AWT - ARBEITSGEMEINSCHAFT WÄRMEBEHANDLUNG UND WERKSTOFFTECHNIK E.V. - FACHAUSSCHUSS 4 (HRSG.)



Thermochemische Behandlung von Eisenwerkstoffen im Gas

Verfahren und Anlagen

2., durchgesehene Auflage



AWT-Fachausschuss 4 (Hrsg.)
Winfried Gräfen, Franz Hoffmann,
Dieter Liedtke, Karl-Helmut
Weissohn,
Karl-Michael Winter

Thermochemische Behandlung von Eisenwerkstoffen im Gas

Verfahren und Anlagen

2., durchgesehene Auflage



Bibliografische Information der Deutschen Nationalbibliothek Die Deutsche Nationalbibliothek verzeichnet diese Publikation in der Deutschen Nationalbibliografie; detaillierte bibliografische Daten sind im Internet über

http://dnb.dnb.de abrufbar.

- 2., durchgesehene Auflage 2021
- 1. Auflage 2014

© 2021 · expert verlag GmbH Dischingerweg 5 · D-72070 Tübingen

Das Werk einschließlich aller seiner Teile ist urheberrechtlich geschützt. Jede Verwertung außerhalb der engen Grenzen des Urheberrechtsgesetzes ist ohne Zustimmung des Verlages unzulässig und strafbar. Das gilt insbesondere für Vervielfältigungen, Übersetzungen, Mikroverfilmungen und die Einspeicherung und Verarbeitung in elektronischen Systemen.

Alle Informationen in diesem Buch wurden mit großer Sorgfalt erstellt. Fehler können dennoch nicht völlig ausgeschlossen werden. Weder Verlag noch Autoren oder Herausgeber übernehmen deshalb eine Gewährleistung für die Korrektheit des Inhaltes und haften nicht für fehlerhafte Angaben und deren Folgen.

Internet: www.expertverlag.de eMail: info@verlag.expert

CPI books GmbH, Leck

ISBN 978-3-8169-3522-3 (Print) ISBN 978-3-8169-8522-8 (ePDF) eISBN 978-3-8169-0046-7

Vorwort zur 2. Auflage

In diesem Handbuch werden für die thermochemischen Verfahren Aufkohlen, Carbonitrieren, Nitrieren und Nitrocarburieren die theoretischen Grundlagen und die industrielle Durchführung eingehend behandelt.

Es entstand in langjähriger Gemeinschaftsarbeit des AWT-Fachausschusses 4 "Einsatzhärten" aus den Beiträgen verschiedener Mitglieder des Ausschusses. Die Beiträge wurden von einem Redaktionsstab zusammengefasst, intensiv überarbeitet, ergänzt und Texte und Bilder einheitlich gestaltet.

Bei den Grundlagen und der praktischen Durchführung Verfahren werden die bei Normaldruck. sowie Niederdruck mit und ohne Plasmaunterstützung, behandelt. physikalische Weiterhin werden charakteristische Eigenschaften der zum Herstellen der verschiedenen Ofenatmosphären erforderlichen Gase aufgeführt.

Die industriell gebräuchlichsten Arten von Öfen und die zugehörige Mess- und Regeltechnik werden beschrieben und den Verfahren zugeordnet. Betrachtungen zur Energiebilanz, dem Umweltschutz und der Entsorgung der verbrauchten Hilfsstoffe, sowie dem sicheren Betreiben der Wärmebehandlungsanlagen, runden den Inhalt des Buchs ab.

Der Themenband richtet sich an den mit dem Planen und Durchführen von Wärmebehandlungen befassten Personenkreis, an Konstruktions-, Entwicklungs- und Fertigungsingenieure aber auch an Studierende und an der Wärmebehandlungspraxis Interessierte.

Bei der Überarbeitung der ersten Auflage aus dem Jahr 2014 wurden die inzwischen erkannten Druckfehler beseitigt, Inhalt und Darstellung des Buchs blieben gleich.

Der Redaktionsstab:

Winfried Gräfen Franz Hoffmann Dieter Liedtke Karl-Michael Winter

Der an der ersten Auflage im Redaktionsstab mitwirkende Experte für die Regeltechnik von Wärmebehandlungsanlagen, Karl-Helmut Weissohn, ist inzwischen verstorben. Seinem Andenken ist diese zweite Auflage gewidmet.

Im August 2020 AWT-Fachausschuss "Einsatzhärten"

Vorwort zur 1. Auflage

Im vorliegenden Handbuch werden für die Verfahren Einsatzhärten (Aufkohlen, Carbonitrieren), Nitrieren und Nitrocarburieren sowohl die theoretischen Grundlagen als auch die industrielle Durchführung eingehend behandelt.

Das Werk ist aus einer Vielzahl einzelner Beiträge von Mitgliedern des AWT-Fachausschusses 5 "Anlagentechnik" entstanden, der nach Abschluss der Arbeiten in den Fachausschuss 4 "Einsatzhärten" integriert wurde. ersten Texte reichen bis in das Jahr 1988 zurück. Seit dieser sich sowohl die Verfahrenstechnik. Zeit haben Anlagentechnik wie auch die Mess- und Regeltechnik deutlich weiterentwickelt. Durch Forschungsvorhaben auf der Wärmebehandlungstechnik die Gebiet dem Erfahrungen aus der industriellen Praxis konnten das Wissen erweitert, vertieft und neue Erkenntnisse gewonnen werden. Dies floss in die Texte ein, die kontinuierlich diskutiert, bearbeitet und an den sich weiterentwickelnden Stand der Technik angepasst wurden. Die so entstandenen Vorlagen wurden schließlich durch einen Redaktionsstab unter Berücksichtigung des gegenwärtigen angemessener Kenntnisstands intensiv überarbeitet und, wo erforderlich, ergänzt. Dabei wurden die unterschiedlichen Texte und Bilder der verschiedenen Autoren zur besseren Lesbarkeit einheitlicher gestaltet.

