Heizwerke-Betreibertreffen in Toblach, 19.03.2015

Ergebnisse Projekt "Local Heat Store" FOKUS → Effizienzsteigerung durch sekundärseitige Optimierungsmaßnahmen

Dipl.-Ing. Erwin Reisenhofer



BIOS BIOENERGIESYSTEME GmbH

Inffeldgasse 21b, A-8010 Graz, Austria

TEL.: +43 (316) 481300; FAX: +43 (316) 4813004

E-MAIL: office@bios-bioenergy.at

HOMEPAGE: http://www.bios-bioenergy.at







- Kurzvorstellung BIOS BIOENERGIESYSTEME GmbH
- Projekt "Local Heat Store"
 - Rahmenbedingungen
 - Projektstruktur
 - Wesentliche Ergebnisse
- Fokus → Effizienzsteigerung durch sekundärseitige Optimierungsmaßnahmen
 - Optimierungspotentiale
 - Umsetzung Optimierungsmaßnahmen
 - Zusammenfassung der wichtigsten Erkenntnisse



Kurzvorstellung BIOS Basisinformationen



- Gegründet 1995 als Spin-off der Technischen Universität Graz Umgründung in GmbH im Jahre 2001
- Geschäftsführer: Prof. Dr. Ingwald Obernberger

- Mitarbeiterstand: 30 (26 Akademiker)
- Gesamtumsatz 2013: ~ 3,1 Mio €
- Hauptmärkte: Österreich, Italien und Deutschland aber auch Niederlande, USA, Kanada, Griechenland, Ungarn, Russland, Grossbritannien, Irland, Estland, Frankreich, Dänemark, ...



Kurzvorstellung BIOS Tätigkeitsfeld

Planung und Optimierung von

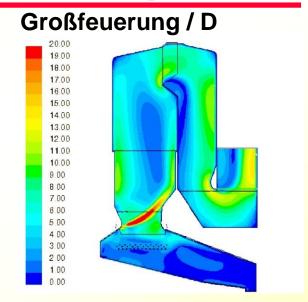
- Anlagen zur Wärme-, Strom- und Kälteerzeugung mittels Biomasse
 - Einsatz von festen, flüssigen und gasförmigen Biomasse-Brennstoffen und Substraten
 - Einsatz unterschiedlichster Technologien (Sterling, Dampfschraubenmotor, ORC, Holzvergasung, Dampfturbine, ...)
- Wärmerückgewinnungsanlagen
 - Z.B. nach Biomassefeuerungen, Industrieprozessen, Gasturbinen,...
- Wärmepumpen-, Kälte- und Kühlanlagen
- Fernwärmenetze
- Pufferspeicher / Spitzenlastkessel
- Pelletsproduktionsanlagen

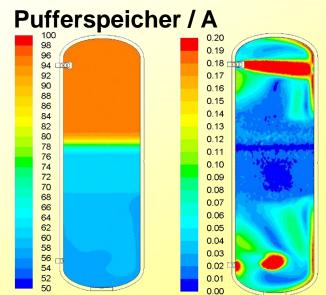




Kurzvorstellung BIOS Tätigkeitsfeld

- Entwicklung, Planung und Optimierung von Feuerungen, Kesseln Rauchgasreinungungssystemen mittels CFD Simulation (Computational Fluid Dynamics)
- Monitoring als Basis für Anlagenoptimierungen
- Durchführung von Messungen und chemischen Analysen
- Erarbeitung von Konzepten für nachhaltige Aschenutzung
- Entwicklung von Computersoftware und Datenbanken
- Qualitätsmanagement entsprechend "QM-Holzheizwerke" in Österreich







Local Heat Store - Rahmenbedingungen

Ausgangssituation

- Die TIWAG betreibt an drei Standorten in Österreich Biomasse-Fernheizkraftwerke
- Beim Standort der Tochtergesellschaft Stadtwärme Lienz wurde 2011 ein Anschlussstopp ausgesprochen
 - Seit der Inbetriebnahme im Jahr 2001 wurden mehrmalig Kapazitätserweiterungen der Wärmeerzeuger und zahlreiche Ausbaustufen des Fernwärmenetzes umgesetzt
 - Das bestehende Fernwärmenetz war an seiner Kapazitätsgrenze angelangt

Zielsetzung

⇒ Es sollen Lösungen geschaffen werden, um zusätzliche neue Fernwärmeabnehmer mit erneuerbaren Energieträgern zu versorgen und so Einzelheizungen, welche zum Großteil mit fossilen Brennstoffen betrieben werden, ersetzen zu können. Gleichzeitig soll die Effizienz der Fernwärmeversorgung weiter verbessert werden.

