

# DIN EN ISO 27913:2026-07 (D)

## Abscheidung, Transport und geologische Speicherung von Kohlenstoffdioxid - Rohrleitungstransportsysteme (ISO 27913:2024, korrigierte Fassung 2025-09); Deutsche Fassung EN ISO 27913:2025

---

Inhalt	Seite
Europäisches Vorwort.....	9
Vorwort.....	10
Einleitung.....	12
1 Anwendungsbereich.....	14
2 Normative Verweisungen.....	14
3 Begriffe.....	14
4 Symbole und Abkürzungen.....	18
4.1 Symbole.....	18
4.2 Abkürzungen.....	19
5 Eigenschaften von CO <sub>2</sub> , CO <sub>2</sub> -Strömen und Mischungen von CO <sub>2</sub> -Strömen, die den Rohrleitungstransport beeinflussen.....	20
5.1 Allgemeines.....	20
5.2 Reines CO <sub>2</sub> .....	20
5.2.1 Thermodynamik.....	20
5.2.2 Chemische Reaktionen und Korrosion.....	20
5.3 CO <sub>2</sub> -Ströme.....	21
5.3.1 Thermodynamik.....	21
5.3.2 Chemische Reaktionen.....	21
6 Entwurfentwicklung und Auslegungskriterien.....	21
6.1 Allgemeines.....	21
6.2 Sicherheitsphilosophie.....	21
6.3 Zuverlässigkeit und Verfügbarkeit von CO <sub>2</sub> -Strom-Rohrleitungssystemen.....	22
6.4 Kurzzeitige Speicherreserve.....	23
6.5 Zugang zum Rohrleitungssystem.....	23
6.6 Grundsätze der Systemplanung.....	23
6.6.1 Allgemeines.....	23
6.6.2 Spezifikation des CO <sub>2</sub> -Stroms.....	23
6.6.3 Druckregelungs- und -schutzsystem.....	25
6.7 Allgemeine Grundsätze zur Vermeidung von Innenkorrosion in Rohrleitungen.....	25
6.7.1 Besondere Aspekte in Bezug auf CO <sub>2</sub> -Ströme.....	25
6.7.2 Maximaler Wassergehalt.....	25
6.7.3 Vermeidung von Hydratbildung.....	25
6.7.4 Messung des Wassergehalts im CO <sub>2</sub> -Strom.....	26
6.8 Flow Assurance.....	26
6.8.1 Allgemeines.....	26
6.8.2 Betrieb unter einphasigen Durchflussbedingungen bei bestimmungsgemäßem Betrieb.....	27
6.8.3 Rohrleitungsbetrieb unter Mehrphasen-Strömungsbedingungen bei transientem Betrieb.....	27
6.8.4 Geplante und ungeplante Entspannung im Rohrleitungssystem.....	28
6.8.5 Verminderte Durchflusskapazität.....	29
6.8.6 Verfügbare Transportkapazität.....	29
6.8.7 Rohrrinnenbeschichtung.....	29

6.8.8	Äußere Wärmedämmung.....	30
6.8.9	Erkennung von Leckagen.....	30
6.8.10	Flüchtige Emissionen.....	30
6.8.11	Begleitstoffe.....	30
6.9	Aufbau der Rohrleitungen.....	31
6.9.1	Ausblaseeinrichtungen.....	31
6.9.2	Absperrarmaturenstationen.....	31
6.9.3	Pump- und Verdichteranlagen.....	31
6.9.4	Inline-Inspektion (Molchung).....	31
6.9.5	Auslegung von Onshore-Ausblaseeinrichtungen.....	32
6.9.6	Offshore-Ausblaseeinrichtungen.....	33
7	Werkstoffe und Auslegung von Rohrleitungen.....	33
7.1	Allgemeines.....	33
7.2	Innenkorrosion.....	33
7.3	Werkstoffe des Rohrleitungssystems.....	34
7.3.1	Auswahl des Stahls.....	34
7.3.2	Äußere Umhüllung.....	34
7.3.3	Nichtmetallische Werkstoffe.....	34
7.3.4	Schmierstoffe.....	35
8	Berechnungen der Wanddicke.....	35
8.1	Grundsätze bei der Berechnung.....	35
8.1.1	Nennlasten.....	35
8.1.2	Mindestwanddicke.....	35
8.1.3	Mindestwanddicke in Abhängigkeit vom Innendruck.....	35
8.1.4	Mindestwanddicke in Abhängigkeit von dynamischen Druckänderungen.....	36
8.1.5	Mindestwanddicke, $t_{\min DF}$ , zur Vermeidung langlaufender Scherrisse für Rohrleitungen zum gasförmigen Transport.....	36
8.1.6	Mindestwanddicke, $t_{\min DF}$ , zur Vermeidung langlaufender Scherrisse für Rohrleitungen zum Transport in der dichten Phase.....	36
8.1.7	Bruchzähigkeit.....	37
8.1.8	Übersicht über die verschiedenen Aspekte bei der Bestimmung der Wanddicke.....	37
8.2	Zusätzliche Einflussgrößen.....	40
8.2.1	Betriebsbedingte dynamische Belastungen (wechselnder Betriebsdruck).....	40
8.2.2	Topographisches Profil.....	40
8.2.3	Riss-Arrestoren.....	40
8.2.4	Offshore-Rohrleitungen.....	40
9	Bauausführung.....	41
9.1	Allgemeines.....	41
9.2	Vorinbetriebnahme von Rohrleitungen.....	41
9.2.1	Übersicht.....	41
9.2.2	Entwässerung und Trocknung von Rohrleitungen.....	41
9.2.3	Konservierung vor Inbetriebnahme der Rohrleitung.....	41
10	Betrieb.....	41
10.1	Allgemeines.....	41
10.2	Inbetriebnahme von Rohrleitungen.....	42
10.2.1	Erstfüllung und Druckbeaufschlagung mit Produkt.....	42
10.2.2	Erst- oder Basisinspektion.....	42
10.3	Stilllegung von Rohrleitungen.....	42
10.4	Entspannung des Rohrleitungssystems.....	43
10.4.1	Allgemeines.....	43
10.4.2	Entspannung der Rohrleitung.....	43
10.4.3	Ausblaseeinrichtungen.....	43
10.5	Inspektion, Überwachung und Prüfung.....	44
10.5.1	Allgemeines.....	44
10.5.2	Inline-Inspektionsverfahren (Molchen).....	44
10.5.3	Überwachung des Wassergehalts und des Taupunkts.....	45