In der Abhandlung werden die Grundlagen und die Durchführung der Verfahren der thermochemischen Behandlung im Gas bei Normaldruck und bei Niederdruck sowie ohne als auch mit Plasmaunterstützung dargestellt. Anschließend daran sind charakteristische physikalische Eigenschaften der zum Herstellen der verschiedenen Ofenatmosphären erforderlichen Gase angegeben.

Ein weiterer Teil befasst sich mit der Mess- und Regeltechnik. Die industriell gebräuchlichsten Arten von Öfen werden kurz beschrieben und charakterisiert. Betrachtungen zur Energiebilanz, dem Umweltschutz und der Entsorgung der verbrauchten Hilfsstoffe sowie dem sicheren Betreiben der Wärmebehandlungsanlagen runden den Inhalt des Handbuchs ab.

Der Themenband richtet sich an den mit dem Planen und Durchführen von Wärmebehandlungen befassten Personenkreis, an Konstruktions-, Entwicklungs- und Fertigungsingenieure aber auch an Studierende und an der Wärmebehandlungspraxis Interessierte.

Viele Mitautoren sind inzwischen aus dem aktiven Berufsleben und aus dem Fachausschuss ausgeschieden, neue sind hinzugekommen und haben ebenfalls aktiv mitgearbeitet. Ihnen allen sei an dieser Stelle für ihr Mitwirken gedankt:

Herwig Altena Ralf Jennes Karl Ritzka †

Hans Georg Alexander Jurmann † Dieter Roempler

Bittner

Gottfried Böhm Jürgen Klix Hans-Jürgen

Rönnecke

Michael Heinrich Klümper- Richard Seemann

Bonhagen Westkamp

Herbert Boßmann	Ralf Kotz	Hans-Peter Schmidt
Stephan Dorn	Christoph Laumen	Werner Schwan
Hans-Erwin Esser	Wolfgang Lerche	Karl Schweyher †
Jürgen Genz	Dieter Liedtke	Wolfgang Specht
Winfried Gräfen	Michael Lohrmann	Hartmut Steck- Winter
Dieter Grassl	Helmut Mallener	Matthias Steinbacher
Peter Haase	Albrecht Melber	Frank Treptow
Paul Heilmann	Dzo Mikulovic	Werner Trojahn
Erwin Heumüller †	Franz Neumann	Werner Vogel
Franz Hoffmann	Manfred Oswald	Karl-Helmut Weissohn
Rüdiger Hoffmann	Guido Plicht	Karl-Michael Winter
Uwe Huchel	Karl Ritter	Urs Wyss †
Olaf Irretier		

Der Redaktionsstab:

Winfried Gräfen Franz Hoffmann Dieter Liedtke Karl-Helmut Weissohn Karl-Michael Winter

Im Dezember 2013 AWT-Fachausschuss 4 "Einsatzhärten"

Inhalt

Vorwort

1	Grundlagen der Verfahrenstechnik
1.1	Einsatzhärten
1.1.1	Aufkohlen
1.1.1.1	Verfahren
1.1.1.1.1	Die Aufkohlungsreaktionen, ihre
	Gleichgewichtsbeziehungen und die für das
	Prozessregeln spezifischen Indikatoren
1.1.1.1.2	Die Kohlenstoffaktivität / C-Aktivität a _C
1.1.1.1.3	Der Kohlenstoffpegel / C-Pegel C _p
1.1.1.1.4	Der Legierungsfaktor k _i
1.1.1.1.5	Der Kohlenstoff-Übergangskoeffizient – die
	Kohlenstoff-Übergangszahl β
1.1.1.1.6	Die Kohlenstoffverfügbarkeit
1.1.1.1.7	
1.1.1.1.8	Randoxidation
1.1.1.2	Niederdruckaufkohlen
1.1.1.2.1	Die Reaktionen beim Niederdruckaufkohlen
1.1.1.2.2	Prozesskontrolle
1.1.1.2.3	Prozesstypische Erscheinungen
1.1.1.3	Das Reaktionsmedium Plasma für
	Diffusionsbehandlungen
1.1.1.4	
	Verfahrenstechnik
1.1.1.4.2	Einfluss von Plasmastrom- bzw.
	Plasmaleistungsdichte auf die
	Aufkohlungsergebnisse

