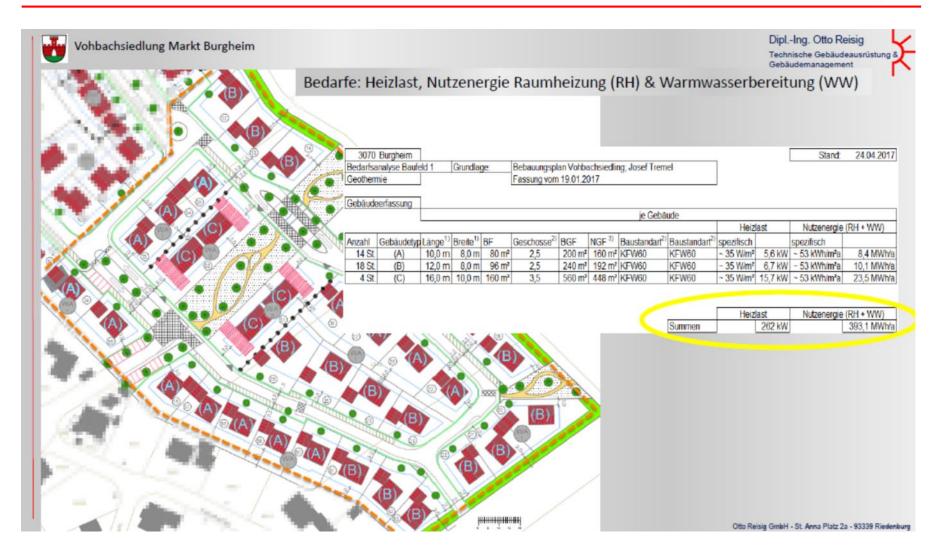










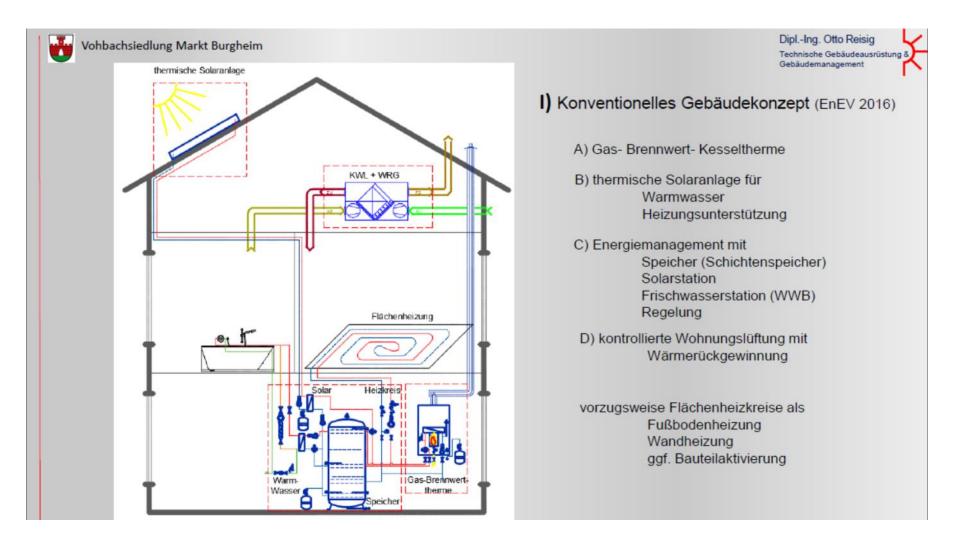


Kalte Nahwärme Bayern







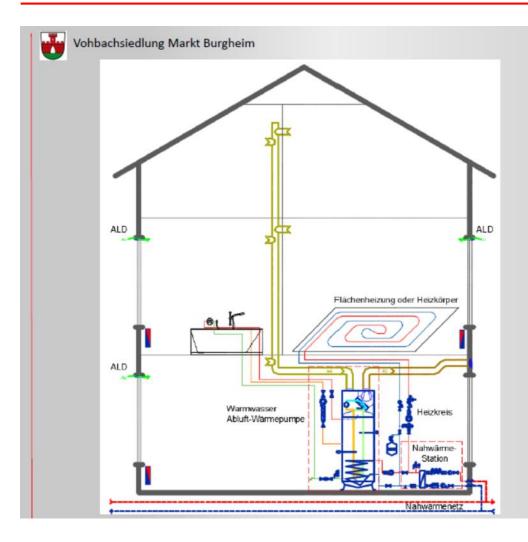


Kalte Nahwärme Bayern









Dipl.-Ing. Otto Reisig
Technische Gebäudeausrüstung &
Gebäudemanagement

IIa) warme Nahwärmeversorgung WNWN Nahwärmeabnehmer