10.5.4	Netzwerk-Code oder gleichwertiger Satz von Betriebsbedingungen.....	45
10.5.5	Messung des CO <sub>2</sub> -Stroms an jeder Übergabestelle .....	45
10.5.6	Messung von Begleitstoffen .....	45
10.5.7	Zu ergreifende Maßnahme bei einer Überschreitung des Begleitstoffgehalts.....	46
10.5.8	Messung des CO <sub>2</sub> -Massestromes.....	46
11	Umwidmung vorhandener Rohrleitungen für CO <sub>2</sub> -Betrieb.....	47
Anhang A (informativ)	Beispiele für die Zusammensetzung von CO <sub>2</sub> -Strömen .....	48
A.1	Einleitung und Beispiele für die Zusammensetzung .....	48
A.2	Erfordernis einer Untersuchung auf saure Bestandteile .....	51
Anhang B (informativ)	Eigenschaften von CO <sub>2</sub> .....	52
B.1	Unbeabsichtigte Freisetzung von CO <sub>2</sub> .....	52
B.2	Freisetzungsraten .....	52
B.3	Modellierung der Ausbreitung.....	53
Anhang C (informativ)	Innenkorrosion und Erosion .....	55
C.1	Maßnahmen zur Minimierung von Innenkorrosion .....	55
C.2	Auswirkung von Begleitstoffen auf Innenkorrosion .....	55
C.3	Schutz vor Innenkorrosion.....	55
C.4	Maßnahmen zur Minimierung der Erosion .....	56
C.5	Maßnahmen zur Minimierung der Kavitation.....	56
C.6	Maßnahmen zur Minimierung der durch Begleitstoffe im CO <sub>2</sub> -Strom induzierten umgebungsbedingten Rissbildung .....	56
Anhang D (informativ)	Vermeidung langlaufender Scherrisse: Ansatz zur Bewertung eines Riss- Stops.....	57
Anhang E (informativ)	Anforderungen an Daten für einen Integritätsmanagementplan.....	60
Anhang F (informativ)	Entspannung eines CO <sub>2</sub> -Stroms aus der dichten Phase unter Vermeidung von Problemen durch niedrige Rohrleitungstemperaturen .....	62
F.1	Allgemeines .....	62
F.2	Kritischer Bereich .....	63
F.3	Praktische Anwendung.....	63
Literaturhinweise	.....	64

## Bilder

Bild 1	— Schematische Darstellung der Systemgrenzen dieses Dokuments.....	13
Bild 2	— Phasenhüllkurve für CO <sub>2</sub> mit 2 Mol-% N <sub>2</sub> .....	38
Bild 3	— Darstellung der Wanddicke als Funktion des Rohrdurchmessers in Abhängigkeit von verschiedenen Innendrücken und verschiedenen Siedepunktldrücken.....	39
Bild D.1	— Evaluierung des Riss-Stops in Rohrleitungen für Dichtphasen-CO <sub>2</sub> -Strom .....	59
Bild F.1	— Entspannung einer Rohrleitung aus der dichten Phase .....	62

## Tabellen

Tabelle A.1	— Beispiel einer Spezifikation nach 6.6.2 für einen CO <sub>2</sub> -Strom in der Gasphase .....	48
Tabelle A.2	— Beispiel einer Spezifikation nach 6.6.2 für einen CO <sub>2</sub> -Strom in der dichten Phase.....	50
Tabelle E.1	— Datenerfassung für spezifische Bedrohungen des CO <sub>2</sub> -Stroms und deren Folgen .....	60