	Gegenüberstellung der unterschiedlichen
1.1.1.5	Aufkohlungsverfahren
1.1.2	Carbonitrieren
1.1.2.1	C arbonitrieren bei Normaldruck
1.1.2.1.1	Die Wechselwirkung zwischen Kohlenstoff- und
	Stickstoffaktivität
1.1.2.1.2	Anwendung des Carbonitrierens
1.1.2.1.3	Anlagen- und Chargeneinfluss beim
	Carbonitrieren
1.1.2.2	Niederdruckcarbonitrieren
1.1.3	Sonderverfahren
1.1.3.1	Aufkohlen austenitischer Stähle bei
	Niedrigtemperatur
1.1.3.2	Aufkohlen bei hoher Temperatur –
	Hochtemperaturaufkohlen
1.1.3.3	Aufkohlen in sauerstofffreien Atmosphären
1.1.3.4	Aufkohlen mit hohen Randkohlenstoffgehalten
	- Excess Carburizing
1.1.4	Härten, Anlassen, Tiefkühlen
1.1.4.1	Verfahren zum Härten
1.1.4.1.1	D irekthärten (Typ A)
1.1.4.1.2	Einfachhärten (Typ B)
1.1.4.1.3	Härten nach isothermischem Umwandeln (Typ
	C)
1.1.4.1.4	Doppelhärten (Typ D)
1.1.4.2	Warmbadhärten
1.1.4.3	Tiefkühlen
1.1.4.4	Der einsatzgehärtete Zustand
1.1.4.5	Anlassen
1.2	Nitrieren und Nitrocarburieren
1.2.1	Begriffsbestimmung
1.2.2	Nitrieren
1.2.3	Nitrocarburieren
1.2.3.1	Die Reaktionen
1.2.3.2	Kenngrößen

1.2.3.3	Einfluss der Kenngrößen auf das Ergebnis des
	Nitrierens und Nitrocarburierens
1.2.3.4	Wechselwirkung von Stickstoff und Kohlenstoff
	in der Nitrierschicht
1.2.4	Plasmanitrieren
1.2.4.1	Das Reaktionsmedium Plasma
1.2.4.2	Prozessablauf
1.2.5	Sonderverfahren/Kombinationsverfahren
1.2.5.1	Nitrieren/Nitrocarburieren bei niedriger
	Temperatur
1.2.5.2	Nitrieren/Nitrocarburieren oberhalb 590 °C
	bzw. oberhalb Ac _{1(Fe-N-C)}
1.2.5.3	Hochtemperaturnitrieren
1.2.5.4	Niederdrucknitrieren
1.2.5.5	Drucknitrieren
1.2.5.6	Nitrieren/Nitrocarburieren und Beschichten
1.2.5.7	Nitrocarburieren und anschließendes Härten
	im Vakuumofen
1.2.5.8	Nitrocarburieren und anschließendes
	Randschichthärten
1.2.6	Vor- und Nachbehandlung
1.2.6.1	Reinigen
1.2.6.1.1	Waschen
1.2.6.1.2	Strahlen
1.2.6.1.3	Beizen
1.2.6.2	Vorbehandlung
1.2.6.2.1	Entgraten
1.2.6.2.2	Voroxidieren
1.2.6.2.3	Spannungsarmglühen
1.2.6.2.4	Normalglühen
1.2.6.2.5	Vergüten
1.2.6.2.6	Vorbereiten für eine örtlich begrenzte
	Diffusionsbehandlung
1.2.6.3	Nachbehandlung
1.2.6.3.1	Reinigen

1.2.6.3.3 1.2.6.3.4 1.2.6.3.5 1.2.6.3.6	Auslagern Nachoxidieren Diffusionsbehandeln Spanendes Bearbeiten Richten oder Kalibrieren Korrosionsschützen
2	Verfahrensdurchführung
2.1	Herstellung der
2.1.1	Behandlungsatmosphären
2.1.1	Gase, allgemeine Bemerkungen
2.1.2 2.1.3	Propan Methan/Erdgas
2.1.3	Ammoniak
2.1.5	Ammoniak-Spaltgas
2.1.6	Kohlenstoffdioxid
2.1.7	Kohlenstoffmonooxid
2.1.8	Stickstoff
2.1.9	Acetylen
2.1.10	Wasserstoff
2.1.11	Argon
2.1.12	Helium
2.1.13	Endogas
2.1.14	Exogas
2.1.15	Methanol
2.2	Atmosphären zum Wärmebehandeln
2.2.1	Atmosphären zum Aufkohlen und Carbonitrieren
2.2.2	Atmosphären zum Nitrieren und Nitrocarburieren
2.2.3	Atmosphärenwechsel
2.3	Messen, Steuern und Regeln
2.3.1	Prozess-Zielgrößen
2.3.1.1	Aufkohlen, Carbonitrieren, Einsatzhärten
2.3.1.2	Nitrieren und Nitrocarburieren

2.3.2	Prozessparameter
2.3.2.1	Temperatur
2.3.2.1.1	Temperaturmessung
2.3.2.1.2	Temperaturregelung
2.3.2.2	Atmosphärenkenngrößen
2.3.2.2.1	Messen und Bestimmen der Kenngrößen
2.3.2.2.1.1	
2.3.2.2.1.2	Carbonitrierpegel C _{pCarb} und N _{pCarb}
2.3.2.2.1.3	BKohlenstoffübergangszahl β
2.3.2.2.1.4	Dissoziationsgrad beim
	Nitrieren/Nitrocarburieren
2.3.2.2.1.5	Nitrierkennzahl
2.3.2.2.1.6	6Oxidationskennzahl
	'Kohlungskennzahl
	Regelung der Kenngrößen
2.3.2.2.2.1	
	C-Pegel in Ungleichgewichtsatmosphären
2.3.2.2.2.3	BDer Kohlenstoffübergangskoeffizient β in
	Gleichgewichtsatmosphären
	Nitrierwirkung beim Carbonitrieren
	Dissoziationsgrad und Nitrierkennzahl
	Oxidationskennzahl
	'Kohlungskennzahl
	Atmosphärenzusammensetzung
	Messen der Atmosphärenzusammensetzung
	Infrarot-Analysatoren
	?Sauerstoffsonden
	SSchüttelflasche
	Wärmeleitfähigkeits-Messgeräte
	Taupunktmessgeräte
	Wasserstoff-Partialdruck-Messgerät
	Regelung der Atmosphärenzusammensetzung Gasmengen
	Messen der Gasdurchflussmengen
	Regelung der Gasdurchflussmengen
と.J.と.サ.と	negetating act Gasaatelliassilieligeti

