

# DIN EN ISO 21857:2021-07 (D/E)

Erscheinungsdatum: 2021-06-18

**Erdöl-, petrochemische und Erdgasindustrie - Vermeidung von durch Streuströme beeinflusster Korrosion an Rohrleitungssystemen (ISO 21857:2021); Deutsche und Englische Fassung prEN ISO 21857:2021**

**Petroleum, petrochemical and natural gas industries - Prevention of corrosion on pipeline systems influenced by stray currents (ISO 21857:2021); German and English version prEN ISO 21857:2021**

Inhalt	Seite
Europäisches Vorwort .....	5
Vorwort .....	6
Einleitung .....	7
1 Anwendungsbereich.....	8
2 Normative Verweisungen .....	9
3 Begriffe .....	9
4 Abkürzungen und Symbole .....	11
4.1 Abkürzungen.....	11
4.2 Symbole .....	11
5 Informationsaustausch und Zusammenarbeit .....	13
6 Häufige Beeinflussungsquellen, die die Korrosion beeinflussen können .....	14
6.1 Allgemeines .....	14
6.2 Gleichstrom.....	14
6.2.1 Allgemeines .....	14
6.2.2 Bahnanlagen.....	15
6.2.3 Industrieanlagen.....	15
6.3 Wechselstrom .....	15
6.3.1 Allgemeines .....	15
6.3.2 Starkstrom-Freileitungen und erdverlegte Starkstromleitungen .....	15
6.4 Hochspannungsgleichstrom-Übertragungssysteme.....	16
6.5 Natürliche Beeinflussung.....	16
6.5.1 Allgemeines .....	16
6.5.2 Geomagnetische (tellurische) Beeinflussung.....	17
6.5.3 Auswirkungen der gezeitenbedingten Beeinflussung .....	17
7 Feststellung und Messung von Streustrombeeinflussung.....	17
7.1 Kurzbeschreibung .....	17
7.2 Streustrombeeinflussung .....	18
7.2.1 Induktive und leitende Kopplung von ortsfernen Quellen .....	18
7.2.2 Leitende Kopplung von benachbarten Quellen.....	18
7.3 Messung elektrischer Parameter.....	19
7.3.1 Datenerfassungssysteme .....	19
7.3.2 Mögliche Fehler bei Wechselstrommessungen .....	19
7.3.3 Potentialmessung .....	19
7.3.4 Strommessung an Messproben.....	19
7.3.5 Messung des IR-freien Potentials an Probeblechen und Messproben.....	20
7.3.6 Dauer der Messung .....	20
7.3.7 Spezielle Anforderungen an Probebleche bzw. Messproben .....	20
7.4 Messung der Korrosionsgeschwindigkeit .....	21

<b>8</b>	<b>Abnahmekriterien für die Beeinflussung durch Gleichstrom.....</b>	<b>21</b>
8.1	Übersicht der Kriterien .....	21
8.2	Korrosionsgeschwindigkeit.....	22
8.3	Kriterien für Stahl und Gusseisen .....	23
8.3.1	Zeitlich konstante Beeinflussung .....	23
8.3.2	Zeitvariante Beeinflussung.....	24
8.4	Kriterien für Stahlrohre in Beton auf der Grundlage von Potentialmessungen ohne kathodischen Korrosionsschutz .....	25
8.4.1	Zeitlich konstante anodische Beeinflussung.....	25
8.4.2	Zeitvariante Beeinflussung.....	25
<b>9</b>	<b>Verminderung der Streustrombeeinflussung durch Gleichstrom .....</b>	<b>25</b>
9.1	Allgemeines .....	25
9.2	Änderungen an der Beeinflussungsquelle .....	26
9.2.1	Grundsätze .....	26
9.2.2	Gleichstromsysteme an Industriestandorten .....	26
9.2.3	Gleichstromsysteme in Häfen .....	26
9.2.4	Gleichstrom-Bahnanlagen.....	27
9.2.5	Kathodische Korrosionsschutzsysteme .....	27
9.2.6	Tellurische Beeinflussung.....	28
9.2.7	Gleichstrom-Kommunikationssysteme.....	29
<b>10</b>	<b>Änderungen an dem beeinflussten Objekt.....</b>	<b>29</b>
10.1	Allgemeines .....	29
10.2	Planungsvoraussetzungen .....	29
10.2.1	Umhüllungen.....	29
10.2.2	Elektrische Trennung von anderen Objekten.....	30
10.2.3	Zu maximierender Abstand.....	30
10.2.4	Installation von Schutzeinrichtungen.....	30
10.2.5	Veränderung der elektrischen Längsleitfähigkeit des beeinflussten Objekts.....	31
<b>11</b>	<b>Inspektion und Wartung.....</b>	<b>31</b>
<b>Anhang A (informativ) Anwendung von Strommessproben zur Bewertung veränderlicher Streustrombeeinflussung an kathodisch geschützten Objekten .....</b> 32		
A.1	Allgemeines .....	32
A.1.1	Hintergrund.....	32
A.1.2	Messverfahren.....	32
A.2	Auswertung der Messung .....	33
<b>Anhang B (informativ) Bestimmung der relevanten Position für die Anordnung von Bezugselektroden, Probeblechen und Messproben im Fall einer leitenden Kopplung, die durch Streuströme verursacht wird.....</b> 35		
B.1	Einleitung .....	35
B.2	Optimierte Beurteilung der Streustrombeeinflussung .....	40
<b>Anhang C (informativ) Funktionsprinzipien von ER-Proben.....</b> 42		
<b>Anhang D (informativ) Geomagnetische Beeinflussung .....</b> 43		
D.1	Einleitung .....	43
D.2	Rohrleitungsbezogene Modellierung.....	43
D.3	Beispiel einer Modellberechnung .....	47
D.3.1	Allgemeines .....	47
D.3.2	Schritt 1 – Erfassung der Parameter der Rohrleitung .....	48
D.3.3	Schritt 2 – Berechnung elektrischer Parameter .....	49
D.3.4	Schritt 3 – Bestimmung der Pi-Ersatzschaltung für alle Rohrleitungsabschnitte .....	49
D.3.5	Schritt 4 – Kombinieren von Pi-Ersatzschaltungen zu einem Knotenadmittanznetzwerk.....	50
D.3.6	Schritt 5 – Erstellen der Admittanzmatrix .....	50
D.3.7	Schritt 6 – Inversion der Admittanzmatrix .....	51