Local Heat Store - Rahmenbedingungen

Projektidee

Mittels dezentraler Wärmespeicherung sowie kundenseitiger Optimierungsmaßnahmen sollen zusätzliche Potentiale hinsichtlich des Anschlusses neuer Fernwärmekunden geschaffen und die Effizienz der Energieversorgung erhöht werden.

Projektbezeichnung

Optimierte Fernwärmenetznutzung und Effizienzsteigerung durch dezentrale Wärmespeicherung (Local Heat Store)
Projektlaufzeit: 01.10.2011 bis 30.09.2014

Förderstelle

Dieses Projekt wurde aus Mitteln des Klima- und Energiefonds gefördert und im Rahmen des Programms "NEUE ENERGIEN 2020" durchgeführt.





Local Heat Store - Rahmenbedingungen

Projektpartner

TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG (Projektkoordinator)





Stadtwärme Lienz Produktions- und Vertriebs-GmbH



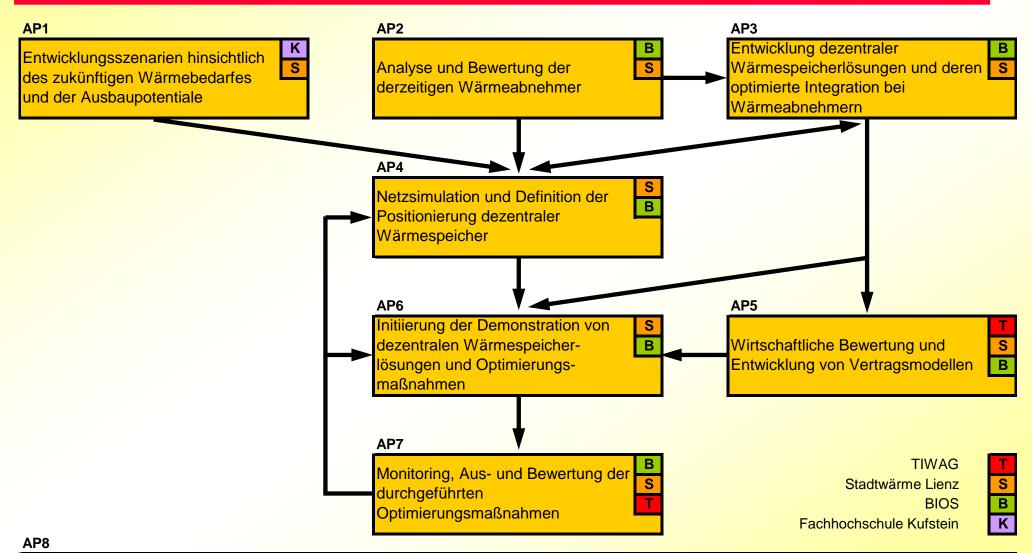
Fachhochschule Kufstein Tirol Bildungs GmbH







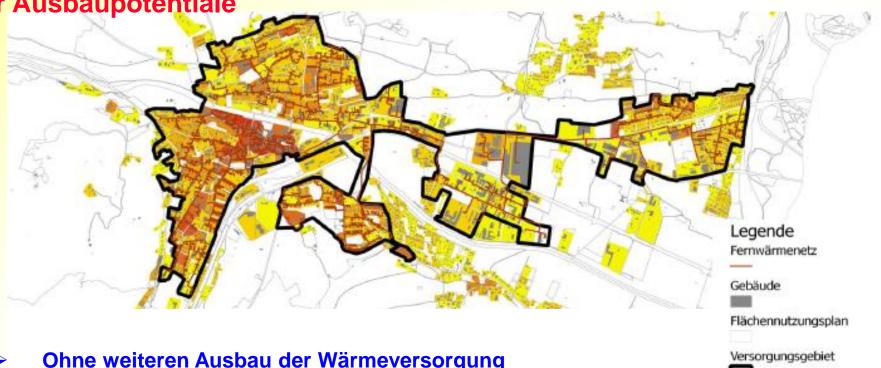
Local Heat Store - Projektstruktur





Entwicklungsszenarien hinsichtlich des zukünftigen Wärmebedarfes und

der Ausbaupotentiale

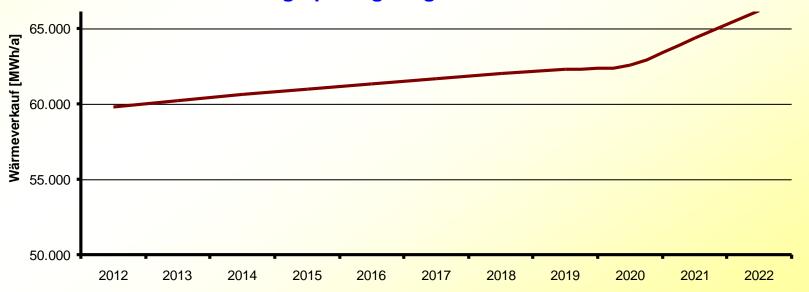


- Ohne weiteren Ausbau der Wärmeversorgung → Rückgang Wärmeverkauf aufgrund thermischer Sanierung
- Abgrenzung des Fernwärme-Versorgungsgebietes auf Basis der Energiedichte 2020
- Weiterhin große Ausbaupotentiale im festgelegten Versorgungsgebiet vorhanden