2.3.2.5	Druck
2.3.2.5.1	Druckmessung
2.3.2.5.2	Druckregelung
2.4	Prozessführung
2.4.1	Beschicken und Erwärmen
2.4.1.1	Einbringen in den kalten Ofen
2.4.1.2	Einbringen in den warmen Ofen
2.4.1.3	Voroxidieren vor dem Nitrieren und
	Nitrocarburieren
2.4.2	Halten
2.4.2.1	Nitrieren und Nitrocarburieren
2.4.2.2	Aufkohlen und Carbonitrieren
2.4.3	Abkühlen
2.4.3.1	
2.4.3.2	Aufkohlen und Carbonitrieren
3	Anlagentechnik
3.1	Einrichtungen zur Gasversorgung
3.1.1	Endogaserzeuger
3.1.2	Direktbegasungsverfahren
3.1.2.1	Direktbegasung mit Kohlenwasserstoff-Luft-
	Gemischen
3.1.2.2	Trägergas aus Methanol und Stickstoff
3.1.3	Ammoniak-Spaltgas-Erzeuger
3.2	Begasung der Öfen
3.2.1	Anlagen bei Normaldruck
3.2.2	Anlagen bei Niederdruck
3.3	Prozessablauf und Prozessüberwachung
3.3.1	Anlagen bei Normaldruck
3.3.2	Anlagen bei Niederdruck
3.3.3	Sicherheitseinrichtungen
3.4	Schacht- und Haubenöfen
3.4.1	Beschreibung der Anlagen
3.5	Mehrzweck-Kammeröfen
3.6	Durchstoß-Öfen/Ringherdöfen

3.7	Drehherdöfen
3.8	Banddurchlauföfen
3.9	Rollenherdöfen
3.10	Anlagen zum Niederdruckaufkohlen
3.11	Anlagen für thermochemische
	Behandlungen mit Plasmaunterstützung
3.11.1	Anlagen zum Plasmanitrieren/-nitrocarburieren
3.11.1.1	Beschreibung der Anlagen
3.11.1.2	Aufbau der Anlagen
3.11.1.3	Anlagenbetrieb
3.12	Allgemeine Hinweise zur Ofenauswahl
3.13	Abschreckanlagen
3.14	Hinweise zum Chargenpacken
3.15	Chargentransport
4	Energiebilanz
4.1	Der Energiebedarf für thermochemische Prozesse
4.2	Beispiele aus der Praxis
4.2.1	Beispiel 1: Doppelkammerofen
4.2.2	Beispiel 2: Durchstoßofen
4.2.3	Beispiel 3: Vakuum-Mehrzweck-Kammerofen
	zum Niederdruckaufkohlen
5	Umweltschutz und Entsorgung
5.1	Umweltschutz und Genehmigungsrecht
5.2	Gefahrstoffe
5.2.1	Lagern von Gefahrstoffen
5.2.2	Einsatz von Gefahrstoffen
5.3	Anlagen und Ausrüstungen
5.4	Abfallentsorgung
5.5	Nutzen aus Umweltschutz und
	Entsorgung

6	Hinweise zum sicheren Betrieb der Anlagen
6.1	Beispiele für die Notwendigkeit von Sicherheitsmaßnahmen
6.2	Allgemeines
6.3	Sicherheit für Leib und Leben
6.4	Sicherheit für die Anlage
6.5	Sicherung des Behandlungsgutes
6.6	Prüfung und Instandhaltung
	Literatur
	Stichwortverzeichnis
	Zum Buch

1 Grundlagen der Verfahrenstechnik

1.1 Einsatzhärten

Das Einsatzhärten besteht aus Aufkohlen oder Carbonitrieren und anschließendem Härten (DIN EN 10 052). Durch diese Wärmebehandlung erhalten Werkstücke einen Werkstoffzustand mit unterschiedlicher Gefügeausbildung über den Querschnitt: einer hohen Härte und Festigkeit am Rand und im Inneren, je nach Werkstoffzusammensetzung und Werkstückquerschnitt, ebenfalls eine gegenüber dem Ausgangszustand höhere Härte und Festigkeit. Außerdem liegt ein entsprechendes Eigenspannungsprofil über den Werkstückquerschnitt vor.

1.1.1 Aufkohlen

Beim Aufkohlen wird die Werkstückrandschicht im austenitischen Zustand mit Kohlenstoff angereichert /Wys83/, /Wys90/, /AWT97/, /Neu94-1/, /Neu94-2/, /Nue94-3/, /Lie94/.

Zum Aufkohlen stehen feste Mittel wie Pulver oder Granulat, Gase oder Salzschmelzen zur Verfügung. Das Gasaufkohlen kann bei Normaldruck durchgeführt werden oder in einem Niederdruckbereich ohne oder mit Plasmaunterstützung.

