Betriebsanleitung 00809-0105-5901, Rev DC März 2023

Rosemount[™] 5900C

Radar-Füllstandsmessgerät





ROSEMOUNT

Rosemount[™] 5900C Radar-Füllstandsmessgerät

BEACHTEN

Diese Betriebsanleitung lesen, bevor mit dem Produkt gearbeitet wird. Bevor das Produkt installiert, in Betrieb genommen oder gewartet wird, müssen Sie alle Inhalte verstanden haben, um eine optimale Produktleistung zu erzielen sowie die Sicherheit von Personen und Anlagen zu gewährleisten.

Für Geräteservice oder Support kontaktieren Sie bitte Ihre Vertriebsniederlassung von Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging.

Ersatzteile

Jede Verwendung von nicht zugelassenen Ersatzteilen kann die Sicherheit des Geräts beeinträchtigen. Reparaturen, z. B. Der Austausch von Komponenten usw., kann auch die Sicherheit gefährden und ist umstände zulässig.

Rosemount Tank Radar AB übernimmt keine Verantwortung für Fehler, Unfälle usw. verursacht durch nicht anerkannte Ersatzteile oder Reparaturen, die nicht von Rosemount durchgeführt wurden Tank Radar AB.

Besondere ETSI-Anforderungen (Europa)

Der Rosemount 5900C ist für die Installation an einem permanenten Feste Position an einem geschlossenen (nicht geöffneten) metallischen Tank oder Stahlbetontank oder ähnlichem Gehäusestruktur aus vergleichbarem Dämpfungswerkstoff. Flansche und Aufsätze des Rosemount 5900C Ausrüstung muss die erforderliche Mikrowelle bereitstellen Dichtheit der Konstruktion.

Mannlöcher oder Anschlussflansche am Tank müssen geschlossen sein, um eine geringe Leckage von das Signal in die Luft außerhalb des Tanks ein.

Installation und Wartung des Rosemount 5900C Ausrüstung dürfen nur von fachgerecht geschulten Personen durchgeführt werden.

Besondere FCC-Anforderungen (USA)

Das Rosemount 5900C erzeugt und verwendet Hochfrequenzenergie. Wenn sie nicht ordnungsgemäß installiert und verwendet werden, das heißt nach den Angaben des Herstellers kann es FCC-Vorschriften für Hochfrequenzemission verletzen.

Rosemount TankRadar 5900C wurde geprüft von FCC zertifiziert. Bedingungen, die einen metallischen Tank voraussetzen.

Besondere IC-Anforderungen (Kanada)

Funkzulassungen für dieses Gerät gelten für die Installation in vollständig geschlossenen Behältern, um unerwünschte HF-Emissionen zu verhindern. Anwendungen unter freiem Himmel erfordern eine Lizenz für den gesamten Standort. Installation müssen von geschulten Installateuren in Übereinstimmung mit den Herstelleranweisungen durchgeführt werden.

Die Verwendung dieses Geräts basiert auf dem Grundsatz "Keine Störungen, kein Schutz". Das heißt der Benutzer akzeptiert den Betrieb von hochfrequenten Radargeräten auf demselben Frequenzband, das störungen kann dieses Gerät beschädigt oder beschädigt hat. Geräte, die nachweislich den primären Lizenzbetrieb stören muss der Benutzer auf eigene Kosten entfernt werden.

Niedrige Emission von Mikrowellenstrahlung

Die von einem Rosemount abgegebene Mikrowellenstrahlung 5900C Radar-Füllstandsmesswert im Vergleich zu den vom Rec. angegebenen Grenzwerten sehr niedrig 1999/519/EG sehr niedrig (wesentlich niedriger als 0,1 mW). Es sind keine weiteren Sicherheitsmaßnahmen erforderlich.

AACHTUNG

Die in diesem Dokument beschriebenen Produkte sind NICHT für nukleare Anwendungen qualifiziert und ausgelegt. Werden Produkte oder Hardware, die nicht für den nuklearen Bereich qualifiziert sind, im nuklearen Bereich eingesetzt, kann dies zu ungenauen Messungen führen. Informationen zu nuklear-qualifizierten Rosemount Produkten erhalten Sie von Ihrem zuständigen Emerson Vertriebsbüro.

A WARNUNG

WARNUNG: Der Austausch von Komponenten kann die Eigensicherheit beeinträchtigen.

AVERTISSEMENT - La substitution de composants peut compromettre la sécurité intrinsèque.

WARNUNG: Vor Wartungsarbeiten die Spannungsversorgung trennen, um Entzündung von entflammbaren oder brennbaren Atmosphären zu verhindern.

AVERTISSEMENT - Ne pas ouvrir en cas de presence d'atmosphere explosive.

Inhalt

Kapitel 1	Einführung	9
	1.1 Sicherheitshinweise	9
	1.2 Symbole	
	1.3 Übersicht über die Betriebsanleitung	11
	1.4 Technische Dokumentation	
	1.5 Service und Support	14
	1.6 Produkt-Recycling/-Entsorgung	
	1.7 Packungswerkstoff	14
Kapitel 2	Übersicht	15
	2.1 Einführung	
	2.2 Haupttypenschild	
	2.3 QR-Code	17
	2.4 Komponenten	
	2.5 Systemübersicht	19
	2.6 Antennen	
	2.7 Installationsverfahren	
Kapitel 3	Installation	29
	3.1 Sicherheitshinweise	
	3.2 Installationsanforderungen	
	3.3 Mechanische Installation	
	3.4 Elektrische Installation	
Kapitel 4	Konfiguration	115
	4.1 Sicherheitshinweise	
	4.2 Übersicht	
	4.3 Konfiguration mit dem Rosemount TankMaster	
	4.4 Grundkonfiguration	
	4.5 Erweiterte Konfiguration	131
	4.6 LPG-Konfiguration	136
	4.7 Kalibrieren mit WinSetup	
	4.8 FOUNDATION [™] Feldbus-Übersicht	
	4.9 Leistungsmerkmale des Geräts	158
	4.10 Allgemeine Informationen über Function Blocks	
	4.11 Analog Input Block	161
	4.12 Analog Output Block	168
	4.13 Resource Block	
	4.14 Menüstruktur des Feldkommunikators 475	
	4.15 Konfiguration mit AMS Device Manager	176
	4.16 Alert Setup (Alarmeinrichtung)	192
	4.17 LPG-Einrichtung mit DeltaV/AMS Device Manager	196
Kapitel 5	Betrieb	

	5.1 Sicherheitshinweise	203
	5.2 Anzeige von Messdaten in Rosemount TankMaster	204
	5.3 Alarmhandhabung	204
	5.4 Anzeige von Messdaten in AMS Device Manager	205
Kapitel 6	Service und Störungsanalyse und -beseitigung	207
	6.1 Sicherheitshinweise	207
	6.2 Einsatzbereich	208
	6.3 Störungsanalyse und -beseitigung	223
	6.4 Fehlermeldungen vom Resource Block	234
	6.5 Fehlermeldungen vom Transducer Block	234
	6.6 Analog Input (AI) Function Block	235
	6.7 Warnmeldungen	236
	6.8 Anzeigen des Gerätestatus im AMS Device Manager	241
Anhang A	Technische und Referenzdaten	245
	A.1 Allgemeines	245
	A.2 Kommunikation/Anzeige/Konfiguration	246
	A.3 FOUNDATION [™] Feldbus Eigenschaften	247
	A.4 Elektrik	249
	A.5 Mechanik	250
	A.6 Umgebung	252
	A.7 Rosemount 5900C mit Parabolantenne	253
	A.8 Rosemount 5900C mit Konusantenne	254
	A.9 Rosemount 5900C mit Array-Antenne für Führungsrohre	256
	A.10 Rosemount 5900C Mit LPG/LNG-Antenne	257
	A.11 Rosemount mit 1- und 2-in. Führungsrohrantennen	259
	A.12 Maßzeichnungen	260
	A.13 Bestellinformationen	265
Anhang B	Produkt-Zulassungen	289
	B.1 Informationen zur europäischen Richtlinie und zu den UKCA-Verordnungen	289
	B.2 Standardbescheinigung	289
	B.3 Umgebungsbedingungen	289
	B.4 Übereinstimmung mit Telekommunikationsrichtlinien	289
	B.5 FCC	290
	B.6 IC	290
	B.7 Richtlinie für Funkgeräte (RED) 2014/53/EU und Funkausrüstungsregelungen S.I. 2017/1206	291
	B 8 Installation von Geräten in Nordamerika	291
	B 9 Nordamerika	292
	B 10 Furona	294
	B.11 International	295
	B.12 Brasilien	
	B.13 China	
	B.14 Technische Vorschriften Zollunion (FAC)	
	B.15 Japan	
	B.16 Republik Korea	299

	B.17 Indien	299
	B.18 Vereinigte Arabische Emirate	299
	B.19 Zusätzliche Zulassungen	
	B.20 Musterzulassungen	
	B.21 Produkt-Zulassungen für Rosemount 2051	301
	B.22 Zulassungszeichnungen	303
Anhang C	FOUNDATION [™] Feldbus Block Information (Feldbus Block Information)	305
	C.1 Resource Block Parameter	
	C.2 Parameter des Analog Input Block	311
	C.3 Parameter des Analog Output Block	315
	C.4 Transducer Block	316
	C.5 Volume Transducer Block	323
	C.6 Parameter des Register Transducer Block	324
	C.7 Advanced Configuration Transducer Block	326
	C.8 LPG Transducer Block	
	C.9 Unterstützte Einheiten	332

1 Einführung

1.1 Sicherheitshinweise

Die in diesem Abschnitt beschriebenen Vorgehensweisen und Verfahren können besondere Vorsichtsmaßnahmen erforderlich machen, um die Sicherheit des Bedienpersonals zu gewährleisten. Informationen, die eine erhöhte Sicherheit erfordern, sind mit einem Warnsymbol (介) gekennzeichnet. Die folgenden Sicherheitshinweise lesen, bevor ein durch dieses Symbol gekennzeichnetes Verfahren durchgeführt wird.

A WARNUNG

Nichtbeachtung dieser Installationsrichtlinien kann zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Die Installation darf nur von Fachpersonal durchgeführt werden.
- Die Ausrüstung ausschließlich entsprechend den Anweisungen in dieser Anleitung verwenden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen.

Explosionen können zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Es ist sicherzustellen, dass die Betriebsatmosphäre des Messumformers den entsprechenden Ex-Zulassungen entspricht.
- Vor Anschluss eines Handterminals in einer explosionsgefährdeten Atmosphäre sicherstellen, dass die Geräte im Messkreis in Übereinstimmung mit den Vorschriften für eigensichere oder keine Funken erzeugende Feldverkabelung installiert sind.
- In explosionsgefährdeten Atmosphären die Abdeckung des Messgeräts nicht abnehmen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.

Elektrische Schläge können schwere oder tödliche Verletzungen verursachen.

Bei Kontakt mit Leitungen und Anschlüssen äußerst vorsichtig vorgehen.

A WARNUNG

Jede Verwendung von nicht zugelassenen Teilen kann die Sicherheit des Geräts beeinträchtigen. Reparaturen (z. B. der Austausch von Komponenten) können die Sicherheit des Geräts ebenfalls beeinträchtigen und sind unter keinen Umständen zulässig.

A WARNUNG

Physischer Zugriff

Unbefugtes Personal kann möglicherweise erhebliche Schäden und/oder Fehlkonfigurationen an den Geräten des Endbenutzers verursachen. Dies kann vorsätzlich oder unbeabsichtigt geschehen und man muss die Geräte entsprechend schützen.

Die physische Sicherheit ist ein wichtiger Bestandteil jedes Sicherheitsprogramms und ein grundlegender Bestandteil beim Schutz Ihres Systems. Beschränken Sie den physischen Zugriff durch unbefugte Personen, um die Assets der Endbenutzer zu schützen. Dies gilt für alle Systeme, die innerhalb der Anlage verwendet werden.

1.2 Symbole

Tabelle 1-1: Symbole

CE	Das CE-Zeichen dokumentiert die Übereinstimmung des Produkts mit den zutreff- enden EU-Richtlinien.
(Ex)	Die EG-Baumusterprüfbescheinigung ist eine Bestätigung einer benannten Zertifi- zierungsstelle, die angibt, dass dieses Produkt den grundlegenden Gesundheits- und Sicherheitsanforderungen der ATEX-Richtlinie für Eigensicherheit entspricht.
FM	Das FM APPROVED Zeichen gibt an, dass das Gerät von FM Approvals gemäß den zutreffenden Genehmigungsstandards zugelassen wurde und für die Installation in Ex-Bereichen geeignet ist.
	Schutzleiter
÷	Erdung
81 C	Externe Kabel müssen für min. 81 °C zugelassen sein
UK CA	Die UKCA-Kennzeichnung (UK Conformity Assessed) ist eine britische Produktkenn- zeichnung, die für Waren verwendet wird, die in Großbritannien (England, Wales und Schottland) in Verkehr gebracht werden.

1.3 Übersicht über die Betriebsanleitung

Diese Betriebsanleitung Informationen zur Installation, Konfiguration und Wartung des Radar-Füllstandsmessgeräts der Rosemount 5900C-Serie. Die Betriebsanleitung basiert auf einem typischen Rosemount-Tankmesssystem mit einem Rosemount 2410 Tank Hub, der an unterstützte Geräte wie dem Rosemount 5900C angeschlossen ist. Sie enthält auch eine kurze Übersicht über den FOUNDATION[™] Feldbus und liefert gerätespezifische Informationen, um die Installation eines Rosemount 5900C in Foundation Feldbus-Netzwerken zu ermöglichen.

Kapitel Übersicht enthält eine kurze Beschreibung der verschiedenen Komponenten eines Rosemount Tanklager-Messsystems und das empfohlene Installationsverfahren.

Kapitel Installation behandelt Installationsanforderungen sowie Installationen zur mechanischen und elektrischen Installation.

Kapitel Konfiguration beschreibt die Konfiguration des Rosemount 5900C durch Verwendung von Werkzeugen wie dem Rosemount TankMaster, dem Rosemount 475 Feldkommunikator oder dem AMS Device Manager. Dieser Abschnitt bietet auch eine Übersicht über den FOUNDATION[™] Feldbus-Betrieb mit dem Rosemount 5900C.

Kapitel Betrieb beschreibt, wie Messdaten in TankMaster angezeigt werden. Es enthält auch eine kurze Beschreibung der Alarmhandhabung.

Kapitel Service und Störungsanalyse und -beseitigung umfasst Werkzeuge, Störungsanalyse und -beseitigung sowie verschiedene Wartungsanweisungen.

Anhang Technische und Referenzdaten enthält Spezifikation, Maßzeichnungen und die Bestelltabelle.

Anhang Produkt-Zulassungen enthält Informationen zu Zulassungen und Zertifizierungen.

Anhang FOUNDATION[™] Feldbus Block Information (Feldbus Block Information) beschreibt die verschiedenen Function- und Transducer Blocks, die für den Rosemount 5900C verwendet werden.

1.4 Technische Dokumentation

Im Lieferumfang des Rosemount Lagertank-Messsystems sind verschiedene Dokumente enthalten. Eine vollständige Liste finden Sie auf den Produktseiten unter Emerson.com/ Rosemount.

Referenzhandbücher

- Betriebsanleitung zur Konfiguration des Rosemount Lagertank-Messsystems (00809-0300-5100)
- Rosemount 2460 System-Hub (00809-0100-2460)
- Rosemount 2410 Tank Hub (00809-0100-2410)
- Rosemount 5900S Radar-Füllstandsmessgerät (00809-0100-5900)
- Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät (00809-0100-5901)
- Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer (00809-0100-2240)
- Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger (00809-0100-2230)
- Rosemount 5300 Geführte Mikrowelle (00809-0100-4530)
- Rosemount 5408 Radar-Füllstandsmessumformer (00809-0300-4408)
- Rosemount Serie 3308 "Geführte Mikrowelle" Wireless Radar-Messumformer (00809-0100-4308)
- Rosemount Wireless System für Messungen in Tanks (00809-0100-5200)
- Rosemount TankMaster Software Installationsanleitung (00809-0400-5110)
- Rosemount TankMaster WinOpi (00809-0200-5110)
- Rosemount TankMaster WinSetup (00809-0100-5110)
- Rosemount 5900 Abnahmeprüfung mit Referenzreflektor (00809-0200-5900)
- Rosemount TankMaster Schwimmdachüberwachung (00809-0500-5100)
- Rosemount TankMaster Volles Containment (00809-0500-5110)
- Rosemount TankMaster Netzwerkkonfiguration (303042EN)
- Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät und Rosemount 2410 Tank-Hub Sicherheitshandbuch Option S (00809-0400-5100)
- Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät und Rosemount 2410 Tank-Hub Sicherheitshandbuch SIL3 (00809-0200-5100)
- Rosemount TankMaster Mobile Benutzerhandbuch (00809-0100-5120)
- Rosemount TankMaster Mobile Installationsanleitung (00809-0200-5120)

Produktdatenblätter

- Rosemount Lagertank-Messsystem (00813-0100-5100)
- Rosemount TankMaster Bestandsmanagement-Software (00813-0100-5110)
- Rosemount TankMaster Mobile Bestandsmanagement-Software (00813-0100-5120)
- Rosemount 2460 System-Hub (00813-0100-2460)
- Rosemount 2410 Tank Hub (00813-0100-2410)
- Rosemount 5900S Radar-Füllstandsmessgerät (00813-0100-5900)
- Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät (00813-0100-5901)
- Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer (00813-0100-2240)
- Rosemount 565/566/765/614 Temperatur- und Wassertrennschichtsensoren (00813-0100-5565)
- Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger (00813-0100-2230)
- Rosemount 5300 Füllstandsmessumformer (00813-0100-4530)
- Rosemount 5408 Füllstandsmessumformer (00813-0100-4408)

1.5 Service und Support

Für Service-Support wenden Sie sich bitte an den nächstgelegenen Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank. Messbeauftragter. Die Kontaktinformationen finden Sie auf der Website www.Emerson.com.

1.6 Produkt-Recycling/-Entsorgung

Recycling und Entsorgung des Geräts und der Verpackung müssen unter Beachtung der lokalen und nationalen Gesetzgebung/Vorschriften durchgeführt werden.

1.7 Packungswerkstoff

Rosemount Tank Radar AB ist ein gemäß den ISO 14001 Umweltnormen vollständig zertifiziertes Unternehmen. Durch das Recycling der für den Versand unserer Produkte verwendeten Wellpappkartons oder Holzkästen können dazu beitragen, sich um die Umwelt zu kümmern.

Wiederverwendung und Recycling

Die Erfahrung hat gezeigt, dass Holzkästen für die verschiedene Zwecke. Zudem können die Holzteile bei sorgfältiger Zerlegung wiederverwendet werden. Metallabfall können konvertiert werden.

Energierückgewinnung

Produkte die ihre Zeit gedient haben können in Holz und Metallkomponenten und das Holz aufgeteilt werden kann als Brennstoff in ausreichenden Öfen verwendet werden.

Aufgrund des geringen Feuchtigkeitsgehalts (ca. 7 %) dieser Brennstoff hat einen höheren Brennwert als normale Holzbrennwerte (Feuchtigkeitsgehalt ca. 20 %).

Bei der Verbrennung von Sperrholz im Inneren ist der Stickstoff in durch die Klebstoffe können die Emissionen von Stickoxiden in die Luft 3-4 mal stärker erhöht werden als beim Brennen von Rinde und Splittern.

Anmerkung

Deponierung ist keine Recyclingoption und sollten vermieden werden.

2 Übersicht

2.1 Einführung

Das Rosemount[™] 5900C ist ein Radar-Füllstandsmessgerät in Zweileitertechnik für hochgenaue, berührungslose Messungen. Das Füllstandsmessgerät sendet kontinuierlich ein Radarsignal mit unterschiedlichen Frequenzen in Richtung der Produktoberfläche aus. Dies ermöglicht äußerst genaue Füllstandsmessungen, indem die Differenz zwischen den ausgesendeten Frequenzen und den empfangenen Radarsignalen ermittelt wird.

Das Rosemount 5900C ist integrierter Bestandteil des flexiblen Rosemount Lagertank-Messsystems. Die fortschrittliche und robuste Bauweise macht es für eine Vielzahl von Anwendungen einsetzbar. Es wurde für hochgenaue Füllstandsmessungen sowie für Tanks mit komplexer Form und mit störenden Einbauten, die möglicherweise die Messsignale beeinflussen, entwickelt.



Das Rosemount 5900C liefert Messdaten und Statusinformationen an einen Rosemount 2410 Tank Hub über den eigensicheren Tankbus⁽¹⁾. Daten einer Gruppe von Tanks werden durch einen Rosemount 2460 System Hub gepuffert und an einen Rosemount TankMaster

(1) Der eigensichere Tankbus entspricht dem FISCO FOUNDATION[™] Feldbus-Standard.

PC oder ein anderes Hostsystem, immer wenn der System Hub eine Datenanforderung erhält.

2.2 Haupttypenschild

Abbildung 2-2: Rosemount 5900C Haupttypenschild



- A. Radar-Füllstandsmessgerät Modell (5900S/5900C)
- B. Modellcode
- C. SIL-Basiswert
- D. Logotyp (Endanwender-Land)
- E. Zertifikatsinformationen
- F. Zertifikatsinformationen
- G. Adresse und Warnungen
- H. Gerätetyp (Radar-Füllstandsmessgerät)

2.3 QR-Code



2.4 Komponenten





- A. Anschlussklemmengehäuse
- B. Leitungseinführungen (½ 14 NPT, M20 x 1,5 Adapter)
- C. Flansch
- D. Antenne
- E. Erdungsklemme
- F. Bezeichnung
- G. Messumformerkopf mit Signalverarbeitungselektronik

2.5 Systemübersicht

Das Rosemount Lagertank-Messsystem ist ein hochmodernes Radar Tankmess-System für Bestands-Management und eichgenauen Verkehr. Das System wurde für eine breite Palette von Anwendungen in Raffinerien, Tanklagern und Treibstoffdepots entwickelt und erfüllt die strengsten Leistungs- und Sicherheitsanforderungen.

Die am Tank montierten Feldgeräte kommunizieren über den eigensicheren Tankbus. Der Tankbus basiert auf einem standardisierten Feldbus, dem FISCO⁽²⁾ FOUNDATION[™] Feldbus, und ermöglicht die Integration aller Geräte, die dieses Protokoll unterstützen. Die Verwendung eines busgespeisten, eigensicheren Feldbus in Zweileitertechnik minimiert den Energieverbrauch. Der standardisierte Feldbus ermöglicht außerdem die Integration von Geräten anderer Hersteller am Tank.

Für das Produktportfolio der Rosemount Tankmessgeräte kann eine breite Palette an Komponenten eingesetzt werden, mit denen sowohl kleine als auch große Tankmess-Systeme aufgebaut werden können. Zu dem System gehören verschiedene Geräte wie Radar-Füllstandsmessgeräte, Temperaturmessumformer und Druckmessumformer, die eine komplette Tankbestandsverwaltung ermöglichen. Dank der Modulbauweise können solche Systeme auf einfache Weise erweitert werden.

Das Rosemount Lagertank-Messsystem ist ein vielseitiges System, das mit allen bedeutenden Tankmesssystemen kompatibel ist und diese emulieren kann. Außerdem ermöglichen die bewährten Emulationsfähigkeiten eine schrittweise Modernisierung eines Tanklagers – von Füllstandsmessgeräten bis hin zu Lösungen für Ihre Messwarte.

Es ist möglich, alte mechanische oder Servomessgeräte durch moderne Rosemount Lagertank- Messgeräte zu ersetzen, ohne dass das Prozessleitsystem oder die Feldverkabelung ausgetauscht werden müssen. Außerdem können alte Mensch-Maschine-Schnittstellen, SCADA-Systeme und Feldkommunikationsgeräte ersetzt und alte Messgeräte weiter verwendet werden.

Mithilfe der verteilten Intelligenz, die in die verschiedenen Systemeinheiten eingebettet ist, können Messdaten und Statusinformationen eines Prozesses kontinuierlich erfasst werden. Bei Empfang einer Informationsanforderung wird sofort eine Antwort mit den aktualisierten Informationen gesendet.

Das flexible Rosemount Lagertank-Messsystem unterstützt zahlreiche Anwendungskombinationen, von Lösungen für Ihre Messwarte bis zu verschiedenen Feldgeräten, um Redundanz zu schaffen. Eine redundante Netzwerk konfiguration kann auf allen Ebenen durch zweifache Installation jeder Einheit und Verwendung mehrerer Workstations in der Messwarte erzielt werden.

⁽²⁾ Siehe Dokumente IEC 61158-2



Abbildung 2-5: Architektur des Rosemount Tanklager-Messsystems

- A. Explosionsgeschützter Bereich
- B. Ex-Bereich
- C. Rosemount 5900C Radar-Füllstands messgerät
- D. Rosemount 2240S Temperaturmessumformer
- E. Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger
- F. Rosemount 2410 Tank Hub
- G. Rosemount 3051S Druckmessumformer
- H. Rosemount TankMaster PC
- I. Rosemount 2460 System Hub
- J. Ethernet (Modbus TCP)

- K. Hostcomputer der Anlage
- L. TRL2-Modbus
- M. Segmentkoppler
- N. Rosemount 644 Temperaturmessumformer
- O. Rosemount 5300 Füllstandsmessumformer
- P. Rosemount 5408 Füllstandsmessumformer
- Q. Tankmess-Systeme für Bestands-Management und eichgenauen Verkehr
- R. Betriebssteuerung
- S. Hostcomputer der Anlage



Abbildung 2-6: Architektur des Rosemount Tankmess-Systems für Wireless-Systeme

- G. Emerson Wireless 775 THUM-Adapter
- H. Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät
- I. Rosemount 2240S Temperaturmessumformer
- J. Rosemount 3051S Druckmessumformer
- K. Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger
- L. Segmentkoppler
- M. Rosemount 644 Temperaturmessumformer



Abbildung 2-7: Architektur des Rosemount Tanklager-Messsystems in einem FOUNDATION Feldbus-Netzwerk

- A. Explosionsgeschützter Bereich
- B. Ex-Bereich
- C. Rosemount5900C Radar-Füllstands messgerät
- D. Rosemount 2240S Temperaturmessumformer
- E. PC
- F. Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger
- G. Rosemount 3051S Druckmessumformer

- H. Rosemount 644 Temperaturmessumformer
- I. FOUNDATION Feldbus -Spannungsversorgung
- J. Segmentkoppler
- K. Rosemount 5300 Füllstandsmessumformer
- L. Rosemount 5408 Füllstandsmessumformer
- M. Tankmess-Systeme für Bestands-Management und eichgenauen Verkehr
- N. Betriebssteuerung

2.5.1 TankMaster HMI-Software

Rosemount TankMaster ist eine leistungsstarke Mensch-Maschine-Schnittstelle (HMI) auf Windows-Basis für die komplette Tankbestandsverwaltung. Die Software ermöglicht die Konfiguration, Wartung und Einrichtung von Funktionen für Bestands-Management und eichgenauen Verkehr für Rosemount Lagertank-Messsysteme und andere unterstützte Messgeräte.

Rosemount TankMaster ist für die Verwendung unter Microsoft[®] Windows ausgelegt und bietet einfachen Zugang zu Messdaten von Ihrem Local Area Network (LAN) aus.

Die Rosemount TankMaster WinOpi Softwareanwendung ermöglicht Bedienern die Überwachung der gemessenen Tankdaten. Die Anwendung umfasst Alarmfunktionen, Batch-Berichte, automatische Berichtsfunktionen, Aufzeichnung von Verlaufsdaten sowie Berechnung von Bestandsdaten wie Volumen, ermittelte Dichte und andere Parameter. Zur weiteren Verarbeitung der Daten kann ein Hostcomputer für die gesamte Anlage angeschlossen werden.

Die Rosemount TankMaster WinSetupSoftwareanwendung ist eine grafische Benutzerschnittstelle für die Installation, Konfiguration und Wartung der diversen Geräte des Rosemount Lagertank-Mess systems.

2.5.2 Rosemount 2460 System Hub

Der Rosemount 2460 System Hub ist ein Datenkonzentrator, der ständig Daten von Feldgeräten wie Radar-Füllstandsmessgeräten und Temperaturmessumformern abfragt und in einem Pufferspeicher speichert. Bei Empfang einer Datenanfrage kann der System-Hub sofort Daten vom aktualisierten Pufferspeicher für eine Gruppe von Tanks senden.

Die von einem oder mehreren Tanks gemessenen und berechneten Daten werden über den Rosemount 2410 Tank Hub zum Pufferspeicher des System-Hubs weitergeleitet. Sobald eine entsprechende Anfrage eingeht, kann der System-Hub sofort Daten von einer Gruppe von Tanks an einen TankMaster-PC oder ein Hostsystem senden.

Der Rosemount 2460 kann verwendet werden, um Geräte anderer Hersteller wie Honeywell[®] Enraf, Whessoe usw. zu verbinden.

Der Rosemount 2460 verfügt über 8 Steckplätze für Kommunikations-Schnittstellenkarten. Diese Platinen können einzeln für die Kommunikation mit Hosts oder Feldgeräten konfiguriert werden. Sie können für die Kommunikation über TRL2, RS485, Enraf BPM oder Whessoe 0-20 mA/RS485 bestellt werden. Zwei Steckplätze können auch als RS232-Schnittstelle konfiguriert werden.

Einer der drei Ethernet-Ports des System-Hubs wird für die Modbus TCP-Verbindung mit Hostsystemen verwendet. Durch einfaches Verbinden des System-Hubs mit dem vorhandenen LAN-Netzwerk wird die Kommunikation über Ethernet hergestellt.

Der System-Hub kann durch Verwendung von zwei identischen Geräten Redundanz für kritische Betriebsabläufe bereitstellen. Der primäre System-Hub ist im aktiven und der andere im passiven Modus. Wenn die Primäreinheit nicht ordnungsgemäß funktioniert, wird die Sekundäreinheit aktiviert und es wird eine Fehlermeldung an den TankMaster (oder ein Prozessleitsystem) gesendet.

2.5.3 Rosemount 2410 Tank Hub

Der Rosemount 2410 Tank Hub versorgt die im Ex-Bereich angeschlossenen Feldgeräte über den eigensicheren Tankbus mit Spannung.

Der Tank-Hub erfasst Messdaten und Statusinformationen von den Feldgeräten an einem Tank. Er verfügt über zwei externe Busse für die Kommunikation mit verschiedenen Hostsystemen.

Der Rosemount 2410 ist in drei Ausführungen erhältlich:

- Einzeltank
- mehrere Tanks
- Funktionale Sicherheit/SIS-Anwendungen (SIL 2 Einzeltank)

Die Mehrtank-Ausführung des Rosemount 2410 unterstützt bis zu 10 Tanks und 16 Geräte. Mit dem Rosemount 5300 unterstützt der Rosemount 2410 bis zu 5 Tanks.

Der Rosemount 2410 ist mit zwei Relais ausgestattet, die die Konfiguration von bis zu 10 "virtuellen" Relaisfunktionen unterstützen und die Angabe von unterschiedlichen Quellvariablen für jedes Relais ermöglichen.

Der Rosemount 2410 unterstützt eigensichere (IS) und nicht eigensichere (Non-IS) analoge 4-20-mA-Ein-/Ausgänge. Durch Anschluss eines Emerson Wireless 775 THUM-Adapters an den eigensicheren HART 4-20 mA-Ausgang ermöglicht der Tank-Hub die drahtlose Kommunikation mit einem Emerson Wireless Gateway in einem *Wireless*HART[®]-Netzwerk.

2.5.4 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät

Das Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät ist ein intelligentes Feldgerät für die Messung des Produktfüllstands in einem Tank. Mithilfe unterschiedlicher Antennen können die Anforderungen diverser Anwendungen erfüllt werden. Das Rosemount 5900C ermöglicht die Messung des Füllstands von nahezu allen Produkten, einschließlich Bitumen, Rohöl, veredelten Produkten, aggressiven Chemikalien sowie den Flüssiggasen LPG und LNG.

Das Rosemount 5900C sendet Mikrowellen zur Oberfläche des Produkts im Tank. Der Füllstand wird anhand des von der Oberfläche reflektierten Echos berechnet. Kein Teil des 5900C kommt mit dem im Tank enthaltenen Produkt in Kontakt, und die Antenne ist der einzige Teil des Messgeräts, der der Tankatmosphäre ausgesetzt ist.