- A) Nahwärme-Übergabestation mit Regelung
- B) Warmwasserbereiter mit Abluftwärmepumpe
- C) kontrollierte Wohnungslüftung mit geregelten Außenluftdurchlässen (ALD) (DIN 1946 – 6)

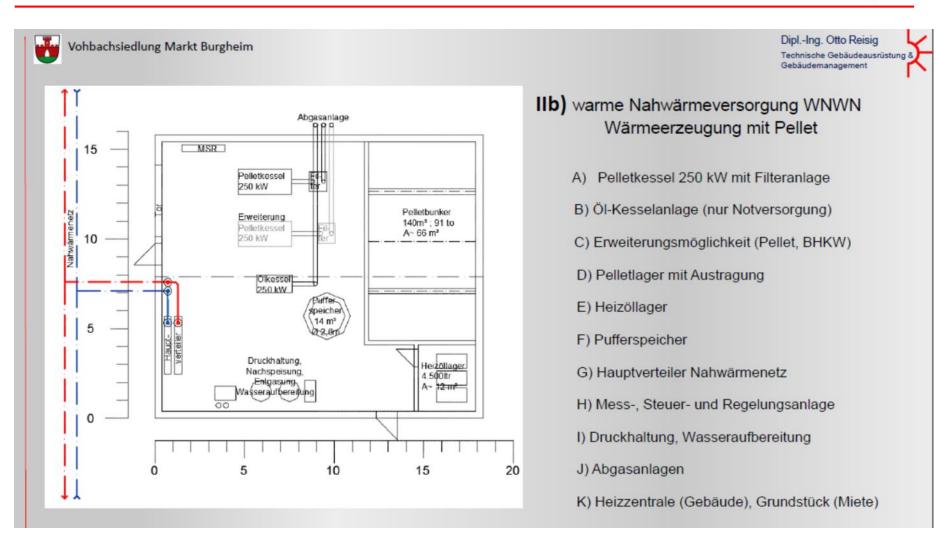
Flächenheizkreise als
Fußbodenheizung
Wandheizung
ggf. Bauteilaktivierung
oder Heizkörper