Das Aufkohlen erfolgt in mehreren Teilschritten:

- 1. Reaktionen im Aufkohlungsmittel
- 2. Diffusion im Aufkohlungsmittel
- Phasengrenzflächenreaktionen zwischen Aufkohlungsmittel und Stahl
- 4. Diffusion im Stahl
- Reaktionen im Stahl

Voraussetzung für einen sicheren Erfolg des Aufkohlens ist die Kenntnis der thermodynamischen Gesetzmäßigkeiten der Reaktionen im Aufkohlungsmittel und in der Werkstückrandschicht sowie der Einsatz geeigneter Mess- und Regelverfahren. Ausführliche Beschreibungen hierzu sind in "Die Prozeßregelung beim Aufkohlen und Einsatzhärten" zu finden /AWT97/. Nachfolgend werden die wesentlichen Gesichtspunkte daraus wiedergegeben.

1.1.1.1 Verfahren

Der Transport der Kohlenstoffspender - in der Regel sind dies Kohlenwasserstoffe wie Methan, Propan a. oder u. Sauerstoffderivate - erfolgt über das so bezeichnete Trägergas. Dieses bildet die Grundgaszusammensetzung der Ofenatmosphäre und ermöglicht, je nach Art der Herstellung der Atmosphäre, eine Einteilung in die verschiedenen industriell gebräuchlichen Gasaufkohlungs-Verfahren. Die heute industriell üblichen sind in Tabelle 1-1 aufgelistet, vgl. auch /Ede94/, /Ede01/.

Tabelle 1-1: Derzeit übliche Gas-Aufkohlungsverfahren

Mit Endogas-Generator	Ohne Gas-Generator	
Trägergas-Verfahren:	Trägergas-Verfahren:	
 Unvollständiges Verbrennen von Propan, Erdgas oder Methan mit Luft und Zugabe von Propan, Methan oder Erdgas → Trägergasverfahren 	Spalten von Methan → Spaltgas, Mischen mit Stickstoff (60 : 40) und Zugabe von Propan, Erdgas oder Methan	
- Erdgas, Methan, Propan oder Butan und Kohlendioxid und Zugabe von Propan, Erdgas oder Methan	Eintropf-Verfahren: - Eintropfen von flüssigem Methanol und Stickstoff und Zugabe von Propan, Erdgas oder Methan	

 Eintropfen von flüssigem Methanol und Aceton, Alkohole oder Ethylacetat
Direktbegasung:
 Methan, Erdgas, Propan oder Butan und Kohlendioxid und Zugabe von z. B. Propan
- Propan, Erdgas oder Methan und Luft
- Isopropanol oder andere Alkohole und Luft
- Methanol und Stickstoff und Zugabe von Propan

Maßgebende Kenngrößen für das Aufkohlen sind neben der Temperatur die Kohlenstoffaktivität a_C , der Kohlenstoffpegel C_P , die Kohlenstoffübergangszahl β und die Kohlenstoffverfügbarkeit.

1.1.1.1.1 Die Aufkohlungsreaktionen, ihre Gleichgewichtsbeziehungen und die für das Prozessregeln spezifischen Indikatoren

Grundlage für das Regeln des Gasaufkohlens bei Normaldruck sind die in Tabelle 1-2 aufgeführten vier Reaktionen und die dazu gehörenden Indikatoren und Regelgrößen.

Die Indikatoren errechnen sich aus der Beziehung der Partialdrucke der Gaskomponenten gemäß der Gleichungen in Tabelle 1-2, die mit dem Kohlenstoffgehalt [C] an der Stahloberfläche ein Gleichgewicht anstreben. Der Partialdruck entspricht bei einem Normaldruck von 1 bar dem Volumenanteil in Prozent dividiert durch 100 (20 Vol-% CO z. B., entsprechen 0,2 bar).

Die sich daraus ergebenden Messgrößen gelten für die Reaktionen (1-1) und (1-3) bei konstantem CO-Gehalt in der Aufkohlungsatmosphäre und für die Reaktion (1-2) bei konstantem Produkt (%CO)•(%H₂). Methan kommt infolge seiner relativ trägen Reaktionsgeschwindigkeit als Regelgröße nicht in Frage. Bei Verfahren mit variablem CO-Gehalt muss dieser kontinuierlich mit gemessen und im Prozessrechner berücksichtigt werden.

Tabelle 1-2: Reaktionen, Indikatoren und Regelgrößen beim Gasaufkohlen

	Reaktion	Indikator	Regelgröße
(1-1)	2 CO ⇔ CO ₂ + [C]	$\frac{p_{CO}^2}{p_{CO_2}}$	Vol-% CO ₂
(1-2)	CO + H ₂ ⇔ H ₂ O + [C]	$\frac{p_{\text{CO}} \cdot p_{\text{H}_2}}{p_{\text{H}_2\text{O}}}$	Vol-% H ₂ O bzw. Taupunkttemperatur
(1-3)	CO ⇔ ½ O ₂ + [C]	$\frac{p_{co}}{p_{O_2}^{0,5}}$	p _{O₂} bzw. Sondenspannung
(1-4)	CH ₄ ⇔ 2 H ₂ + [C]	$\frac{p_{CH_4}}{p_{H_2}^2}$	