Entwicklungsszenarien hinsichtlich des zukünftigen Wärmebedarfes und der Ausbaupotentiale

- Das langfristige Ausbauziel der Stadtwärme Lienz beträgt rund 1.500 kW Verrechnungsanschlusswert Neukunden pro Jahr
- Bei Weiterführung des Anschlusses von neuen Fernwärmekunden wird von einem steigenden Wärmebedarf im Fernwärmenetz Lienz ausgegangen.
- Der Verlauf des Wärmeverkaufs ergibt sich aufgrund einer hohen Sanierungsquote in den Jahren 2010 bis 2020 (Sanierung der in den 70-er Jahren gebauten Gebäude). Nach 2020 ist die Sanierungsquote geringer.





Analyse und Bewertung der derzeitigen Wärmeabnehmer

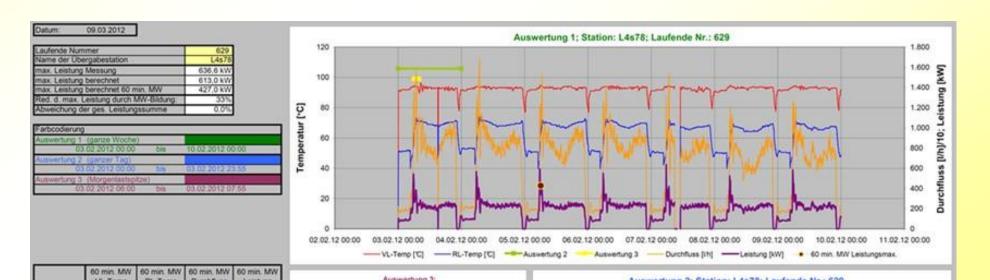
- Um die große Anzahl an Wärmeübergabestationen (ca. 900) effizient auswerten und beurteilen zu können, wurde eine systematische Vorgangsweise bzw. ein Auswertungsprogramm entwickelt.
- Hierdurch ist es schnell möglich nach definierten Optimierungskriterien eine Reihung der Wärmeübergabestationen vorzunehmen.

Auswertung Wärmeübergabestationen Winter 2011/2012					Auswertungszeitraum:		03.02.2012 06:00 03.02.2012 07:55		Sortierkriterium: Durchflusseinsparung	
Optimierungs- priorität	Name der Übergabe- station (ID)	Leistungs- begrenzung	Stations- leistung	RL-Temp Messung	Durchfluss Messung	Leistung Messung	min. MW RL-Temp	Durchflusseinsparung bei RL-Temp 60°C gegenüber Betrieb mit		zusätzliches Anschluss- potential
				Mittelwert	Mittelwert	Mittelwert	Maximum	MW der RL-Temp.		(95/55°C)
				[°C]	[l/h]	[kW]	[°C]	[l/h]	[%]	[kW]
1	L6s97	1.000	1.000	70,3	25.484,6	682,5	70,9	7.769,0	30,5	352,0
2	L6s37	360	400	72,7	11.399,0	270,7	73,1	4.270,7	37,5	193,5
3	L5s69	70	-	83,4	4.503,1	50,7	84,7	3.167,3	70,3	143,5
4	L4s78	500	750	69,8	10.467,5	277,0	71,9	3.067,7	29,3	139,0
5	L3s10	640	750	67,2	12.380,0	375,3	67,6	2.627,5	21,2	119,0
6	L2s85	820	750	64,9	16.002,5	513,6	66,8	2.338,6	14,6	105,9
7	L6s28	400	400	69,0	8.655,0	246,5	69,4	2.281,4	26,4	103,4
8	L2s154	720	500	67,2	9.579,0	288,6	68,0	2.030,3	21,2	92,0
9	L1s103	1.200	1.500	63,2	19.736,7	684,0	63,5	1.853,0	9,4	83,9
10	L6s15	260	200	71,4	5.189,2	130,9	71,8	1.744,2	33,6	79,0



Analyse und Bewertung der derzeitigen Wärmeabnehmer

- Durch das Auswertungsprogramm auf Basis MS-EXCEL wird für jede Wärmeübergabestation für den ausgewählten Auswertungszeitraum ein übersichtliches Auswertungsblatt erstellt.
- Mittels dieses Auswertungsblattes kann man sich einen schnellen Überblick über die Charakteristik des Abnehmers und die Schwachstellen bzw. Optimierungsmöglichkeiten verschaffen.
- Das Auswertungsprogramm wird auch in Arbeitspaket 7 zum Zweck des Anlagenmonitoring und der Bewertung der Wärmeübergabestationen genutzt.