Kalte Nahwärme Bayern





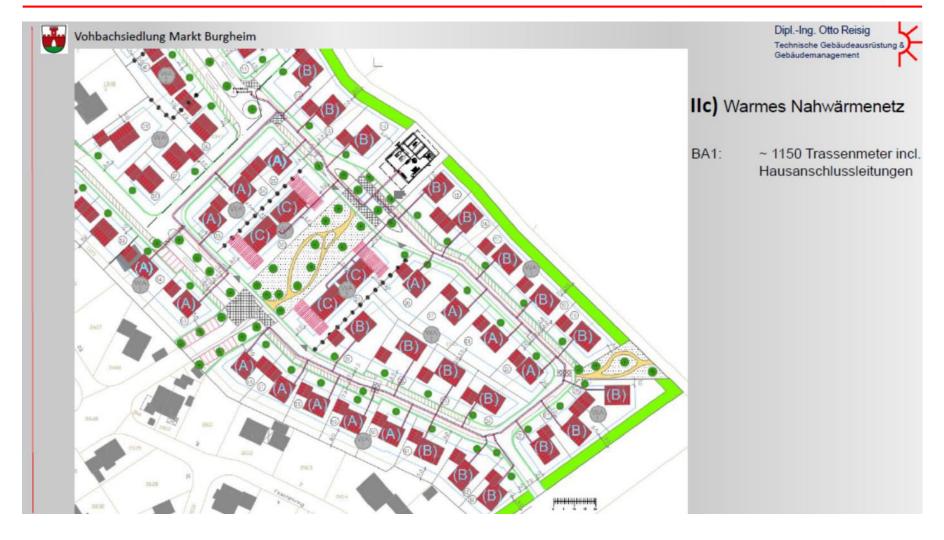








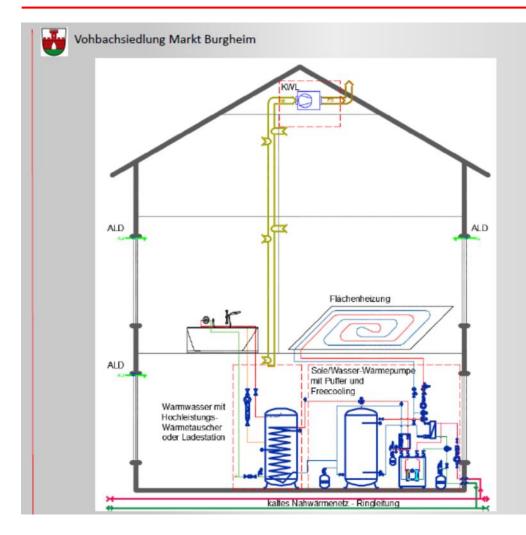












Dipl.-Ing. Otto Reisig
Technische Gebäudeausrüstung &
Gebäudemanagement

IIIa) kalte Nahwärmeversorgung KNWN Nahwärmeabnehmer

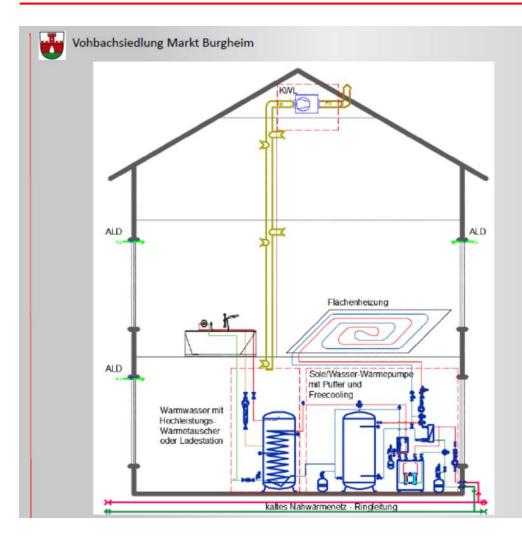
- Sole/Wasser-Wärmepumpe mit
 Pufferspeicher
 Freies Kühlen
- B) Warmwasserbereiter mit Hochleistungswärmetauscher (Ladestation)
- C) kontrollierte Wohnungslüftung mit geregelten Außenluftdurchlässen (ALD) (DIN 1946 – 6)

Flächenheizkreise als Fußbodenheizung Wandheizung ggf. Bauteilaktivierung









Dipl.-Ing. Otto Reisig
Technische Gebäudeausrüstung &
Gebäudemanagement

IIIa) kalte Nahwärmeversorgung KNWN Nahwärmeabnehmer

- Sole/Wasser-Wärmepumpe mit
 Pufferspeicher
 Freies Kühlen
- B) Warmwasserbereiter mit Hochleistungswärmetauscher (Ladestation)
- C) kontrollierte Wohnungslüftung mit geregelten Außenluftdurchlässen (ALD) (DIN 1946 – 6)