2.5.5 Rosemount 5300 mit geführter Mikrowelle

Der Rosemount 5300 ist ein hochleistungsfähiger Radar-Messumformer in Zweileitertechnik zur Messung des Füllstands von Flüssigkeiten für den Einsatz in Anwendungen mit mittlerer Genauigkeit unter unterschiedlichen Tank bedingungen. Der Rosemount 5300 umfasst das Rosemount 5301 zur Messung des Füllstands von Flüssigkeiten und das Rosemount 5302 zur Flüssigkeits- und Trennschichtmessung.

2.5.6 Rosemount-Radarmessumformer 5408 für Füllstandsmessung

Der Rosemount 5408 ist ein berührungsfreier Füllstandsmessumformer für präzise und zuverlässige Füllstandsmessungen an kleinen Lager- und Puffertanks.

Der Rosemount 5408 bietet genaue und zuverlässige Füllstandsmessungen in metallischen und nichtmetallischen Behältern. Er eignet sich für fast jede Flüssigkeit und ist ideal für anspruchsvolle Anwendungen mit Rührwerken, Schaum, hohen Temperaturen und Drücken. Es ist auch eine ausgezeichnete Wahl für Füllstandsmessungen in Tanks mit Beruhigungsrohren mit kleinem Durchmesser (2 bis 4 in.).

Der schmale Strahl macht den Rosemount 5408 zur idealen Lösung für Schüttgut in kleinen bis mittelgroßen Silos mit schnellen Füllstandsänderungen.

Für Sicherheitsfunktionen wie Überfüllsicherung, Überwachung von Füllstandsabweichungen oder Trockenlauf sicherung ist der Rosemount 5408:SIS die ideale Wahl.

2.5.7 Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer

Der Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer kann bis zu 16 Sensoren einer Widerstandstemperaturmesskette und einen integrierten Wassertrennschichtsensor verbinden.

2.5.8 Rosemount 2230 Grafischer Feldanzeiger

Der Risemount 2230 grafische Feldanzeiger ermöglicht die Anzeige von Tankbestandsdaten wie Füllstand, Temperatur und Druck. Vier Softkeys ermöglichen das Navigieren durch die verschiedenen Menüs, um alle Tankdaten direkt vor Ort anzeigen zu können. Der Rosemount 2230 unterstützt bis zu 10 Tanks. An einem einzelnen Tank können bis zu drei Rosemount 2230 Feldanzeiger verwendet werden.

2.5.9 Rosemount 644 Temperaturmessumformer

Der Rosemount 644 wird zusammen mit Einpunkttemperatursensoren verwendet.

2.5.10 Rosemount 3051S Druckmessumformer

Die Rosemount 3015S-Serie besteht aus Messumformern und Flanschen, die sich für diverse Anwendungen eignen, einschließlich für Rohöltanks, Drucktanks und Tanks mit/ ohne Schwimmdecken.

Durch Installation eines Rosemount 3051S Druckmessumformers nahe am Tankboden zusätzlich zu einem Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät kann die Dichte des Produkts berechnet und angezeigt werden. Zur Messung des Dampf- und Flüssigkeitsdrucks kann bzw. können ein oder mehrere Druckmessumformer mit unterschiedlichen Skalierungen am selben Tank verwendet werden.

2.5.11 Rosemount 2180 Feldbus-Modem

Das Rosemount 2180 Feldbusmodem (FBM) wird verwendet, um einen TankMaster PC mit dem TRL2-Kommunikationsbus. Der Rosemount 2180 wird entweder über den USB-Anschluss an den PC angeschlossen oder der RS232-Schnittstelle.

2.5.12 Emerson Wireless Gateway und Emerson Wireless 775 THUM[™]-Adapter

Ein Emerson Wireless THUM-Adapter ermöglicht Wireless-Kommunikation zwischen einem Rosemount 2410 Tank-Hub und einem Emerson Wireless Gateway. Der Gateway ist der Netzwerk-Manager, der eine Schnittstelle zwischen Feldgeräten und der Rosemount TankMaster Bestandsmanagement-Software oder den Host-/Prozessleit systemen darstellt.

Weitere Informationen über verschiedene Geräte und Optionen sind im Produktdatenblatt des Rosemount Tankmesssystems zu finden.

2.6 Antennen

2.6.1 Hornantenne

Der Rosemount 5900C mit Hornantenne ist ein berührungsloses Radar-Füllstandsmess system. Es lässt sich problemlos auf Festdachtanks mit kleineren Stutzen installieren.

Das Messgerät wird normalerweise während des laufenden Betriebs des Tanks installiert.

Es misst eine Vielzahl von Produkten mit Ausnahme von Asphalt oder ähnlichen Produkten, für die die Parabol antenne empfohlen wird.

Abbildung 2-8: Hornantenne



2.6.2 Parabolantenne

Das Rosemount 5900C mit Parabolantenne misst Füllstände alle Arten von Flüssigkeiten – von leichten Produkten bis zu Bitumen/Asphalt. Das Messgerät kann auf Festdachtanks montiert werden und besitzt die für den eichgenauen Verkehr erforderliche Genauigkeit.

Die Bauweise der Parabolantenne ist bestens geeignet für klebrige und kondensierende Produkte. Die geringe Strahlbreite dieser Antenne macht sie ideal für enge Tanks mit internen Einbauten.

Abbildung 2-9: Parabolantenne



2.6.3 Array-Antenne

Das Rosemount 5900C mit Führungsrohr-Array-Antenne wird an Tanks mit Führungsrohren und mit allen Produkten verwendet, die für Führungsrohre geeignet sind, mit Ausnahme von Methanol, wofür die anderen Antennen besser geeignet sind. Das Messgerät verwendet einen (verlustarmen) Low-Loss-Radar-Ausbreitungsmodus, der den Einfluss eines Führungsrohrs praktisch eliminiert. Messungen werden mit höchster Genauigkeit vorgenommen, selbst wenn die Rohrleitung alt, rostig und mit Ablagerungen beschichtet ist.

Die Führungsrohr-Array-Antenne passt auf 5-, 6-, 8-, 10- und 12-in.-Rohrleitungen. Sie kann an einem bestehenden Führungsrohr installiert werden, ohne dass der Tank außer Betrieb genommen werden muss.

Das Rosemount 5900C mit Führungsrohr-Array-Antenne steht in zwei Ausführungen zur Verfügung: fest installiert und mit Scharnierdeckel. Die Scharnierdeckelausführung ermöglicht Probenentnahmen aus dem gesamten Rohrdurchmesser oder manuelle Überprüfungen per Hand.

Abbildung 2-10: Array-Antenne



2.6.4 LPG/LNG-Antenne

Das Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne wurde für Füllstandsmessungen in LPGund LNG -Tanks konzipiert. Ein 4-in.-Führungsrohr wird als Wellenleiterführung für die Messung verwendet und verhindert Oberflächenturbulenzen, die die Messung beeinflussen könnten. Die Radarsignale werden innerhalb der Rohrleitung zur Oberfläche geleitet.

Die Druckabdichtung ist ein PTFE-Fenster mit Abtropfausführung. Sie ist für den Einsatz in Druckbehältern zugelassen. Das Messgerät ist standardmäßig mit einem Brandschutzventil ausgestattet. Ein optionaler Dampfraumdrucksensor ist ebenfalls erhältlich.

Das Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne ist in zwei Ausführungen für 150 PSI und 300 PSI erhältlich.

Mit einem Verifizierungsstift können Messungen verifiziert werden, indem der gemessene Abstand mit dem eigentlichen Abstand zum Verifizierungsstift verglichen wird, ohne dass der Tank dabei geöffnet werden muss.

Abbildung 2-11: LPG/LNG-Antenne



2.7 Installationsverfahren

Die ordnungsgemäße Installation erfordert die folgenden Schritte:

Prozedur

- 1. Beachten Sie die Installationsanforderungen. Siehe Installationsanforderungen.
- 2. Messgerät montieren. Siehe Mechanische Installation.
- 3. Messgerät verdrahten. Siehe Elektrische Installation.
- 4. Sicher stellen, dass Deckel und Kabeleinführungen verschlossen/dicht sind.
- 5. Das Messgerät einschalten.
- 6. Messgerät konfigurieren. Siehe Konfiguration.
- 7. Die Messungen überprüfen.
- 8. (Optional) Den Schreibschutzschalter aktivieren.
- 9. (Optional) SIL-Konfiguration.

3 Installation

3.1 Sicherheitshinweise

Die in diesem Abschnitt beschriebenen Vorgehensweisen und Verfahren können besondere Vorsichtsmaßnahmen erforderlich machen, um die Sicherheit des Bedienpersonals zu gewährleisten. Informationen, die eine erhöhte Sicherheit erfordern, sind mit einem Warnsymbol (介) gekennzeichnet. Die folgenden Sicherheitshinweise lesen, bevor ein durch dieses Symbol gekennzeichnetes Verfahren durchgeführt wird.

A WARNUNG

Die Nichtbeachtung der Richtlinien für den sicheren Einbau und Service kann zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Die Installation darf nur von Fachpersonal durchgeführt werden.
- Die Ausrüstung ausschließlich entsprechend den Anweisungen in dieser Anleitung verwenden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen.
- Alle anderen Servicearbeiten, mit Ausnahme der in der Betriebsanleitung beschriebenen, dürfen nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden.
- Vor Wartungsarbeiten die Spannungsversorgung trennen, um die Entzündung von entflammbaren oder brennbaren Atmosphären zu verhindern.
- Der Austausch von Bauteilen kann die Eigensicherheit beeinträchtigen.

Explosionen können zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Es ist sicherzustellen, dass die Betriebsatmosphäre des Messumformers den entsprechenden Ex-Zulassungen entspricht.
- Vor Anschluss eines Handterminals in einer explosionsgefährdeten Atmosphäre sicherstellen, dass die Geräte im Messkreis in Übereinstimmung mit den Vorschriften für eigensichere oder keine Funken erzeugende Feldverkabelung installiert sind.
- In explosionsgefährdeten Atmosphären die Abdeckung des Messgeräts nicht abnehmen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.

Elektrische Spannung an den Leitungsadern kann zu elektrischen Schlägen führen.

- · Kontakt mit Leitungsadern und Anschlussklemmen meiden.
- Sicherstellen, dass die Hauptspannungsversorgung zum Messumformer ausgeschaltet ist und die Leitungen zu allen anderen externen Spannungsversorgungen abgeklemmt wurden oder nicht unter Spannung stehen, solange das Messgerät verkabelt wird.

BEACHTEN

Das Messsystem ist für die Installation in vollständig geschlossenen Behältern konzipiert, bei denen keine unerwünschte Hochfrequenzstrahlung nach außen dringen kann. Die Installation muss den örtlichen Vorschriften entsprechen und erfordert ggf. regionale Zulassungen.

Installationen für Anwendungen im Freien erfordern ggf. eine Firmenlizenz.

Die Installation darf nur durch geschultes Personal erfolgen und muss den Herstelleranweisungen entsprechen.

3.2 Installationsanforderungen

Die Beschaffenheit des Tanks muss sorgfältig geprüft werden, bevor eine geeignete Einbaustelle für ein Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät festgelegt wird. Das Rosemount 5900C sollte so installiert werden, dass störende Einbauten nur minimalen Einfluss auf das Gerät haben, bevorzugt außerhalb des Radarstrahls.

Sicherstellen, dass die Umgebungsbedingungen innerhalb der in Technische und Referenzdaten angegebenen Grenzwerte liegen.

Sicherstellen, dass das Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät so installiert wird, dass die in Technische und Referenzdaten angegebenen Druck- und Temperaturwerte nicht überschritten werden.

Es liegt in der Verantwortung des Anwenders sicherzustellen, dass das Gerät den besonderen Installationsanforderungen innerhalb eines Tanks entspricht. Dazu gehören:

- chemische Kompatibilität der mediumberührten Werkstoffe
- Auslegungs-/Betriebsdruck und -temperatur

Vollständige Spezifikationen des Rosemount 5900C können dem Modellcode auf dem an der Antenne befestigten Schild entnommen werden, dessen Daten den Bestellinformationen entsprechen.

Das Rosemount 5900C nicht in Anwendungen installieren, die nicht der Zweckbestimmung des Geräts entsprechen. Dazu gehören Umgebungen, in denen das Gerät äußerst starken Magnetfeldern oder extremen Witterungsbedingungen ausgesetzt sein kann.

Antennen mit Kunststoff- und lackierten Oberflächen können unter bestimmten extremen Bedingungen eine zündfähige elektrostatische Ladung erzeugen. Bei der Installation in Ex-Bereichen sicherstellen, dass keine Werkzeuge, Reinigungsmaterialien usw. verwendet werden, die eine elektrostatische Ladung erzeugen können.

3.2.1 Anforderungen für Hornantennen

Bei der Auswahl einer Hornantenne wird gewöhnlich empfohlen, einen möglichst großen Antennendurchmesser zu wählen. Standardmäßige Hornantennen sind für Tanköffnungen in den Größen 4, 6 und 8 in. lieferbar. Hornantennen in den Größen 4 in. und 6 in. können verlängert werden, damit sie in langen Tank stutzen installiert werden können.

Antennengröße	Messbereich
8 in.	0,8 bis 20 m (2,6 bis 65 ft). (Messungen zwischen 0,4 und 30 m [1,3 und 100 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)
6 in.	0,8 bis 20 m (2,6 bis 65 ft). (Messungen zwischen 0,3 und 25 m [1 und 80 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)
4 in.	0,8 bis 15 m (2,6 bis 50 ft). (Messungen zwischen 0,2 und 20 m [0,7 und 65 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)

Tabelle 3-1: Messbereich für Hornantennen

Stutzenanforderungen

Um eine ungestörte Ausbreitung der Mikrowellen zu gewähleisten, sollten die Stutzenabmessungen innerhalb der vorgegebenen Grenzwerte für die verschiedenen Antennen liegen. Um eine ungestörte Ausbreitung der Mikrowellen zu gewähleisten, sollten die Stutzenabmessungen innerhalb der vorgegebenen Grenzwerte für die verschiedenen Antennen liegen.

Abbildung 3-1: Stutzenanforderungen



Tabelle 3-2: Stutzenanforderungen

Antenne	L _{Empfohlen} (mm/in.)	Ø _{min} (mm/in.)
DN 200 (4 in.) Hornan- tenne	130	98
DN 200 (6 in.) Hornan- tenne	240	146
DN 200 (8 in.) Hornan- tenne	355	195

Anmerkung

Für die beste Messleistung wird empfohlen, dass die Antennenspitze außerhalb des Stutzens endet.



Anforderungen an den Freiraum

Installieren Sie das Anzeigegerät so, dass sich die Mikrowellen gemäß der folgenden Abbildung ohne Störungen durch die Tankwand ausbreiten. Um eine optimale Leistung zu erzielen, müssen Sie die folgenden Empfehlungen beachten:

- Versuchen Sie, Hindernisse im Radarstrahl zu umgehen.
- Montieren Sie das Messgerät nicht in der Nähe von Rohreinlässen, die turbulente Bedingungen verursachen.
- Eine möglichst große Antenne wählen, um eine maximale Antennenverstärkung zu • gewährleisten.



Tabelle 3-3: Anforderungen an den Freiraum

Installations anforderung			
A. Freiraum für Wartung	550 mm (21,7 in.)		
B. Freiraum für Wartung	Abstand 400 mm (15,7 in.)		
C. Düsenneigung	max. 1°		
D. Mindestabstand zur Tankwand ⁽¹⁾	0,6 m (2,0 ft)		

(1) Montage näher an der Tank wand kann zulässig sein, wenn eine verminderte Genauigkeit akzeptabel ist.

Strahlbreite

Abbildung 3-4: Strahlbreite für verschiedene Antennen



Tabelle 3-4: Strahlbreite für verschiedene Antennen

Antenne	Halbe Leistungsstrahlbreite
4-inKonus/Öffnung der Prozessleitung	21°
6-inKonus/Öffnung der Prozessleitung	18°
8-inKonus	15°





Antennengröße	Durchmesser des Störstrahlungsbereichs in unterschiedlichen Abständen vom Flansch (m/ft)			
	5 m/16 ft.	10 m/33 ft.	15 m/49 ft.	20 m/66 ft.
4-inKonus	1,9/6,2	3,7/12	5,6/18	7,4/24
6-inKonus	1,6/5,2	3,1/10	4,7/15	6,3/21
8-inKonus	1,3/4,3	2,6/8,5	3,9/13	5,3/17

Tabelle 3-5: Durchmesser des Störstrahlungsbereichs für verschiedene Antennen

3.2.2 Parabolantenne – Anforderungen

Neigungswinkel

Die Neigung des Rosemount 5900C mit Parabolantenne sollte nicht mehr als 1,5° in Richtung Tankmitte liegen. Für Produkte mit hoher Kondensation wie z. B. Bei Bitumen/ Asphaltanwendungen sollte der Radarstrahl vertikal ohne eine Neigung.

Abbildung 3-6: Maximale Neigung mit Parabolantenne



A. Maximale Neigung 1,5°

Flanschanforderungen

Das Rosemount 5900C mit Parabolantenne wird mittels Flanschkugel auf dem Tankstutzen installiert. Die Flanschkugel ist dazu ausgelegt, die Neigung des Messgeräts innerhalb der vorgegebenen Grenzwerte auf einfache Weise einzustellen.

Es stehen zwei Ausführungen der Flanschkugel zur Verfügung: Eine, die mittels einer Mutter am Flansch befestigt wird , und eine, die an den Flansch geschweißt wird.

Die Flanschkugel muss am Flansch befestigt werden, bevor das Messgerät auf dem Tank stutzen installiert wird.
Der Flansch muss bestimmte Anforderungen erfüllen, damit sichergestellt wird, dass der Radarstrahl nicht durch die Tankwand beeinträchtigt wird. Dadurch wird der Radarstrahl von der Produkt oberfläche reflektiert und bei maximaler Signalstärke zurück zum Füllstandsmessgerät geworfen.

Der Tankflansch muss den folgenden Neigungsanforderungen (siehe Abbildung 3-7) entsprechen, damit eine ordnungsgemäße Einstellung der Antenne möglich ist:

- maximal 4,5° Neigung in Richtung Tankmitte
- maximal 2° Neigung in Richtung Tankwand

Abbildung 3-7: Maximale Neigung des Tankflansches



D. max. 2,0°

Falls der Tankflansch den in Abbildung 3-7 beschriebenen Anforderungen nicht entspricht, können die Neigungsanforderungen für die Parabolantenne durch die Verwendung der geschweißten Flanschkugel erfüllt werden. Die Flanschkugel kann mit einer maximalen Neigung von 17° am Flansch befestigt werden (siehe Abbildung 3-8):

Abbildung 3-8: Maximale Neigung mit geschweißtem Flansch



Stutzenanforderungen

Bei der Installation des Rosemount 5900C mit Parabolantenne an einem 20-in.-Stutzen darf die Stutzenhöhe 600 mm (24 in.) nicht überschreiten. Der Radarstrahl benötigt einen Freiraum innerhalb eines 5°-Winkels vom Rand des Parabolspiegels bis zum unteren Ende des Stutzens.

Das Rosemount 5900C muss so installiert werden, dass der Abstand zwischen Flansch und Produktoberfläche mindestens 800 mm (31 in.) beträgt. Die größte Genauigkeit wird bei Produktfüllständen erreicht, die unter diesem Punkt liegen.

Stutzen mit größeren Durchmessern dürfen höher als 600 m (24 in.) sein, sofern die Anforderung des 5°-Freiraumes erfüllt wird.

Abbildung 3-9: Stutzenanforderungen für das Rosemount 5900C mit Parabolantenne



- A. Mindestens 800 mm (31 in.) für höchste Genauigkeit. Mindestens 500 mm (20 in.) mit reduzierter Genauigkeit.
- B. Empfohlene Höhe: 400 mm (16 in.). Max. Höhe: 600 mm (24 in.).
- C. Mindestdurchmesser des Stutzens: 500 mm (20 in.)
- D. Vertikale Lotrechte
- E. Ø 440 mm (17,3 in.)
- F. Mindestens 5°

Anforderungen an den Freiraum

Der Radarstrahl des Rosemount 5900C mit Parabolantenne ist 10° breit. Hindernisse (Trägerkonstruktionen, Rohrleitungen mit einem Durchmesser von mehr als 2" usw.) innerhalb des Radarstrahls sind normalerweise nicht akzeptabel, da diese Störechos

hervorrufen können. In den meisten Fällen haben jedoch eine glatte Tankwand oder kleine Objekte keinen signifikanten Einfluss auf den Radarstrahl.

Die Antennenachse sollte sich mindestens 800 mm (31 in.) von der Tankwand entfernt befinden, um die bestmögliche Leistung zu erreichen. Wenden Sie sich zur Bewertung an Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging.

Abbildung 3-10: Freiraumanforderungen für das Rosemount 5900C mit Parabolantenne



- A. Empfohlener Freiraum 550 mm (22 in.) für Installation und Wartung
- B. Empfohlener Freiraum 500 mm (20 in.) für Installation und Wartung
- C. Freiraum
- D. Vertikale Lotrechte
- E. Antennenachse
- F. Max. 1,5°
- G. Min. 0,8 m (31 in.)

3.2.3 Führungsrohrantenne – Anforderungen

Der Rosemount 5900C ist für die Montage an Führungsrohren konzipiert und kann an vorhandenen Flanschen für Führungsrohre montiert werden, ohne den Tank außer Betrieb zu nehmen. Das Rosemount 5900C Array-Antenne für Führungsrohr ist für Rohre erhältlich Größe 5, 6, 8, 10 und 12 in..

Es sind zwei Versionen verfügbar, um verschiedene Voraussetzungen für einfache Installation und Wartung:

- Der Rosemount 5900C Array-Antenne für Führungsrohre Fix (Lösung) Ausführung mit Flansch zur einfachen Montage, wenn kein Notwendigkeit eines Öffnens des Beruhigungsrohrs für handseitiges Eintauchen
- Der Rosemount 5900C Array-Antenne für Führungsrohre **Hatch (Schraffur)** Ausführung geeignet für Beruhigungsrohre, die geöffnet werden müssen für Hand-Eintauchen

Führungsrohr – Anforderungen

Die Rosemount 5900C Führungsrohr-Array-Antenne ist für Flansche und Rohre der Nennweiten 5, 6, 8, 10 und 12 in. geeignet. Die Anpassung erfolgt durch die Auswahl einer passenden Führungsrohr-Array-Antenne.

Das Führungsrohr muss vertikal⁽³⁾ innerhalb eines Winkels von 0,5° (0,2 m Abweichung über 20 m) ausgerichtet sein.

Tabelle 3-6 zeigt eine breite Palette an Schedules und Rohrinnendurchmessern, auf denen Array-Antennen befestigt werden können.

Antennengröße (in.)	Antennenmaß (mm)	Geeignet für Rohrnennweiten	
		Größe	Innendurchmesser (mm)
5	120,2	SCH10-SCH60	125,3 - 134,5
6	145,2	SCH10-SCH60	150,3 - 161,5
8	189	SCH20-SCH80	193,7 - 206,3
10	243	SCH10-SCH60	247,7 - 264,7
12	293,5	SCH 10-40-XS	298,5 - 314,7

Tabelle 3-6: Antennengröße und passender Rohrinnendurchmesser

⁽³⁾ Bitte an Emerson / Rosemount Tank Gauging wenden, wenn diese Anforderung nicht erfüllt werden kann.

Flanschanforderungen

Das Rosemount 5900C mit Führungsrohr-Array-Antenne passt an Flansche der Nennweiten 5, 6, 8, 10 und 12 in.. Das Messgerät verfügt über einen Flansch, mit dem der Tank verschlossen werden kann. Der Tank flansch muss horizontal mit einer maximalen Abweichung von $\pm 2^{\circ}$ ausgerichtet sein.

Abbildung 3-11: Flansch muss horizontal mit einer maximalen Abweichung von $\pm\,2^\circ$ ausgerichtet sein



Empfohlene Installation

Bei der Auslegung neuer Tanks wird eine Führungsrohrgröße von mindestens 8 in. empfohlen. Das ist besonders wichtig in Tanks mit klebrigen und viskosen Produkten. Siehe Zeichnung D9240041-917 "Empfohlene Beruhigungsrohre" für weitere Informationen über empfohlene Führungsrohre für den Rosemount 5900C. Vor der Herstellung eines neuen Beruhigungsrohrs empfehlen wir, wenden Sie sich an Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging, um Unterstützung zu erhalten.

Für die höchste Leistung darf die Gesamtfläche der Schlitze oder Bohrungen im Führungsrohr nicht überschreiten die in Tabelle 3-7 Unten. Die aufgeführten Werte beziehen sich auf die Gesamtfläche der Löcher über die gesamte Länge des unabhängig von seiner Länge. In einigen Fällen ist es möglich, eine größere Gesamtfläche als angegeben in Tabelle 3-7. Wenn die Grenzwerte überschritten werden, wenden Sie sich bitte an Emerson Automation Solutions / Rosemount Tankmesssysteme für Beratung.

Rohrnennweite (in.)	Max. Schlitz- und Bohrungsfläche (m²)
5	0,1
6	0,1
8	0,4
10	0,8
12	1,2

Tabelle 5-7: Maximale Schiltz- und Bohrungshach	:he
---	-----

Freiraum

Der folgende Freiraum wird für die Installation des Rosemount 5900C mit Führungsrohr-Array-Antenne empfohlen:

Abbildung 3-12: Freiraumanforderungen für Rosemount 5900C mit Array-Antenne in fester Ausführung



Tabelle 3-8: Anforderungen an den Freiraum

Stellung	Freiraum
A	Empfohlener Freiraum 550 mm (22 in.) für Installation und Wartung
В	Empfohlener Freiraum 500 mm (20 in.) für Installation und Wartung
С	Mindestens 800 mm (31 in.) für höchste Genauigkeit Mindestens 500 mm (20 in.) mit reduzierter Genauigkeit
D	Produktoberfläche



Abbildung 3-13: Freiraumanforderungen für Rosemount 5900C mit Array-Antenne mit Scharnierdeckelausführung

Tabelle 3-9: Freiraum

Stellung	Freiraum
A	Siehe Tabelle 3-10
В	Empfohlener Freiraum 500 mm (20 in.) für Installation und Wartung
С	Mindestens 800 mm (31 in.) für höchste Genauigkeit Mindestens 500 mm (20 in.) mit reduzierter Genauigkeit
D	Produktoberfläche

Tabelle 3-10: Freiraum (A) zum Öffnen des Scharnierdeckels

Antennengröße (in.)	Freiraum (A) (mm/in.)
5	470/18,5
6	470/18,5
8	480/18,9
10	490/19,3
12	490/19,3

3.2.4 LPG/LNG-Antennen - Anforderungen

Temperatur- und Druckmessung

Messungen von Temperatur und Druck sind Voraussetzungen für hochgenaue Füllstands messungen in LNG-/LPG-Tanks. Ein Rosemount Lagertank-Messsystem kann aus Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräten, Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformern, Rosemount 644 Temperaturmessumformern sowie Druck messumformern bestehen, um alle notwendigen Messvariablen zu erhalten.

Führungsrohr und Verifizierungsstift

Ein Führungsrohr muss vor der Installation des Messgeräts installiert werden. Das Führungsrohr wird vom Kunden gestellt und sollte gemäß den Installationszeichnungen angefertigt werden.

Es werden drei Arten von Stahlrohren empfohlen:

- DN100
- Edelstahlrohr 4 in. SCH 10
- Edelstahlrohr 4 in. SCH 40

Bei der Bestellung eines Füllstandsmessgeräts die Rohrart im Formular für erforderliche Systeminformationen (Required System Information [RSI]) angeben.

Das Führungsrohr muss innerhalb eines Winkels von \pm 0,5° vertikal ausgerichtet und der vom Kunden gestellte Flansch muss wie in Abbildung 3-14 innerhalb eines Winkels von \pm 1° horizontal ausgerichtet sein.

Das Führungsrohr wird mit einer Reihe von Bohrungen gefertigt, damit eine korrekte Verteilung des Produkts gewährleistet wird und um sicherzustellen, dass ein entsprechender Ausgleich der Produktdichte innerhalb und außerhalb des Rohrs erfolgt. Der Bohrungs durchmesser sollte 20 mm bzw. 3/4 in. betragen. Alle Bohrungen im oberen Bereich des Führungsrohrs müssen sich auf einer Rohrseite in einer Reihe befinden.

Der Verifizierungsstift ermöglicht das Verifizieren von Rosemount 5900C Füllstands messungen, selbst wenn der Tank mit Druck beaufschlagt ist. Der Stift wird am Führungsrohr in einer Bohrung befestigt, die sich rechtwinklig zu den anderen Bohrungen befindet.

Der Verifizierungsstift sollte in einer Position von 1200 mm (47 in.) unter dem Flansch platziert werden, wie in Abbildung 3-14 dargestellt. Zwischen dem Verifizierungsstift und dem maximalen Produktfüllstand muss ein Abstand von mindestens 200 mm eingehalten werden. Zur Erfüllung dieser Bedingung kann der Verifizierungsstift höher, bis zu 1000 mm unter dem Flansch, montiert werden.

Der Verifizierungsstift muss auf eine Schraubenbohrung am Führungsrohrflansch ausgerichtet werden, wie in Abbildung 3-14 dargestellt. Die Position de Verifizierungsstifts muss am Führungsrohrflansch eindeutig markiert werden (siehe Abbildung 3-14), damit das Rosemount 5900C Messgerät ordnungsgemäß ausgerichtet werden kann.

Weitere Informationen zur Installation des Verifizierungsstifts am Führungsrohr finden Sie in der Installationszeichnung D9240 041-910 für LPG-/LNG-Führungsrohre. Installationsanweisungen sind im Lieferumfang von Verifizierungsstift und Ablenkplatte enthalten.

Siehe LPG-Konfiguration und die Konfigurationsanleitung für das Rosemount Tanklager-Messsystem für weitere Informationen zur Konfiguration des Rosemount 5900C für LPG/ LNG-Messungen.







- 1000 < L < 2500 mm (39 < L < 98 in.). Α. Empfohlen: 1200 mm (47 in.)
- Min. 200 mm (8 in.) zwischen Verifizierung B. sstift und Produkt
- Bohrung für Verifizierungsstift Ø 20 mm. C.
- Bohrungen für Dichteausgleich; Ø 20 mm D. (3/4 in.)
- E. 500 mm (20 in.)
- Markierung am Führungsrohrflansch F.

- G. Der Verifizierungsstift wird in Richtung Schraubenbohrung auf die Rohrflanschmarkierung ausgerichtet.
- H. Schraubenbohrung
- Referenznadel und Schraubenbohrung in-I. nerhalb von 1° ausrichten.
- max. 1° J.
- max. 0,5° Κ.

Ablenkplatte mit Kalibrierring

Eine Ablenkplatte wird am unteren Ende des Führungsrohrs montiert und mit einem Ring integriert, der für die Kalibrierung des Messgeräts während des Installationsverfahrens bei leerem Tank verwendet wird. Installationsanweisungen sind im Lieferumfang von Verifizierungsstift und Ablenk platte enthalten.





- A. Beruhigungsrohr
- B. Halterung
- C. Minimum: 150 mm (6 in.)
- D. Kalibrierring
- E. Ablenkplatte

Die Ablenkplatte kann auf eine von drei Arten am Führungsrohr befestigt werden:

- Schweißen
- M4-Schraube und Mutter
- Nieten

Die Rohrgrößen 4 in. SCH 40 und DN 100 erfordern einen Zusatzring für die Ablenk platte, wie in Abbildung 3-16 und Abbildung 3-17 dargestellt.

Siehe LPG-Konfiguration und das Konfigurationshandbuch für das Rosemount Tanklager-Messsystem für weitere Informationen zur Konfiguration des Rosemount 5900C für LPG/ LNG-Messungen.