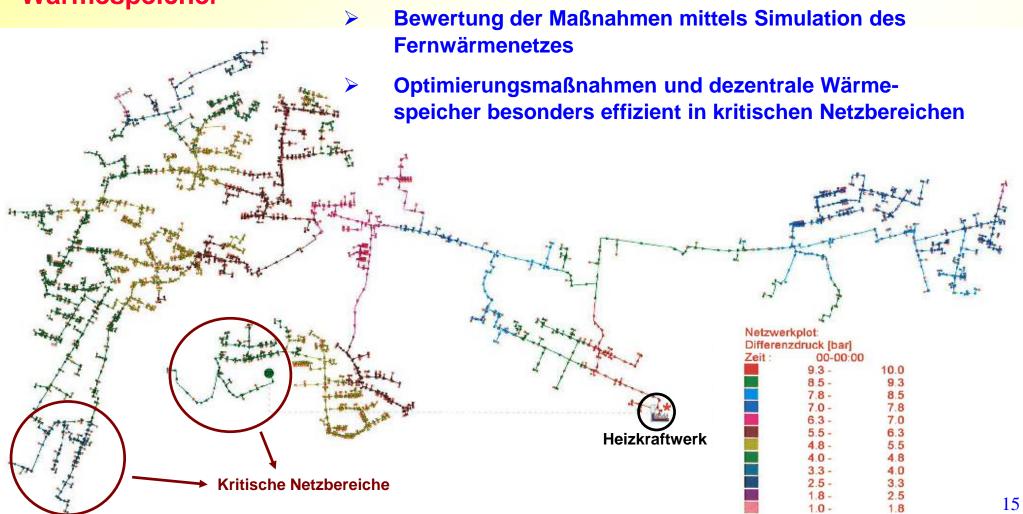


Entwicklung dezentraler Wärmespeicherlösungen

- Definition der Zielsetzung
 - Möglichst starke Entlastung des Fernwärmenetzes bei Lastspitzen (Morgenspitze), um zusätzliche Anschlusspotentiale zu schaffen
- Entwicklung einer hydraulischen und regelungstechnischen Lösung
 - Der Wärmespeicher soll zu Beginn der Lastspitze voll geladen sein
 - Während der Lastspitzen soll keine Ladung des Wärmespeichers erfolgen
 - So wird erreicht, dass die Wärmeabnehmer, die mit diesem System ausgerüstet sind, keinen Beitrag zur Lastspitze leisten und so das Fernwärmenetz optimal entlastet werden kann.
- Die hydraulische und regelungstechnische Lösung soll kostengünstig und möglichst einfach sein. Es ist vorteilhaft wenn sie mit bestehenden Lieferanten umsetzbar ist.
 - Der bestehende Lieferant der Regler der Wärmeübergabestationen der Stadtwärme Lienz konnte dazu gewonnen werden, das entwickelte Regelungskonzept in einem Standardregler zu realisieren. Die Umsetzungsmöglichkeit der entwickelten Maßnahme in der Praxis ist somit gegeben.



Netzsimulation und Definition der Positionierung dezentraler Wärmespeicher





Wirtschaftliche Bewertung und Entwicklung von Vertragsmodellen

- Überarbeitung "Technische Richtlinie" des Wärmeliefervertrages
 - Vorgaben hinsichtlich der Einhaltung von Rücklauftemperaturen (55°C)
 - Diverse Planungshinweise und Ausführungsbestimmungen für die Hausanlage
 - Definition einer Standardschaltung bezüglich der Ausführung von Anlagen mit Wärmespeicher
 - Richtwerte bezüglich der Dimensionierung von Wärmespeichern
- Anpassung der kaufmännischen Bedingungen der Wärmelieferverträge auf die neue technische Richtlinie
 - Diese neuen Wärmelieferverträge werden bereits für Neukunden angewendet
- Erarbeitung von Finanzierungsmodellen zur Unterstützung der Implementierung von dezentralen Wärmespeicherlösungen und Optimierungsarbeiten
 - Förderung von Investitionskosten für Optimierungsmaßnahmen und die nachträgliche Implementierung von Wärmespeicherlösungen schwierig