Flächenheizkreise als
Fußbodenheizung
Wandheizung
ggf. Bauteilaktivierung









Vohbachsiedlung Markt Burgheim

Dipl.-Ing. Otto Reisig
Technische Gebäudeausrüstung &
Gebäudemanagement

Ansatz: Vollkostenrechnung

in Anlehnung an die VDI 2067 Blatt 3: Wirtschaftlichkeit gebäudetechnischer Anlagen



- Gebäudetechnische Anlagenteile; (ggf. Gebäude, Grunderwerb, Erschließung, usw.)
- Montage
- Planung
- Finanzierung
- · abzgl. Baukostenzuschuss, Förderungen

- + Zinssatz
- + Nutzungsdauer (bzw. Betrachtungszeitraum)
- → Annuität
- → Invest.-Kosten / Anno

Verbrauch

- Strom
- · Gas, Heizöl
- Pellet, Hackschnitzel
- · Wasser, Abwasser

Endenergieträger	Verbrauch HT	Verbrauch NT	Fix-Kosten
Strom (Grundversorgung) 1)	0,2275 €KWh		117,68 €/8
Strom (Warmestrom, getrernt) 1	0,1715 € KWh	0,1590 €/kWh	143,50 €8
Gas (bis 8000 kWhia) 1)	0,0581 6/kWh (Hs)		72,00 6/2
Gas (bis 24.000 kWh/a) 1)	0,0521 €kWh (Hs)		120,00 €2
Heizől ²⁾	0,0504 EkWh (Hi)		0,00 €/a
Peles 2)	0,0420 €kWh (Hi)		0,00 €8
Hackschnitzel WG 35 4)	0_0219 EKWh (Hi)		0,00 €/8

Pre-isantelle (Grundage Energiekon

Prointenis: (netto)
1) Startamen fördning 201
3) EEPV
2) Tacous de
4) CARMEN 6.V

- + Verbrauche
- + aktuelle Energiekosten
- → Verbrauchs-Kosten / Anno

Betrieb

- Wartung, Instandhaltung
- Abgasmessung
- Grund- und Leistungspreise (Strom, Gas)
- · Verbrauchsmessung, Contracting Dienstleistungen, Versicherung
- Personaleinsatz

- + Kostensätze
- + Aufwand
- → Umlage
- → Betriebs-Kosten / Anno

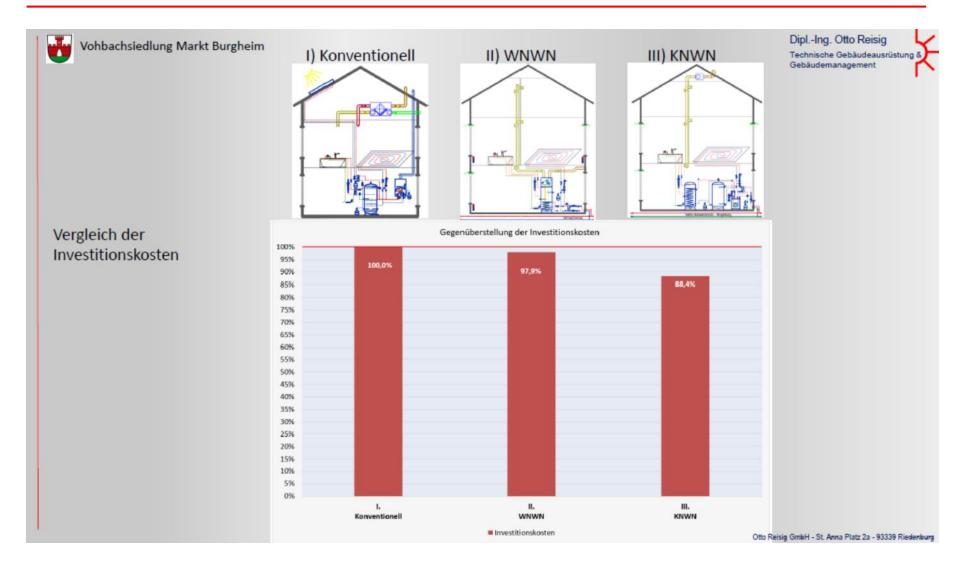
Vollkosten / Anno als Grundlage für den Vergleich der Wirtschaftlichkeitsdarstellung von Anlagenkonzepten