Abbildung 3-16: Befestigen der Ablenkplatte an einer Rohrleitung der Größe 4 in. SCH 40

A. Ring ist mit 4" SCH40 gekennzeichnet





A. Ring ist mit "DN100" gekennzeichnet

Freiraum

Der folgende Freiraum wird für die Installation des Rosemount 5900C mit LPG-/LNG-Antenne empfohlen:

Abbildung 3-18: Freiraumanforderungen für Rosemount 5900C mit LPG-/LNG-Antenne



- A. Empfohlener Freiraum 550 mm (22 in.) für Installation und Wartung
- B. Empfohlener Freiraum 1000 mm (39 in.) für Installation und Wartung
- C. Mindestens 1200 mm (47 in.) zur Produktoberfläche für höchste Genauigkeit. Mindestens 800 mm (31 in.) mit reduzierter Genauigkeit
- D. Optionaler Druckmessumformer
- E. Produktoberfläche

Verlängerungsrohr für Mindestabstand

Das Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät sollte so platziert werden, dass zwischen Flansch und dem maximalen Produktfüllstand ein Mindestabstand von 1200 mm (47 in.) gegeben ist (siehe Führungsrohr und Verifizierungsstift). Falls erforderlich, kann ein Verlängerungsrohr montiert werden, um das Füllstandsmessgerät entsprechend hoch zu montieren. Hierdurch werden Messungen weiter oben im Tank ermöglicht, die normalerweise nicht möglich wären (siehe Abbildung 3-19).





- A. Verlängerungsrohr
- B. Mindestens 1200 mm (47 in.) zur Produktoberfläche

3.3 Mechanische Installation

3.3.1 Parabolantenne

Befestigen des geklemmten Flanschgelenks

Diese Anleitung befolgen, wenn das geklemmte Flanschgelenk auf einem Flansch.

Voraussetzungen

- 1. Einen Flansch mit einer Stärke von 6–30 mm verwenden.
- 2. Sicherstellen, dass der Durchmesser des Lochs 96 mm beträgt. Eine kleine Aussparung an einer Seite des die Flanschbohrung.

Abbildung 3-20: Flanschanforderungen



A. Vertiefung

Prozedur

1. Den O-Ring auf den Flansch legen und das Flanschgelenk in die Bohrung einführen. Machen sicherstellen, dass der Führungsstift an der Seite des Flanschgelenks in die Vertiefung an dem Flansch.



2. Die Mutter so fest anziehen, dass das Flanschgelenk fest auf dem Flansch sitzt (Drehmoment 50 Nm) 0, 0,



Befestigen des geschweißten Flanschgelenks

Diese Anleitung befolgen, wenn das geschweißte Flanschgelenk auf einem Flansch.

Voraussetzungen

Bei horizontaler Montage gemäß den Anforderungen in Abschnitt Parabolantenne – Anforderungen sicherstellen, dass der Durchmesser der Bohrung 116 ± 2 mm beträgt.

Abbildung 3-21: Flanschanforderungen



A. 116±2 mm B. 6-38 mm

Falls die Flanschanforderungen in Kapitel Parabolantenne – Anforderungen nicht erfüllt sind, die Bohrung muss in eine ovale Form bearbeitet werden, die für geneigt vorbereitet ist Schweißen des Flanschgelenks.

Prozedur

 Die Schutzplatten am Flanschgelenk belassen, bis die Schweißarbeiten abgeschlossen sind. Diese Platten schützen die Oberfläche des Flanschgelenks vor Schweißfunken.



B. Flanschgelenk

2. Sicherstellen, dass das Flanschgelenk so montiert wird, dass die Überhölung gerichtet ist. nach oben, wenn der Flansch an der Tankdüse montiert ist.



3. Wenn der Tankflansch geneigt ist, sicherstellen, dass das Flanschgelenk so geschweißt ist, dass Das Flanschgelenk befindet sich horizontal, wenn es am Tank montiert ist.

Die Neigung des Flansches sollte nicht mehr als 17 Grad betragen.



4. Die Schutzplatten können entfernt werden, sobald das Flanschgelenk an den Flansch geschweißt ist.



A. Schutzplatte

Montieren der Parabolantenne

Dieser Abschnitt beschreibt, wie das Rosemount 5900C mit Parabolantenne installiert wird.

Diese Anleitung befolgen, um die Parabolantenne und den Messumformerkopf an einem Tank zu installieren.

Voraussetzungen

- Siehe Parabolantenne Anforderungen bzgl. Überlegungen, bevor das Messgerät am Tank installiert wird.
- Prüfen, ob alle Teile und Werkzeuge bereitliegen, bevor diese an die Oberseite des Tanks getragen werden.

Prozedur

1. Den Parabolspiegel auf die Antennenzuleitung setzen und die fünf M5 -Schrauben festziehen.



2. Prüfen, dass alle Teile vorschriftsgemäß montiert wurden.





3. Die beiden O-Ringe in die Nuten oben auf dem Flanschgelenk einpassen.

- C. Flanschgelenk
- D. Flansch



4. Den Flansch umdrehen und den Antennen-Wellenleiter in die Flanschbohrung einführen.

5. Die Unterlegscheiben und Muttern installieren.

Die Anschlagscheibe dient dem Zweck, das Herabfallen der Antenne in den Tank zu verhindern. Aus diesem Grund liegt sie dicht am Antennen-Wellenleiter an.

6. Die Fingermutter und die obere Mutter handfest anziehen.



7. Die Antenne und die Flanschbaugruppe auf dem Tankstutzen platzieren und die Flanschschrauben festziehen.



8. Das Füllstandsmessgerät auf dem Antennen-Wellenleiter platzieren. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Messumformerkopf in die Nut am Antennen-Wellenleiter passt.



- B. Antennen-Wellenleiter
- C. Fingermutter
- 9. Die Mutter festziehen, mit der der Messumformerkopf an der Antenne befestigt wird.
- 10. Die Fingermutter leicht lockern.
- 11. Das Messgerät mittels Sichtlinie über die oben am Kopf liegenden Schrauben ausrichten.



- 12. Sicherstellen, dass das Messgerät in einem Winkel von 45° zur Sichtlinie von der Tankmitte zur Wand ausgerichtet ist.
- 13. Die Markierungen auf der Flanschgelenk-Unterlegscheibe verwenden, um das Messgerät so auszurichten, dass die Antenne etwa 1,5° in Richtung Tankmitte geneigt ist.

Anmerkung

Bei Produkten mit hoher Kondensation, wie z. B. Bitumen, sollte das Messgerät mit einer Neigung von 0° montiert werden, um die maximale Signalstärke zu erreichen.



A. Markierungen

- B. Lotrechte
- C. Tankmitte
- D. Antenne um 1,5° in Richtung Tankmitte neigen
- 14. Die Fingermutter festziehen.

15. Es kann ein Nivelliergerät verwendet werden, um den korrekten Neigungswinkel von 1,5° in Richtung Tankmitte zu überprüfen. Sicherstellen, dass das Nivelliergerät auf einer flachen, stabilen Oberfläche oben am Messumformerkopf aufliegt. Falls erforderlich, die Fingermutter lockern und das Messgerät ausrichten.

Anmerkung

Sicherstellen, dass das Luftbläschen die 1,5°-Markierung berührt, jedoch nicht darüber hinausgeht.



- 16. Die Fingermutter fest anziehen.
- 17. Die obere Mutter fest anziehen, um die Fingermutter zu verriegeln (den Messumformerkopf vorübergehend entfernen, um ggf. Platz für Werkzeuge zu schaffen) und durch Biegen der Sicherungsscheibe mit Nase über die Mutter sichern.



A. Obere Mutter

18. Das Messgerät verkabeln und mit der RosemountTankMaster WinSetup-Software konfigurieren (siehe Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems).

3.3.2 Montage der Konusantenne mit PTFE-Abdichtung

Dieser Abschnitt beschreibt die Installation des Rosemount. 5900C mit Konusantenne und PTFE-Abdichtung.

Diese Anleitung befolgen, um die Konusantenne mit PTFE-Abdichtung auf einem Tank zu installieren.

Voraussetzungen

Weitere Informationen bzgl. Überlegungen zur Installation, bevor das Messgerät am Tank installiert wird, sind unter Anforderungen für Hornantennen zu finden.

Prozedur

1. Den Sicherungsring und den Adapter von der Antenne entfernen. Die Flansch dichtung oben an der Konusantenne anbringen. Sicherstellen, dass die Unterseite des Flansches eben ist und dass alle Teile sauber und trocken sind.

Anmerkung

Oben auf der Blende keine Dichtung verwenden.



2. Das Antennen-Typenschild anbringen und den Flansch mit der Sicherungsmutter befestigen. Sicherstellen , dass die Mutter fest am Flansch anliegt.



3. Den Flansch und die Konusantenne vorsichtig am Tankstutzen anbringen. Mit den Schrauben und Muttern festziehen.



4. Den WGL-Adapter oben auf der Hülse montieren. Den WGL-Adapter mit dem Sicherungsring sichern.



5. Das Wellenleiterrohr, den Adapter, die Wellenleitermutter und die Schutzhülse oben auf der Hülse montieren. Die Wellenleitermutter festziehen.



6. Den Messumformerkopf montieren und die Mutter festziehen. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Messumformerkopf in die Nut am Adapter passt.



7. Das Messgerät verkabeln und mit der Rosemount TankMaster WinSetup -Software konfigurieren (siehe Rosemount Tanklager-Messsystem-Konfigurations handbuch).



3.3.3 Montage der Quarzabdichtung der Konusantenne

Dieser Abschnitt beschreibt die Installation des Rosemount. 5900C mit Konusantenne und Quarzabdichtung.

Diese Anleitung befolgen, um die Konusantenne mit Quarzabdichtung auf einem Tank zu installieren.

Voraussetzungen

Weitere Informationen bzgl. Überlegungen zur Installation, bevor das Messgerät am Tank installiert wird, sind unter Anforderungen für Hornantennen zu finden.

Prozedur

1. Den Sicherungsring und den Adapter von der Antenne entfernen. Die Flansch dichtung oben an der Konusantenne anbringen. Sicherstellen, dass die Unterseite des Flansches eben ist und dass alle Teile sauber und trocken sind.

Anmerkung

Oben auf der Blende keine Dichtung verwenden.



C. Typenschild

2. Das Antennen-Typenschild anbringen und den Flansch mit der Sicherungsmutter befestigen. Sicherstellen , dass die Mutter fest am Flansch anliegt.



3. Den Flansch und die Konusantenne vorsichtig am Tankstutzen anbringen. Mit den Schrauben und Muttern festziehen.



4. Den WGL-Adapter oben auf der Hülse montieren. Den WGL-Adapter mit dem Sicherungsring sichern.



5. Den Adapter, die Wellenleitermutter und die Schutzhülse oben auf der Hülse montieren. Die Wellenleitermutter festziehen.



6. Den Messumformerkopf montieren und die Mutter festziehen. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Messumformerkopf in die Nut am Adapter passt.



 Das Messgerät verkabeln und mit der Rosemount TankMaster WinSetup -Software konfigurieren (siehe Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems).



3.3.4 Montage der 2-in.-Führungsrohrantenne

Dieser Abschnitt beschreibt, wie das Rosemount 5900C mit 2-in.-Führungsrohrantenne installiert wird.

Diese Anleitung befolgen, um die 2-in.-Führungsrohrantenne an einem Tank zu installieren.

Prozedur

- 1. Die Tankhöhe **R** messen. Die Tankhöhe wird von der Oberseite des Führungsrohrflansches zum Tankboden gemessen.
- 2. Wenn der Tank höher als 3 m (9,8 ft) ist, zwei Rohre mithilfe einer Rohrkupplung verbinden.



3. Zwei Schlauchklemmen verwenden, um die Ablenkplatte am unteren Rohr anzubringen. Mit der Ablenkplatte können Sie bis zum Boden eines leeren Tanks messen. Sicher stellen, dass das untere Rohr abgeschnitten wurde, um Platz für eine Ablenkplatte zu schaffen und ca. 20 mm (0,8 in.) Freiraum zwischen Tankboden und Ablenk platte zu lassen.

Anmerkung

Bei 7 m (23 ft.) oder längeren Führungsrohren kann eine Verankerung erforderlich sein, um Tankbewegungen besser standzuhalten.


4. Mit einer Rohrkupplung die Rohre zusammensetzen.



5. Die fünf M6-Muttern festziehen.



6. Die Rohrenden durch die Schlitze an der Seite der Rohr kupplung kontrollieren. Darauf achten, dass sich keine Lücke zwischen den Rohrenden befindet.



7. Das Führungsrohr in den Stutzen einführen. Eine Dichtung zwischen den Tankflansch und den Rohrflansch legen. Der Mindestdurchmesser des Stutzens beträgt 86 mm (3,39 in.) ohne Rohrkupplung und 99 mm (3,90 in.) mit Rohrkupplung. Sicherstellen, dass die Neigung des Führungsrohr unter 1 liegt.



Montage der Antenne und des Messumformerkopfes

Diese schrittweise Anleitung bei Installation der 2-in.-Führungsrohrantenne und des Messumformerkopfes befolgen.

Prozedur

1. Den Sicherungsring und den Adapter von der Antenne entfernen. Flansch an der Antenne montieren und die Mutter festziehen. Einen Flansch mit zentralem Lochdurchmesser 34 mm (1,3 in.) und maximaler Stärke von 42 mm (1,7 in.) verwenden.



2. Den WGL-Adapter montieren und mit dem Sicherungsring befestigen.



3. Flansch und Antenne am Tank montieren. Eine Dichtung zwischen den Flansch und das Führungsrohr legen. Mit den Schrauben und Muttern festziehen.

Anmerkung

Den Rohrinnendurchmesser messen, bevor das Führungsrohr geschlossen wird. Dieser Wert muss während der Konfiguration eingegeben werden.



- A. Flansch
- B. Dichtung
- C. Antenne
- D. Führungsrohrflansch
- E. Dichtung
- F. Führungsrohr
- G. Stutzen

4. Wenn PTFE als Tankdichtungswerkstoff verwendet wird, das Wellenleiterrohr in den oberen Wellenleiter einführen. Die Schutzhülse auf den Flansch setzen. (Bei Verwendung von Quarz als Tankdichtungswerkstoff ist das Wellenleiterrohr in die Antenne integriert).



- *E.* Wellenleiterrohr
- F. Führungsstift
- 5. Den Messumformerkopf montieren. Sicherstellen, dass die Führungsstifte des Adapters in den entsprechenden Nuten an der oberen Wellenleiterführung positioniert sind.
- 6. Die Mutter festziehen.
- 7. Das Messgerät verkabeln und mit der Rosemount TankMaster WinSetup-Software konfigurieren (siehe Rosemount Tank Gauging Systemkonfigurations-Handbuch).

3.3.5 Montage der 1-in.-Führungsrohrantenne

Dieser Abschnitt beschreibt, wie das Rosemount 5900C mit 1-in.-Führungsrohrantenne installiert wird.

Die 1-in.-Führungsrohrantenne eignet sich für Messungen in Tanks mit kleinen Stutzen und turbulenten Tanks mit Reinprodukten. Die Software-Konfiguration ist einfach, da Objekte im Tank keinen Einfluss auf die Leistungsfähigkeit der Messung haben.

Diese Anleitung befolgen, um die 1-in.-Führungsrohrantenne an einem Tank zu installieren.

Prozedur

1. Schneiden Sie das Rohr so ab, dass es etwa 20 mm (0,8 in.) vom Tankboden entfernt endet. Eine Ablenkplatte verwenden, um zuverlässige Messungen zu gewährleisten, wenn der Tank leer ist.



2. Den Sicherungsring und den Adapter von der Antenne entfernen. Einen Flansch am Rohr montieren und die Mutter festziehen. Einen Flansch mit einem Lochdurchmesser von 34 mm (1,3 in.) verwenden.



- D. Ø 34 mm (1,3 in.)
- 3. Den WGL-Adapter montieren und mit dem Sicherungsring befestigen.



4. Das 1-in.-Führungsrohr in die Düse einführen. Eine Dichtung zwischen das Führungsrohr und den Tankflansch legen.



C. Tankflansch



5. Das Wellenleiterrohr in den Adapter einführen und die Schutzhülse auf den Flansch setzen.

- 6. Den Messumformerkopf montieren. Sicherstellen, dass die Führungsstifte des Adapters in den entsprechenden Nuten an der oberen Wellenleiterführung positioniert sind.
- 7. Die Mutter festziehen.

3.3.6

Die verlängerte Konusantenne verwenden, wenn:der Stutzen hoch ist (siehe Abbildung 3-22):

Verlängerte Konusantenne

- ANSI 4-in.-Antenne für Stutzen höher als 300 mm (11,8 in.)
- ANSI 6-in.-Antenne für Stutzen höher als 400 mm (15,8 in.)
- sich störende Objekte in der Nähe des Tankstutzens befinden (siehe Abbildung 3-23)

Die verlängerte Konusantenne eignet sich für Tanks mit langen Stutzen oder Tanks, in denen Messungen im Bereich in der Nähe des Stutzens vermieden werden sollten.

- sich an der Innenseite des Stutzens eine raue Oberfläche befindet (siehe Abbildung 3-24)

Abbildung 3-22: Erdtank mit hohem Stutzen





Abbildung 3-23: Störende Objekte in der Nähe des Tankstutzens

Abbildung 3-24: Unregelmäßigkeiten am Tankstutzen



- A. Rost oder Ablagerung
- B. Höhenunterschied
- C. Schlechte Schweißverbindung

Montage des Messgeräts

Diese Anleitung befolgen, wenn das Rosemount 5900C mit verlängerter Konusantenne installiert wird.

Voraussetzungen

1. Gesamtabstand **A** zwischen dem Flansch und dem maximalen Produktfüllstand messen.



- 2. Die Standardlänge der verlängerten Konusantenne beträgt 500 mm (20 in.). Wenn der Abstand **A** zwischen dem Flansch und dem maximalen Produkt -Füllstand kleiner ist, muss die Antenne zugeschnitten werden, um die folgenden Spezifikationen zu erfüllen:
 - Der Abstand zwischen Antenne und Tankdach beträgt > 20 mm (0,8 in.)
 - Der Abstand zwischen dem maximalen Produktfüllstand und der Antenne beträgt > 30 mm (1,2 in.)
 - Die Antenne ist mit einer schrägen Öffnung von 15° zugeschnitten



Aufgrund der schrägen Öffnung der Antenne ändert sich die Richtung des Radarstrahls leicht in Richtung des kurzen Endes der Antennenöffnung. Wenn Objekte vorhanden sind, die störende Radarechos verursachen können, muss die Antenne so ausgerichtet sein, dass die störenden Objekte das Radarsignal nicht stören.

Prozedur

1. Die Antenne und den Messumformerkopf auf gleiche Weise wie ein Messgerät mit standardmäßiger Konusantenne montieren.



- *B. Wellenleitermutter*
- B. Weilerneitermut
- C. Adapter
- D. Wellenleiterrohr
- E. Flansch
- F. Dichtung
- 2. Stellen Sie die folgenden Antennenparameter mit dem Konfigurationsgerät Ihrer Wahl ein (Rosemount TankMaster ist das empfohlene Konfigurationsgerät):
 - Antennentyp, siehe Konfigurieren des Antennentyps mittels TankMaster[™] WinSetup.
 - Hold-Off-Abstand (H), siehe Konfigurieren des Hold-Off-Abstands mittels TankMaster[™] WinSetup
 - Kalibrierabstand

Siehe auch Konfiguration für weitere Informationen zur Konfiguration des Rosemount 5900C.

Konfigurieren des Antennentyps mittels TankMaster[™] WinSetup

So stellen Sie den Antennentyp mithilfe der TankMaster Konfigurationssoftware ein (bei anderen Konfigurationsgeräten weichen die Verfahren ab):

Prozedur

- 1. Die Rosemount[™] TankMaster WinSetup-Konfigurationssoftware starten.
- 2. Klicken Sie im Arbeitsbereich WinSetup mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol.
- 3. **Properties (Eigenschaften)** auswählen und die Registerkarte **Antenna (Antenne)** öffnen.
- 4. Aus der Dropdown-Liste **Antenna Type (Antennentyp)** den passenden Antennentyp auswählen. Zum Beispiel für eine verlängerte Konusantenne von 4 in. mit PTFE-Abdichtung Konus 4" PTFE auswählen.

Konfigurieren des Hold-Off-Abstands mittels TankMaster[™] WinSetup

Zum Einstellen des Hold-Off-Abstands mit der TankMaster Konfigurationssoftware Folgendes tun:

Voraussetzungen

Verwenden Sie die folgende Formel, um den entsprechenden Hold-Off-Abstand (H) zu berechnen:

H=0,03 + L_{ext}

wobei Lext der Länge der verlängerten Konusantenne (in Metern) entspricht.

Abbildung 3-25: Hold-Off-Abstand für die verlängerte Konusantenne



Prozedur

- 1. Die Rosemount[™] TankMaster[™] WinSetup-Konfigurationssoftware starten.
- 2. Klicken Sie im Arbeitsbereich WinSetup mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol.
- 3. **Properties (Eigenschaften)** auswählen und die Registerkarte **Antenna (Antenne)** öffnen.
- 4. In das Eingabefeld **Hold Off (Hold-Off)** die gewünschte *Hold Off-*Distanz eingeben.

Konfigurieren des Kalibrierabstands mittels TankMaster[™] WinSetup

Die Verlängerung der Konusantenne verursacht einen kleinen Offset-Fehler, der wegkalibriert werden muss, indem der Parameter "Calibration Distance" (Kalibrierabstand) angepasst wird.

Prozedur

- 1. Die Rosemount[™] TankMaster[™] WinSetup-Konfigurationssoftware starten.
- 2. Klicken Sie im Arbeitsbereich WinSetup mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol.
- 3. **Properties (Eigenschaften)** auswählen und die Registerkarte *Geometry (Geometrie)* öffnen.
- 4. Den entsprechenden Calibration Distance (Kalibrierabstand) eingeben:
 - Für einen 4-in.-Konus beträgt der Kalibrierabstand ca. 2 mm pro 100-mm-Erweiterung
 - Für einen 6-in.-Konus beträgt der Kalibrierabstand ca. 1 mm pro 100-mm-Erweiterung
 - Für einen 8-in.-Konus beträgt der Kalibrierabstand 0

3.3.7 Array-Antenne – Feste Ausführung

Voraussetzungen

Siehe Führungsrohrantenne – Anforderungen für Informationen zu Montageüberlegungen, bevor das Messgerät auf dem Tank.

Den Rohrinnendurchmesser messen, bevor das Führungsrohr geschlossen wird. Diesen Wert eingeben während der Konfiguration.

Diese Anleitung bei der Installation des Rosemount 5900C mit Array-Antenne in fester Ausführung befolgen.

Prozedur

1. Den Antennen-Wellenleiter in die Flanschbohrung einführen und das Antennenetikett anbringen in Position, mit Text nach unten.



A. Mutter

- B. Antennenkennzeichnungsschild
- C. Antennen-Wellenleiter
- 2. Die Mutter festziehen.



A. Mutter

- 3. Die Mutter durch Biegen der Lasche am Kennzeichnungsschild über die Mutter sichern.
- 4. Das Antennenschild an der Schlitzmarkierung mit deutlichem Text in eine Position biegen Sichtbar.

5. Die Antenne und die Flanschbaugruppe auf den Tankdüse setzen und den Flansch festziehen. Schrauben.



6. Das Messgerät vorsichtig auf den Antennen-Wellenleiter setzen und die Mutter festziehen. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Messumformerkopf in die Nut am Hohlleiter.



A. Mutter B. Antennen-Wellenleiter C. Nut 7. Das Messgerät verkabeln und mit Rosemount TankMaster WinSetup konfigurieren Software, (siehe Rosemount Tankmesssysteme Systemkonfiguration Manuell).



3.3.8 Array-Antenne – Scharnierdeckelausführung

Voraussetzungen

Siehe Führungsrohrantenne – Anforderungen für Informationen zu Montageüberlegungen, bevor das Messgerät auf dem Tank.

Diese Anleitung befolgen, wenn das Rosemount 5900C mit Array-Antenne in Scharnierdeckelausführung installiert wird.

Prozedur

1. Den Scharnierdeckel an den Stutzen montieren. Das Scharnierdeckel verfügt über einen geschweißten Flansch mit einer Bohrung Muster, das auf den Stutzenflansch passt.



2. Die Flanschschrauben festziehen. Die kleineren Luken haben möglicherweise ein paar Stiftbolzen in um die Schrauben zu ergänzen.

3. Die Antenne am Deckel montieren. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Deckel Nut am Antennen-Wellenleiter.



4. Die Mutter festziehen, mit der die Antenne am Deckel befestigt wird.



A. Mutter

5. Überprüfen, ob der O-Ring rund um den Deckel richtig sitzt und gedrückt ist. nach unten hinter der Platte für manuelles Eintauchen.



- B. Platte für manuelles Eintauchen
- 6. Den Deckel schließen und die Sicherungsschraube festziehen.



A. Antennen-WellenleiterB. Sicherungsschraube festziehen

7. Das Messgerät vorsichtig auf den Antennen-Wellenleiter setzen und die Mutter festziehen. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Messumformerkopf in die Nut am Antennen-Wellenleiter.



8. Das Messgerät verkabeln und mit Rosemount TankMaster WinSetup konfigurieren Software (siehe Rosemount Tankmesssysteme) Systemkonfiguration Manuell).



3.3.9 LPG/LNG-Antenne

Voraussetzungen

Prüfen, ob alle Teile und Werkzeuge bereitliegen, bevor diese auf das Tankdach getragen werden.

Anmerkung

Auf dem Führungsrohrflansch muss sich eine Markierung befinden, die die Richtung des Verifizierungsstifts angibt. Sorgfältig prüfen, ob der Verschluss, wie unten beschrieben, auf die Markierung auf dem Führungsrohrflansch ausgerichtet ist.

Weitere Informationen bzgl. Überlegungen zur Installation, bevor das Messgerät am Tank installiert wird, sind unter LPG/LNG-Antennen - Anforderungen zu finden.

Diese schrittweise Anleitung befolgen, wenn die LPG-/LNG-Antenne installiert werden soll.

Prozedur

- 1. Das Führungsrohr gemäß der mechanischen Installationszeichnung 9240041-910 installieren.
- 2. Prüfen, ob die Hornantenne in das Führungsrohr passt. Der Abstand zwischen Horn antenne und Führungsrohr darf 2 mm nicht überschreiten.



3. Die Antenne mit vier M6-Innensechskantschrauben auf dem Verschluss befestigen. Bei der Handhabung der Verschluss- und Antennenbaugruppe vorsichtig vorgehen. Die Antenne darf keine Beschädigungen wie z. B. Dellen aufweisen.

Die Schutzkappe erst dann vom Wellenleiter abnehmen, wenn die Antenne installiert ist.



4. Eine Dichtung (vom Kunden beigestellt) auf dem Führungsrohrflansch platzieren.

5. Die Antenne vorsichtig in das Führungsrohr einsetzen.



- A. Schließen
- B. Markierung an Vertiefung am Rohrflansch ausrichten
- C. Führungsrohrflansch
- D. Vertiefung, die die Richtung des Verifizierungsstifts angibt
- E. Düse
- 6. Den Verschluss so positionieren, dass die Markierung mit der Vertiefung am Rohrflansch ausgerichtet ist.
- 7. Den Verschluss auf dem Führungsrohrflansch festziehen (vom Kunden beigestellte Schrauben und Muttern).

Der Tank ist nun hermetisch verschlossen und kann, so weit es die Rosemount Tank Gauging Ausrüstung anbelangt, mit Druck beaufschlagt werden.

Anmerkung

Für die sichere Installation an einem Drucktank ist es wichtig, das Messgerät in Übereinstimmung mit den entsprechenden örtlichen, nationalen und internationalen Normen, Vorschriften und Praktiken zu installieren.

8. Die Schutzkappe vom Wellenleiter entfernen.



A. Schutzkappe

9. Den Adapter auf den Flansch setzen.

Sicherstellen, dass die Führungsstifte am Flansch in die Bohrungen unten am Adapter passen.



- D. Markierung
- E. Flansch
- F. Kugelhahn
- G. Druckmessumformer
- H. Adapter
- I. Anschluss für Druckmessumformer
- J. Schließen
- K. Bohrungen für Führungsstifte
- 10. Sicherstellen, dass die Markierung oben am Adapter auf die Markierung am Verschluss ausgerichtet ist.
- 11. Den Montagewinkel und den Druckmessumformer montieren.
- 12. Die vier M10-Schrauben mit Unterlegscheiben festziehen.
- 13. Das Rohr am Eingang des Druckmessumformers mit dem Eingang am Flansch verbinden und die Mutter festziehen.
- 14. Das Rosemount 5900C Radarmessgerät auf den Adapter setzen. Sicherstellen, dass der Führungsstift im Wellenleiter des Radar-Messgeräts in die Nut am Adapter passt. Die Richtung des Verifizierungsstifts wird durch Markierungen auf dem Führungsrohrflansch und dem Verschluss gekennzeichnet. Siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen für weitere Informationen.

(Die zweite Nut am Adapter wird zur Verifizierung der Messung verwendet, wenn ein TankRadar Rex Füllstandsmessgerät durch ein Rosemount 5900C ersetzt wird.)

15. Die Mutter festziehen, mit der der Messumformerkopf am Adapter befestigt wird.

Anmerkung

Der Adapter hat zwei Nuten. Die Nut verwenden, mit der der Messumformerkopf mit der Referenznadel ausgerichtet wird (wie in Schritt 16 dargestellt).



- A. Druckmessumformer
- B. Montagewinkel für Druckmessumformer
- C. Beruhigungsrohr
- D. Mutter
- E. Adapter
- F. Verifizierungsstift

16. Sicherstellen, dass der Messumformerkopf ordnungsgemäß ausgerichtet ist. Der Deckel des Anschluss klemmengehäuses muss parallel zum Verifizierungsstift ausgerichtet sein. Die Vertiefung am Führungsrohrflansch zeigt die Richtung des Verifizierungsstifts an.



- A. Rosemount 5900 Füllstandsmessgerät
- B. Druckmessumformer
- C. Markierung, die die Richtung des Verifizierungsstifts angibt
- D. Deckel des Anschlussklemmengehäuses
- E. Paralleles
- F. Verifizierungsstift
- G. Beruhigungsrohr
- 17. Das Messgerät verkabeln und mit der Rosemount TankMaster WinSetup -Software konfigurieren, wie in der Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems beschrieben.
- 18. Das Füllstandsmessgerät für LPG-Messungen konfigurieren (siehe LPG-Konfiguration).

3.4 Elektrische Installation

3.4.1 Kabel-/Leitungs einführungen

Das Elektronikgehäuse hat zwei Einführungen mit ½ - 14 NPT. Optional sind ebenso M20 × 1,5 Minifast und Eurofast Adapter lieferbar. Die Anschlüsse müssen in Übereinstimmung mit lokalen oder betrieblichen Vorschriften für die Elektroinstallation vorgenommen werden.

Sicherstellen, dass unbenutzte Öffnungen vorschriftsmäßig verschlossen werden, um ein Eindringen von Feuchtigkeit oder anderer Kontamination in den Anschlussraum des Elektronik gehäuses zu verhindern.

Anmerkung

Nicht verwendete Leitungseinführungen mit den mitgelieferten Metallstopfen verschließen. Die bei der Lieferung montierten Kunststoffstopfen sind für eine Abdichtung nicht ausreichend!

Anmerkung

Gewindedichtung (PTFE) oder Paste auf dem Außengewinde der Leitungseinführung ist erforderlich, um eine wasser-/staubdichte Abdichtung der Leitungseinführung zu gewährleisten, den erforderlichen Schutzgrad bereitzustellen und ein zukünftiges Entfernen des Stopfens/der Kabelverschraubung zu ermöglichen.

NPT ist ein Standard für konisches Gewinde. Die Kabelverschraubung 5 bis 6 Gewindegänge einschrauben. Es ist zu beachten, dass einige Gewindegänge außerhalb des Gehäuses verbleiben (siehe Abbildung in Abbildung 3-26).

Abbildung 3-26: Leitungseinführung mit NPT-Kabelverschraubung



A. Einige Gewindegänge der NPT Kabelverschraubung verbleiben außerhalb des Gehäuses

Sicherstellen, dass die Kabelverschraubungen für die Leitungseinführungen den Anforderungen gemäß Schutzart IP66 und IP67 entsprechen.

3.4.2 Erdung

Das Gehäuse muss gemäß den lokalen oder nationalen Vorschriften für die Elektroinstallation geerdet werden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen. Die beste Methode zur Erdung ist der direkte Anschluss an den Erdungspunkt mit minimaler Impedanz.