Initiierung der Demonstration von dezentralen Wärmespeicherlösungen und Optimierungsmaßnahmen





- Auswahl der zu optimierenden Wärmeabnehmer mithilfe der in Arbeitspaket 2 geschaffenen Werkzeuge
- Vielfältige an den jeweiligen Fall angepasste Optimierungsmaßnahmen, wie z.B.:
 - Einregulierung diverser Umwälzpumpen und Ventile
 - Beseitigung von Kurzschlüssen
 - Einstellen der Regelung der Kundenanlage
 - Entnahme von Wasserproben
 - Aufbau externer Datenlogger zur genaueren Systemanalyse
 - Reinigung sekundärseitiger Schmutzfänger
 - Reinigung bzw. Tausch von Wärmetauschern
 -



Initiierung der Demonstration von dezentralen Wärmespeicherlösungen und Optimierungsmaßnahmen

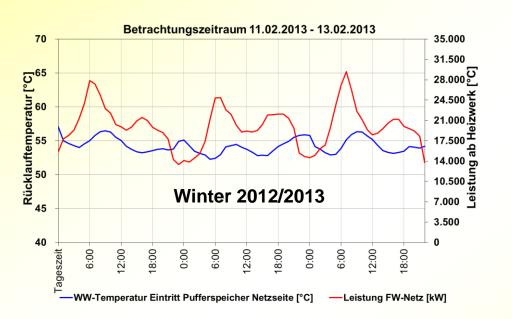


- Im Frühjahr 2013 wurde der erste externe Wärmespeicher nach den in Arbeitspaket 3 definierten Kriterien installiert.
- Nach Optimierung der Wärmespeicherregelung funktioniert der Wärmespeicher wie geplant.
- Während der Lastspitzen zwischen 6:00 Uhr und 9:00 Uhr wird keine Leistung aufgenommen.
- Diese Anlage belastet das Fernwärmenetz in der für die Auslegung des Netzes beschränkenden Lastphase nicht zusätzlich.



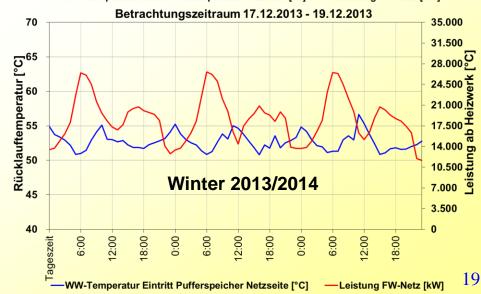
Monitoring, Aus- und Bewertung der durchgeführten Optimierungsmaßnahmen

Rücklauftemperatur Fernwärmenetz Lienz



Reduktion der Rücklauftemperatur um ca. 2°C pro Jahr

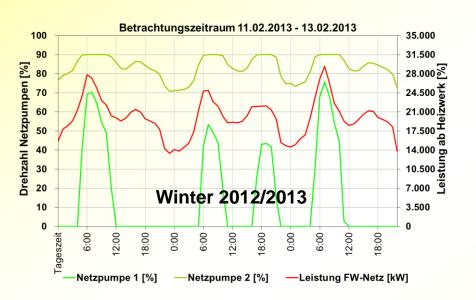




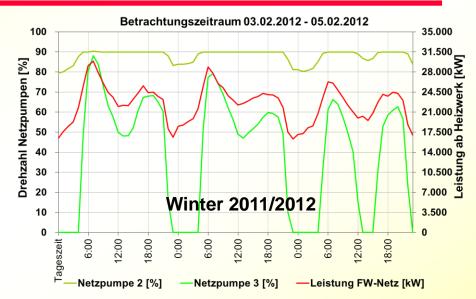


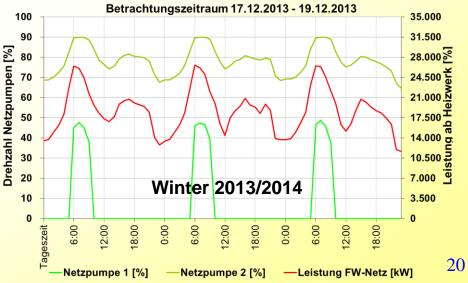
Monitoring, Aus- und Bewertung der durchgeführten Optimierungsmaßnahmen

Drehzahlen der Netzpumpen Fernwärmenetz Lienz



Jährliche Reduktion der erforderlichen Drehzahlen zur Bereitstellung der Fernwärmeversorgung trotz Netzausbau