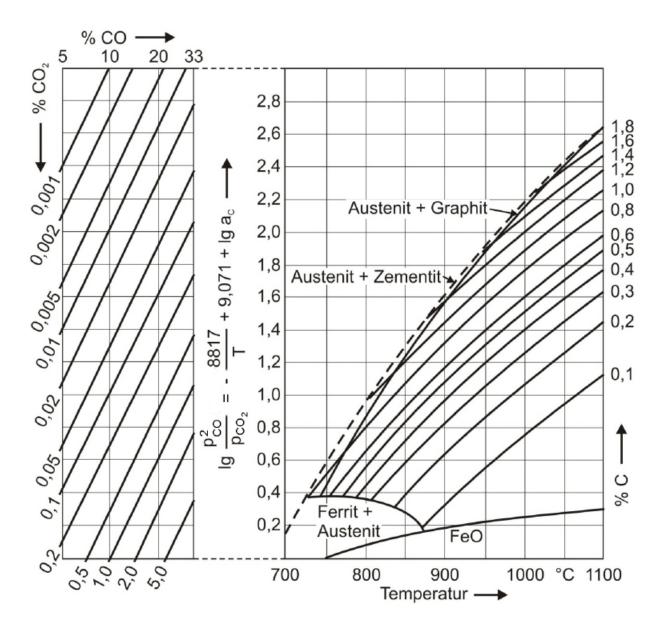


Bild 1-1: Beziehung zwischen C-Pegel (%C), Ofentemperatur und CO_2 -Gehalt bei verschiedenen CO-Gehalten der Atmosphäre /AWT97/, /Neu94-2/

Die Bilder 1-1, 1-2 und 1-3 enthalten Nomogramme, aus denen zu vorgegebenen C-Pegeln, CO-Gehalten und Ofentemperaturen die entsprechenden Messgrößen entnommen werden können.

Im rechten Teil der Bilder 1-1 und 1-2 ist für die verschiedenen C-Pegel der erforderliche Indikatorwert als Funktion der Ofentemperatur dargestellt. Im jeweils linken Teilbild ist die Verbindung der Regelgrößen CO₂ (Bild 1-1) bzw. Taupunkt (Bild 1-2)

zur Gaszusammensetzung: CO-Gehalt, Produkt (%CO)•(%H₂), dargestellt, so dass ausgehend von Ofentemperatur und C-Pegel die betreffenden Regelgrößen abgelesen werden können.

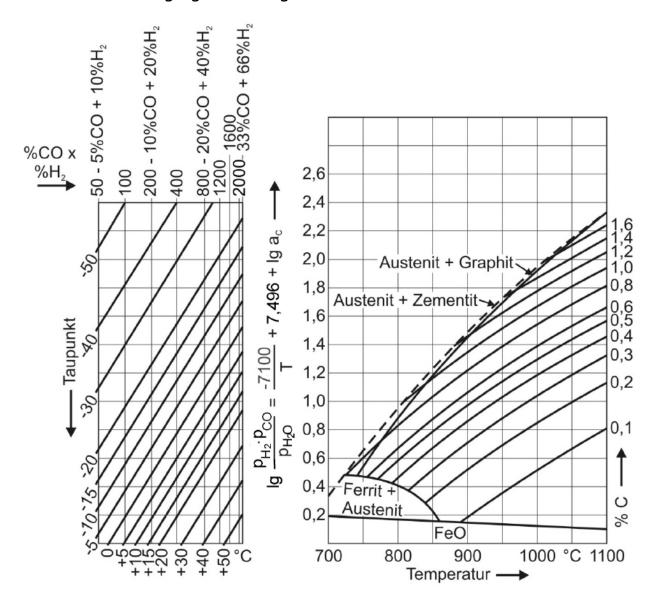


Bild 1-2: Beziehung zwischen C-Pegel (%C), Ofentemperatur und Taupunkt bei verschiedenen CO- und H₂-Gehalten der Atmosphäre /AWT97/, /Neu94-2/

In Bild 1-3 ist in gleicher Weise die Funktion des Indikators der Reaktion (3) berücksichtigt. In der Praxis wird der Sauerstoffpartialdruck mit Sauerstoffsonden als eine elektrische Spannung (EMK) gemessen. Diese ist über das angesetzte linke

Teilbild unter Einbeziehung des CO-Gehalts der Atmosphäre zum temperaturbezogenen C-Pegel in Verbindung zu bringen. Der Zusammenhang zwischen dem Sauerstoffpartialdruck und der Sondenspannung ist in /AWT97/ und /Neu94-2/ beschrieben.

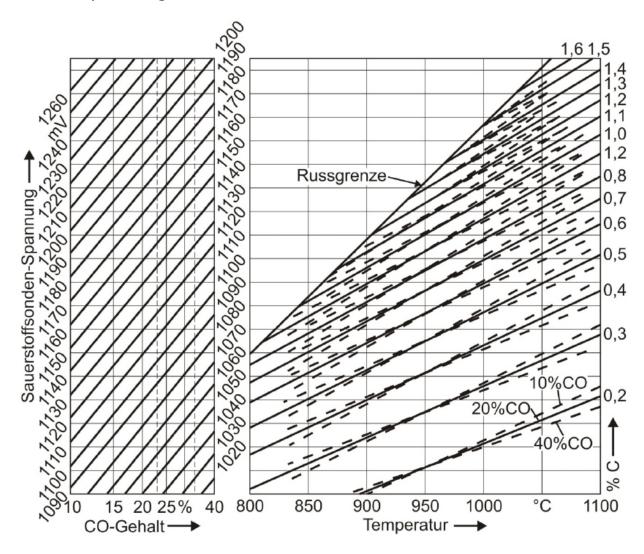


Bild 1-3: Beziehung zwischen C-Pegel (%C), Ofentemperatur und O_2 -Sondenspannung (mV) bei verschiedenen CO-Gehalten der Atmosphäre /AWT97/, /Neu94-2/