Es sind drei Erdanschlussschrauben vorhanden. Zwei befinden sich im Anschluss klemmengehäuse und die dritte befindet sich auf dem Gehäuse. Die innenliegenden Erdungsschrauben sind mit dem Erdungssymbol gekennzeichnet: $\stackrel{\perp}{=}$.

Anmerkung

Die Erdung des Messumformers mittels Leitungs einführungsgewinde gewährleistet ggf. keine ausreichende Erdung.

Erdung – FOUNDATION[™] Feldbus

Die Signalverkabelung des Feldbussegments darf nicht geerdet werden. Erdung eines der Signale Es kann sein, dass das gesamte Feldbussegment abgeschaltet wird.

Erdung des Schirmkabels

Zum Schutz des Feldbussegments vor Rauschen werden gewöhnlich Erdungstechniken für Schirmleitungen angewandt. einen einzelnen Erdungspunkt für das Abschirmkabel erfordern, um die Bildung eines Erdungskreises zu vermeiden. Dem Boden der Punkt muss an der Spannungsversorgung liegen.

Die Geräte, die verkettet verbunden sind, verfügen über einen isolierten Durchgangsschutz Anschlussklemme, um eine kontinuierliche Abschirmung im gesamten Tankbus-Netzwerk zu ermöglichen.

Um unbeabsichtigte Erdungspunkte zu vermeiden, muss die Kabelabschirmung in der Anschlussklemme Kompartiment muss isoliert sein.

3.4.3 Auswahl der Kabel für den Tankbus

Für die Verkabelung der Rosemount 5900C Serie verwenden Sie abgeschirmtes, paarweise verdrilltes Kabel, um den FISCO⁽⁴⁾-Anforderungen und den EMV-Richtlinien zu entsprechen. Als bevorzugtes Kabel sollte Feldbuskabel vom Typ "A" verwendet werden. Die Kabel müssen für die Spannungsversorgung geeignet und falls zutreffend, für die Verwendung im Ex-Bereich zugelassen sein. Zum Beispiel sind in den USA ggf. Ex-Schutz Kabelrohre im Behälterbereich zu verwenden.

Leitungen verwenden, die für mindestens 5 °C über der maximalen Umgebungstemperatur konzipiert sind.

Wir empfehlen einen Kabelquerschnitt von 1,0 mm² oder 18 AWG für die Verkabelung. Kabel im Bereich zwischen 0,5 und 1,5 mm² oder 16 bis 20 AWG können jedoch verwendet werden.

Bei Verwendung des FISCO FOUNDATION[™] Feldbusses müssen die für die Verkabelung des Tankbusses verwendeten Kabel den folgenden Parametern entsprechen:

Parameter ⁽¹⁾	Wert
Messkreiswiderstand	15 Ω/km bis 150 Ω/km
Messkreisinduktivität	0,4 mH/km bis 1 mH/km
Kapazität	45 nF/km bis 200 nF/km
Die maximale Länge jeder Stichleitung ⁽²⁾	60 m bei Geräteklasse IIC und IIB
Maximale Kabellänge inkl. Trunk ⁽³⁾ und Stichlei- tung.	1 000 m bei Geräteklasse IIC und 1 900 m bei Geräteklasse IIB.

Tabelle 3-11: FISCO Kabelparameter

(1) Weitere Informationen sind in den Anforderungen an den IEC 61158-2 Standard enthalten.

(2) Ein nicht abgeschlossener Teil des Netzwerks.

(3) Eine Hauptleitung ist die längste Kabelstrecke zwischen zwei Geräten am Feldbus-Netzwerk und der Teil des Netzwerks, der an beiden Enden abgeschlossen ist. Im Rosemount Tanklager-Messsystem befindet sich ein Trunk gewöhnlich zwischen dem Rosemount 2410 Tank Hub und einem Segmentkoppler oder dem letzten Gerät in einer verketteten Konfiguration

⁽⁴⁾ Siehe IEC 61158-2

3.4.4 Ex-Bereiche

Wenn der Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät ist in Ex-Bereichen installiert Bereiche, lokale Vorschriften und Spezifikationen in den entsprechenden Zertifikaten müssen beachtet werden.

Zulassungen für Rosemount Tankmess-Produkte, wie z. B. das Rosemount 5900, sind erhältlich Auf Emerson.com/Rosemount-Tankmessung.

3.4.5 Anforderungen an die Spannungsversorgung

Der Rosemount 5900C wird über den eigensicheren Strom versorgt Tankbus am Rosemount 2410 Tank-Hub. Der 2410 versorgt den eigensicheren Feldbus segment, indem es als FISCO-Spannungsversorgung am Tankbus dient.

Bei Installation in einem FOUNDATION Feldbussystem ohne Rosemount 2410 Tank-Hub, der Rosemount 5900C wird vom FF betrieben Segment.

3.4.6 Leistungsbudget

Der Stromverbrauch des Rosemount 5900C beträgt 50 mA. Beim Anschluss von Feldgeräten an den Tankbus muss dies berücksichtigt werden. Ausführliche Informationen sind im Abschnitt "Leisttungsbudget" in der Betriebsanleitung für den Rosemount 2410 Tank Hub zu finden.

3.4.7 Tankbus

Das Rosemount Tankmess-System kann auf einfache Weise installiert und verkabelt werden. Die Geräte können "verkettet" und reduziert somit die Anzahl der externen Anschlussdosen.

In einem Rosemount Tankmesssystem kommunizieren Geräte mit einem Rosemount 2410 Tank Hub über den eigensicheren Tankbus. Der Tankbus entspricht dem FISCO⁽⁵⁾ FOUNDATION Feldbus Standard. Der Rosemount 2410 arbeitet als Spannungsversorgung Versorgung der Feldgeräte am Tankbus. Mit einem FISCO System können mehr Feldgeräte bezogen auf das Segment im Vergleich zu herkömmlichen eigensicheren Systemen basierend auf dem Entity-Konzept.

Abschluss

An jedem Ende des FOUNDATION[™] Feldbus-Netzwerks ist ein Abschluss erforderlich. Gewöhnlich wird einer der Abschlüsse in der Feldbus-Spannungs versorgung und der andere Abschluss im letzten Gerät des Feldbus-Netzwerks installiert.

Anmerkung

Stellen Sie sicher, dass **zwei** Abschlüsse am Feldbus vorhanden sind.

In einem Rosemount Lagertank-Messsystem fungiert der Rosemount 2410 Tank Hub als Spannungsversorgung. Da der Tank Hub gewöhnlich das erste Gerät im Feldbussegment ist, wird der eingebaute Abschluss vom Hersteller aktiviert.

Andere Geräte, wie die Standardversion des Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts, der Rosemount 2230 Grafische Feldanzeiger und der Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperatur messumformer verfügen ebenfalls über eingebaute Abschlüsse, die falls erforderlich durch Einsetzen einer Steckbrücke in den Anschlussklemmenblock auf einfache Weise aktiviert werden können.

⁽⁵⁾ FISCO=Feldbus Eigensicherheitskonzept

Segment-Design

Beim Design eines FISCO Feldbussegments müssen einige Anforderungen berücksichtigt werden. Die Verkabelung muss den FISCO Anforderungen entsprechen.

Zudem muss darauf geachtet werden, dass die Summe der Betriebsströme der angeschlossenen Feld geräte innerhalb der Ausgangskapazität des Rosemount 2410 Tank Hubs liegt. Der 2410 kann 250⁽⁶⁾ mA abgeben. Dementsprechend muss die Anzahl der Feldgeräte berücksichtigt werden, um zu gewährleisten, dass der gesamte Stromverbrauch unter 250 mA liegt.

Außerdem muss gewährleistet sein, dass alle Feldgeräte über eine Eingangsspannung von mindestens 9 V an ihren Anschlussklemmen verfügen. Deshalb muss auch der Spannungsabfall in den Feldbuskabeln berücksichtigt werden.

Die Abstände zwischen dem Rosemount 2410 Tank Hub und den am Tank installierten Feldgeräten sind gewöhnlich recht kurz. In vielen Fällen können, solange die FISCO Anforderungen eingehalten werden, bestehende Kabel verwendet werden.

Siehe Kapitel "Der Tankbus" im Referenzhandbuch des Rosemount 2410 Tank Hub für weitere Informationen über das Segment-Design eines Rosemount Lagertank-Mess systems.

Zugehörige Informationen

Auswahl der Kabel für den Tankbus Leistungsbudget

3.4.8 Typische Installation

Das Beispiel in Abbildung 3-27 zeigt ein System mit verketteten Feldgeräten an einem einzigen Tank. Abschlüsse werden an beiden Enden des Feldbussegments installiert, wie bei einem FOUNDATION Feldbussystem erforderlich. In diesem Fall sind die Abschlüsse im Rosemount 2410 Tank Hub und einem am Ende des Netzwerksegments angeschlossenen Feldgerät aktiviert.

Zusätzlich zu den Feldgeräten des Tankbusses zeigt Abbildung 3-27, wie ein Instrument, z. B. ein Druckmessumformer, an den eigensicheren 4–20 mA-Analogeingang des 2410 Tank Hubs angeschlossen werden kann.

Maximale Anzahl von HART Slave-Geräten:

- Passive Stromschleife: 5
- Aktive Stromschleife: 3

⁽⁶⁾ In Smart Wireless-Systemen kann der 2410 bis zu 200 mA am Tankbus liefern



Abbildung 3-27: Beispiel einer Tankbus-Verbindung für einen Einzeltank

- A. Tankbuslänge bis zu 1000 Meter, abhängig von Geräteanzahl und Kabeltyp
- *B.* Rosemount 2410 Tank Hub mit eigensicherer Spannungsversorgung, integriertem Entkoppler und eingebautem Abschluss
- C. Rosemount 2230 Anzeiger
- D. Tankbus
- E. Eigensicherer Analogeingang (sekundärer Bus)
- F. Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät
- G. Rosemount 2240S Temperaturmessumformer mit Mehrfacheingang
- H. Eingebauter Abschluss am letzten Gerät aktiviert
- I. Rosemount 3051S Druckmessumformer

Der maximale Abstand zwischen dem Tank Hub und den Feldgeräten ist von der Anzahl der an den Tankbus angeschlossenen Geräte und der Kabelqualität abhängig.

Siehe Kapitel "Elektrische Installation" im Referenzhandbuch des Rosemount 2410 Tank Hub für weitere Informationen zu Kabelauswahl, Leistungsbudget, Tankbus sowie für weitere Beispiele für die Installation von Systemen, die den Rosemount 2410 Tank Hub beinhalten.

3.4.9 Rosemount 5900C in einem FOUNDATION[™] Feldbussystem

Der Rosemount 5900C unterstützt die FOUNDATION Feldbus (FF)-Technologie und ermöglicht die Integration in ein vorhandenes FF -Netzwerk.

Solange die Spannungsversorgung den Anforderungen entspricht, kann der Rosemount 5900C wie jedes andere FF-Gerät arbeiten.

Eigensicherheit Die Spannungsversorgung muss folgende Anforderungen erfüllen:

- FISCO/Entity-konform
- FM USA, FM Kanada: AIS Class I, Division 1
- ATEX und IECEx:
 - Ex [ia] oder Ex [ib] (FISCO)
 - Ex [ia] (Entity)

Abbildung 3-28: Beispiel eines eigensicheren FOUNDATION Feldbus systems



- A. Eigensicherheit Spannungsversorgung
- B. Hauptleitung
- C. Rosemount 2230 Anzeiger
- D. Segmentkoppler
- E. Rosemount 644 Temperaturmessumformer
- F. Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät



Abbildung 3-29: Beispiel eines nicht eigensicheren FOUNDATION Feldbus systems

- A. Nicht eigensichere Spannungsversorgung
- B. EX-FREIER BEREICH
- C. EX-BEREICH
- D. barriere
- E. Eigensichere Multiplexleitung
- F. Rosemount 2230 Anzeiger
- G. Segmentkoppler
- H. Rosemount 644 Temperaturmessumformer
- I. Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät

Stellen Sie Folgendes sicher:

- die Spannungsversorgung kann den Gesamtstrom liefern, der für alle angeschlossenen Geräte benötigt wird.
- das Rosemount 5900C und andere Geräten, die an das FOUNDATION Feldbussystem (FF) angeschlossen sind, sind mit den FISCO- oder Entity-Parametern der Spannungsversorgung konform.
- der Kurzschlussschutz des Segmentkopplers⁽⁷⁾ entspricht dem aktuellen Verbrauch der angeschlossenen Geräte.

Zugehörige Informationen

Produkt-Zulassungen Anforderungen an die Spannungsversorgung Leistungsbudget

3.4.10 Verdrahtung

Anschließen des Rosemount 5900C Füllstandsmessgeräts:

Prozedur

- 1. 🛆 Sicherstellen, dass die Spannungsversorgung ausgeschaltet ist.
- 2. Den Deckel des Anschlussklemmengehäuses entfernen.

⁽⁷⁾ Siehe Rosemount 2410 Referenzhandbuch (Dokument-Nr. 00809-0100-2410) für weitere Informationen zum Segmentkoppler.
- 3. Die Kabel durch die entsprechende(n) Kabelverschraubung/Schutzrohre in das Gehäuse einführen. Kabel mit einem Abtropfschlaufe, so dass sich der untere Teil der Schleife unter dem Kabel/der Leitungseinführung befindet Eintrag.
- 4. Die Kabel wie in Anschlussklemmenblöcke beschrieben anschließen.
- 5. Sicherstellen, dass die Plusader an die mit FB+ gekennzeichnete Klemme und die Minusleiter zu der mit FB- gekennzeichneten Klemme.
- 6. Nicht verwendete Anschlüsse mit Metallstopfen verschließen.
- 7. ADas Die Abdeckung des Anschlussklemmenraums muss bis zum mechanischen Anschlag festgezogen werden (Metall auf Metall). Sicherstellen, dass der Deckel vollständig eingerastet ist, um die Ex-Schutz-Anforderungen zu erfüllen und die Wasser, das in den Anschlussklemmenraum eindringt.
- 8. Die Leitungseinführung/Kabelverschraubung wieder festziehen. Beachten Sie, dass für M20 Adapter erforderlich sind Drüsen.

Anmerkung

Stellen Sie sicher, dass sich die O-Ringe und Sitze vor der Montage in gutem Zustand befinden. Deckel, um die angegebene Schutzart aufrechtzuerhalten. Das gleiche Anforderungen gelten für Kabeleingänge und -ausgänge (oder Stopfen). Kabel müssen korrekt sein an den Kabelverschraubungen befestigt sind.

Abbildung 3-30: Anschlussklemmengehäuse



- B. Interne Erdungsschrauben
- C. Klemmen für Signalleitungen und Spannungsversorgung
- D. Sicherungsschraube (zum Verriegeln herausschrauben)
- E. Außenliegende Erdungsschraube
- F. Deckel

Empfehlungen der Leiter

Sicherstellen, dass Kabel verwendet werden, die für den Anschlussklemmenblock des Rosemount 5900C geeignet sind. Der Anschlussklemmenblock ist für Kabel vorgesehen, die den unten dargestellten Spezifikationen entsprechen.

Abbildung 3-31: Anforderungen an Leiter und Isolierung



- A. Leiterisolierung. Max. Durchmesser Ø: 2,9 mm.
- B. Abisolierlänge: 8 bis 9 mm.
- *C. Leiterquerschnitt, siehe Tabelle 3-12.*

Tabelle 3-12: Leiterquerschnitt

Leiterausführung	Querschnitt		
	Minimum	Maximum	
Fest	0,2 mm ² / AWG 24	1,5 mm ² /AWG16	
Flexibel	0,2 mm² / AWG 24	1,5 mm ² /AWG16	
Mit Aderendhülsen	0,25 mm ² / AWG 24	1,5 mm² /AWG16	
Mit Aderendhülse mit Kunst- stoffkragen	0,25 mm ² / AWG 24	0,75 mm ² /AWG19	

Falls die Leiterisolierung einen Durchmesser von 2,9 mm überschreitet, kann das Kabel möglicherweise nicht mehr in den Anschlussklemmenblock eingeführt werden. In diesem Fall muss die Abisolierlänge möglicherweise vergrößert werden. Die Abisolierlänge so anpassen, dass keine blanken Leiterabschnitte außerhalb der Klemme zu sehen sind, wenn der Leiter an den Anschlussklemmenblock angeschlossen ist.

Ein starrer bzw. flexibler Leiter mit Aderendhülse kann ohne Zuhilfenahme von Werkzeugen problemlos in den Anschlussklemmenblock geschoben werden. Wenn ein flexibler Leiter (Litzendraht) verwendet wird, muss der Freigabeknopf gedrückt werden, damit der Leiter eingeführt werden kann.



Abbildung 3-32: Schieben Sie den Leiter in den Anschlussklemmenblock

Den Freigabeknopf drücken, um den Leiter wieder zu entfernen.

Abbildung 3-33: Den Knopf drücken, um den Leiter vom Anschlussklemmen block zu trennen



3.4.11 Anschlussklemmenblöcke

Abbildung 3-34: Rosemount 5900C Terminal Fach



- A. Testklemmen
- B. Innenliegende Erdungsanschlüsse
- C. Feldbus

Tabelle 3-13: Anschlüsse am Anschlussklemmenblock für das Rosemount 5900C

Anschluss	Beschreibung
X1: Tankbus-Ein	Eigensicherer Tankbus-Eingang, Spannungsversorgung und Kommunikati- on (Stichleitung In FOUNDATION Feldbussystem)
X2: Terminate on (Ab- schlusseingang)	Der integrierte Leitungsabschluss wird über den Tankbus angeschlossen bei Platzierung einer Steckbrücke im Anschlussklemmenblock
X3: Shield loop through (Abschirmung, durch- geschleift)	Kabelabschirmung, verketteter Anschluss (ungeerdet)
X4: Tankbus out (Tank- bus-Ausgang)	Tankbus-Ausgang für optional verkettete Verkettung an X1 angeschlossen anschluss an andere Geräte
Testklemmen	Testklemmen für den temporären Anschluss eines Feldes Communicator

Die Klemme X1 wird an den eigensicheren Tankbus angeschlossen.

Eine Steckbrücke an Klemme X2 aktiviert den eingebauten Abschluss. Die Beendigung sollte verwendet wird, wenn der Rosemount 5900C Messgerät am Ende eines Tankbus-Netzwerk. Siehe Tankbus Für weitere Informationen zum Abschließen des Tankbusses.

Die Klemme X3 wird für den Anschluss der Kabelabschirmung verwendet, um eine kontinuierliche abschirmt im gesamten Tankbus-Netzwerk.

Die Klemme X4 kann für den verketteten Anschluss anderer Geräte wie z. B. des Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer oder rosemount 2230 Grafisches Feld Anzeigen. Siehe auch Abbildung 3-35.

3.4.12 Anschlussschemata

Die Standardausführung des Rosemount 5900C hat eine Single Eigensicherer Feldbuseingang. Sie können einen integrierten Feldbusabschluss aktivieren, indem Sie Kurzschluss des X2-Steckverbinders.

Ein eigensicherer Ausgang am Stecker X4 kann für verkettete Verbindung verwendet werden anderen Geräten in einem Rosemount Tankmesssystem.

Steckverbinder X3 wird für eine Abschirmung des Feldbus-Eingangs-/Ausgangskabels verwendet (getrennt) von Fahrgestellboden).

Abbildung 3-35 zeigt ein typisches Anschlussschema mit a Rosemount 5900C An einen Rosemount 2240S angeschlossenes Füllstandsmessgerät Temperaturmessumformer. In diesem Beispiel ist der Abschluss bei der Temperatur aktiviert. Messumformer, der das letzte Gerät am Tankbus ist (siehe Tankbus).

Falls Sie es vorziehen, den Temperaturmessumformer an den Tank-Hub anzuschließen, können Sie "Verketteung" des Rosemount 5900C auf die Temperatur Messumformer und schließen den Tankbus mit einer Steckbrücke in Klemme X2 am Rosemount 5900C Anschlussklemmenblock.



Abbildung 3-35: Rosemount 5900C Verdrahtung Diagramm

- A. Rosemount TankMaster PC
- B. Rosemount 2410 Tank Hub
- C. Feldkommunikator
- D. Tankbus
- E. Spannungsversorgung
- F. Abschirmung
- G. Rosemount 2240S Mehrfacheingangs-Temperaturmessumformer mit eingebautem Abschluss
- H. Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät

Siehe auch Anschlussklemmenblöcke Für Informationen über Anschlüsse am Anschlussklemmenblock.

4 Konfiguration

4.1 Sicherheitshinweise

Die in diesem Abschnitt beschriebenen Vorgehensweisen und Verfahren können besondere Vorsichtsmaßnahmen erforderlich machen, um die Sicherheit des Bedienpersonals zu gewährleisten. Informationen, die eine erhöhte Sicherheit erfordern, sind mit einem Warnsymbol (介) gekennzeichnet. Die folgenden Sicherheitshinweise lesen, bevor ein durch dieses Symbol gekennzeichnetes Verfahren durchgeführt wird.

A WARNUNG

Die Nichtbeachtung der Richtlinien für den sicheren Einbau und Service kann zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Die Installation darf nur von Fachpersonal durchgeführt werden.
- Die Ausrüstung ausschließlich entsprechend den Anweisungen in dieser Anleitung verwenden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen.
- Alle anderen Servicearbeiten, mit Ausnahme der in der Betriebsanleitung beschriebenen, dürfen nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden.
- Der Austausch von Bauteilen kann die Eigensicherheit beeinträchtigen.

Explosionen können zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Es ist sicherzustellen, dass die Betriebsatmosphäre des Messumformers den entsprechenden Ex-Zulassungen entspricht.
- Vor Anschluss eines Handterminals in einer explosionsgefährdeten Atmosphäre sicherstellen, dass die Geräte im Messkreis in Übereinstimmung mit den Vorschriften für eigensichere oder keine Funken erzeugende Feldverkabelung installiert sind.
- In explosionsgefährdeten Atmosphären die Abdeckung des Messgeräts nicht abnehmen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.

4.2 Übersicht

Das Rosemount[™] 5900C kann in Rosemount Lagertank-Messsystemen installiert werden, einschließlich Rosemount 2460 System-Hubs und Rosemount 2410 Tank-Hubs. Das Rosemount 5900C unterstützt auch die Installation in FOUNDATION[™] Feldbussystemen. Siehe Systemübersicht für weitere Informationen.

Die Installation des Rosemount 5900C ist einfach und unkompliziert. In einem Rosemount Lagertank-Messsystem mit Rosemount 2410 Tank-Hub und Rosemount 2460 System-Hub umfasst es im Grunde die folgenden Schritte:

- 1. Vorbereitungen: Notieren Sie Einheit-ID, Modbus-Adresse⁽⁸⁾, Antennentyp, Tankgeometrie-Parameter wie Tankhöhe, Tanktyp, Strapping (Stützpunkt)- Tabelle.
- 2. Einrichtung des Kommunikationsprotokolls und der Kommunikationsparameter.
- 3. Konfiguration des Rosemount 2460 System-Hubs.
- 4. Konfiguration des Rosemount 2410 Tank-Hubs.
- 5. Konfiguration von Feldgeräten wie dem Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät und dem Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer.
- 6. Kalibrierung des Rosemount 5900C.

Die Installation des Rosemount 5900C in FOUNDATION Feldbussystemen wird von einem kompletten Satz von Resource, Function und Transducer Blocks unterstützt. Das Füllstandsmessgerät kann auf einfache Weise in jedes beliebige vorhandene FOUNDATION Feldbus-Netzwerk integriert werden, indem ein geeignetes Konfigurationsgerät wie der AMS Device Manager verwendet wird. Weitere Informationen finden Sie im Abschnitt FOUNDATION [™] Feldbus-Übersicht .

Das Programm Rosemount[™] TankMaster[™] WinSetup ist das empfohlene Tool zur Installation und Konfiguration eines Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät in Systemen, die einen Rosemount 2410 Tank-Hub enthalten. Das Rosemount 5900C wird vorzugsweise als Teil des Verfahrens während der Installation eines Tank Hub installiert:

- 1. Den Rosemount 2410 Tank Hub installieren und mithilfe des Geräteinstallations assistenten in TankMaster WinSetup konfigurieren.
- Sicherstellen, dass die automatische Installation von Feldgeräten bei Abschluss der Tank -Hub-Installation aktiviert ist. Der Rosemount 2410 Tank-Hub, das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät und andere Feldgeräte am Tankbus werden automatisch im WinSetup Workspace angezeigt.
- 3. Das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät über das Fenster *Properties* (*Eigenschaften*) konfigurieren.

Wenn ein Rosemount 5900C zu einem bestehenden System hinzugefügt wird, muss die Datenbank des Tank Hub aktualisiert werden, bevor das Füllstandsmessgerät konfiguriert wird. Die Tank datenbank ordnet das Füllstandsmessgerät dem Tank zu, an dem es installiert ist.

Eine ausführliche Beschreibung, wie das Rosemount 5900C und andere Geräte installiert und mithilfe der TankMaster WinSetup Software konfiguriert werden, finden Sie in der Konfigurationsanleitung für das Tankmess-System.

⁽⁸⁾ Siehe Konfigurationshandbuch des Rosemount Lagertank-Mess systems.

Anmerkung

Sofern das System ein Rosemount 2460 System Hub enthält, sollte dieses vor anderen Geräten, wie Füllstandsmessgeräten und Temperatur -Multiplexern, installiert und konfiguriert werden.

Siehe Kapitel FOUNDATION[™] Feldbus-Übersicht für weitere Informationen zur Installation des Rosemount 5900C in FOUNDATION Feldbussystemen.

Das Rosemount 5900C unterstützt eine Grundkonfiguration, die in den meisten Fällen ausreichend ist. Es sind auch eine Vielzahl erweiterter Konfigurationsoptionen verfügbar, die für spezielle Anwendungen verwendet werden können, wenn eine weitere Feinabstimmung erforderlich ist.

4.2.1 Grundkonfiguration

Die Grundkonfiguration besteht aus Spezifizierungs-Parametern für eine Standardkonfiguration. Dies ist in den meisten Fällen ausreichend. Eine Grundkonfiguration besteht aus den folgenden Punkten:

- Maßeinheiten
- Tankgeometrie: Tankhöhe, Tanktyp, Tankbodentyp, Rohrdurchmesser, Hold-Off -Abstand, Kalibrierabstand usw.
- Prozessbedingungen: schnelle Füllstandsänderungen, Turbulenzen, Schaum, Feststoffe, Dielektrizitäts bereich des Produkts
- Volumen: Standardtanktypen, Vermessungstabelle
- Tank-Scan: Analysieren des Rosemount 5900C Mess signals
- Leertankhandhabung: Optimieren von Messungen nahe dem Tankboden

Siehe Grundkonfiguration für mehr Informationen.

4.2.2 Erweiterte Konfiguration

Zusätzlich zur Grundkonfiguration unterstützt das Rosemount 5900C erweiterte Funktionen zum Optimieren der Messleistung in bestimmten Anwendungen. Mit der Feinabstimmung kann es so eingestellt werden, dass es eine umfassende Palette an Produkteigenschaften, Tanktypen, störenden Einbauten und Turbulenzen im Tank bewältigt.

Beispiele erweiterter Funktionen, die durch das Rosemount 5900C und das Rosemount TankMaster WinSetup Konfigurationsprogramm unterstützt werden:

- Erfassen des Oberflächenechos
- Filtereinstellungen

Siehe Erweiterte Konfiguration für weitere Informationen.

4.2.3 Konfigurationsgeräte

Zur Konfiguration eines Rosemount 5900C stehen verschiedene Hilfsmittel zur Verfügung:

- Rosemount TankMaster WinSetup
- Feldkommunikator
- AMS Device Manager für FOUNDATION[™] Feldbussysteme
- FOUNDATION Feldbus-Hosts unterstützen DD4

Das Rosemount TankMaster Winsetup ist ein benutzerfreundliches Softwarepaket mit Optionen für die Grund konfiguration sowie erweiterten Konfigurations- und Servicefunktionen.

Das WinSetup Paket stellt leistungsstarke und einfach zu verwendende Hilfsmittel für die Installation und Konfiguration zur Verfügung, siehe Konfigurationshandbuch für Rosemount Tanklager-Messsystem .

Für Anwender von DeltaV ist die DD unter www.easydeltav.com zu finden. Für andere Hosts, die Geräte beschreibungen (Device Descriptions, DD) und DD-Methoden zur Gerätekonfiguration verwenden, finden Sie die aktuellsten DD-Versionen auf der Website der Foundation unter www.fieldbus.org.

4.3 Konfiguration mit dem Rosemount TankMaster

Das Programm Rosemount TankMaster Winsetup ist das empfohlene Konfigurationsgerät für den Rosemount 5900C. Normalerweise ist ein Rosemount 2410 Tank-Hub an einen Rosemount 2460 System-Hub angeschlossen, der über TRL2 Modbus, RS485 Modbus, Modbus TCP oder Emulationsprotokoll mit dem Hostsystem kommuniziert. Ein Rosemount 5900C kann mittels einer der folgenden Methoden installiert und konfiguriert werden:

- im Zusammenhang mit der Installation und Konfiguration eines Rosemount 2410 Tank Hub (empfohlen)
- durch Verwendung des Rosemount TankMaster Installationsassistenten

Ein Rosemount 5900C Füllstandmessgerät wird normalerweise im Zusammenhang mit dem Installationsverfahren eines Rosemount 2410 Tank Hub in Rosemount TankMaster WinSetup installiert. Anschließend wird das Füllstandmessgerät im WinSetup Arbeitsbereich angezeigt und in einem separatem Schritt über das Fenster *Properties (Eigenschaften)* konfiguriert.

Siehe im Konfigurations handbuch für Rosemount Messungen in Tanks für weitere Informationen zur Konfiguration eines Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät.

4.3.1 Installationsassistent

Der Rosemount TankMaster WinSetup Installationsassistent ist ein Hilfsmittel, das die Installation und Konfiguration des Rosemount 5900C und anderer Geräte erleichtert. Dies kann hilfreich sein, wenn das Rosemount 5900C nicht als Teil des Rosemount 2410 Installationsverfahrens installiert wurde.

Weitere Informationen finden Sie im Handbuch zur Konfiguration des Rosemount Lagertank-Messsystem .

Anmerkung

Sofern das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät "offline" über einen Rosemount 2410 Tank Hub installiert wurde, muss es separat über das Fenster *Properties (Eigenschaften)* konfiguriert werden.

So installieren Sie ein Rosemount 5900C unter Verwendung des Rosemount TankMaster WinSetup Assistenten:

Prozedur

- 1. Das TankMaster WinSetup Programm aufrufen.
- 2. Das Verzeichnis Devices (Geräte) auswählen.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste auf den Ordner und wählen Sie **Install New** (Neu installieren) aus.
- 4. Die Anweisungen befolgen.

Eine Reihe von Konfigurationsoptionen steht zur Verfügung, die nicht über den Installationsassistenten ausgewählt werden kann. Weitere Informationen , wie die verschiedenen Optionen wie Tank-Scan, Leertankhandhabung, Oberflächenechoverfolgung und Filtereinstellungen verwendet werden, finden Sie unter Grundkonfiguration und Erweiterte Konfiguration.

4.4 Grundkonfiguration

4.4.1 Tankgeometrie

Die folgenden Parameter werden für die Konfiguration der Tankgeometrie eines Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts verwendet:





- D. Freiraum
- E. Füllstand
- F. Null-Füllstand (Peilplatte)
- G. Messgeräte-Referenzabstand (G)
- H. Messgeräte-Referenzpunkt
- I. Hold-Off-Abstand
- J. Messbereich
- K. Tank-Referenzhöhe (R)

Parameter	Definition
Tankhöhe (R)	Abstand vom Tank-Referenzpunkt zum Null-Füllstand
Messgeräte-Referenzabstand (G)	Abstand vom Tank-Referenzpunkt zum Messgeräte-Referenz punkt
Mindest-Füllstands-Offset (C)	Abstand vom Null-Füllstand zum Tankboden
Hold-Off-Abstand	Definiert, wie genau die Referenzpunkt-Füllstände des Messgeräts gemessen werden können

Tabelle 4-1: Definition der Tankgeometrie-Parameter

Das Rosemount 5900C mit Array-Antenne und Scharnierdeckel ermöglicht ein manuelles Eintauchen durch Öffnen des Deckels und Entfernen des Messgeräts von der Tanköffnung. Eine Markierung für manuelles Eintauchen befindet sich im Deckel. Die Markierung wird als Tank-Referenzpunkt für den Tankgeometrieparameter "Tankhöhe (R)" verwendet.