Local Heat Store - Wesentliche Ergebnisse

- Da das bestehende Fernwärmenetz der Stadtwärme Lienz an seiner Kapazitätsgrenze angelangt ist, ist 2011 ein Anschlussstopp für neue Fernwärmekunden ausgesprochen worden.
- Als wesentlicher Erfolg der Arbeiten ist zu nennen, dass aufgrund der Projektergebnisse, bereits 2012 der Anschlussstopp wieder aufgehoben werden konnte.
- Im Projektzeitraum konnten hierdurch neue Fernwärmekunden mit einem Verrechnungsanschlusswert von ca. 3,8 MW an das Fernwärmenetz angeschlossen werden.
- Die im Projektzeitraum umgesetzten sekundärseitigen Optimierungsmaßnahmen führen zu einer Reduktion der Fernwärme-Rücklauftemperatur von rund 4°C.
- Eine Reduktion der Rücklauftemperatur um 4°C ermöglicht beim Biomasse-Heizkraftwerk eine Erhöhung der Heizleistung um rund 3,4 MW und den Anschluss von zusätzlichen Wärmeabnehmern mit einem Verrechnungsanschlusswert von rund 4,8 MW.
- Weiters konnten durch die Reduktion der Fernwärme-Rücklauftemperatur
 - der Stromverbrauch der Fernwärme-Netzpumpen verringert,
 - die Wärmeverluste im Fernwärmenetz gesenkt,
 - verbesserte Möglichkeiten zur Wärmerückgewinnung geschaffen und
 - die Kapazität von Wärmespeichern und somit auch das Potential zur Reduktion der Einsatzzeiten von Spitzenlastkesseln gesteigert werden.



Local Heat Store - Wesentliche Ergebnisse

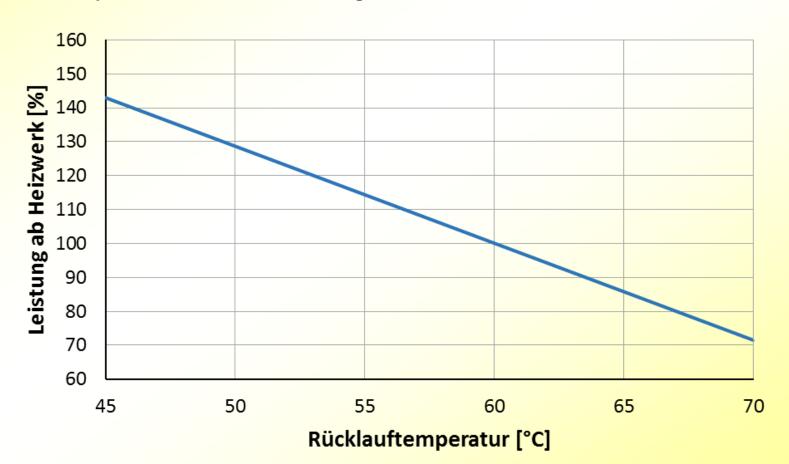
- Die ausgeführte dezentrale Wärmespeicherlösung funktioniert plangemäß. Das Fernwärmenetz wird in der für die Auslegung des Netzes beschränkenden Lastphase (Morgenspitze) nicht zusätzlich belastet. Es zeigen sich aber folgende Nachteile:
 - Die Wärmeübergabestation mit Wärmespeicher zeigt im Vergleich zu einer Wärmeübergabestation ohne Wärmespeicher eine signifikant höhere primärseitige Rücklauftemperatur
 - Beim Fernwärmekunden sind durch den Pufferspeicher und durch die Pufferspeichereinbindung relevant h\u00f6here W\u00e4rmeverluste gegeben (rund 5\u00d7 h\u00f6her stark abh\u00e4ngig von der Ausf\u00fchrung der Anlage)
 - Die spezifischen Investitionskosten pro kW geschaffenes Anschlusspotential sind bei sekundärseitigen Optimierungsmaßnahmen deutlich geringer als bei Wärmeübergabestationen mit Wärmespeicher.
- Es zeigte sich, dass Optimierungsmaßnahmen zur Senkung der Fernwärmerücklauftemperatur bei den Fernwärmekunden eine effektive Maßnahme ist, um die Effizienz des gesamten Systems zu erhöhen.
- ⇒ In Zukunft Fokus auf Effizienzsteigerung durch sekundärseitige Optimierungsmaßnahmen



Abhängigkeit der möglichen Leistung ab Heizwerk von der Rücklauftemperatur

Annahme:

Vorlauftemperatur konstant 95°C, Fernwärmenetz und Pumpenleistung unverändert bei Rücklauftemperatur 60°C → 100% Leistung ab Heizwerk