1.1.1.2 Die Kohlenstoffaktivität/C-Aktivität a_C

Die Wirksamkeit von Elementen in Gasreaktionen oder Legierungen kann durch einen Aktivitätskoeffizienten beschrieben werden. Dieser ist temperatur- und druckabhängig und dimensionslos. Triebkraft für die Kohlenstoffaufnahme im Eisen ist die Potentialdifferenz, die sich aus den unterschiedlichen Aktivitäten des Kohlenstoffs in der Gasphase und im Austenit (y-Mischkristall) ergibt und die einen der Aktivitätsunterschiede anstrebt. Ausaleich Was Werkstoffoberfläche Reaktionen mit einer Aufkohlungsatmosphäre angeht, tritt keine Reaktion auf, wenn der Kohlenstoff in der Atmosphäre und der im Werkstoff die gleiche Aktivität aufweisen. Ist die Kohlenstoffaktivität in der Atmosphäre höher als im Werkstoff, findet ein Aufkohlen statt, ist sie kleiner, wird der Werkstoff entkohlt.

Die Aktivität a_C kann aus der Konzentration des im Austenit gelösten Kohlenstoffs in Masse-% und der Temperatur in Kelvin wie folgt mit den Daten in /Koh63/ berechnet werden:

$$\log a_C = \frac{2296,28}{T} + 0,15 \cdot \%C + \log \left(\frac{\%C}{0,785 \cdot \%C + 21,5} \right) - 0,864$$
 (1-5)

Dieser Zusammenhang ist in Bild 1-4 für das Löslichkeitsgebiet des Kohlenstoffs im Austenit mit Linien gleicher Kohlenstoffaktivität dargestellt /Neu94-1/. Die Linie S'-E' entspricht der Aktivität $a_C = 1,0$. Wird sie überschritten, werden Carbide gebildet.

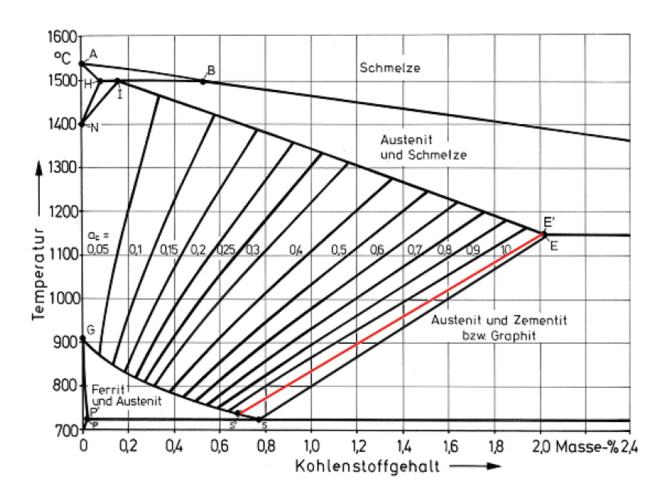


Bild 1-4: Eisen-Kohlenstoff-Zustands-Diagramm mit den Iso-Aktivitätslinien für Kohlenstoff /Hor85/

1.1.1.1.3 Der Kohlenstoffpegel/C-Pegel Cp

Als Maß für die Aufkohlungswirkung einer Atmosphäre wird der Kohlenstoffpegel C_P verwendet. Er kennzeichnet das Aufkohlungspotential der Atmosphäre gegenüber Reineisen und ist definiert durch den sich einstellenden Massenanteil Kohlenstoff in %.

Nach DIN EN 10 052 ist der C-Pegel der Kohlenstoffgehalt, angegeben in Massenanteilen Kohlenstoff in %, den eine Probe aus Reineisen innerhalb des Löslichkeitsgebiets des Austenits bei einer bestimmten Temperatur im Gleichgewicht mit einem umgebenden Mittel annimmt.

1.1.1.1.4 Der Legierungsfaktor k

Bei legierten Eisenwerkstoffen wird durch die Legierungselemente die Kohlenstoffaktivität gegenüber Reineisen verändert. So wird z. B. durch die Elemente Silizium, Nickel, Bor, Stickstoff und Cobalt die Aktivität erhöht und durch Chrom, Mangan, Molybdän, Wolfram, Titan und Vanadium erniedrigt. Eine Erhöhung der C-Aktivität durch die Legierungselemente führt bei gegebenem C-Pegel bei unveränderter Aufkohlungsmittels C-Aktivität des nach Erreichen Gleichgewichtszustands zu einer geringeren Kohlenstoffkonzentration C_I im legierten Eisenwerkstoff gegenüber reinem Eisen, siehe Bild 1-5. Wird dagegen die C-Aktivität durch Legierungselemente erniedrigt, so ergibt sich bei gleicher C-Aktivität des Aufkohlungsmittels eine höhere Gleichgewichts-Kohlenstoffkonzentration C_I als bei Reineisen. Gleichgewichts-Kohlenstoffkonzentration Soll dieselbe wie Eisen erreicht werden, muss daher der C-Pegel unlegiertem entsprechend angepasst werden. Die Korrektur ist mit Hilfe des reziproken Aktivitätskoeffizienten, bezogen auf a_C = konstant, vorzunehmen.