Abbildung 4-2: Tankgeometrie für Array-Antenne mit Scharnierdeckel

- E. Markierung für manuelles Eintauchen/Tank-Referenzpunkt
- F. Null-Füllstand (Peilplatte)
- G. Messbereich
- H. Hold-Off-Abstand

Tank-Referenzhöhe (R)

Die Tank-Referenzhöhe (R) ist der Abstand vom Stutzen für manuelles Eintauchen (Tank-Referenz punkt) bis zum Null-Füllstand (Eintauchbezugspunkt) nahe dem oder direkt am Tankboden. Für die Array-Antenne mit Scharnierdeckel befindet sich der Referenzpunkt an der Blende für manuelles Eintauchen, wie in Abbildung 4-2 dargestellt.

Messgeräte-Referenzabstand (G)

Der Messgeräte-Referenzabstand (G) wird vom Messgeräte-Referenzpunkt zum Tank-Referenzpunkt gemessen, der sich an der Oberseite des Kunden-Flansches oder Mannlochdeckels befindet, an dem das Füllstandsmessgerät wie in Abbildung 4-1 und Abbildung 4-3 abgebildet montiert ist.

Für die Scharnierdeckelausführung des Rosemount 5900C mit Array- Antenne befinden sich der Tank-Referenzpunkt und der Messgeräte-Referenzpunkt an derselben Position, d. h. an der Markierung für manuelles Eintauchen am Messgeräteständer des Führungsrohrs, wie in Abbildung 4-2 dargestellt.

Stellen Sie G=0 für das Rosemount 5900C mit Scharnierdeckel-Ausführung der Array-Antenne ein, wenn die Markierung für manuelles Eintauchen als Tank-Referenzpunkt verwendet wird (siehe Abbildung 4-2).

G ist ein positiver Wert, wenn sich der Tank-Referenzpunkt über dem Messgeräte-Referenzpunkt befindet. Andernfalls ist G negativ.

Abbildung 4-3: Definition des Messgeräte-Referenzabstands



A. Tank-Referenzpunkt

B. Messgeräte-Referenzpunkt

Mindest-Füllstands-Offset (C)

Der Mindest-Füllstandsabstand (C) ist definiert als Abstand zwischen dem Null-Füllstand (Eintauch beszugspunkt) und dem Mindestfüllstand der Produktoberfläche (Tankboden). Durch Festlegen eines C-Abstands kann der Messbereich bis zum Tankboden vergrößert werden.

Wenn C>0, werden die negativen Füllstandswerte angezeigt, sofern die Produktoberfläche sich unter dem Null-Füllstand befindet. Das Kontrollkästchen **Show negative level values as zero (Negative Füllstandswerte als Null anzeigen)** in *Rosemount TankMaster WinSetup* aktivieren, wenn Werte unter dem Null-Füllstand als "Level=0" angezeigt werden sollen.

Messungen unter dem Null-Füllstand werden nicht zugelassen, wenn der C-Abstand = 0 ist, d. h. das Rosemount 5900C gibt einen falschen Füllstand an.

Hold-Off-Abstand

Der Hold-Off-Abstand gibt an, wie nahe der Messgeräte-Referenzpunkt ein Füllstandswert ist. Akzeptiert. Normalerweise muss der Hold-Off-Abstand nicht geändert werden. Wenn es jedoch störende Echos im oberen Teil des Tanks, z. B. aus dem Tankdüse, können Den Hold-Off-Abstand vergrößern, um Messungen im Bereich nahe des Antenne.

Kalibrierabstand

Diese Variable verwenden, um den Rosemount 5900C so zu kalibrieren, dass die gemessenen Produktfüllstände den Füllständen für manuelles Eintauchen entsprechen. Eine kleine Anpassung kann beispielsweise bei der Installation des Messgeräts erforderlich sein, wenn eine Abweichung zwischen der tatsächlichen Tankhöhe und Tankmaßzeichnungen vorliegt.

Siehe Kalibrieren mit WinSetup für weitere Informationen.

Rohrleitungs-Innendurchmesser

Wenn ein Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät in ein Führungsrohr installiert wird, muss der Rohrinnendurchmesser angegeben werden. Der Rohrdurchmesser dient zur Kompensation der geringeren Mikrowellen-Ausbreitungsgeschwindigkeit im Rohr. Ein falscher Wert resultiert in einem falschen Skalierfaktor. Sofern lokal bereitgestellte Führungsrohre verwendet werden, sicherstellen, dass der Innendurchmesser notiert wird, bevor das Rohr installiert wird.

4.4.2 Tank-Scan

Das Fenster *Tank Scan* ist ein nützliches Hilfsmittel, um das Messsignal zu analysieren. Hier können Tankechos angezeigt und die wichtigsten Parameter eingestellt werden, um das Messgerät so einzustellen , dass es zwischen Oberflächenechos, Störechos und Rauschen unterscheiden kann.

So öffnen Sie das Fenster Tank Scan:

Prozedur

- 1. Das TankMaster WinSetup Programm aufrufen.
- 2. Klicken Sie im *TankMaster WinSetup* Arbeitsbereich mit der rechten Maustaste auf das Symbol, das das Rosemount 5900C Radar-Füllstands messgerät darstellt.
- 3. Wählen sie aus dem Popup-Menü die Option **Properties (Eigenschaften)** aus. Das Fenster *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* erscheint.
- 4. Wählen Sie im Fenster *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* die Registerkarte **Advanced Configuration (Erweiterte Konfiguration)** aus.
- 5. Klicken Sie auf die Schaltfläche Tank Scan, um das Fenster Tank Scan zu öffnen:



Abbildung 4-4: Das Fenster "Tank Scan"

Wenn das Fenster *Tank Scan* geöffnet wird, beginnt das System mit dem Auslesen der Tankdaten aus dem Messgerät (angezeigt durch einen Fortschrittsbalken in der rechten unteren Ecke).

Fenster "Tank Scan"

Das Fenster *Tank Scan* enthält den Diagrammbereich, die Legende/Optionen, Schaltflächen zur Dateispeicherung und verschiedene andere Schaltflächen.

Die Kurve Tank Echo (Tankecho) zeigt das Messsignal in grafischer Form an. Zusätzlich zum Oberflächenecho gibt es möglicherweise Echos, die durch Einbauten im Tank hervorgerufen werden.

Im Diagrammbereich kann das Messgerät so konfiguriert werden, dass Echos ausgefiltert werden, die durch störende Einbauten im Tank hervorgerufen werden, so dass Produktoberflächenechos verfolgt werden können.

Das Tankecho und die Echospitzen können jederzeit mit der Schaltfläche **Reread From Gauge (Erneutes Auslesen aus Messgerät)** aktualisiert werden. Die neue Echokurve wird als schwarze und die vorherige als graue Linie dargestellt. Das Diagramm kann bis zu zwei alte Echokurven anzeigen. Eine alte Echospitze wird durch ein kleines Kreuz gekennzeichnet. Dadurch lässt sich ein aktuelles Tanksignal mit vorherigen Signalen vergleichen.

Weitere Informationen zur Verwendung der Tank-Scanfunktion finden Sie in der Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems .

4.4.3 Leertankhandhabung

Das Empty Tank Handling (Handhabung leerer Tanks) funktion handhabt Situationen, in der die Oberfläche Echo befindet sich nahe am Tankboden. Diese Funktion ermöglicht:

- die Verfolgung schwacher Produktechos
- das Kompensieren von Echoverlusten

Wenn das Oberflächenecho verloren geht, sorgt diese Funktion für die Rosemount 5900C eine Null-Füllstandsmessung zeigt.

So öffnen Sie die Empty Tank Handling (Handhabung leerer Tanks) Fenster:

Prozedur

- 1. Im *TankMaster WinSetup* Arbeitsbereich einrichten, mit der rechten Maustaste auf das Symbol, das die gewünschte Rosemount 5900C Radar Füllstandsmessgerät.
- 2. Wählen Sie im Popup-Menü die **Properties (Eigenschaften)** Option. Das *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* fenster wird angezeigt.
- 3. Im *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* wählen Sie die **Advanded Configuration** (Erweiterte Konfiguration) Registerkarte.
- 4. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Empty Tank Handling (Handhabung leerer Tanks)** Schaltfläche:

Empty Tank Handling
I Level Alarm is Not set when Tank is Empty
Use Automatic Extra Echo Detection Settings
Activate Extra Echo Function
Current Value New Value Extra Echo Min Distance (Ullage): 0.000 m 0.000
Extra Echo Max Distance (Ullage) : 0.000 m 0.000
Extra Echo Min Amplitude : 100000 mV 100000
Use Automatic Empty Tank Handling Settings
🔲 Bottom Echo visible if Tank is Empty
Empty Tank Detection Area : Current Value New Value 0.200 m 0.200
OK Cancel Apply Help

Abbildung 4-5: Das Fenster WinSetup Leerer Tank Umgang

Kein Füllstandsalarm bei leerem Tank

Falls das Produktoberflächenecho im Leertankerkennungsbereich nahe dem Tankboden verloren geht, wechselt das Gerät in den Leertankzustand und ein ungültiger Füllstandsalarm wird ausgelöst (angezeigt im Fenster *Diagnostics* [Diagnose]).

Dieses Kontrollkästchen aktivieren, falls kein Alarm ausgelöst werden soll, wenn das Messgerät in den Leertankzustand übergeht.

Funktion "Activate Extra Echo" (Zusatzecho aktivieren)

Die Funktion Extra Echo Detection (Zusatzecho-Erkennung) wird für Tanks verwendet, die einen kuppel- oder konischen Boden haben, der kein starkes Echo zurückwirft, wenn der Tank leer ist. Diese Funktion liefert stabilere Messungen nahe dem Tankboden.

Bei Tanks mit einem konischen Tankboden ist es möglich, dass das Echo unter dem eigentlichen Tankboden angezeigt wird, wenn der Tank leer ist. Wenn das Gerät den Tankboden nicht erkennen kann, kann mit dieser Funktion sichergestellt werden, dass das Gerät solange im Leertankzustand verbleibt, wie ein zusätzliches Echo vorhanden ist. Mittels der Funktion "Tank Scan" kann bei leerem Tank festgestellt werden, ob solch ein Echo vorhanden ist. Sicherstellen, dass der Scan bis unter den Tankboden durchgeführt wird. Das Tankspektrum kann dafür verwendet werden, geeignete Werte für Parameter zu finden, wie Extra Echo Min Distance (Mindestabstand Zusatzecho), Extra Echo Max Distance (Höchstabstand Zusatzecho) und Extra Echo Min Amplitude (Mindestamplitude Zusatzecho). Der Tank wird als leer angesehen, wenn ein Echo bei einer Amplitude über dem angegebenen Schwellenwert innerhalb des Mindest- und Höchstabstands auftritt.

Extra Echo Min Distance (Mindestabstand Zusatzecho)

Definiert den Mindestabstand zu dem Zusatzecho. Dieser Parameter sollte größer als die Tankhöhe sein.

Extra Echo Max Distance (Höchstabstand Zusatzecho)

Definiert den maximalen Abstand zu dem Zusatzecho. Dieser Parameter sollte größer als "Extra Echo Min Distance" (Mindestabstand Zusatzecho) sein.

Extra Echo Min Amplitude (Mindestamplitude Zusatzecho)

Definiert die Mindestsignalstärke des Zusatzechos. Wenn die Signalstärke diesen Wert übersteigt und sich im Bereich zwischen "Min Distance" (Mindestabstand) und "Max Distance" (Höchstabstand) bewegt, verbleibt das Gerät im Leertankzustand und gibt "Level=0" aus.





D. Sonderecho-Mindestabstand

Bodenecho erkennbar bei leerem Tank

Mit dieser Funktion kann das Messgerät relativ schwache Oberflächen echos nahe dem Tankboden verfolgen, indem Bodenechos als Störechos verarbeitet werden. Diese Funktion ist möglicherweise bei Produkten hilfreich, die für Mikrowellen relativ durchlässig sind, wie z. B. Öl.

Bevor diese Funktion aktiviert wird, sollte die Funktion "WinSetup/Tank Scan" verwendet werden, um herauszufinden, ob ein deutlich sichtbares Echo nahe dem Tankboden bei leerem Tank zu erkennen ist. Falls dies der Fall ist, sollte das Kontrollkästchen **Bottom Echo Visible If Tank Is Empty (Bodenecho erkennbar bei leerem Tank)** im Fenster *Empty Tank Handling (Leertankhandhabung)* aktiviert werden.

Wenn die Funktion Bottom Echo Visible... (Bodenecho erkennbar...) deaktiviert ist, begrenzt sich die Suche nach dem Oberflächenecho des Produkts auf einen Bereich nahe dem Tankboden (Leertank -Erkennungsbereich).

Das Kontrollkästchen **Use Automatic Empty Tank Handling Settings (Automatische Einstellungen für die Leertankhandhabung verwenden)** aktivieren, wenn das Oberflächenecho nicht durch ein starkes Bodenecho gestört wird, damit das Messgerät die Leertankhandhabungsfunktion automatisch verwalten kann.



C. Oberflächenecho

D. Echo am Tankboden

Erfassungsbereich für leeren Tank

Der Empty Tank Detection Area (Leertank-Erkennungsbereich) definiert einen Bereich innerhalb eines unteren Grenzwerts von 200 mm (8 in.) über dem Tankboden. Wenn das Oberflächenecho in diesem Bereich verloren geht, wird der Tank als leer angesehen (das Gerät schaltet in den Leertankzustand) und das Füllstandsmessgerät zeigt einen Null-Füllstand an.

Wenn der Tank leer ist, sucht das Füllstandsmessgerät nach der Produktoberfläche in einem Bereich, der doppelt so groß ist wie der Leertank-Erkennungsbereich. Es ist wichtig, dass in diesem Bereich keine Störungen auftreten, da sonst ein neu erkanntes Echo als Produktoberfläche identifiziert wird. Um stabile Messungen in diesem Bereich zu erhalten, müssen Störungen ggf. herausgefiltert werden.

Der Leertank-Erkennungsbereich wird verwendet, wenn es kein erkennbares Bodenecho gibt. Die Funktion Bottom Echo Visible if Tank is Empty (Bodenecho erkennbar bei leerem Tank) muss deaktiviert werden.





B. Erfassungsbereich für leeren Tank (Wird die Produktoberfläche in diesem Bereich nicht mehr erfasst, wird der Tank als leer betrachtet.)

4.5 Erweiterte Konfiguration

Es stehen einen Reihe erweiterter Konfigurationsoptionen für das Rosemount 5900C Messgerät zur Verfügung, die in bestimmten Situationen hilfreich sein können. Diese Optionen sind im Programm Rosemount TankMaster Winsetup und im Fenster *Rosemount 5900 RLG Properties (5900 RLG Eigenschaften)* verfügbar.

4.5.1 Umgebung

Schaum

Dieser Parameter kann verwendet werden, um das Messgerät für Umgebungsbedingungen zu optimieren, in denen niedrige und variierende Oberflächenechoamplituden, wie z. B. bei Schaum, auftreten. Bei Schaum mit leichter und luftiger Konsistenz wird die eigentliche Produkt oberfläche gemessen. Bei schwerem und dichtem Schaum misst der Messumformer den Füllstand der oberen Schaumoberfläche.

Turbulente Oberfläche

Einfüllspritzen, Rührwerke, Mischmaschinen oder siedende Produkte können eine turbulente Oberfläche erzeugen. Normalerweise sind die Wellen im Tank relativ klein und verursachen nur lokale, kurze Füllstandsänderungen. Durch Setzen des Parameters "Turbulent Surface" (Turbulente Oberfläche) verbessert sich die Leistung des Füllstandsmessgeräts immer dann, wenn kleine und sich schnell ändernde Amplituden und Füllstände vorherrschen.

Schnelle Füllstandsänderungen

Optimierung des Messumformers auf Messbedingungen, wo schnelle Produktfüllstandsänderungen durch Befüllung und Entnahme aus dem Tank erfolgen. Der Rosemount 5900C kann Füllstandsänderungen bis zu 40 mm/s (1,5 in./s) folgen. Mit der Funktion Rapid Level Changes (Schnelle Füllstandsänderungen) kann das Rosemount 5900C bis zu 200 mm/s (8 in./s) verfolgen.

Die Funktion Rapid Level Changes (Schnelle Füllstandsänderungen) sollte nicht unter normalen Bedingungen verwendet werden, wenn die Produkt oberfläche sich nur leicht bewegt.

Feste Produkte

Die Einstellung dieses Parameters optimiert das Messgerät für feste Produkte, z. B. beton oder Körner, die für Radarsignale nicht transparent sind. Dieser Parameter kann z. B. wird verwendet, wenn es sich bei der Anwendung um ein Silo mit Produktaufbau handelt.

Dielektrizitätsbereich des Produkts

Das Dielectric Constant (Dielektrizitätskonstante) mit der Reflexionsfähigkeit des Produkts zusammenhängt. Dieser Parameter kann zur Optimierung der Messleistung verwendet werden. Das Füllstandsmessgerät ist jedoch ist immer noch in der Lage, eine gute Leistung zu erbringen, auch wenn die tatsächliche Dielektrizitätskonstante von der konfigurierter Wert konfiguriert ist.

4.5.2 Tankform

Die Parameter Tank Type (Tanktyp) und Tank Bottom Type (Tankbodentyp) optimieren das Rosemount 5900C für unterschiedliche Tankgeometrien und für Messungen in der Nähe des Tankbodens.

4.5.3 Erfassen des Oberflächenechos

Die Funktion Surface Echo Tracking (Oberflächenechoverfolgung) kann zum Eliminieren von Problemen bei bestimmten Arten von Scheinechos unter der Produktoberfläche verwendet werden. Dies kann beispielsweise in Führungsrohren als Ergebnis von Mehrfachreflexionen zwischen Rohrwand, Flansch und Antenne auftreten. Diese Echos erscheinen im Tankspektrum als Amplitudenspitzen in unterschiedlichen Abständen unter der Produktoberfläche.

Bevor diese Funktion aktiviert wird, sicherstellen, dass keine Störechos über der Produkt oberfläche vorhanden sind, und das Kontrollkästchen **Always Track First Echo (Stets erstes Echo verfolgen)** aktivieren.

So öffnen Sie das Fenster Surface Echo Tracking (Oberflächenechoverfolgung):

Prozedur

- 1. Klicken Sie im Arbeitsbereich von *TankMaster WinSetup* mit der rechten Maustaste auf das gewünschte Rosemount 5900C-Symbol.
- 2. Wählen Sie aus dem Popup-Menü die Option Properties (Eigenschaften) aus.
- 3. Wählen Sie im Fenster *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* die Registerkarte **Advanced Configuration (Erweiterte Konfiguration)** aus.
- 4. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Surface Echo Tracking** (Oberflächenechoverfolgung):

		ĺ	Surface Echo Tracking			×
📋 Surface Echo Tracking			 Always Track First Echo Use Automatic Echo Tra 	acking Settings		
Always Track First Echo	0		Echo Time Out :	Current Value	s	New Value
Echo Time Out :	Current Value	s	Search Speed :	0.500	m m/s	0.020
Close Distance : Search Speed :	0.500	m m/s	Use Automatic Echo Tra	acking Settings Current Value	(Adva	nced) New Value
☑ Use Automatic Echo Tr	acking Settings	(Advanced)	FFT Match Threshold : MULT Match Threshold : Median Filter Size :	0.300	m	0.300
FFT Match Threshold : MULT Match Threshold :	0.300	m m	Min Update Relation :	0.1		0.1
Median Filter Size : Min Update Relation :	3		Slow Search	Court		
V Slow Search						Нер
OK	Cancel	Apply	Help			

Abbildung 4-9: Das WinSetup Fenster Surface Echo Tracking (Oberflächenechoverfolgung)

Echo-Zeitüberschreitung

Die Funktion Echo Time Out (Echo-Timeout) verwenden, um die Verzögerungszeit zu bestimmen, bis das Messgerät mit der erneuten Suche nach einem Oberflächenecho beginnt, nachdem das Echo verloren gegangen ist. Das Messgerät wird erst dann mit der Suche nach einem neuen Signal beginnen oder Alarme auslösen, wenn diese Zeitspanne abgelaufen ist.

Nähere Umgebung

Dieser Parameter definiert einen Bereich, der sich mittig von der derzeitigen Oberflächenposition erstreckt, in dem neue Kandidaten für Oberflächenechos ausgewählt werden können. Die Größe dieses Fensters ist ±Close Distance (Abstand). Echos außerhalb dieses Bereichs kommen als Oberflächen echos nicht in Betracht. Das Füllstandsmessgerät wird sofort das stärkste Echo (höchste Amplitude) in diesem Bereich auswählen. Sofern sich der Füllstand im Tank schnell ändert, muss möglicherweise der Bereich "Close Distance" (Nähere Umgebung) vergrößert werden, damit das Messgerät alle dieser Füllstandsänderungen erkennen kann. Andererseits ist es möglich, dass das Messgerät ein ungültiges Echo als Oberflächenecho erkennt, wenn der Bereich "Close Distance" zu groß gewählt wird.

Langsame Suche

Die Funktion Slow Search (Langsame Suche) steuert das Suchverhalten, wenn das Oberflächenecho verloren geht, und wird gewöhnlich bei Tanks mit turbulenten Bedingungen verwendet. Das Messgerät beginnt beim letzten bekannten Produktfüllstand mit der Suche nach der Oberfläche und erweitert allmählich den Suchbereich, bis die Produktoberfläche gefunden wurde. Wurde diese Funktion deaktiviert, durchsucht das Messgerät den gesamten Tank.

Suchgeschwindigkeit

Das Search Speed (Suchgeschwindigkeit) Parameter zeigt an, wie schnell der Suchbereich (Fenster "Langsame Suche") wird erweitert, wenn die Funktion "Langsame Suche" aktiv ist.

4.5.4 Filtereinstellung

So öffnen Sie die Filter Setting (Filtereinstellung) Fenster:

Prozedur

- 1. Im *TankMaster WinSetup* Arbeitsbereich einrichten, mit der rechten Maustaste auf dem gewünschten Rosemount 5900C Symbol des Radar-Füllstandsmessgeräts.
- 2. Wählen Sie die Option Properties (Eigenschaften) Aus dem Popup-Menü auswählen.
- 3. Im *RLG Properties (RLG Eigenschaften)* wählen Sie das **Advanced Configuration** (Erweiterte Konfiguration) Registerkarte.
- 4. Klicken Sie auf die Schaltfläche Filter Setting (Filtereinstellung) Schaltfläche:

Abbildung 4-10: Das Fenster WinSetup Filter Settings (WinSetup Filtereinstellungen)

Tilter Setting	
Use Automatic Filter Settings Current Value Distance Filter Factor : 0.100	
Active JUMP Filter Active Least Sqare Filter Active Adaptive Filter OK Cancel A	Filter Setting Use Automatic Filter Settings Distance Filter Factor : 0.100 Active JUMP Filter
	Active Least Sqare Filter Active Adaptive Filter OK Cancel Apply Help

Abstandsfilterfaktor

Dieser Parameter definiert den Filtergrad des Produktfüllstands (1 = 100 %).

Ein niedriger Filterfaktor bedeutet, dass ein neuer Füllstandswert berechnet wird, indem ein Bruchteil (z. B. 1 %) der Füllstandsänderung zum letzten bekannten Füllstandswert hinzugefügt wird. Dies stabilisiert den Füllstands wert; das Gerät reagiert jedoch langsam auf Füllstandsänderungen im Tank.

Ein hoher Filterfaktor bedeutet, dass ein größerer Bruchteil der Füllstandsänderung zum aktuellen Füllstandswert hinzugefügt wird. Aufgrund dieser Einstellung reagiert das Gerät schnell auf Füllstandsänderungen; der angezeigte Wert kann jedoch Schwankungen unterliegen.

Sprungfilter

Das Jump Filter (Sprungfilter) wird normalerweise für Anwendungen mit turbulenten Oberfläche und sorgt dafür, dass die Echoverfolgung beim Überfüllen des Füllstands reibungsloser funktioniert, z. B. eine Rührwerk. Wenn das Oberflächenecho verloren geht und ein neues Oberflächenecho gefunden wird, erfolgt der Sprungfilter das Füllstandsmessgerät etwas Zeit warten, bevor es zum neuen Echo springt. In der mittleren Zeit des Messgeräts entscheidet, ob das neue Echo als ein gültiges Echo angesehen werden kann.

Der Sprungfilter verwendet nicht den Abstandsfilterfaktor und kann gleichzeitig verwendet werden Funktionen Mindestquadrat oder Adaptive Filter.

Filter Kleinstes Quadrat

Das Least Square (Am wenigsten quadratisch) Filter sorgt für eine erhöhte Genauigkeit bei langsamer Befüllung oder Entleeren eines Tanks. Der Füllstandswert folgt der Oberfläche mit hoher Genauigkeit und ohne Verzögerung wenn sich der Füllstand ändert. Der Mindestquadrat-Filter kann nicht gleichzeitig mit dem Adaptiver Filter.

Adaptiver Filter

Der Adaptive Filter (Adaptiver Filter) passt sich automatisch an die Bewegung des Oberflächenfüllstands an. Er verfolgt Produktfüllstandsschwankungen und passt kontinuierlich den Filtergrad entsprechend an. Der Filter kann vorzugsweise in Tanks verwendet werden, in denen eine schnelle Verfolgung von Füllstandsänderungen wichtig ist und Turbulenzen gelegentlich instabile Füllstandsmesswerte verursachen.

4.6 LPG-Konfiguration

4.6.1 Vorbereitungen

Voraussetzungen

Vor der Konfiguration des Rosemount[™] 5900C für LPG-Messungen sicherstellen, dass alle mechanischen Installationen gemäß den Anweisungen vorgenommen wurden und alle externen Sensoren, wie Druck- und Temperatursensoren, ordnungsgemäß angeschlossen sind.

Für Rosemount 5900C mit FOUNDATION[™] -Feldbus wird die LPG-Einrichtung in LPG-Einrichtung mit DeltaV/AMS Device Manager beschrieben.

Hochkomprimierter Dampf über der Produktoberfläche hat einen Einfluss auf die Ausbreitungsgeschwindigkeit von Mikrowellen. Das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät kann dies kompensieren und dadurch Abweichungen des gemessenen Füllstands aufgrund von Dampfbildung vermeiden.

Das Messgerät kalibrieren und für LPG -Messungen konfigurieren, wenn das Messgerät an einem leeren Tank installiert ist.

Führen Sie zum Installieren eines Rosemount 5900C für LPG-Messungen die folgenden Hauptschritte durch:

Prozedur

- Den Tank und das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät wie in der Konfigurationsanleitung für das Rosemount Tanklager-Messsystem beschrieben in Rosemount TankMaster WinSetup installieren. Sicherstellen, dass der entsprechende Tank und die entsprechenden Gerätetypen ausgewählt und die Temperatur- und Drucksensoren ordnungsgemäß konfiguriert sind. Prüfen, ob das Messgerät mit dem TankMaster PC kommuniziert.
- 2. Das Rosemount 5900C Messgerät am Führungsrohr installieren. Den genauen Abstand zum Verifizierungsstift messen.
- 3. Das Rosemount 5900C gemäß dem Standardverfahren für ein Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät konfigurieren (siehe Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems). Rosemount TankMaster Winsetup ist das empfohlene Konfigurationsgerät.
- 4. Den Dampfdrucksensor konfigurieren.
- 5. Korrekturmethode auf "Nur Luftkorrektur" einstellen.
- 6. Das Rosemount 5900C kalibrieren.
- 7. Konfigurieren Sie den Verifizierungsstift.
- 8. Position des Verifizierungsstifts überprüfen.
- 9. Einrichten der Korrekturmethode, die für den bestimmten Produkttyp im Tank gilt.

Das LPG-Installationsverfahren mittels Rosemount TankMaster Winsetup ist in Abschnitt LPG-Einrichtung mittels Rosemount[™] TankMaster beschrieben.

4.6.2 LPG-Einrichtung mittels Rosemount[™] TankMaster

Dieser Abschnitt beschreibt die Konfiguration des Rosemount 5900C für LPG-Messungen mittels des Rosemount TankMaster Konfigurationsgeräts.

Voraussetzungen

In der folgenden Beschreibung wird davon ausgegangen, dass das Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne am Tank installiert ist, und eine Grund konfiguration, wie in der Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems beschrieben, durchgeführt wird.

Konfigurieren des Dampfdrucksensors

Voraussetzungen

Stellen Sie sicher, dass ein Dampfdruckquellegerät betriebsbereit ist.

Prozedur

- 1. Stellen Sie sicher, dass der Tank leer ist und die Tankatmosphäre nur Luft enthält.
- 2. Prüfen Sie, ob das Kugelventil (optional) am Messgerät geöffnet ist.
- 3. Konfigurieren eines **Dampfdruck** Quellgerät. Öffnen Sie die *ATD Eigenschaften* und wählen Sie die **Advanced Parameter Source Configuration (Erweiterte Konfiguration der Parameterquelle)** Registerkarte.

Mit dieser Registerkarte können Tankparameter wie z. B. **Vapor Pressure** (Dampfdruck) An Quellgeräte, die an den Tankbus angeschlossen sind.

Α	В
22XX ATD - ATD-TK-1	×
Communication 2240 MTT Auxiliary Sensor	Average Temperature Calculation 2240 MTT Temperature Sensor 2230 Graphical Field Display Analog Input Advanced Parameter Source Configuration
Parameter Mapping	Ilinit Source Device Type / ID / No. Source Parameter
Vapor Pressure	barts ▼ 20517/347(No 2) ▼ Pressure 1 ▼
Level	Ift v Not Configured v Level v
Level	It VINCConfigured VILevel VI
Level	R v Not Configured v Level v
Level	It v Not Configured v Level v
Level	R v Not Configured v Level v
	Show only devices configured for tank position: 1 Show all devices.
User Def 5 desc:	
	OK Cancel Apply Help

Abbildung 4-11: Registerkarte Advanced Parameter Source Configuration (Erweiterte Konfiguration der Parameterquelle)

- A. Tankparameter: Dampfdruck
- B. Quellgerät und Quellparameter

Anmerkung

Druckmessung ist für die Korrekturmethode nicht erforderlich Eine oder bekanntere Gase, bekannte Mischungratio (siehe Wählen Sie die Korrekturmethode).

Temperaturparameterzuordnung einstellen

Rosemount[™] 644 Temperaturmessumformer müssen manuell zugeordnet werden, um einen Eingang für Berechnungen der Dampftemperatur und des Mittelwerts der Flüssigkeitstemperatur bereitzustellen.

Für den Rosemount 2240S Mehrfacheingang-Temperaturmessumformer werden Temperaturmesswerte von den entsprechenden Elementen automatisch zu **Vapor Temperature (Dampftemperatur)** und **Liquid Average Temperature (Durchschnittliche Flüssigkeitstemperatur)** zugeordnet.

Die folgende Beschreibung zeigt, wie Rosemount 644 Messumformer als Temperatur -Quellgeräte konfiguriert werden können.

Prozedur

 In der Liste Parameter Mapping (Parameterzuordnung) die Option Temperature 1 (Temperatur 1) für den ersten 644 Temperaturmessumformer auswählen. Falls sich mehr als ein 644 Messumformer am Tank befindet, müssen diese ebenfalls zugeordnet werden: für den zweiten und dritten 644 Messumformer wählen Sie Temperature 2 (Temperatur 2) und Temperature 3 (Temperatur 3) aus der Liste Parameter Mapping (Parameterzuordnung) aus.

Beachten, dass die eigentlichen Tankparameter "Vapor Temperature" (Dampftemperatur) und "Liquid Temperature" (Flüssigkeitstemperatur) nicht zugeordnet werden. Die sich daraus ergebende Dampftemperatur wird beispielsweise auf der Basis des Ausgangs der Rosemount 644 Messumformer berechnet, die sich über der aktuellen Produktoberfläche befinden.

- 2. Wählen Sie den eigentlichen als Quellgerät zu verwendenden Rosemount 644 Messumformer, wie unten dargestellt, im Feld *Source Device Type* (Quellgerätetyp) für jeden Temperaturparameter Temperature 1, 2, 3 (Temperatur 1, 2, 3) aus.
- 3. **Temperature 1 (Temperatur 1)**aus der Liste *Source Parameter (Quellparameter)* auswählen. Beachten Sie dabei, dass Temperature 1 (Temperatur 1) das Quellparameterziel für den Temperaturausgang eines Rosemount 644 ist.