<b>D.3.8</b>	<b>Schritt 7 – Bestimmen von Ersatzstromquellen für nordwärts und ostwärts gerichtete elektrische Felder und Summieren dieser an jedem Knoten, um die Knotenstromquellen <math>J</math> zu erhalten.....</b>	<b>51</b>
<b>D.3.9</b>	<b>Schritt 8 – Multiplizieren der invertierten Admittanzmatrix mit der <math>J</math>-Säulenmatrix, um die Knotenspannungen zu erhalten (siehe Tabelle D.10) .....</b>	<b>53</b>
<b>D.3.10</b>	<b>Schritt 9 – Verwendung der Knotenspannungen zur Berechnung des Rohrleitungspotentials innerhalb jedes Abschnitts .....</b>	<b>53</b>
<b>Anhang E (informativ) Beeinflussung durch Hochspannungsgleichstrom.....</b>		<b>54</b>
E.1	Anschlusserder.....	54
E.2	Beeinflussungsmessungen vor der Inbetriebnahme.....	54
E.3	Beeinflussungsmessungen nach der Inbetriebnahme.....	54
E.4	Schutzmaßnahmen .....	54
E.5	Umrichterstationen .....	55
<b>Anhang F (informativ) Beeinflussung durch Wechselstrom .....</b>		<b>56</b>
F.1	Allgemeines .....	56
F.2	Berechnungen der LFI.....	56
F.3	Berechnungsbeispiele (ohne und mit Erdleiter) .....	58
<b>Anhang G (informativ) Gezeitenwirkungen.....</b>		<b>61</b>
<b>Anhang H (informativ) Photovoltaische Beeinflussung.....</b>		<b>62</b>
H.1	Photovoltaische Beeinflussung an erdverlegten Rohrleitungen .....	62
H.2	Quelle von Gleichstrom-Ableitströmen.....	62
H.2.1	Übliche Betriebsbedingungen.....	62
H.2.2	Unentdeckte Störfallzustände.....	63
H.3	Photovoltaische Beeinflussung und Streustromkorrosion.....	63
H.4	Feststellung und Messung von Streustrombeeinflussung .....	63
H.5	Verminderung der Streustrombeeinflussung durch Gleichstrom .....	64
<b>Anhang I (informativ) Modellierung der Auswirkungen von Streustrombeeinflussung an kathodisch geschützten Rohrleitungen.....</b>		<b>65</b>
I.1	Einleitung .....	65
I.2	Anforderungen im Vorfeld der Modellierung .....	65
I.3	Modellspezifikation .....	68
I.4	Methodik der Modellierung .....	68
I.5	Modellvalidierung .....	68
<b>Anhang J (informativ) Beurteilung des Korrosionsrisikos bei Stahl in Beton oder bei kathodisch geschützten Objekten unter zeitvarianten Beeinflussungsbedingungen.....</b>		<b>69</b>
<b>Anhang K (informativ) Grundsätze der anodischen und kathodischen Beeinflussung .....</b>		<b>74</b>
<b>Literaturhinweise.....</b>		<b>77</b>