Otto Reisig GmbH - St. Anna Platz 2a - 93339 Riedenburg





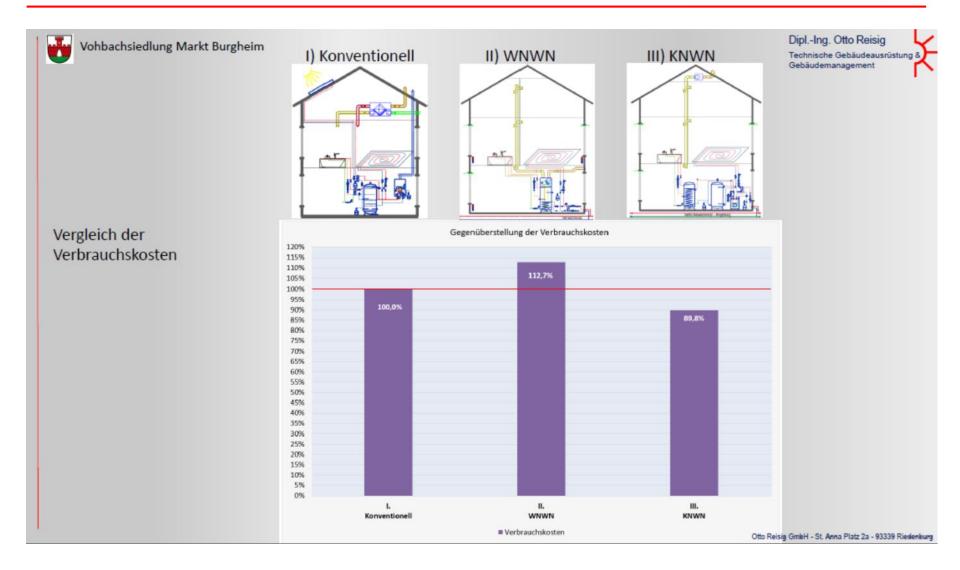








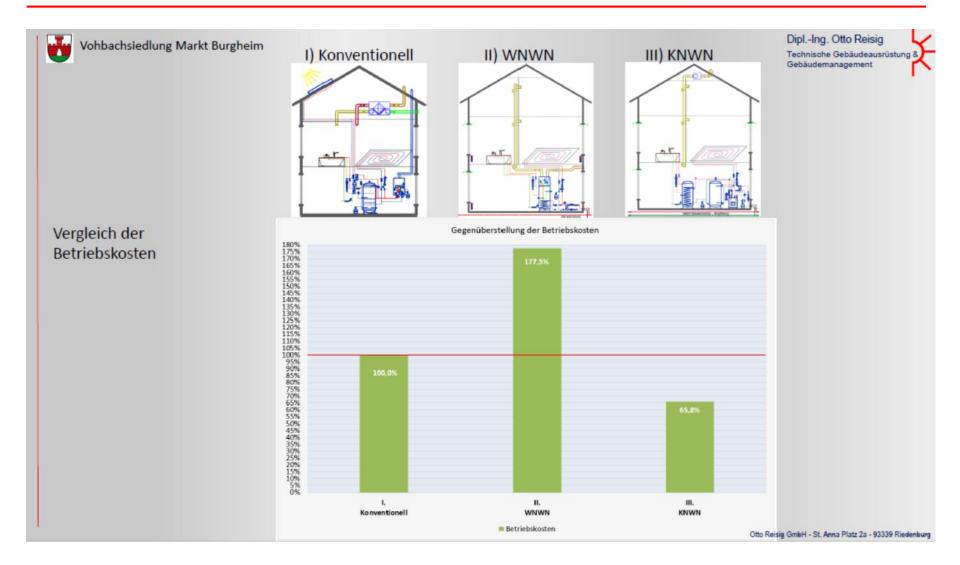








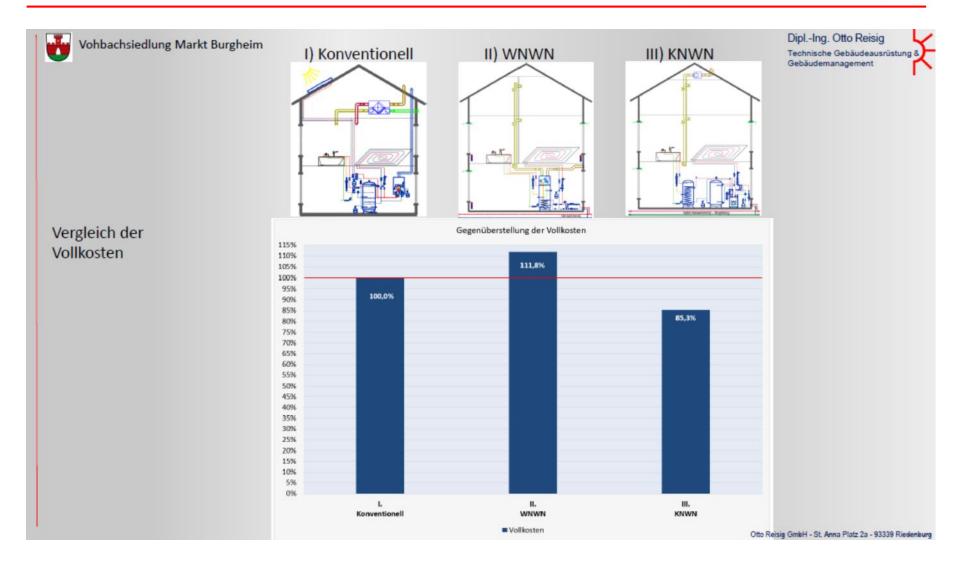
















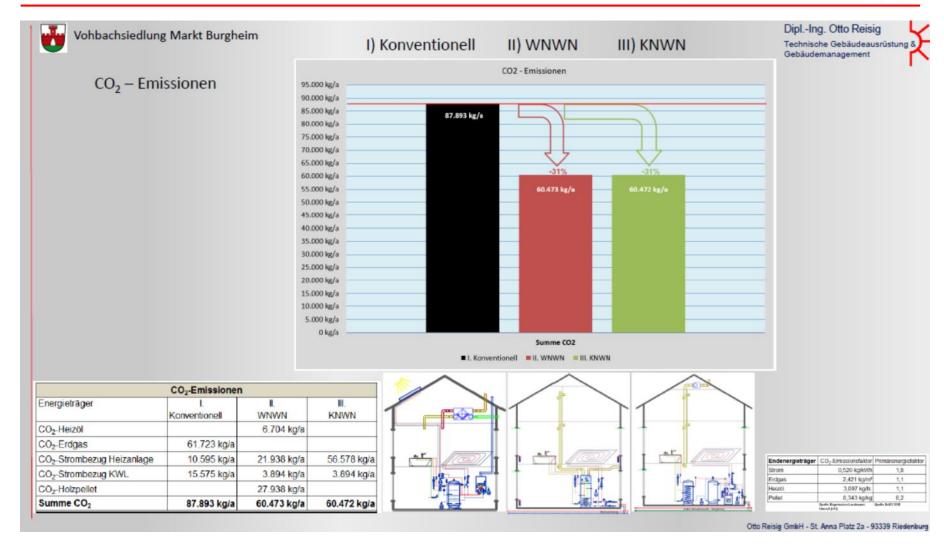








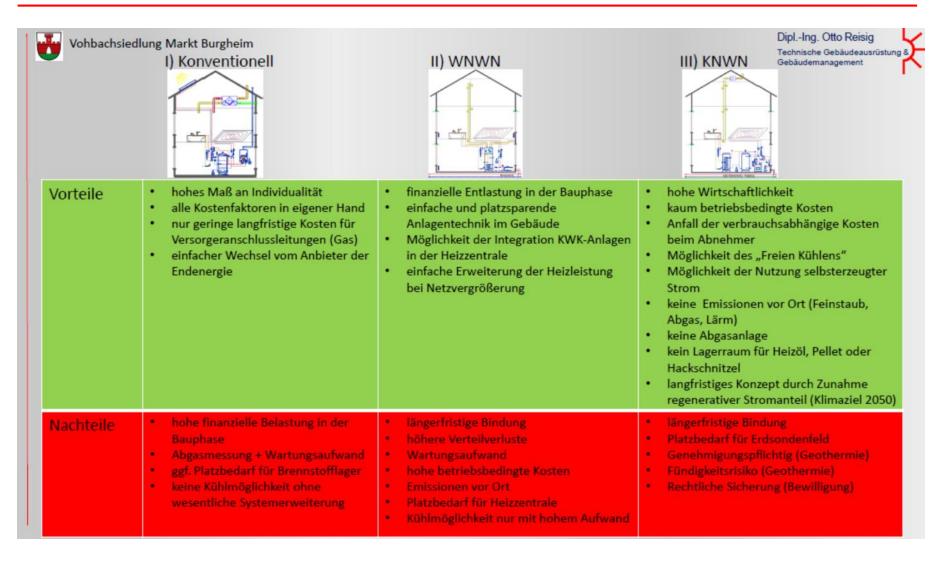




















Vohbachsiedlung Markt Burgheim

Dipl.-Ing. Otto Reisig
Technische Gebäudeausrüstung &
Gebäudemanagement

Was wäre wenn