🗂 22XX ATD - ATD-TK-1		X
Communication 2240 MTT Auxiliary Sensor	Average Temperature Calculation 2230 Graphical Field Display Analog Input	2240 MTT Temperature Sensor Advanced Parameter Source Configuration
Parameter Mapping Unit Vapor Pressure Unit Temperature 1 Unit Temperature 2 Unit Temperature 2 Unit C Unit	Source Device Type / ID / No Source Parameter 20517 / 34 / (No 2) Pressure 1 Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter Image: Source Parameter	· • •
Level m Description of User Def parameter User Def 1 desc:	Not Configured Not Configured Show only devices configured for tank position: Show all devices Manual Value Con	▼ ▼ Iguration

Anmerkung

Stellen Sie sicher, dass die Positionen der Temperaturelemente richtig konfiguriert sind. Dies geschieht in der Regel in der Grundkonfiguration des Rosemount 5900C Füllstandsmessgeräts und ist für die ordnungsgemäße Berechnung der Dampf temperatur und der durchschnittlichen Flüssigkeitstemperatur erforderlich.

Air Correction Only (Nur Luftkorrektur)

Vor der Kalibrierung und Konfiguration des Verifizierungsstifts müssen Sie die entsprechende LPG-Korrekturmethode einstellen.

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Rosemount TankMaster WinSetup Arbeitsbereich die Registerkarte *Logical View (Logische Ansicht)* aus.
- 2. Klicken Sie mit der rechten Maustaste auf das Symbol, das das Radar-Füllstandsmessgerät darstellt.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie **LPG Setup (LPG-Einrichtung)**, um das Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* zu öffnen:

🛅 5900 RLG LPG Setup - LT-1		X
LPG Corr State: LPG Vapor Pressure: LPG Vapor Tomographics:	Air Corr only 1.000 Bar G	Correction
Status: No problems detected		Config Pins Verify Pins
	Clos	e Help

4. Klicken Sie im Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* auf die Schaltfläche **Correction** (Korrektur).

5900 RLG LPG Correction - LT-1	X
Correction Method:	
Aircorr only, LPG correction disabled	•
Aircorr only, LPG correction disabled	
Une known gas One or more unknown gases Two known gases, unknown mixratio One or more known gases, known mixeratio Any method (Enter method number)	
OKCancel	Apply Help

5. Wählen Sie **Air Correction Only (Nur Luftkorrektur)** aus der Liste der Korrektur methoden aus und klicken Sie auf die Schaltfläche **OK**.

Diese Einstellung wird bei der Pin-Verifizierung verwendet. Nach Abschluss der LPG-Konfiguration und Inbetriebnahme des Tanks muss die Korrekturmethode in eine andere geändert werden, die genau auf das verwendete Produkt abgestimmt ist.

Anmerkung

Die Option "Air Correction Only" (Nur Luftkorrektur) sollte nur dann verwendet werden, wenn die Tankatmosphäre ausschließlich Luft und keine anderen Gase enthält.

Calibrate (Kalibrieren)

Voraussetzungen

Sicherstellen, dass sich während des Kalibriervorgangs keine Flüssigkeit oberhalb des Kalibrierrings⁽⁹⁾ am Ende des Führungsrohrs befindet. Dann wird der Kalibrier ring das einzige Objekt sein, das vom Messgerät erkannt wird. Der Produktfüllstand, der durch das Rosemount 5900C dargestellt wird, der Position des Kalibrierrings entsprechen, die vom Zero Level (Null-Füllstand) nahe dem Tankboden gemessen wurde.

Prozedur

1. Den Abstand prüfen, der durch das Rosemount 5900C vom Messgeräte-Referenzpunkt⁽¹⁰⁾ zum Kalibrierring gemessen wurde.

Dies wird als Schwund⁽¹⁰⁾ bezeichnet und ist wie folgt definiert: Schwund = R - L, wobei

- **R** die Tankhöhe ist, gemessen vom Tank Reference Point (Tank-Referenzpunkt) bis zum Zero Level (Null-Füllstand). Bei LPG-Tanks wird der Kalibrierring als Null-Füllstand verwendet und der Tank Reference Point (Tank-Referenzpunkt) entspricht dem Gauge Reference Point (Messgeräte-Referenzpunkt).
- L entspricht dem Produktfüllstand und wird vom Null -Füllstand gemessen.

Wenn der Schwundwert nicht gleich dem tatsächlichen Abstand zwischen dem **Gauge Reference Point (Messgeräte-Referenzpunkt)** und dem Kalibrierring ist, müssen Sie den Parameter **Calibration Distance (Kalibrierabstand)** anpassen.

2. Mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol klicken und die Registerkarte **Properties (Eigenschaften)** → **Geometry (Geometrie)** auswählen.



⁽⁹⁾ Siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen.

⁽¹⁰⁾ Siehe Tankgeometrie.

3. Den gewünschten Calibration Distance (Kalibrierabstand) eingeben.

Anmerkung

Es ist wichtig, dass der Innendurchmesser des Führungsrohrs richtig konfiguriert ist. Öffnen Sie die Registerkarte **Antenna (Antenne)**, falls Sie die Konfiguration überprüfen möchten. Siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen für weitere Informationen.

Konfigurieren des Verifizierungsstifts

Voraussetzungen

Sicherstellen, dass die Position der Referenznadel genauestens ausgemessen ist und dass der Innen durchmesser des Führungsrohrs verfügbar ist.

Anmerkung

Wenn sich die Produktoberfläche in der Nähe eines Verifizierungsstifts befindet, stören sich das Radar echo des Verifizierungsstifts und das der Produktoberfläche gegenseitig. Dies kann die Genauigkeit des gemessenen Abstands zum Verifizierungsstift reduzieren. Es wird empfohlen, die Verifizierung nicht durchzuführen, wenn der Abstand zwischen Referenznadel und Produkt oberfläche weniger als 900 mm beträgt (siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen).



Da ein manuelles Eintauchen in Hochdrucktanks nicht durchgeführt werden kann, hat Emerson Automation Solutions/ Rosemount Tank Gauging eine einzigartige Methode entwickelt, um Füllstandsmessungen in solchen Tanks durchzuführen. Diese Methode basiert auf Messungen in einem speziellen Radarwellen-Ausbreitungsmodus in.gegen einen festen Verifizierungsstift, um die Messung zu verifizieren.

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Arbeitsbereich Rosemount[™] TankMaster WinSetup die Registerkarte *Logical View (Logische Ansicht)* aus.
- 2. Klicken Sie auf das Symbol, das das Radar-Füllstandsmessgerät darstellt.

3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie **LPG Setup (LPG-Einrichtung)**, um das Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* zu öffnen:

📋 5900 RLG LPG Setup - LT-1		
LPG Corr State: LPG Vapor Pressure: LPG Vapor Temperature:	Air Corr only 1.000 Bar G 26.2 °C	Correction
Status: No problems detected		Config Pins Verify Pins
		e Help

4. Im Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* auf die Schaltfläche **Config Pins (Nadeln konfigurieren)** klicken.

🗂 5900 RI	LG LPG Configure P Nr of	ins - LT-1 Pins: 1		
PIN 1	NOM POS, m	TRESH, mV 500	RLG Ref (point
Temp fo Pipe Ex	or Nom Pos: 15.0 spansion: 0.000	°C ppm/°C	PIN 2 F Norm N Pos F	vos
	ОК	Cancel	Apply	Help

5. Im Fenster *LPG Configure Pins (LPG: Nadeln konfigurieren)* die Position des Verifizierungs stifts in das Eingabefeld **Nominal Position (Soll-Position)** (NOM POS) eingeben.

Die Position wird von Gauge Reference Point (Messgeräte-Referenzpunkt) bis zur eigentlichen Position des Verifizierungsstifts gemessen.


- A. Messgeräte-Referenzpunkt
- B. Abstand zwischen Messgeräte-Referenzpunkt und Verifizierungsstift
- C. Verifizierungsstift

Anmerkung

Der im Feld *Nominal Pos (Soll-Position)* eingegebene Wert bezieht sich auf den mechanischen Abstand zwischen dem Messgeräte-Referenzpunkt und des eigentlichen Verifizierungsstifts. Dieser Wert dient lediglich als Startposition für das Verifizierungsverfahren, in dem der elektrische Abstand zwischen dem Messgeräte-Referenzpunkt und dem Verifizierungsstift berechnet wird. In den meisten Fällen weicht der elektrische Abstand vom eigentlichen mechanischen Abstand ab.

6. Sicherstellen, dass der Schwellenwert bei 500 mV liegt.

Die Amplitude des Echos des Verifizierungsstifts muss über dem Schwellenwert liegen, damit sie im Fenster *LPGVerify (LPG-Verifizierung)* angezeigt wird (siehe Verifizieren der Messung des Messgeräts). Falls der Verifizierungsstift nicht angezeigt wird, ist es möglich, einen kleineren Schwellenwert zu verwenden. Sicherstellen, dass der Produktfüllstand nicht oberhalb des Verifizierungsstifts liegt.

Verifizieren der Messung des Messgeräts

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Rosemount[™] TankMaster WinSetup Arbeitsbereich die Registerkarte *Logical View (Logische Ansicht)* aus.
- 2. Klicken Sie auf das Symbol, das das Radar-Füllstandsmessgerät darstellt.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie **LPG Setup (LPG-Einrichtung)**, um das Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* zu öffnen:

🗂 5900 RLG LPG Setup - LT-1		×
LPG Corr State: LPG Vapor Pressure: LPG Vapor Temperature:	Air Corr only 1.000 Bar G 26.2 °C	Correction
Status: No problems detected		Config Pins Verify Pins
	Clos	e Help

4. Im Fenster *LPG Setup (LPG-Einrichtung)* auf die Schaltfläche **Verify Pins (Nadeln verifizieren)**klicken, um das Fenster *LPG Verify Pins (LPG: Nadeln verifizieren)* zu öffnen.

5900	RLG LPG Verify P	ins - LT-1			x
Pos 1	Nom Pos, m 1.200	Meas Pos, m 1.252	Thresh, m¥ 500	Ampl, mV]
<u> </u>	/erification running]
No prol	blems detected				
<u></u>	art	Cancel		Help]
A. P	Soll-Positio	n Position			

- 5. Stellen Sie sicher, dass "Nominal Position" (Soll-Position) des Verifizierungsstifts angezeigt wird.
- 6. Klicken Sie im Fenster LPG Verify Pins (LPG: Nadeln verifizieren) auf die Schaltfläche Start, um das Verifizierungsverfahren zu starten. Sobald die Verifizierung abgeschlossen ist, wird die vom Messgerät gemessene Position im Feld Measured Position (Gemessene Position) angezeigt.
- 7. Notieren Sie die Position des Verifizierungsstifts, die im Feld *Measured Position* (*Gemessene Position*) angezeigt wird.

8. Wenn die Position von Nominal Position (Soll-Position) abweicht, das Fenster *LPG Configure Pins (LPG: Nadeln konfigurieren)* aufrufen und die gemessene Position in das Feld *Nominal Position (Soll-Position)* eingeben.

Anmerkung

Die Soll-Position, die zuerst eingegeben wurde, bezieht sich auf den mechanischen Abstand. Die gemessene Position bezieht sich auf den elektrischen Abstand und ist der vom Messgerät erkannte Abstand.

1 5900 RLG LPG Configure Pins - LT-1	5900	RLG LPG Verify P	ins - LT 1		×
Nr of Pins: 1 ÷ PIN NOM 105, m TRESH, mV	Pos 1	Nom Pos, m 1.200	Meas Pos, m 1.252	Thresh, mV 500	Ampl, mV
1 1.252 500 RLG Ret point Pin 2 Pin 1 Pin 2 Pin 1 Temp for Nom Pos: 15.0 *C * Pipe Expansion: 0.000 ppm/*C *	No prot	/erification running			_
OK Cancel Apply Help	<u>S</u> t	art	Cancel		Help

9. Wiederholen Sie Schritt 4 bis Schritt 7, bis

die Nachricht Successful Verification (Verifizierung erfolgreich) angezeigt wird und bestätigt, dass die Soll -Position der gemessenen Position entspricht.

Wählen Sie die Korrekturmethode

Es gibt mehrere Optionen, je nach Gasgemisch im Tank.

Prozedur

1. Im *LPG-Setup* Klicken Sie auf die Schaltfläche **Correction (Korrektur)** zum Öffnen der *LPG-Korrektur* Fenster:

5900 RLG LPG Correction - LT-1	
Correction Method: Aircorr only LPG correction disabled	-
Aircorr only, LPG correction disabled One known gas One or more unknown gases Two known gases, unknown mixratio One or more known gases, known mixeratio Any method (Enter method number)	
OK Cancel	Apply Help

2. Wählen Sie eine der folgenden Korrekturmethoden:

Option	Beschreibung
Luftkorrektur, LPG- Korrektur deaktiviert	Diese Methode sollte nur verwendet werden, wenn kein Dampf im Tank ist, d.h. wenn der Tank leer ist und nur Luft enthält. Sie wird im ersten Schritt verwendet, wenn Kalibrieren des Rosemount 5900C.
Ein bekanntes Gas	Diese Methode kann verwendet werden, wenn nur ein Gastyp im Tank vorhanden ist. Es bietet die höchste Genauigkeit unter den verschiedenen Korrekturmethoden. Beachten Sie, dass gleichmäßig Kleine Mengen eines anderen Gases verringern die Genauigkeit.
Ein oder mehrere unbekannte Gase	Verwenden Sie diese Methode für Kohlenwasserstoffe, zum Beispiel Propan/Buthan, wenn genau Gemisch ist nicht bekannt.
Zwei Gase mit unbekannter Mischung	Diese Methode eignet sich für eine Mischung aus zwei Gasen auch dann, wenn das Gemisch nicht Bekannt.
Ein oder mehrere bekannte Gase mit bekanntem Mixratio	Diese Methode kann verwendet werden, wenn eine gut bekannte Mischung aus bis zu 4 Produkten vorliegt. Jemanden unterstützen.

Jetzt der Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät ist bereit für Den Produktfüllstand messen, wenn der Tank in Betrieb genommen wird.

4.7 Kalibrieren mit WinSetup

(Die Funktion Calibrate (Kalibrieren) ist ein Rosemount TankMaster WinSetup Hilfsmittel, mit dem ein Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät angepasst werden kann, um den Offset zwischen den eigentlichen Produktfüllständen (manuelles Eintauchen) und den durch das Füllstandsmessgerät gemessenen Werten zu minimieren. Durch Verwenden der Kalibrierfunktion kann die Messleistung über den gesamten Messbereich von oben bis zum Boden des Tanks optimiert werden.

Die Kalibrierfunktion berechnet Calibration Distance (Kalibrierabstand) basierend auf dem Hinzufügen einer Geraden zu den Abweichungen zwischen manuellen Eintauchfüllständen und Füllständen, die durch den Messumformer gemessen wurden.

Die Kalibrierfunktion eignet sich besonders für ein Rosemount 5900C mit Führungsrohr-Array-Antenne. Die Radar-Ausbreitungsgeschwindigkeit wird durch das Führungsrohr beeinflusst. Basierend auf dem Rohrinnendurchmesser kompensiert das Rosemount 5900C automatisch Rohreinflüsse. Da der exakte mittlere Rohrdurchmesser schwer zu ermitteln sein kann, ist oftmals eine geringfügige Kalibrierung erforderlich. Die Kalibrierfunktion berechnet automatisch einen Korrekturfaktor, um die Rosemount 5900C Messungen entlang des Führungsrohrs zu optimieren.

4.7.1 Manuelles Eintauchen

Diese Anweisungen befolgen, wenn manuelle Eintauchmessungen vorgenommen werden:

Voraussetzungen

Nur von einer Person sollte manuelle Freiraummessungen durchgeführt werden, um die Reproduzierbarkeit zwischen Messungen.

Jeweils immer nur ein Band für die Kalibrierung verwenden. Das Band sollte aus Stahl hergestellt und kalibriert sein. durch ein zugelassenes Prüfinstitut. Es darf außerdem weder Biegungen noch Knicke aufweisen. Die thermische Der Ausdehnungsfaktor und die Kalibriertemperatur werden ebenfalls angegeben.

Ein Dip-Luke sollte in der Nähe des Füllstandsmessgeräts vorhanden sein. Wenn die Dip-Schraffur weit entfernt ist Unterschiede bei der Dachbewegung des Füllstandsmessgeräts können zu großen Fehlern führen.

Prozedur

- 1. Eintauchen von Hand, bis drei aufeinanderfolgende Werte innerhalb von 1 mm erreicht werden.
- 2. Korrigieren Sie das Band gemäß der Kalibrierungsaufzeichnung.
- 3. Den manuellen Leerraum und den Messwert des Füllstandsmessgeräts gleichzeitig notieren.

4.7.2 Kalibrierverfahren

Voraussetzungen

Nicht kalibrieren, wenn

- der Tank entleert oder befüllt wird.
- Rührwerke in Betrieb sind.
- windige Bedingungen vorherrschen.
- sich auf der Produktoberfläche Schaum gebildet hat.

Das Kalibrierverfahren umfasst die folgenden Schritte:

Prozedur

- 1. Notieren Sie die Freiraumwerte für manuelle Eintauchung und die entsprechenden vom Füllstandsmessgerät.
- 2. Geben Sie die Füllstandswerte für manuelles Eintauchen und die Füllstandsmessgeräte in WinSetup ein. *Calibration Data (Kalibrierdaten)* Fenster (siehe Eingeben von Kalibrierdaten).
- Überprüfen Sie die resultierende Kalibrierungskurve und schließen Sie, falls erforderlich, Messpunkte aus. die bei der Anpassungsberechnung nicht verwendet werden sollten.

4.7.3 Eingeben von Kalibrierdaten

Voraussetzungen

Sicherstellen, dass die folgenden Informationen verfügbar sind, wenn die Funktion **Calibrate (Kalibrieren)** in Rosemount TankMaster WinSetup verwendet werden soll:

- Eine Liste der Schwundwerte beim manuellen Eintauchen.
- Eine Liste der Füllstandswerte, die vom Rosemount 5900C gemessen wurden, und die mit den Schwundwerten/Füllstandswerten beim manuellen Eintauchen übereinstimmen.

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Fenster des Rosemount TankMaster WinSetup Arbeitsbereichs das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät aus, das kalibriert werden soll.
- Klicken Sie auf die rechte Maustaste und wählen Sie Calibrate (Kalibrieren) aus oder wählen Sie Calibrate (Kalibrieren) aus dem Menü Service/Devices (Service/Geräte) aus.



- 3. Das Fenster *Calibrate (Kalibrieren)* ist leer, bevor Daten eingegeben werden. Stellen Sie sicher, dass das Messgerät ordnungsgemäß mit TankMaster kommuniziert. Dies ist gegeben, wenn die Tank Reference Height (Tank-Referenzhöhe) in der linken unteren Ecke angezeigt wird.
- 4. Klicken Sie auf die Schaltfläche Calibration Data (Kalibrierdaten).

-	and Dipped Level, mm, m	Level, mm, mm	Delta	Enable	Date	Time	Operator	
1	3899	3897	-2	×				
2	7895	7894	-1	×				
3	12053	12054	1	×				
4	16072	16074	2	×				
5								
6								
7								
8								
NOT	E: The tank should be me	asured at minimum	4 different	t intervals:	20% 40%	60% and 80%	of the tank height.	

Abbildung 4-12: Fenster "Calibration Data" (Kalibrierdaten)

- A. Wasserstandsanzeiger
- B. Manuelles Eintauchen
- 5. Geben Sie die manuellen Eintauchwerte und die zugehörigen vom Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät gemessenen Werte ein. Es wird empfohlen, dass die vom manuellen Eintauchen ermittelten Füllstände auf Mittelwerten von drei aufeinander folgenden Messungen innerhalb von 1 mm basieren. Weitere Informationen finden Sie unter Manuelles Eintauchen.

Anmerkung

Die Maßeinheit mm wird im Fenster Calibration Data (Kalibrierdaten) verwendet.

- 6. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Refresh (Aktualisieren)**. WinSetup berechnet nun die Abweichungen zwischen den manuellen Eintauchwerten und den gemessenen Werten.
- Klicken Sie auf die Schaltfläche Save Calibration Data in PC Database (Kalibrierdaten in PC-Datenbank speichern), um die eingegebenen Werte zu speichern und zum Fenster Calibrate (Kalibrieren) zurückzukehren.

Das Fenster *Calibrate (Kalibrieren)* zeigt eine Gerade an, die durch die Messpunkte verläuft und den Unterschied zwischen manuellen Eintauchwerten und durch das Füllstandsmessgerät gemessenen Werte darstellt. Bei Führungsrohr-Antennen wird eine geneigte Linie dargestellt, ansonsten ist die Linie horizontal. Die Neigung ergibt sich aufgrund des linearen Einflusses durch das Führungsrohr auf die Mikrowellen-Ausbreitungsgeschwindigkeit.



- Prüfen, ob die Linie die Messpunkte gut überlagert. Falls ein Punkt bedeutsam von der Linie abweicht, kann er von den Berechnungen ausgeschlossen werden. Öffnen Sie das Fenster Calibration Data (Kalibrierdaten) (auf die Schaltfläche Calibration Data (Kalibrierdaten) klicken) und das entsprechende Kontrollkästchen in der Spalte Enable (Aktivieren) deaktivieren.
- 9. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Write new calibration data to RTG (Neue Kalibrierdaten in RTG schreiben)**, um die aktuellen Kalibrierdaten in die Datenbankregister des Füllstandsmessgeräts zu schreiben.

Anmerkung

Durch Klicken auf die Schaltfläche Write new calibration data to RTG (Neue Kalibrierdaten in RTG schreiben) werden die Füllstandswerte im Fenster *Calibration Data (Kalibrierdaten)* neu berechnet und die alten Kalibrierdaten ersetzt.

Das Kalibrierergebnis kann nun erneut im Fenster *Calibrate (Kalibrieren)* überprüft werden:



Beachten Sie, dass alle gemessenen Werte entsprechend dem berechneten Calibration Distance (Kalibrierabstand) und Correction Factor (Korrekturfaktor) angepasst werden. Im Fenster *Calibration Data (Kalibrierdaten)* ist ebenfalls zu erkennen, dass die vom Rosemount 5900C Messgerät gemessenen Füllstandswerte angepasst wurden. Selbstverständlich bleiben die Füllstandswerte vom manuellen Eintauchen unverändert.

	and Dipped Level, mm, m	Level, mm, mm	Delta	Enable	Date	Time	Operator	1
1	3899	3899	0	×				
2	7895	7895	0	×				
3	12053	12053	0	×				
4	16072	16072	0	×				
5								
6								
7								
8								

Anmerkung

Nach der Kalibrierung nicht Calibration Distance (Kalibrierabstand) im Fenster *Properties/Tank Geometry (Eigenschaften/Tankgeometrie)* ändern.

4.8 FOUNDATION[™] Feldbus-Übersicht

Dieser Abschnitt behandelt die Verfahren für die Grundkonfiguration des Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit FOUNDATION Feldbus.

Ausführliche Informationen zur FOUNDATION Feldbus -Technologie und Function Blocks, die von der Rosemount 5900C Serie verwendet werden, siehe FOUNDATION[™] Feldbus Block Information (Feldbus Block Information) und FOUNDATION Feldbus-Blocks Betriebsanleitung (Dok.-Nr. 00809-0100-4783).

4.8.1 FOUNDATION[™] Feldbus Block Funktionen

Function Blocks im Feldbusgerät führen verschiedene Funktionen aus die für die Prozesssteuerung erforderlich sind. Function Blocks führen Prozesssteuer funktionen aus, wie Analog Input (AI)-Funktionen, wie auch Proportional Integral Differential (PID)-Funktionen.

Die Standard Function Blocks bieten eine gemeinsame Struktur zur Definition der Function Block Eingänge, Ausgänge, Steuerparameter, Ereignisse, Alarme und Modi und kombinieren dies in einen Prozess, so dass es in ein einzelnes Gerät oder in ein Feldbus Netzwerk implementiert werden kann. Dies vereinfacht die Identifikation der Charakteristiken, die Function Blocks gemeinsam haben.

Zusätzlich zu den Function Blocks enthalten Feldbus Geräte zwei andere Block Typen, um die Function Blocks zu unterstützen. Dies sind der Resource Block und der Transducer Block.

Resource Blocks enthalten zum Gerät gehörende Hardware spezifische Charakteristiken, die keine Ein- oder Ausgangsparameter haben. Der Algorithmus innerhalb des Resource Blocks zeigt und steuert die generellen Funktionen der Geräte-Hardware. Es ist nur ein Resource Block für ein Gerät definiert.

Transducer Blocks verbinden Function Blocks mit lokalen Eingangs-/Ausgangsfunktionen. Diese lesen die Hardware des Sensors und schreiben zur Hardware des Effektors (Aktuator).

Resource Block

Der Resource Block enthält Informationen zu Diagnose, Hardware, Elektronik und Modushandhabung. Es gibt keine linkfähigen Ein- oder Ausgänge zum Resource Block.

Measurement Transducer Block (TB1100)

Der Measurement Transducer Block enthält Geräteinformationen wie Diagnose und die Möglichkeit, das Füllstandsmessgerät zu konfigurieren, auf Werkseinstellungen einzustellen und das Füllstandsmessgerät neu zu starten.

Register Transducer Block (TB1200)

Der Register Transducer Block ermöglicht dem Servicepersonal den Zugriff auf alle Datenbank-Register im Gerät.

Advanced Configuration Transducer Block (TB1300)

Der Advanced Configuration Transducer Block enthält Parameter für die Einrichtung und Konfiguration der erweiterten Füllstandsmessungs- und Echoverfolgungsfunktionen.

Volume Transducer Block (TB1400)

Der Volume Transducer Block enthält Parameter für die Konfiguration der Volumenberechnungen.

LPG Transducer Block (TB1500)

Der LPG Transducer Block enthält Parameter für die Einrichtung und Konfiguration der LPG -Berechnungen sowie für die Überprüfung und den Status der Korrekturen.

Analog Input Block

Abbildung 4-13: Analog Input Block



- A. OUT_D = Binärausgang, der eine gewählte Alarmbedingung signalisiert
- B. OUT = Ausgangswert und -status des Blocks

Der Analog Input (AI) Function Block verarbeitet Feldgerätemessungen und macht diese für andere Function Blocks verfügbar. Der Ausgangswert des AI Blocks wird in Messeinheiten ausgegeben und enthält einen Status, der die Qualität der Messung angibt. Das Messgerät kann mehrere Messungen oder abgeleitete Werte in verschiedenen Kanälen verfügbar haben. Verwenden Sie die Kanalnummer , um die die Variable zu definieren die der AI Block verarbeitet und an die verknüpften Blocks weiterleitet.

Zugehörige Informationen

Analog Input Block Parameter des Analog Input Block

PID Block

Der PID Function Block kombiniert die Logik, die zur Durchführung einer Proportional-Integral-Differential- (PID-) Steuerung erforderlich ist. Der Block unterstützt die Modussteuerung, die Signal skalierung und -begrenzung, die Steuerung der Störgrößenaufschaltung (feedforward), die Übersteuerungsverfolgung, die Alarmgrenzenerkennung und die Übertragung des Signalstatus.

Der Block unterstützt zwei Formen der PID Gleichung: Standard und Serie. Sie können die entsprechende Gleichung unter Verwendung des Parameters MATHFORM auswählen. Die Standardgleichung ISA PID ist voreingestellt.

Input Selector Block

Der Input Selector (ISEL) Function Block kann zur Auswahl der ersten guten, Hot Backup, maximalen, minimalen oder durchschnittlichen acht Eingabewerte und zur Platzierung am Ausgang verwendet werden. Der Block unterstützt die Übertragung des Signalzustands.

Arithmetic Block

Der Arithmetic (ARTH) Function Block bietet die Möglichkeit, eine Bereichserweiterung für einen primären Ausgang zu konfigurieren. Dieser Block kann auch zur Berechnung von neun arithmetischen Funktionen verwendet werden.

Signal Charakterisierungsblock

Der Signal Characterizer (SGCR) Function Block charakterisiert oder nähert eine beliebige Funktion die eine Ein-/Ausgangsbeziehung definiert. Die Funktion wird durch die Konfiguration von bis zu 2 X-Y-Koordinaten. Der Block interpoliert einen Ausgangswert für einen bestimmten Eingangswert mithilfe von die durch die konfigurierten Koordinaten definierte Kurve. Zwei separate analoge Eingangssignale können werden gleichzeitig verarbeitet, um zwei entsprechende separate Ausgangswerte unter Verwendung desselben definierte Kurve definiert.

Integrator Block

Der Integrator (INT)-Function Block integriert eine oder zwei Variablen im Zeitverlauf.

Dieser Block akzeptiert bis zu zwei Eingänge, hat sechs Optionen, um die Eingänge zu summieren, und zwei Trip-Ausgänge. Der Block vergleicht den integrierten oder akkumulierten Wert mit dem vor dem Trip und dem Trip begrenzt und erzeugt binäre Ausgangssignale, wenn die Grenzwerte erreicht sind.

Control Selector Block

Der Control Selector Function Block wählt einen von zwei oder drei Eingängen als Ausgang. Die Eingänge sind gewöhnlich mit den Ausgängen der PID oder anderen Function Blocks verbunden. Einer der Eingänge würde als normal und die anderen als übersteuert betrachtet.

Output Splitter Block

Der Output Splitter Function Block bietet die Möglichkeit, zwei Steuerausgänge von ein einzelner Eingang. Er nutzt den Ausgang eines PID oder eines anderen Control Blocks zur Steuerung von zwei Ventilen oder anderen Stellantrieben.

Analog Output Block

Abbildung 4-14: Analog-Output Block



- A. CAS_IN = Der Sollwert eines anderen Function Block
- B. BKCAL_OUT = Wert und Status, die von der BKCAL_IN-Eingabe von einem anderen Block benötigt werden, um das Zurücksetzen der Wicklung zu verhindern und eine stoßfreie Umschaltung auf die Steuerung mit geschlossenem Regelkreis zu ermöglichen.
- C. OUT = Ausgangswert und -status des Blocks

Der Function Block Analog Output (AO) ordnet einen Ausgangswert zu einem Feldgerät über einen spezifizierten E/A-Kanal zu. Der Block unterstützt den Kontrollmodus, die Signalstatus Berechnung und die Simulation.

Zugehörige Informationen

Analog Output Block Parameter des Analog Output Block

Function Block Zusammenfassung

Folgende Function Blocks sind für die Rosemount 5900C Serie verfügbar:

- Analog Input (AI)
- Analog Output (AO)
- Proportional/Integral/Derivative (PID)
- Signal Characterizer (SGCR)
- Integrator (INT)
- Arithmetic (ARTH)
- Input Selector (ISEL)
- Control Selector (CS)
- Output Splitter (OS)

4.9 Leistungsmerkmale des Geräts

4.9.1 Link Active Scheduler

Der Rosemount 5900C kann, für den Fall, dass der designierte LAS vom Segment getrennt wird, als zusätzlicher Link Active Scheduler (LAS) eingerichtet werden. Als Backup-LAS übernimmt der Rosemount 5900C das Kommunikations management, bis das Hostsystem wieder funktionsfähig ist.

Das Hostsystem kann über ein Konfigurationstool verfügen, das speziell dafür gedacht ist, ein bestimmtes Gerät als Backup-LAS zu designieren. Andernfalls kann dies auch manuell durchgeführt werden.

4.9.2 Funktionen

Virtual Communications Relationship (VCR)

Es gibt insgesamt 20 VCRs. Ein VCR ist permanent und 19 sind vom Hostsystem voll konfigurierbar. Es sind 40 Link-Objekte verfügbar.

Tabelle 4-2: Kommunikationsparameter

Netzwerkparameter	Wert
Slot Time	8
Maximum Response Delay	5
Minimum Inter PDU Delay	8

Ausführungszeiten der Function Blocks

Tabelle 4-3: Ausführungszeiten

Block	Ausführungszeit (ms)
Analog Input (AI)	10
Analog Output (AO)	10
Proportional/Integral/Derivative (PID)	15
Signal Characterizer (SGCR)	10
Integrator (INT)	10
Arithmetic (ARTH)	10
Input Selector (ISEL)	10
Control Selector (CS)	10
Output Splitter (OS)	10

4.10 Allgemeine Informationen über Function Blocks

4.10.1 Modi

Ändern der Modi

⚠े Um die Betriebsart zu ändern, MODE_BLK.TARGET auf den gewünschten Modus einstellen. Nach einer kurzen Verzögerung sollte der Parameter MODE_BLOCK.ACTUAL die Modusänderung anzeigen, sofern der Block ordnungsgemäß funktioniert.