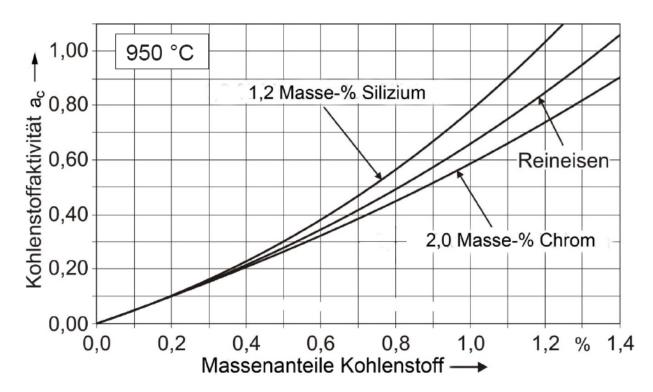


Bild 1-5: Darstellung der Kohlenstoffaktivität $a_{\mathbb{C}}$ als Funktion der Kohlenstoffkonzentration einer reinen Fe-C-Legierung, einer Fe-C-

Legierung mit 1,2 Masse-% Silizium und einer mit 2,0 Masse-% Chrom

Der reziproke Aktivitätskoeffizient wird als Legierungsfaktor k_L bezeichnet, wobei gilt:

$$k_L = \frac{C_L}{C_P} \tag{1-6}$$

Der Legierungsfaktor k_L errechnet sich aus den thermodynamischen Wirkungskoeffizienten und der Konzentration der jeweiligen Legierungselemente /Neu94-1/, /Lie94/:

$$lg k_{L} = -0.055 \cdot (\%Si) - 0.011 \cdot (\%Ni) + 0.012 \cdot (\%Mn) + 0.009 \cdot (\%Mo) + 0.043 \cdot (\%Cr)$$

$$(1-7)$$

In der Tabelle 1-3 sind die danach berechneten Werte für die in DIN EN 10 084 enthaltenen Einsatzstähle zusammengestellt. Die Mittelwerte in Spalte 3 der Tabelle können verwendet werden, wenn die genaue Analyse der betreffenden Stahlsorte nicht bekannt ist.

Stählen Werden Werkstücke aus mit unterschiedlichen Legierungsfaktoren gemeinsam aufgekohlt, stellen sich Rand-Kohlenstoffgehalte unterschiedliche Kohlenstoffund Konzentrationsprofile ein.

Tabelle 1-3: Legierungsfaktor für die in DIN EN 10084 enthaltenen Stähle

Stahl Bezeichnung	Legierungsfaktor k _L	
	Grenzwerte	Mittelwert
C10/C10E		
C15/C15E	0,95 bis 1,02	0,99
C16E		
17Cr3	0,99 bis 1,12	1,06
28Cr4	1,05 bis 1,16	1,10

1.1.1.5 Der Kohlenstoff-Übergangskoeffizient – die Kohlenstoff-Übergangszahl β

Der Kohlenstoff-Übergangskoeffizient ß fasst die kinetischen Zusammenhänge des Kohlenstoffübergangs aus dem Aufkohlungsmittel in die Werkstück-Randschicht zusammen. Er ist ein Maß dafür, wie rasch ein vorgegebener Randkohlenstoffgehalt erreicht werden kann.

Die Kohlenstoff-Übergangszahl β gibt an, wieviel Gramm Kohlenstoff eine Werkstückoberfläche von 1 cm² pro eindiffundieren, bezogen auf die jeweilige Differenz zwischen dem C-Pegel im Aufkohlungsmittel und dem Randkohlenstoffgehalt. Sie hat die Dimension cm/s und ist somit mitverantwortlich für die Geschwindigkeit, mit der sich der Randkohlenstoffgehalt C_R eines Werkstücks beim Aufkohlen dem Gleichgewichtskohlenstoffgehalt nähert. Nachweislich läuft die Reaktion (1-1) mit CO und CO₂, besonders aber die Reaktion (1-4) mit CH₄ äußerst langsam ab. Die Anwesenheit von Wasserstoff erhöht die Übergangsgeschwindigkeit. Nach Bild 1-6 ist der Kohlenstoff-Übergangskoeffizient weitgehend eine Funktion des Produktes der Partialdrücke p_{CO} und p_{H2} und steigt demzufolge bis zu einem Höchstwert bei 50 % CO und 50 % H₂ an /Neu94-2/, /Neu70/. Aus der Darstellung ist zu entnehmen, dass ß je nach Gaszusammensetzung Werte zwischen 1·10⁻⁵ und 3·10⁻⁵ cm/s annehmen kann.

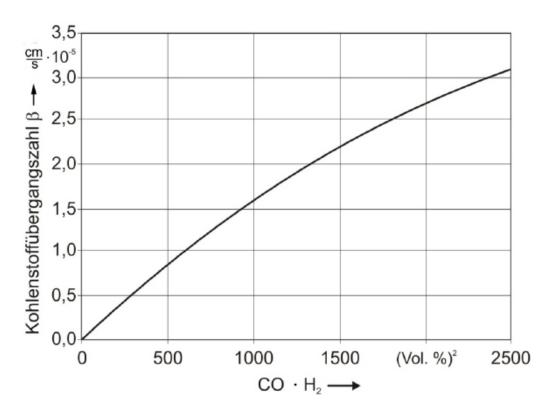


Bild 1-6: Kohlenstoff-Übergangszahl β für das System ($H_2/H_2O/CH_4$) – (CO/CO_2) bei 900 °C