zusätzlich jedes Gebäude ausgestattet wird mit:

- a) mit Aufdach-PV-Anlage mit 3,6 kWp (gesamt 130 kWp)
- b) Batteriespeicher mit 4,8 kWh (gesamt 175 kWh)

Bereich	I) Konventionell	II) WNWN	III) KNWN
Investitionskosten	+ 51 %	+ 51 %	+ 57 %
Verbrauchskosten	- 71 %	- 63 %	- 86 %
Betriebskosten	+ 58 %	+ 33 %	+ 88 %
CO ₂ -Emission	27.521 kg/a	100 kg/a	100 kg/a
CO ₂ -Emission	-69 %	- 100 %	- 100%
Autarkiegrad *)	13 %	9 %	65 %

^{*)} bezogen auf den gesamten Endenergiebedarf des jeweiligen Anlagenkonzeptes

Otto Reisig GmbH - St. Anna Platz 2a - 93339 Riedenburg







Dipl.-Ing. Otto Reisig

Technische Gebäudeausrüstun Gebäudemanagement

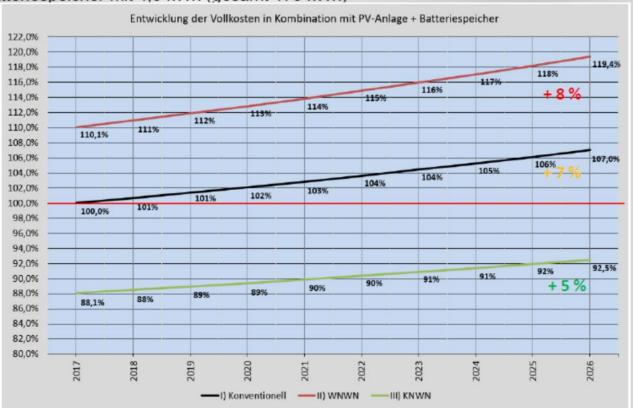


Vohbachsiedlung Markt Burgheim

bachslediding Markt burghein

zusätzlich jedes Gebäude mit:

- a) mit Aufdach-PV-Anlage mit 3,6 kWp (gesamt 130 kWp)
- b) Batteriespeicher mit 4,8 kWh (gesamt 175 kWh)



Otto Reisia GmbH - St. Anna Platz 2a - 93339 Riedenbura