Zulässige Modi

Es ist möglich, nicht autorisierte Änderungen an der Betriebsart eines Blocks zu verhindern. Hierfür den Parameter MODE_BLOCK.PERMITTED so konfigurieren, dass nur die gewünschten Betriebsarten eingestellt werden können. Es wird empfohlen, "OOS" (Außer Betrieb) stets als einen der zulässigen Modi auszuwählen.

Betriebsarten

Das Verständnis der folgenden Betriebsarten ist für die Ausführung der Verfahren in dieser Betriebsanleitung hilfreich:

- **AUTO** Die dem Block zugewiesenen Funktionen werden ausgeführt. Wenn der Block über Ausgänge verfügt, werden diese ständig aktualisiert. Dies ist gewöhnlich die normale Betriebsart.
- Außer Be-
trieb
(OOS)Die dem Block zugewiesenen Funktionen werden nicht ausgeführt. Wenn der
Block über Ausgänge verfügt, werden diese gewöhnlich nicht aktualisiert, und
der Status von Werten, die an nachgeschaltete Blocks übergeben werden, ist
"BAD" (fehlerhaft). Um Änderungen an der Konfiguration des Blocks vorneh-
men zu können, den Modus des Blocks auf "OOS" (Außer Betrieb) setzen. Nach
Abschluss der Änderungen den Modus wieder zurück auf "AUTO" (Automatik-
betrieb) setzen.
- **MAN** In diesem Modus können Variablen, die aus dem Block abgeleitet werden, zu Test- oder Überschreibungszwecken manuell eingestellt werden.

Andere Betriebsarten sind Cas, RCas, ROut, IMan und LO. Einige dieser Modi werden ggf. von unterschiedlichen Function Blocks im Rosemount 5900C unterstützt. Weitere Informationen sind in der Betriebsanleitung des Function Blocks (Dok.-Nr. 00809-0100-4783) zu finden.

Anmerkung

Wenn ein vorgeschalteter Block auf OOS eingestellt ist, wird der Ausgangsstatus aller nachgeschalteten Blocks beeinflusst. Abbildung 4-15 stellt die Block-Hierarchie dar.

Abbildung 4-15: Block-Hierarchie



- A. Resource Block
- B. Transducer Block
- C. Analog Input (AI Block)
- D. Andere Function Blocks

4.10.2 Block-Instanziierung

Der Rosemount 5900C unterstützt die Instanziierung von Function Blocks. Dann kann die Anzahl der Blöcke und Blocktypen so definiert werden, dass sie bestimmten Anwendungsanforderungen entsprechen. Die Anzahl der Blocks, die instanziiert werden kann, wird nur durch den im Gerät verfügbaren Speicherplatz und die vom Gerät unterstützten Blocktypen beschränkt. Instanziierung kann nicht bei standardmäßigen Function Blocks wie die Resource- und Transducer- Blocks angewandt werden.

Durch Lesen des Parameters "FREE_SPACE" im Resource Block kann die Anzahl der instanziierbaren Blocks bestimmt werden. Jeder instanziierte Block erfordert bis zu 4,6 % des verfügbaren Speicherplatzes "FREE_SPACE".

Die Block-Instanziierung erfolgt durch das Host-Steuersystem oder -Konfigurationstool, jedoch ist diese Funktionalität nicht auf allen Hosts implementiert. Weitere Informationen dazu sind in der Betriebsanleitung des jeweiligen Hostsystems oder Konfigurationstools zu finden.

4.10.3 Werkseitige Konfiguration

Die Function Blocks sind in folgender Konfiguration fest zu konfigurieren:

Function Block	Index	Standardkennung	Verfügbar
Analogeingang ⁽¹⁾	1600	AI 1600	Fest
Analog Input	1700	AI 1700	Fest
Analog Input	1800	AI 1800	Fest
Analog Input	1900	AI 1900	Fest
Analog Input	2000	AI 2000	Fest
Analog Input	2100	AI 2100	Fest
Analogausgang ⁽²⁾	2200	AO 2200	Standard, löschbar
Analogausgang	2300	AO 2300	Standard, löschbar
PID	2400	PID 2400	Standard, löschbar
Control Selector	2 500	CSEL 2500	Standard, löschbar
Output Splitter	2600	OSPL 2600	Standard, löschbar
Signal Characterizer	2700	CHAR 2700	Standard, löschbar
Integrator	2800	INTEG 2800	Standard, löschbar
Arithmetik	2900	ARITH 2900	Standard, löschbar
Input Selector	3000	ISEL 3000	Standard, löschbar

Tabelle 4-4: Function Blocks für den Rosemount 5900C

(1) Siehe Vom Hersteller gelieferte AI-Blocks für weitere Informationen.

(2) Siehe Analog Output Block für weitere Informationen.

4.11 Analog Input Block

4.11.1 AI-Block konfigurieren

△Zum Konfigurieren des AI-Blocks sind mindestens vier Parameter erforderlich. Diese Parameter sind nachfolgend beschrieben, und Beispielkonfigurationen sind am Ende dieses Abschnitts dargestellt.

KANAL

Wählen Sie den Kanal, der der gewünschten Sensormessung entspricht:

Parameter des AI-Blocks	TB-Kanalwert	Prozessvariable
Füllstand	1	CHANNEL_LEVEL
Abstand	2	CHANNEL_DISTANCE
Füllstandsänderung	3	CHANNEL_LEVELRATE
Signalstärke	4	CHANNEL_SIGNAL_STRENGTH
Interne Temperatur	5	CHANNEL_HOUSING_TEMPERA- TURE
Volumen	6	CHANNEL_VOLUME

Tabelle 4-5: AI-Block Kanäle für den Rosemount 5900C

L_TYPE

Der Parameter L_TYPE definiert das Verhältnis der Messung des Messumformers (Füllstand, Abstand, Füllstandsrate, Signalstärke, Interne Temperatur und Volumen) zum gewünschten Ausgang des AI Blocks. Das Verhältnis kann direkt, indirekt oder indirekt Quadratwurzel sein.

- **Direkt** Wählen Sie direkt, wenn der gewünschte Ausgang der gleiche sein soll wie die Messung des Messumformers (Füllstand, Abstand, Füllstandsrate, Signalstärke, Volumen und interne Temperatur).
- Indirekt Wählen Sie indirekt, wenn der gewünschte Ausgang eine berechnete Messung, basierend auf der Messung des Messumformers, ist (Füllstand, Abstand, Füllstandsrate, Signalstärke, Volumen und interne Temperatur). Das Verhältnis zwischen der Messung des Messumformers und der berechneten Messung ist linear.
- Indirekt Wählen Sie indirekt radiziert, wenn der gewünschte Ausgang eine abgeleitete radiziert Messung, basierend auf der Messung des Messumformers und dem Verhältnis zwischen der Messung des Sensors und der abgeleiteten Messung, die Quadratwurzel ist.

XD_SCALE und OUT_SCALE

XD_SCALE und OUT_SCALE beinhalten jeweils drei Parameter: 0 %, 100 % und Messeinheiten. Setzen Sie diese basierend auf L_TYPE:

- L_TYPE ist direkt Wenn der gewünschte Ausgang die gemessene Variable ist, setzen Sie XD_SCALE auf den darzustellenden Betriebsbereich des Prozesses. Setzen Sie OUT_SCALE entsprechend XD_SCALE.
- L_TYPE istWenn eine abgeleitete Messung auf der Sensor-Messung basiert, setzen SieindirektXD_SCALE auf den darzustellenden Betriebsbereich für den Sensor im Pro-

zess. Legen Sie die abgeleiteten Messwerte zugehörig zu den XD_SCALE 0 und 100 %-Punkten fest und setzen diese als OUT_SCALE.

L_TYPE ist indirekt radiziert Wenn eine abgeleitete Messung auf der Messumformer-Messung basiert und das Verhältnis zwischen abgeleiteter Messung und der Sensor-Messung basiert, eine Quadratwurzel ist, setzen Sie XD_SCALE auf den darzustellenden Betriebsbereich für den Sensor im Prozess. Legen Sie die abgeleiteten Messwerte zugehörig zu den XD_SCALE 0 und 100 %-Punkten fest und setzen diese als OUT_SCALE.

Technische Einheiten

Anmerkung

Um Fehler in der Konfiguration zu vermeiden, wählen Sie die Messeinheiten nur von XD_SCALE und OUT_SCALE aus, die vom Gerät unterstützt werden.

Zugehörige Informationen

Unterstützte Einheiten

4.11.2 Vom Hersteller gelieferte AI-Blocks

Der Rosemount 5900C wird mit sechs vorkonfigurierten AI -Blocks gemäß Tabelle 4-6 geliefert. Die Blockkonfiguration kann nach Bedarf geändert werden.

AI-Block	Kanal	L-Тур	Einheiten
1	CHANNEL_LEVEL	Direkt	Messgerät
2	CHANNEL_DISTANCE	Direkt	Messgerät
3	CHANNEL_LEVELRATE	Direkt	Meter/Stunde
4	CHANNEL_SIGNAL_STRENGTH	Direkt	mV
5	CHANNEL_HOUSING_TEMPERATURE	Direkt	°C
6	CHANNEL_VOLUME	Direkt	m ³

4.11.3 Modi

Der AI Function Block unterstützt drei Betriebsmodi, die entsprechend durch den MODE_BLK Parameter definiert sind:

Manuell (Man) Der Blockausgang (OUT) kann manuell gesetzt werden.

Automatisch
(Auto)OUT (Ausgang) gibt die Analogeingangsmessung oder den simulierten
Wert wieder, wenn die Simulation Aktiviert.

Außer Betrieb
(O/S = Out of
Service)Der Block wird nicht verarbeitet. FIELD_VAL und PV werden nicht aktuali-
siert und der OUT-Status lautet Auf Schlecht eingestellt: Außer Betrieb.
Der BLOCK_ERR Parameter zeigt "Out of Service" (Außer Betrieb). In die-
sem können Sie Änderungen an allen konfigurierbaren Parametern vor-
nehmen. Der Zielmodus eines Blocks kann auf einen oder mehrere der
unterstützten Modi beschränkt sein.

4.11.4 Anwendungsbeispiel

Füllstandswert

Ein Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät misst den Produktfüllstand in einem 15 m hohen Tank.

Tabelle 4-7: Konfiguration des Analog Input Function Blocks für einen Rosemount 5900C Füllstands-Messumformer

Parameter	Konfigurierte Werte
L_TYPE	Direkt
XD_SCALE	EU_0=0. EU_100=15. Technische Einheit=Meter.
OUT_SCALE	EU_0=0. EU_100=15. Technische Einheit=Meter.
KANAL	CH1: Füllstand

4.11.5 Simulation

Zum Durchführen von Labortests von Prozessvariablen und Warnungen können Sie entweder den Modus des AI-Blocks auf "manuell" ändern und den Ausgangswert einstellen oder die Simulation mit dem Konfigurationsgerät aktivieren und den Messwert und dessen Status manuell eingeben. In beiden Fällen müssen Sie den Schalter SIMULATE (1) am Feldgerät zunächst in die Stellung ON (EIN) bringen.

Bei aktivierter Simulation hat der aktuelle Messwert keinen Einfluss auf den Ausgangswert OUT oder dessen Status.

Abbildung 4-16: Simulationsschalter



4.11.6 Prozessalarme

Die Erkennung von Prozessalarmen basiert auf dem Wert OUT. Konfigurieren Sie die Alarmgrenzwerte des folgenden Standardalarmen angezeigt werden:

- Hoch (HI_LIM)
- Hoch Hoch (HI_HI_LIM)
- Niedrig (LO_LIM)
- Niedrig Niedrig (LO_LO_LIM)

Ein Alarm soll verhindern, dass ein Alarm chattert, wenn die Variable um den Alarmgrenzwert herum oszilliert. hysterese in Prozent der PV-Spanne kann mithilfe des Parameters ALARM_HYS eingestellt werden.

Die Priorität jedes Alarms ist in den folgenden Parametern festgelegt:

- HI_PRI
- HI_HI_PRI
- LO_PRI
- LO_LO_PRI

4.11.7 Alarmpriorität

Die Alarme sind in fünf Prioritätsstufen eingruppiert:

Tabelle 4-8: Alarm-Prioritätsstufen

Prioritäts-Nummer	Prioritäts-Beschreibung
0	Die Alarmbedingung wird nicht verwendet.
1	Eine Alarmbedingung mit der Priorität 1 wird durch das System erkannt, aber nicht an den Bediener ausgegeben.
2	Eine Alarmbedingung mit der Priorität 2 wird an den Bediener ausgege- ben, benötigt jedoch keine Beachtung des Bedieners (wie bei Diagnose- und Systemalarmen).
3-7	Alarmbedingungen mit der Priorität 3 bis 7 sind beratende Alarme mit ansteigender Priorität.
8-15	Alarmbedingungen mit der Priorität 8 bis 15 sind kritische Alarme mit an- steigender Priorität.

4.11.8 Status Handling

Normalerweise spiegelt der Status der PV den Status des Messwerts wider, der betriebs-Zustand der E/A-Karte und alle aktiven Alarmzustände. Im Automodus spiegelt OUT die Wert und Statusqualität der PV. Im Modus Man ist der Grenzwert für die Statuskonstante OUT auf zeigen an, dass der Wert eine Konstante ist und der OUT-Status gut ist.

Der Unsichere - EU-Bereichsverletzungsstatus wird immer gesetzt und der PV-Status ist auf einen hohen - oder niedrig begrenzt, wenn die Sensorgrenzwerte für den Umbau überschritten werden.

Im Parameter STATUS_OPTS können Sie aus den folgenden Optionen wählen, um die Statusverwaltung:

BAD (Schlecht), wenn be- grenzt	Setzt die OUT-Statusqualität auf "Schlecht", wenn der Wert höher oder niedriger als der Sensor ist. Grenzen.
Uncertain (Fraglich), wenn	Setzt die Qualität des OUT-Status auf "Unsicher", wenn der
begrenzt	Wert höher oder niedriger als der Sensorgrenzen.
Uncertain (Fraglich), wenn	Der Status des Ausgangs wird auf "Unsicher" gesetzt, wenn der
manueller Modus	Modus auf Manual (Manuell) eingestellt ist.

Anmerkung

Das Instrument muss sich im Modus "Manual" (Manuell) oder "Außer Betrieb" befinden, um den Status einzustellen. Option. Der AI Block unterstützt nur die BAD if Limited Option. Nicht unterstützte Optionen sind nicht ausgegraut; sie erscheinen auf der gleichen Weise auf dem Bildschirm wie unterstützte Optionen.

4.11.9 Erweiterte Funktionen

Der in Rosemount[™] Feldbusgeräten integrierte AI Function Block bietet noch weitere Fähigkeiten durch folgende zusätzliche Parameter:

- ALARM_TYPE Ermöglicht es, eine oder mehrere vom AI Function Block erkannte Prozessalarm-Bedingungen beim Setzen des Parameters OUT_D zu verwenden.
 OUT_D Binärausgang des AI Function Blocks, basierend auf der Erkennung von Prozessalarm -Bedingung(en). Dieser Parameter kann mit anderen Func-
 - Prozessalarm -Bedingung(en). Dieser Parameter kann mit anderen Function Blocks vernetzt sein, die einen Binäreingang basierend auf der erkannten Alarmbedingung erfordern.
- STD_DEV und
CAP_STDDEVDiagnoseparameter, die zur Bestimmung der Prozessvariabilität verwen-
det werden.

4.11.10 Filterung

Die Filterfunktion ermöglicht das Ändern der Ansprechzeit des Geräts, um Schwankungen der Ausgangs werte infolge von schnellen Änderungen des Eingangs zu glätten. Sie können die Filterzeit mittels dem Parameter PV_FTIME auf Konstant setzen (in Sekunden). Um die Filterfunktion zu deaktivieren, die Filterzeitkonstante auf Null setzen.





- F. OUT (Modus manuell)
- G. Zeit (Sekunden)

4.11.11 Signalumwandlung

Sie können die Art der Signalumwandlung mit dem Parameter Linearisierungart (L_TYPE) setzen. Das umgewandelte Signal (in Prozent von XD_SCALE) kann mit dem Parameter FIELD_VAL angezeigt werden.

Sie können mit dem Parameter the L_TYPE die Signalumwandlung direkt oder indirekt wählen.

 $FIELD_VAL = \frac{100 \times (Kanalwert - EU^*@0\%)}{(EU^*@100\% - EU^*@0\%)}$

* XD_SCALE Werte

Direkt

Die direkte Signalumwandlung ermöglicht es dem Signal des darauf zugegriffenen Kanal Eingangswertes zu passieren (oder dem simulierten Wert wenn die Simulation aktiviert ist).

Indirekt

Bei der indirekten Signalumwandlung wird das Signal linear zum Eingangswert des Zugriffskanals (oder zum simulierten Wert, wenn Simulation aktiviert ist) von seinem spezifizierten Bereich (XD_SCALE) auf den Bereich und die Einheiten der PV- und OUT-Parameter (OUT_SCALE) umgewandelt.

$$PV = \left(\frac{FIELD_VAL}{100}\right) \times (EU^{**}@100\% - EU^{**}@0\%) + EU^{**}@0\%$$

** OUT_SCALE Werte

Indirekt radiziert

Die Signalumwandlung "Indirekt radiziert" zieht die Quadratwurzel aus dem mit der indirekten Signalumwandlung berechneten Wert und skaliert den erhaltenen Wert auf den Bereich und die Einheit der PV und OUT Parameter.

$$PV = \sqrt{\left(\frac{FIELD_VAL}{100}\right)} \times (EU^{**}@100\% - EU^{**}@0\%) + EU^{**}@0\%$$

** OUT_SCALE Werte

Liegt der umgewandelte Eingangswert unterhalb des spezifizierten Parameters LOW_CUT und die Option "Low Cutoff I/O" (Schleichmengenabschaltung E/A) (IO_OPTS) ist aktiviert (True), wird Null für den umgewandelten Wert (PV) verwendet. Diese Option ist hilfreich zur Eliminierung falscher Messungen, wenn die Differenzdruckmessung nahe Null ist, und kann ebenso hilfreich sein bei auf Null basierenden Messgeräten wie bei Durchflussmessgeräten.

Anmerkung

Niedrige Abschaltung ist die einzige E/A Option die durch den AI Block unterstützt wird. Sie können die E/A Option nur in den Modus Manuell oder Ausser Betrieb setzen.

4.12 Analog Output Block

Der Rosemount 5900C wird mit zwei vorkonfigurierten Analog Output (AO)-Blocks gemäß Tabelle 4-10 geliefert. Die Blockkonfiguration kann nach Bedarf geändert werden. Siehe Parameter des Analog Output Block bzgl. weiterer Informationen.

KANAL

Wählen Sie den Kanal, der der gewünschten Sensormessung entspricht:

Tabelle 4-9: AO-Block-Kanäle für den Rosemount 5900C

Parameter des AO- Blocks	TB-Kanalwert	Prozessvariable
Dampftemperatur	7	CHANNEL_VAPOR_TEMPERATURE
Druck	8	CHANNEL_PRESSURE
Benutzerdefiniert	9	CHANNEL_USERDEFINED
Tank Temperature	10	CHANNEL_TANK_TEMPERATURE

Tabelle 4-10: Vom Hersteller gelieferte AO-Blocks für den Rosemount 5900C

AO-Block	Kanal	Einheiten
1	CHANNEL_VAPOR_TEMPERATU- RE	°C
2	CHANNEL_PRESSURE	bar

XD_SCALE

XD_SCALE beinhaltet drei Parameter: 0 %, 100 % und Messeinheiten. Legen Sie die technische Einheit XD_SCALE so fest, dass sie die Einheit für den AO-Blockkanalwert darstellt.

4.12.1 Anwendungsbeispiel

LPG

Ein für LPG konfiguriertes Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät Messungen mit Temperatur- und Drucksensoren.





- D. OUT=Blockausgang und -status
- E. CAS_IN=Remote-Sollwert eines anderen Function Block

4.13 Resource Block

4.13.1 FEATURES und FEATURES_SEL

Der Parameter FEATURES ist schreibgeschützt und definiert, welche Funktionen des Rosemount 5900C unterstützt. Die in der nachfolgenden Liste aufgeführten FUNKTIONEN werden vom Rosemount 5900C unterstützt.

FEATURES_SEL wird verwendet, um Funktionen einzuschalten, die im Parameter FEATURES zu finden sind. Die Standardeinstellung des Rosemount 5900C ist HARD W LOCK. Auf Wunsch eine oder mehrere der unterstützten Funktionen auswählen.

UNICODE

Alle konfigurierbaren Stringvariablen im Rosemount 5900C sind, mit Ausnahme der Messstellenkennzeichnung, Octet Strings. ASCII oder Unicode können verwendet werden. Falls das Konfigurationsgerät Octet Strings in Unicode generiert, müssen Sie das Unicode Option sbit setzen.

BERICHTE

Das Rosemount 5900C unterstützt Alarmmeldungen. Damit diese Funktion verwendet werden kann, muss das Options bit "Reports" (Meldungen) in der Bit-Zeichenkette für Funktionen gesetzt werden. Ist dieses nicht gesetzt, muss der Host nach Alarmen abfragen. Ist dieses Bit gesetzt, meldet der Messumformer Alarme von selbst.

SOFTWARE- und HARDWARE-SCHREIBSCHUTZ

Eingänge der Sicherheits- und Schreibschutzfunktionen umfassen den Hardware-Schreibschutzschalter, die Hardware- und Software-Schreibschutzbits des Parameters FEATURE_SEL und den Parameter WRITE_LOCK .

Der Parameter WRITE_LOCK verhindert eine Änderung der Geräteparameter und lässt ausschließlich das Löschen des Parameters WRITE_LOCK zu. Bei Verwendung von WRITE_LOCK funktioniert der Block hinsichtlich der Aktualisierung von Ein- und Ausgängen und der Ausführung von Algorithmen normal. Wenn die Bedingung WRITE_LOCK gelöscht wird, wird ein Alarm WRITE_ALM generiert, dessen Priorität dem Parameter WRITE_PRI entspricht.

Der Parameter FEATURE_SEL ermöglicht dem Anwender die Auswahl eines Hardware- oder Software-Schreibschutzes oder keines Schreibschutzes. Zur Aktivierung der Hardware-Sicherheitsfunktion das Bit HARDW_LOCK im Parameter FEATURE_SEL aktivieren. Wenn dieses Bit aktiviert wird, ist der Parameter WRITE_LOCK schreibgeschützt und spiegelt den Zustand des Hardware-Schalters wider.

Um den Software Schreibschutz zu aktivieren, muss das Bit SOFTW_LOCK im Parameter FEATURE_SEL gesetzt sein. Wenn dieses Bit gesetzt wurde, kann der Parameter WRITE_LOCK auf "Locked" (gesichert) oder "Not Locked" (nicht gesichert) eingestellt werden. Wenn der Parameter WRITE_LOCK über den Software -Schreibschutz auf "Locked" gesetzt wurde, werden alle vom Anwender angeforderten Schreibvorgänge abgelehnt.

Tabelle 4-11 zeigt alle möglichen Konfigurationen des Parameters WRITE_LOCK an.

Tabelle 4-11: Parameter Write_Lock

Bit FEA- TURE_SEL HARDW_LOCK	Bit FEA- TURE_SEL SOFTW_LOCK	SCHREIB- SCHUTZ- SCHALTER	WRITE_LOCK	WRITE_LOCK Lesen/Schrei- ben	Schreibzu- gang zu Blocks
0 (Aus)	0 (Aus)	k. A.	1 (entsichert)	Nur lesen	Alle
0 (Aus)	1 (Ein)	k. A.	1 (entsichert)	Lesen/Schrei- ben	Alle
0 (Aus)	1 (Ein)	k. A.	2 (gesichert)	Lesen/Schrei- ben	Keine
1 (Ein)	0 (Aus) ⁽¹⁾	0 (entsichert)	1 (entsichert)	Nur lesen	Alle
1 (Ein)	0 (Aus)	1 (gesichert)	2 (gesichert)	Nur lesen	Keine

(1) Die Auswahl-Bits für den Hardware- und Software-Schreibschutz schließen sich gegenseitig aus, und die Hardware-Auswahl hat die höchste Priorität.Wenn das Bit HARDW_LOCK auf 1 (Ein) gesetzt ist, wird das Bit SOFTW_LOCK automatisch auf 0 (Aus) gesetzt und ist schreibgeschützt.

4.13.2 MAX_NOTIFY

Der Parameterwert MAX_NOTIFY ist die maximale Anzahl an Alarmmeldungen, die die Ressource senden kann, ohne eine Bestätigung zu erhalten. Dieser Wert entspricht der Größe des Pufferspeichers , die für Alarmmeldungen verfügbar ist. Mit dem Parameterwert LIM_NOTIFY kann diese Zahl niedriger eingestellt werden, um eine Flut von Alarmmeldungen zu vermeiden. Wenn LIM_NOTIFY auf Null gesetzt wird, werden keine Alarmmeldungen gesendet.

4.13.3 Felddiagnose-Warnmeldungen

Der Resource Block fungiert als Koordinator für Felddiagnose-Warnmeldungen. Es gibt vier Alarm parameter (FD_FAIL_ALM, FD_OFFSPEC_ALM, FD_MAINT_ALM und FD_CHECK_ALM), die Informationen zu einigen Gerätefehlern, die von der Messumformer-Software erkannt werden .

Der Parameter FD_RECOMMEN_ACT wird zur Anzeige des empfohlenen Aktionstextes für den Alarm mit der höchsten Priorität verwendet. FD_FAIL_ALM hat höchste Priorität, gefolgt von FD_OFFSPEC_ALM, FD_MAINT_ALM und FD_CHECK_ALM, der die niedrigste Priorität hat.

Störungsmeldungen

Ein Fehleralarm zeigt einen Zustand an, der das Gerät oder Teile des Geräts funktionsuntüchtig macht. Dies bedeutet, dass das Gerät eine Reparatur benötigt und sofort repariert werden muss. Es gibt fünf spezifische zugehörige Parameter zu Fehleralarmen, die nachfolgend beschrieben werden.

FD_FAIL_MAP

Dieser Parameter ordnet Bedingungen an, die für diese Alarmkategorie als aktiv erkannt werden. Daher kann die gleiche Bedingung in allen, einigen oder keiner der vier Alarmkategorien aktiv sein. Der Parameter enthält eine Liste von Zuständen im Gerät, die das Gerät funktionsuntüchtig machen und der Grund für einen gesendeten Alarm sind. Nachfolgend befindet sich eine Liste der Bedingungen – mit der höchsten Priorität zuerst. Die Priorität ist nicht die gleiche wie der oben beschriebene Parameter FD_FAIL_PRI. Sie ist im Gerät fest programmiert und nicht vom Anwender konfigurierbar.

- 1. Software-Inkompatibilität
- 2. Speicherfehler FF-E/A-Platine
- 3. Gerätefehler
- 4. Interner Kommunikationsfehler
- 5. Elektronikfehler

FD_FAIL_MASK

Dieser Parameter blendet alle Fehlerbedingungen aus, die in FD_FAIL_MAP aufgelistet sind. Ein aktiviertes Bit bewirkt , dass die Bedingung von der Alarmfunktion ausgeblendet und durch den Alarmparameter an den Host übertragen wird.

FD_FAIL_PRI

Bestimmt die Alarmpriorität von FD_FAIL_ALM. Die Voreinstellung ist 0, und die empfohlenen Werte liegen zwischen 8 und 15.

FD_FAIL_ACTIVE

Dieser Parameter zeigt an, welche der Bedingungen aktiv sind.

FD_FAIL_ALM

Alarmanzeige eines Zustands innerhalb eines Geräts, die das Gerät funktionsuntüchtig macht.

Zugehörige Informationen

Alarmpriorität

Alarmmeldungen "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation)

Eine Alarmmeldung "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation) zeigt an, dass das Gerät außerhalb des angegebenen Messbereichs liegt. Wird diese Bedingung ignoriert, kann es sein, dass das Gerät fehlerhaft arbeitet. Es gibt fünf zugehörige Parameter zu Alarmmeldungen "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation), die nachfolgend beschrieben werden.

FD_OFFSPEC_MAP

Der Parameter FD_OFFSPEC_MAP enthält eine Liste von Bedingungen, die anzeigen, dass das Gerät oder einige Teile des Geräts außerhalb der Spezifikation arbeiten. Nachfolgend befindet sich eine Liste der Bedingungen – mit der höchsten Priorität zuerst. Die Priorität ist nicht die gleiche wie der oben beschriebene Parameter FD_OFFSPEC_PRI. Sie ist im Gerät fest programmiert und nicht vom Anwender konfigurierbar.

Nachstehend ist eine Liste der Bedingungen aufgeführt⁽¹¹⁾:

- 1. Wichtige Informationen zum Gerät
- 2. Device Warning

FD_OFFSPEC_MASK

Der Parameter FD_OFFSPEC_MASK blendet alle Fehlerbedingungen aus, die in FD_OFFSPEC_MAP aufgelistet sind. Ein aktiviertes Bit bewirkt, dass die Bedingung von der Alarmfunktion ausgeblendet und durch den Alarmparameter an den Host übertragen wird.

⁽¹¹⁾ Beachten Sie, dass Alarmmeldungen "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation) nicht standardmäßig aktiviert sind.

FD_OFFSPEC_PRI

Dieser Parameter legt die Alarmpriorität von FD_OFFSPEC_ALM fest. Die Voreinstellung ist 0, und die empfohlenen Werte sind 3 bis 7.

FD_OFFSPEC_ACTIVE

Der Parameter FD_OFFSPEC_ACTIVE zeigt an, welche der Bedingungen als aktiv erkannt werden.

FD_OFFSPEC_ALM

Ein Alarm, der anzeigt, dass das Gerät außerhalb des angegebenen Messbereichs arbeitet. Wird diese Bedingung ignoriert, kann es sein, dass das Gerät fehlerhaft arbeitet.

Zugehörige Informationen

Alarmpriorität

Alarmmeldungen "Wartung erforderlich"

Eine Alarmmeldung "Wartung erforderlich" zeigt an, dass das Gerät oder einige Teile des Geräts bald eine Wartung benötigen. Wird diese Bedingung ignoriert, kann es sein, dass das Gerät fehlerhaft arbeitet. Es gibt fünf zugehörige Parameter zu Alarmmeldungen "Wartung erforderlich", die nachfolgend beschrieben werden.

FD_MAINT_MAP

Der Parameter FD_MAINT_MAP enthält eine Liste von Bedingungen, die anzeigen, dass das Gerät oder einige Teile des Geräts bald eine Wartung benötigen. Die Priorität ist nicht die gleiche wie im Parameter MAINT_PRI unten beschrieben. Sie ist im Gerät fest programmiert und nicht vom Anwender konfigurierbar.

Beachten Sie, dass Wartungsalarme nicht standardmäßig für den Rosemount 5900C aktiviert sind.

Nachfolgend eine Liste der Bedingungen:

1. Messfehler eines Hilfsgeräts nahe am Grenzwert

FD_MAINT_MASK

Der Parameter FD_MAINT_MASK blendet alle in FD_MAINT_MAP aufgelisteten Fehlerbedingungen aus. Ein aktiviertes Bit bewirkt, dass die Bedingung von der Alarmfunktion ausgeblendet und durch den Alarmparameter an den Host übertragen wird.

FD_MAINT_PRI

FD_MAINT_PRI bestimmt die Alarmpriorität von FD_MAINT_ALM. Die Voreinstellung ist 0, und die empfohlenen Werte sind 3 bis 7.

FD_MAINT_ACTIVE

Der Parameter FD_MAINT_ACTIVE zeigt an, welche der Bedingungen aktiv sind.

FD_MAINT_ALM

Ein Alarm, der anzeigt, dass das Gerät bald gewartet werden muss. Wird diese Bedingung ignoriert, kann es sein, dass das Gerät fehlerhaft arbeitet.

Zugehörige Informationen

Alarmpriorität

Funktionsprüfungsalarme

Eine Warnung "Function Check" (Funktionsprüfung) zeigt an, dass das Gerät aufgrund von einigen Aktivitäten am Gerät, z. B. eoiner Wartung, vorübergehend nicht gültig ist.