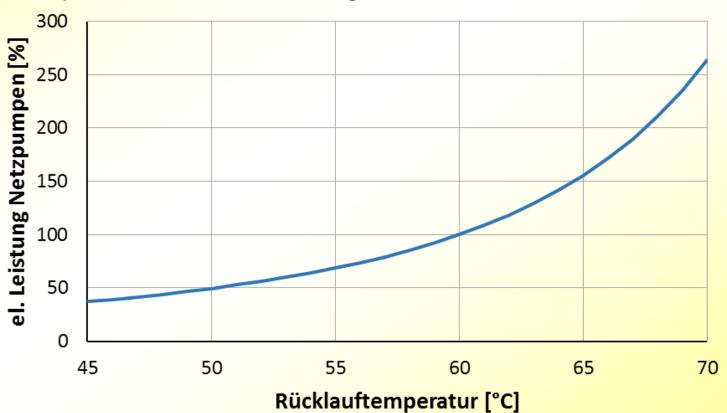




Abhängigkeit der elektrischen Leistung der Fernwärmenetzpumpen von der Rücklauftemperatur

Annahme:

Vorlauftemperatur konstant 95°C, Fernwärmenetz und thermische Leistung Fernwärmenetz konstant bei Rücklauftemperatur 60°C → 100% el. Leistung

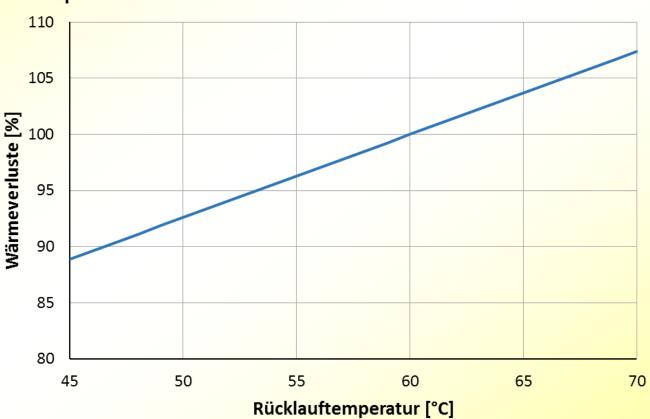




Abhängigkeit der Wärmeverluste vom Fernwärmenetz von der Rücklauftemperatur

Annahme:

Vorlauftemperatur konstant 95°C, Fernwärmenetz und thermische Leistung Fernwärmenetz konstant bei Rücklauftemperatur 60°C → 100% Wärmeverluste Fernwärmenetz

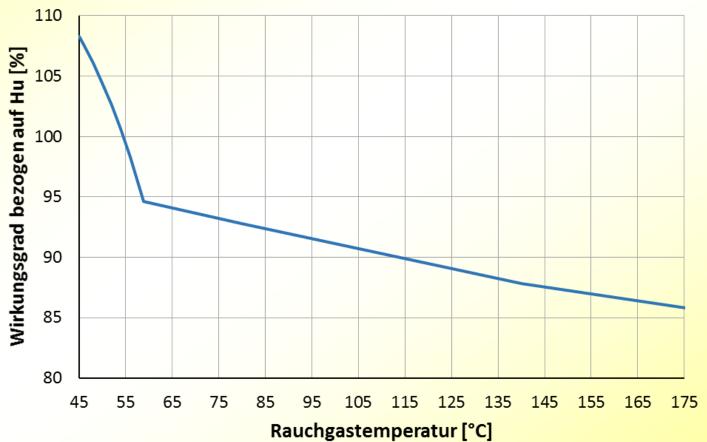




Wärmerückgewinnungspotential durch geringe Rücklauftemperatur -Wirkungsgrad Feuerungsanlage in Abhängigkeit der Rauchgasaustrittstemperatur

Annahme:

Brennstoffwassergehalt 50 Gew.% d. FS, Luftverhältnis (Lambda) 1,7, Seehöhe 500 m ü. M.

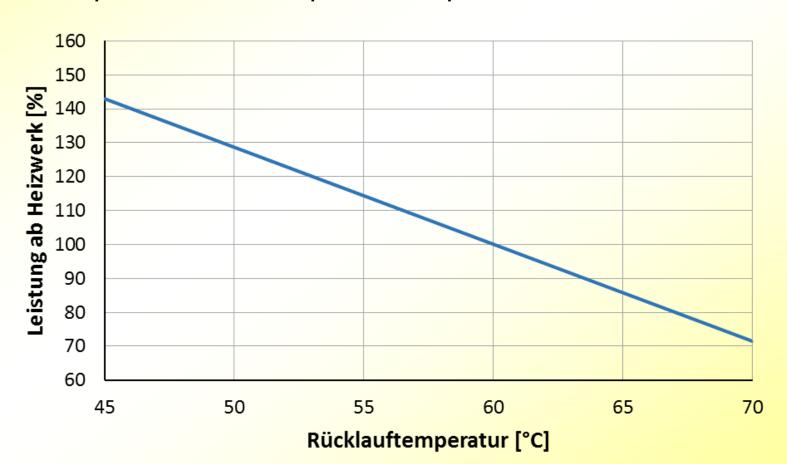




Abhängigkeit der Kapazität eines Wärmespeichers von der Rücklauftemperatur

Annahme:

Vorlauftemperatur konstant 95°C, Speichervolumen unverändert bei Rücklauftemperatur 60°C → 100% Kapazität Wärmespeicher





Umsetzung sekundärseitiger Optimierungsmaßnahmen:

- Gestaltung/Anpassung Wärmelieferverträge
 - Mindestvorgaben hinsichtlich Rücklauftemperatur
 - Anreizwirkung für niedrigere Rücklauftemperatur
 - Planungshinweise und Ausführungsbestimmungen für die Hausanlage
- ➤ Systematische regelmäßige (z.B. jährliche) Analyse und Bewertung aller Wärmeabnehmer
 → Erfassung der Wärmeabnehmer mit dem größten Optimierungspotential
 - Bei großen Netzen mit vielen Wärmeabnehmern ist die Verwendung von Auswertungsprogrammen vorteilhaft.
 - Speziell bei kleineren Netzen kann die Bewertung der Wärmeabnehmer auch "händisch" über Anlagenvisualisierung sinnvoll sein.
- Zusammenarbeit mit den Wärmeabnehmern Win-Win Situation herbeiführen
 - Gleichbehandlung der Wärmeabnehmer anstreben
 - Z.B. kostenlose Analyse der sekundärseitigen Anlage anbieten, speziell bei komplexen Anlagen Einbindung von Planern
 - Viele Verbesserungen k\u00f6nnen mit relativ geringen Kosten erzielt werden (z.B. regelungstechnische Anpassungen, Vermeidung von Kurzschl\u00fcssen, Einregulierung der Anlage)



Umsetzung sekundärseitiger Optimierungsmaßnahmen:

- Zusammenarbeit mit den Wärmeabnehmern Win-Win Situation herbeiführen.
 - Einhaltung der Vorgaben entsprechend Wärmeliefervertrag kontrollieren
 - Speziell bei größeren Umbauten Förderungen berücksichtigen
 - Energieeffizienzgesetz berücksichtigen
- Örtliche Installateure bezüglich fernwärmegerechter Ausführung der sekundärseitigen Hydraulik sensibilisieren
 - Informationsmaterial / Informationsgespräche anbieten
 - Hinweis auf Einhaltung der Vorgaben entsprechend Wärmeliefervertrag
 - Hinweis auf Bedeutung einer niedrigen Rücklauftemperatur für das Fernwärmesystem
 - Hinweise auf Maßnahmen zur Erzielung geringer Rücklauftemperaturen (möglichst niedrige Systemtemperatur, hydraulischer Abgleich, Vermeidung von Kurzschlüssen, ...)
- Beachtung von Gebäuden welche thermisch saniert wurden
 - Wurde Hydraulik auf den geringeren Wärmebedarf abgestimmt?
 - Wesentlich geringere Rücklauftemperaturen sollten erzielt werden können.



Zusammenfassung der wichtigsten Erkenntnisse:

- Die Umsetzung von Optimierungsmaßnahmen zur Senkung der Fernwärmerücklauftemperatur bei Fernwärmekunden ist eine effektive Maßnahme, um die Effizienz des gesamten Systems zu erhöhen
- Durch sekundärseitige Optimierungsmaßnahmen können
 - Potentiale zum Anschluss neuer Fernwärmekunden geschaffen,
 - der Stromverbrauch der Fernwärme-Netzpumpen verringert,
 - die Wärmeverluste im Fernwärmenetz gesenkt,
 - verbesserte Möglichkeiten zur Wärmerückgewinnung geschaffen und
 - die Kapazität von Wärmespeichern und somit auch das Potential zur Reduktion der Einsatzzeiten von Spitzenlastkesseln gesteigert werden.
- Durch Zusammenarbeit des Fernwärmenetzbetreibers mit den Wärmeabnehmern, örtlichen Installateuren und Planern kann eine Win-Win Situation für alle Beteiligten geschaffen werden.



Danke für Ihre Aufmerksamkeit



BIOS BIOENERGIESYSTEME GmbH

Inffeldgasse 21b, A-8010 Graz, Austria

TEL.: +43 (316) 481300; FAX: +43 (316) 4813004

E-MAIL: office@bios-bioenergy.at

HOMEPAGE: http://www.bios-bioenergy.at