Es gibt fünf zugehörige Parameter zu Funktionsprüfalarmen, die nachfolgend beschrieben werden.

FD_CHECK_MAP

Der Parameter FD_CHECK_MAP enthält eine Liste von informativen Bedingungen, die keinen direkten Einfluss auf die primären Funktionen des Geräts haben. Nachfolgend eine Liste der Bedingungen:

1. Check Function (Funktion prüfen)

FD_CHECK_MASK

Der Parameter FD_CHECK_MASK blendet alle Fehlerbedingungen aus, die in FD_CHECK_MAP aufgelistet sind. Ein aktiviertes Bit bewirkt, dass die Bedingung von der Alarmfunktion ausgeblendet und durch den Alarmparameter an den Host übertragen wird.

FD_CHECK_PRI

FD_CHECK_PRI bestimmt die Alarmpriorität von FD_CHECK_ALM. Die Voreinstellung ist 0, und die empfohlenen Werte sind 1 oder 2.

FD_CHECK_ACTIVE

Der Parameter FD_CHECK_ACTIVE zeigt an, welche der Bedingungen aktiv sind.

FD_CHECK_ALM

FD_CHECK_ALM ist ein Alarm, der anzeigt, dass der Geräteausgang aufgrund von laufenden Arbeiten am Gerät vorübergehend ungültig ist.

Zugehörige Informationen

Alarmpriorität

4.13.4 Empfohlene Maßnahmen für Alarmmeldungen

Der Parameter RECOMMENDED_ACTION zeigt eine Textzeichenkette an, die eine empfohlene Handlungsweise basierend auf Art und spezifischem Ereignis der aktiven Alarmmeldungen angibt.

Zugehörige Informationen

Empfohlene Maßnahmen

4.14 Menüstruktur des Feldkommunikators 475

Das Rosemount 5900C kann mit einem 475 Feld kommunikator konfiguriert werden. Die folgende Menüstruktur zeigt die verfügbaren Optionen für Konfiguration und Service.



Abbildung 4-19: Feldkommunikator-Menübaum

4.15 Konfiguration mit AMS Device Manager

Der Rosemount 5900C unterstützt DD-Methoden zur Vereinfachung der Geräte konfiguration. Die folgende Beschreibung zeigt die Verwendung der Anwendung AMS Device Manager zur Konfiguration des Rosemount 5900C in einem FOUNDATION Feldbussystem.

Zugehörige Informationen

Grundkonfiguration Erweiterte Konfiguration

4.15.1 Menügeführte Einrichtung starten

So konfigurieren Sie das Rosemount 5900C in der Anwendung AMS Device Manager :

Prozedur

- 1. Öffnen Sie View (Ansicht) → Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen).
- 2. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten, um die Geräte anzuzeigen.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des Füllstandsmessgeräts, um die Liste der Menü optionen zu öffnen:



A. Übersicht

4. Wählen Sie die Option **Overview (Übersicht)** für eine Übersicht über die aktuellen Geräte- und Messstatus.

1 5900-DEVICE-0000002252 [5900 Radar Le	evel Gauge Rev. 3]		
File Actions Help			
<u>⊜ R</u>			
Overview	Overview		
⊡- ∰ Overview	Status Device: Cood		Mode:
	Primary Purpose Variables	Level 29.196 m Cood	Distance (Ulage) 0.804 m Good
	-30 Level	Level Rate -0.000 m/s Good	Signal Strength 1452 mV Good
	Charterte		
Overview	Device Information	Measurement Setup	Restart Measurement
Gonfigure			
Service Tools			
			Send Close <u>H</u> elp
Device last synchronized: Device Parameters r	not Synchronized.		

- Klicken Sie auf die Schaltfläche Change (Ändern) und stellen Sie das Gerät in den Modus Out Of Service (Außer Betrieb) (OOS). Falls Sie den Gerätemodus jetzt nicht ändern, wird dieser beim Starten des Assistenten Measurement Setup (Messungskonfiguration) automatisch geändert.
- 6. Führen Sie einen der folgenden Schritte aus, um den Konfigurationsassistenten zu starten:
 - Klicken Sie im Fenster *Overview (Übersicht)* auf die Schaltfläche **Measurement** Setup (Messungskonfiguration).
 - Wählen Sie die Option Configure (Konfigurieren) und klicken Sie im Fenster Guided Setup (Geführte Konfiguration) auf die Schaltfläche Measurement Setup (Messungskonfiguration)

5900-DEVICE-0000002252 [5900 Radar	Level Gauge Rev. 3]		
File Actions Help			
Configure	Guided Setup		
Guided Setup Manual Setup Alert Setup	Initial Setup	Measurement Setup	The 'Measurement' Setup' wizard will help you to configure the device for most applications. 'You will find more detailed setup parameters in the 'Manua' Setup'. The watard will put the device in Out of Service mode until the wizard is closed.
		Restart Measurement	After completing the setup, it is recommended to do a software restart in order to initialize new measurements.
Overview			
Configure			
	Time: Current	-	Send Close Help
Device last synchronized: Device Parameter	s not Synchronized.		

7. Falls das Gerät nicht in den Modus Out Of Service (Außer Betrieb) gestellt wurde, erscheint eine Warn meldung, dass sich das Gerät im Modus Out Of Service (Außer Betrieb) befinden muss, damit Änderungen an der Konfiguration vorgenommen werden können. Durch Klicken auf die Schaltfläche **Next (Weiter)** wird das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät automatisch in den Modus Out Of Service (Außer Betrieb) (OOS) gestellt, und das Fenster *Measurement Setup - Units (Messungskonfiguration – Einheiten)* wird angezeigt.



8. Klicken Sie auf die Schaltfläche Next (Weiter), um fortzufahren.

4.15.2 Messungskonfiguration

Prozedur

1. Starten Sie die Guided Setup (Menügeführte Einrichtung) wie in Menügeführte Einrichtung starten beschrieben.

					B
asurement Setup - Units					
Units					
Length					
ļm					
Level Rate					
m/s					
Volume					
m ³	<u> </u>				
Temperature					
deg C	•				
Pressure					
bar	•				
Note: Changing unit/units	will affect all present				
Note: Changing unit/units parameters with correspon	will affect all present ding unit except				
Note: Changing unit/units parameters with correspon parameters in the AI and A	will affect all present ading unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspon parameters in the AI and A	will affect all present ading unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and A	will affect all present ading unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and A	will affect all present iding unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and A	will affect all present ading unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the Al and /	will affect all present iding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/Linits parameters with correspon parameters in the AI and /	will affect all present ding unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except AO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspon parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and /	will affect all present ding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and /	will affect all present ding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except V0 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and /	will affect all present ding unit except VO blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspon parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except 40 blocks.				
Note: Changing unit/units parameters with correspor parameters in the AI and J	will affect all present ding unit except V0 blocks.		Next>	Cancel	Нер

- Wählen Sie die Maßeinheiten für "Length" (Länge), "Level Rate" (Füllstandsänderung), "Volume" (Volumen), "Temperature" (Temperatur) und "Pressure" (Druck). Beachten Sie, dass die Parameter in den Blöcken "Analog Input" (Analogeingang) und "Analog Output" (Analogausgang) nicht betroffen sind.
- 3. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Next (Weiter)**, um das Fenster *Measurement Setup - Antenna (Messungskonfiguration Antenne)* zu öffnen.

Measurement Setup - Antenna	? 🔫
Measurement Setup - Antenna Measurement Setup - Antenna Antenna Type [Still-Pipe Array Fixed ▼ Antenna Size Pipe 5 inch ▼ Pipe Diameter 0.200 m Advanced Settings Hold Off Distance 0.500 m Used Hold Off Distance 0.500 m Tank Connection Length (TCL) 0.000 m	Tank Ref Point BerPoint Hud Off Hud Off Range Zero Level
	Next> Cance Help

- 4. Eine der vordefinierten Antenna Types (Antennentypen) gemäß der am Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät angeschlossenen Antenne auswählen.
- 5. Optional: Für Array-Antennen für Führungsrohre ist die Antennengröße ebenfalls erforderlich. Größen von 5 bis 12 in. sind verfügbar.

6. Optional: Geben Sie den Rohrdurchmesser ein, wenn der Rosemount 5900C in einem Führungsrohr installiert ist.

FOUNDATION[™] Feldbus-Parameter: TRANSDUCER 1100>ANTENNA_TYPE TRANSDUCER 1100>ANTENNA_SIZE TRANSDUCER 1100>PIPE_DIAMETER TRANSDUCER 1100>HOLD_OFF_DIST

7. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Next (Weiter)**, um das Fenster *Measurement Setup* - *Geometry (Messungskonfiguration – Geometrie)* zu öffnen.

Measurement Setup - Geometry	? 💌
Measurement Setup - Geometry Measurement Setup - Geometry Tank Reference Height (R) Justance Offset (G) 0.000 m Minimum Level Offset (C) 0.000 m Calibration Distance 0.000 m	Tank ref point Gauge
Show Negative Level as Zero	Zero level
	<back next=""> Cancel Help</back>

- 8. Tank Reference Height (R) (Tank-Referenzhöhe (R)) wird als Abstand zwischen dem Tank-Referenzpunkt und dem Füllstands-Nullpunkt definiert. Sicherstellen, dass dieser Wert so genau wie möglich angegeben wird.
- 9. Reference Distance (G) (Referenzabstand (G)) ist der Abstand zwischen dem Tank -Referenzpunkt und dem Messgeräte-Referenzpunkt, der sich an der Oberseite des Stutzenflansches oder des Mannlochdeckels, an dem das Messgerät montiert ist, befindet. G ist ein positiver Wert, wenn sich der Tank-Referenzpunkt über dem Messgeräte-Referenzpunkt befindet. Andernfalls ist G negativ.
- 10. Minimum Level Distance (C) (Mindest-Füllstandsabstand (C)) ist definiert als Abstand zwischen dem Füllstands-Nullpunkt (Eintauchbezugspunkt) und dem Mindestfüllstand der Produktoberfläche (Tankboden). Durch Festlegen eines C-Abstands kann der Messbereich bis zum Tankboden vergrößert werden.

C>0: Der Rosemount 5900C zeigt negative Füllstandswerte an, wenn sich die Produktoberfläche unter dem Füllstands-Nullpunkt befindet.

Das Kontrollkästchen **Show negative level values as zero (Negative Füllstandswerte als Nullpunkt anzeigen)** kann verwendet werden, wenn Produktfüllstände unter dem Füllstands-Nullpunkt (Bezugspunkt) gleich Null angezeigt werden sollen.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1100>TANK_HEIGHT_R
TRANSDUCER 1100>OFFSET_DIST_G TRANSDUCER 1100>BOTTOM_OFFSET_DIST_C TRANSDUCER 1100>TANK_PRESENTATION

11. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Next (Weiter)** und öffnen Sie das Fenster *Measurement Setup – Tank Shape (Messungskonfiguration – Tankform)*:



- 12. Einen Tank Type (Tanktyp) auswählen, der dem verwendeten Tank entspricht. **Unknown (Unbekannt)** auswählen, falls keine der verfügbaren Optionen zutrifft.
- 13. Einen Tank Bottom Type (Tankbodentyp) auswählen, der dem verwendeten Tank entspricht. **Unknown (Unbekannt)** auswählen, wenn keine Option zutrifft.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1100>TANK_SHAPE

TRANSDUCER 1100>TANK_BOTTOM_TYPE

14. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Next (Weiter)**, um das Fenster *Measurement Setup -Environment (Messungskonfiguration – Umgebung)* zu öffnen.

leasurement Setup - Environment		
Unknown		
- Process Condition		
Foam		
Banid Level Change (50.1 m/s 54 in/s)		
E hapa zerer erlange (-e. mise,e)		
Solid Product		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		
Note: Level measurement can be optimized according to the selected process conditions. For best performance choose one only if applicable and not more than two options.		~

- 15. Die Kontrollkästchen auswählen, die den Bedingungen im Tank entsprechen. So wenig Optionen wie möglich verwenden. Es wird empfohlen, nicht mehr als zwei Optionen gleichzeitig zu verwenden.
- 16. Aus der Dropdown-Liste **Product Dielectric Range (Produkt-Dielektrizitätsbereich)** auswählen. Die Option "Unknown" (Unbekannt) auswählen, wenn der korrekte Messbereich unbekannt ist oder wenn sich der Tank inhalt regelmäßig ändert.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1100>PRODUCT_DC

TRANSDUCER 1100>TANK_ENVIRONMENT

17. Klicken Sie auf die Schaltfläche Finish (Beenden).

🐙 Measurement Setup - 59	900-DEVICE-0000002252	x
Device has been returned to /	Auto mode.	
3 .	Next > Cancel He	lp

 Klicken Sie im Fenster Measurement Setup (Messungskonfiguration) auf die Schaltfläche Cancel (Abbrechen) und kehren Sie zur Registerkarte "Guided Setup" (Geführte Einrichtung) zurück.

1 5900-DEVICE-0000002252 (5900 Rada	r Level Gauge Rev. 3]			- • ×
File Actions Help				
Configure	Guided Setup			
Manual Setup Alert Setup		Measurement Setup	The Measurement's Setup' witard will help you to confi for most applications. You will find more detailed setup the "Manual Setup". The witard will put the device in C mode until the witard is closed.	gure the device parameters in Aut of Service
		Restart Measurement	After completing the setup, it is recommended to do a in order to initialize new measurements.	software restart
1 Overview				
Configure				
Service Tools				
	Time: Current	•	Send Close	e <u>H</u> elp
Device last synchronized: Device Paramete	rs not Synchronized.			11.

- Wenn die geführte Einrichtung abgeschlossen ist, wird empfohlen, dass der Rosemount 5900C durch Klicken auf die Schaltfläche **Restart Measurement** (Messung neu starten) neu gestartet ist.⁽¹²⁾.
- 20. Sie können nun mit der Volumenkonfiguration und der erweiterten Konfiguration fortfahren, wenn gewünscht. Siehe Volumenkonfiguration und Erweiterte Konfiguration.

⁽¹²⁾ Der Neustart des Rosemount 5900C hat keinen Einfluss auf die FOUNDATION Feldbus kommunikation.

4.15.3 Volumenkonfiguration

So öffnen Sie die Option "Volume configuration" (Volumenkonfiguration):

Prozedur

- 1. Die Anwendung AMS Device Manager öffnen.
- 2. Configure (Konfigurieren) → Manual Setup (Manuelle Einrichtung) → Volume (Volumen) öffnen.

Die Registerkarte "Volume" (Volumen) ermöglicht die Konfiguration des Rosemount 5900C für Volumenmessungen. Sie können eine Berechnungsmethode auswählen, die auf einer der vordefinierte Standardtanktypen oder auf der Option "Strapping (Stützpunkt)-Tabelle" basiert. Die Strapping (Stützpunkt)-Tabelle kann verwendet werden, wenn ein Standard-Tanktyp keine ausreichende Genauigkeit liefert.

Abhängig von der ausgewählten Volumenberechnungsmethode, d. h. Idealkugel, vertikaler oder horizontaler Zylinder, müssen Sie einen oder beide der Parameter "Tank Diameter" (Tankdurchmesser) (L1) und "Tank Length" (Tanklänge) (L2) festlegen.

Der Parameter "Volume Offset" (Volumen-Offset) kann festgelegt werden, wenn Sie ein Volumen ungleich Null für den Null-Füllstand verwenden möchten. Dies ist sinnvoll, wenn Sie das Produktvolumen unterhalb dem Null-Füllstand im Gesamtvolumen mit einbeziehen möchten.

Abbildung 4-20: Volumenkonfiguration



2. Configure (Konfigurieren)

Manual Setup (Manuelle Einrichtung)

Advanced (Erweitert) öffnen.



Abbildung 4-21: Advanced Configuration (Erweiterte Konfiguration)

Für das Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät sind mehrere erweiterte Konfigurationsoptionen verfügbar. Mit diesen kann die Mess leistung in bestimmten

So finden Sie die Optionen für die erweiterte Konfiguration:

1. Die Anwendung AMS Device Manager öffnen.

A. Advanced (Erweitert)

ast synchronized: Device Parameters not Synch

Time: Curren

🙀 Configure Service Tools

Erweiterte Konfiguration

Anwendungen optimiert werden.

Prozedur

Das Fenster Advanced Configuration (Erweiterte Konfiguration) bietet mehrere Funktionen zur Optimierung des Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät für verschiedene Messbedingungen. Mit der Funktion "Echo Threshold Settings" (Echo-Schwellenwerteinstellungen) können Sie beispielsweise eine Amplituden-Schwellwerttabelle erstellen, um Echos von störenden Objekten herauszufiltern.

Weitere Informationen, wie die verschiedenen Optionen wie Echokurve (Tank-Scan), Leertankhandhabung, Oberflächenechoverfolgung und Filter einstellungen verwendet werden, finden Sie unter Erweiterte Konfiguration.

Send Close <u>H</u>elp

März 2023

4.15.4

Echokurve

Das Fenster *Echo Curve* (Echokurve) ermöglicht die Analyse des Messsignals eines Rosemount 5900C. Hier können Tankechos angezeigt und Parameter konfiguriert werden, um das Messgerät so einzustellen, dass es zwischen Oberflächenechos, Störechos und Rauschen unterscheiden kann. Einzelheiten hierzu siehe Tank-Scan.



I		? ×
Echo Curve		
Echo Peaks	Echo Threshold Settings	Refresh Echo Curve
🥮 🖪 🔍 🔍 🏠	Echo Curve	
Used Hold Off Distance G Amplitude Threshold Points	auge Reference Point 🛛 General Amplitude Threshold 🛛 Echo Curve 🔲 Tank Bottom 🔛 Zero Level Reference	
1542.8		
1388.5 -		
1234.2 -		
1079.9 -		
≥ 925.6-		
P //1.4-		
462.8		
308.6 -		
154.3 -		
100 010 020		00 00 00 08
-1 B J	Distance (m)	80 100 m
L		
	Send	Close Print

Über die Schaltfläche **Echo Peaks (Echospitzen)** können Sie das Fenster *Echo Peaks (Echospitzen)* öffnen, in dem Sie falsche Echos registrieren können.

Über die Schaltfläche **Echo Threshold Settings (Echo-Schwellwerteinstellungen)** wird das Fenster *Echo Threshold Settings (Echo-Schwellwerteinstellungen)* geöffnet, in dem Sie einen allgemeinen Amplitudenschwellwert zum Herausfiltern von Störungen festlegen können. Sie können auch eine benutzerdefinierte Amplituden-Schwellenwertkurve erstellen, um die Filterung von Störechos zu optimieren.

Weitere Informationen finden Sie im Kapitel "Servicefunktionen/Tank-Scan" im Konfigurationshandbuch des Rosemount Tanklager-Messsystems.

Echo-Schwellenwerteinstellungen

Über das Fenster *Echo Threshold Settings (Echo-Schwellwerteinstellungen)* können Sie einen allgemeinen Amplituden schwellwert zum Herausfiltern von Störungen erstellen. Sie können auch eine benutzerdefinierte Amplituden-Schwellenwertkurve erstellen, um die Filterung von Störechos zu optimieren.



Threshold Settings			
Units		General Threshold	
Length	Signal Strength	400	mV
m	mV	~	
Amplitude Threshold Points (ATP)		
Number of Threshold Points	4		
J			
	Threshold T	able	
Number	Distance	Threshold	~
1	0.000	1000	
2	1.500	400	
3	1.600	10	
4	100.000	10	
5	0.000	0	
6	0.000	0	
7	0.000	0	-
0	0.000	lo lo	

Echospitzen

Im Fenster *Echo Peaks (Echospitzen)* können Sie falsche Echos registrieren. Sie können auch aufzeigen, welche Spitze die tatsächliche Produktoberfläche ist. Diese Funktion kann hilfreich sein, um Oberflächenechoverfolgung in einem Tank mit vielen störenden Objekten zu vereinfachen.

Wenn Sie diese Funktion verwenden, sollten Sie überprüfen, ob die registrierten Echos den tatsächlichen Objekten im Tank entsprechen.

Bafr	ash Echo Paake	Units				
nene	CSIT ECHO FEBRS	Length			Signal Strength	
		m		Ψ	mV	Ŧ
Echo Tuning To	ools					
	Found	d Echo Peaks			Register	ed False Echoes
Number	Туре	Distance	Amplitude	*	Number	Distance 🔺
1	Unknown	0.000	0		1	0.000
2	Unknown	0.000	0		2	0.000
3	Unknown	0.000	0		3	0.000
4	Unknown	0.000	0		4	0.000
5	Unknown	0.000	0	_	5	0.000
6	Unknown	0.000	0		6	0.000
2	I falsesson	0.000	0		7	0.000
				,		,
c,	at As Surface				Register/R	Remove False Echo
					nogistor/1	temove raise cono
Measurement O	utput					
)istance (Ullage	:)					
	0.804 m					
	Good					

Abbildung 4-24: Registrierung falscher Echos

Echoverfolgung

Die Funktion Surface Echo Tracking (Oberflächenechoverfolgung) kann zum Eliminieren von Problemen bei bestimmten Arten von Scheinechos unter der Produktoberfläche verwendet werden. Dies kann beispielsweise in Führungsrohren als Ergebnis von Mehrfachreflexionen zwischen Rohrwand, Flansch und Antenne auftreten. Diese Echos erscheinen im Tankspektrum als Amplitudenspitzen in unterschiedlichen Abständen unter der Produktoberfläche.

Bevor diese Funktion aktiviert wird, sicherstellen, dass keine Störechos über der Produkt oberfläche vorhanden sind, und das Kontrollkästchen **Always Track First Echo (Stets erstes Echo verfolgen)** aktivieren.

Echo Tracking	? <mark>x</mark>
Echo Tracking	
Aways Track Rist Echo - Echo Tracking	₩ Use Slow Search
Use Automatic Echo Tracking Settings	
Echo Timeout	Used Echo Timeout 30 s
Close Distance	Used Close Distance 0.500 m
Search Speed 0.020 m/s	Used Slow Search Speed 0.050 m/s
Advanced Echo Tracking	
FFT Match Threshold 0.300 m	Used FFT Match Threshold 0.300 m
MULT Match Threshold	Used MULT Match Threshold 0.300 m
Median Filter Size	Used Median Filter Size
Minimum Update Relation	Used Minimum Update Relation 0.1
	Send Close Print

Abbildung 4-25: Konfiguration der Echoverfolgung

Einzelheiten hierzu siehe Erfassen des Oberflächenechos.

Leertankhandhabung

Die Funktion zur Empty Tank Handling (Handhabung eines leeren Tanks) vereinfacht die Oberflächenverfolgung in der Nähe des Tankbodens für Produkte mit niedriger Dielektrizitätskonstante. Solche Produkte sind relativ transparent für Mikrowellen, und starke Echos vom Tankboden können das relativ schwache Messsignal von der Oberfläche stören. Die Verwendung dieser Funktion kann daher die Messleistung verbessern, wenn die Produktoberfläche nahe am Tankboden ist.

Falls das Produktoberflächenecho im Empty Tank Detection (Leertankerkennungs bereich) nahe dem Tankboden verloren geht, wechselt das Gerät in den Leertankzustand und ein ungültiger Füllstandsalarm wird ausgelöst.

E Emol	v Taak Handling			? X
E cript				
Empty	ank Handling			1
V	Do Not Set Invalid Level When Empty			
⊢ B	tra Echo Detection			
	Line Automatic Extra Extra Datastica Sattinga			
P.	Use Automatic Dura Ecno Detection Settings			
	Use Extra Echo Function			
P	tra Echo Minimum Distance	Used Extra Echo Minimum Distance	30.200 m	
	5.000 m		50.200 III	
ľ	0.000 m	Used Extra Echo Maximum Distance	32.200 m	
- E	ra Echo Minimum Amplitude	, Used Extra Echo Minimum Amplitude		
Γ	100000 mV		2000 mV	
	antis Tarah I lan dian			
	ipty Tarik Handling			
	Use Automatic Empty Tank Handling Settings			
E	Bottom Echo Always visible when Tank is Empty			
E	pty Tank Detection Area	Used Empty Tank Detection Area		
	0.200 m		0.600 m	
		Send	Close	Print

Abbildung 4-26: Konfiguration für leeren Tank

Die Funktion Extra Echo Detection (Zusatzecho-Erkennung) wird für Tanks verwendet, die einen kuppel- oder konischen Boden haben, der kein starkes Echo zurückwirft, wenn der Tank leer ist. Bei Tanks mit einem konischen Tankboden ist es möglich, dass das Echo unter dem eigentlichen Tank boden angezeigt wird, wenn der Tank leer ist. Wenn das Gerät den Tankboden nicht erkennen kann, kann mit dieser Funktion sichergestellt werden, dass das Gerät solange im Leertankzustand verbleibt, wie ein zusätzliches Echo vorhanden ist.

Weitere Einzelheiten siehe Leertankhandhabung.

Filtereinstellungen

Das Fenster*Filter Settings (Filtereinstellungen)* bietet verschiedene Funktionen zur Optimierung der Echo verfolgung in Abhängigkeit von den Tankbedingungen und der Bewegung der Produktoberfläche.

Abbildung 4-27: Filtereinstellungen

Filter Settings	? ×
Filter Settings	
Use Automatic Filter Settings	
Manual Filter Settings	
Distance Hiter Factor Used Distance Hiter Factor 0.100	
Use Jump Filter	
Use Least Square Filter	
E Ha Adamia Sha	
I Use Adaptive Hiter	
Send	Close Print

Der Distance Filter Factor (Abstandsfilterfaktor) definiert den Filtergrad des Produktfüllstands (1 = 100 %).

Ein niedriger Filterfaktor stabilisiert den Füllstandswert; das Gerät reagiert jedoch langsam auf Füllstands änderungen im Tank.

Aufgrund eines hohen Filterfaktors reagiert das Gerät schnell auf Füllstandsänderungen; der angezeigte Wert kann jedoch Schwankungen unterliegen.

Die Einstellung Jump Filter (Sprungfilter) wird gewöhnlich für Anwendungen mit turbulenten Oberflächen verwendet und vereinfacht das Verfolgen des Füllstands, z. B. wenn der Füllstand ein Rührwerk passiert.

Mit dem Filter Least Square (Kleinstes Quadrat) wird eine höhere Genauigkeit erreicht, so dass ein langsames Befüllen oder Entleeren eines Tanks möglich ist. Der Filter "Least Square" (Kleinstes Quadrat) kann nicht zur gleichen Zeit wie der "Adaptive Filter" (Adaptiver Filter) verwendet werden.

Der Adaptive Filter (Adaptiver Filter) passt sich automatisch an die Bewegung des Oberflächenfüllstands an. Er verfolgt Produktfüllstandsschwankungen und passt kontinuierlich den Filtergrad entsprechend an. Der Filter kann vorzugsweise in Tanks verwendet werden, in denen eine schnelle Verfolgung von Füllstandsänderungen wichtig ist und Turbulenzen gelegentlich instabile Füllstandsmesswerte verursachen.

4.16 Alert Setup (Alarmeinrichtung)

Das Fenster*Alert Setup* (Alarmeinrichtung) ermöglicht es Ihnen, Alarme zu konfigurieren und zu aktivieren/ deaktivieren. So öffnen Sie das Fenster *Alert Setup* (*Alarmeinrichtung*):

Prozedur

- 1. Öffnen Sie im Menü Start die Anwendung AMS Device Manager .
- 2. Öffnen Sie View (Ansicht) → Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen).
- 3. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten.



- 4. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des Füllstandsmessgeräts, um die Liste der Menü optionen zu öffnen.
- 5. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie die Option **Configure** (Konfigurieren).

100 F 200 - DEVICE-0000002252 (5900 F	Radar Level Gauge Rev. 3]	_	
File Actions Help			
Configure	Alert Setup		
Configure	Enabled Failure Alerts	Enabled Out of Specification Alerts	Current Mate
Manual Setup	Check Function	Check Function	Suppressed Alerts
Alert Setup	Device Error	Device Error	it is recommended to only select a particular alert in one category
	Device Major Information	Device Major Information	
	Device Minor Information	Device Minor Information	
	Device Warning	Device Warning	
	Electronics Failure	Electronics Failure	
	Internal Communication Failure	Internal Communication Failure	
	Memory Failure - FF I/O Board	Memory Failure - FF I/O Board	
	Software Incompatibility Error	Software Incompatibility Error	
	Enabled Maintenance Required Alerts	Enabled Function Check Alerts]
	Check Function	Check Function	
	Device Error	Device Error	
	Device Major Information	Device Major Information	
	Device Minor Information	Device Minor Information	
	Device Warning	Device Warning	
	Electronics Failure	Electronics Failure	
1 Overview	Internal Communication Failure	Internal Communication Failure	
Gonfigure	Memory Failure - FF I/O Board	Memory Failure - FF I/O Board	
Service Tools	Software incompatibility Error	Software Incompatibility Error	
	Time: Current		Send Close <u>H</u> elp
Device last synchronized: 2018-06-201	6-47-20		······································

6. Wählen Sie die Option Alert Setup (Alarmeinrichtung).

- Alarme für die verschiedenen Fehlertypen konfigurieren. Beim ersten Öffnen dieses Fensters werden die Standardkonfiguration von Fehlertypen und Alarmen ("Failure" (Fehler), "Maintenance Required" (Wartung erforderlich), "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikationen) und "Function Check" (Funktionsprüfung)) angezeigt.
- 8. Sie können die Konfiguration für jeden Fehlertyp ändern, indem Sie das entsprechende Kontrollkästchen aktivieren, um Ihren Anforderungen zu entsprechen. Beachten Sie, dass eine Fehlerbedingung bei Bedarf mehreren Alarmkategorien zugeordnet werden kann.
- 9. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Send (Senden)**, um die aktuelle Alarmkonfiguration zu speichern, sobald die Konfiguration abgeschlossen ist.

Zugehörige Informationen

Anzeigen aktiver Alarme im AMS Device Manager Alarm-Standardeinstellungen

4.16.1 Alarm-Standardeinstellungen

Die folgenden Standardeinstellungen für Alarme werden für den Rosemount 5900C verwendet. Sie können die Fehlertypen auch auf andere Weise konfigurieren, wenn Sie das wünschen. Beispiel: Wichtige Informationen zum Gerät Fehler ist als Alarm "Wartung erforderlich" (deaktiviert) für den Rosemount 5900C standard mäßig konfiguriert. Das Fenster *Alarmeinrichtung* ermöglicht es Ihnen, den Alarm als Fehler, außerhalb der Spezifikation, Wartung erforderlich oder Funktionsprüfung zu aktivieren.

Fehlertyp	Standardkonfiguration	Aktiviert/Deaktiviert
Check Function (Funktion prü- fen)	Funktionsprüfungsalarm	Aktiviert
Gerätefehler	Störungsmeldung	Aktiviert
Wichtige Informationen zum Gerät	Alarm "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation)	Deaktiviert
Nebeninformationen zum Gerät	Alarm "Wartung erforderlich"	Deaktiviert
Device warning (Gerätewar- nung)	Alarm "Out of Specification" (Außerhalb der Spezifikation)	Deaktiviert
Elektronikfehler	Störungsmeldung	Aktiviert
Interner Kommunikationsfehler	Störungsmeldung	Aktiviert
Speicherfehler – FF-E/A-Platine	Störungsmeldung	Aktiviert
Software-Inkompatibilität	Störungsmeldung	Aktiviert

Tabelle 4-12: Voreingestellte Alarmkonfiguration

4.16.2 Alarmsimulation

Beim Simulieren von Alarmen werden nur die Alarme angezeigt, die gemäß der Standard konfiguration eingerichtet werden, siehe Alarm-Standardeinstellungen.

Abbildung 4-28: Alarmsimulation deaktiviert

§ 5900-DEVICE-0000002252 [5900 Radar Level Gauge Rev. 3]	
File Actions <u>H</u> elp	
<u>a</u> <u>k</u>	
Service Tools Service Tools Auto: Auto: Tornds Maintenance ⊕ Simulate Simulat	Sinulated Rets O Dreck Function Device Erer Device Maps Information Device Maps Information Device Warning Device Warning Bedronics Falure Hitemail Communication Falure Manaoy Falure : FFU Board Manaoy Falure : FFU Board Shatem Normathility Erer
Cverview	O Software incompatibility Error
Configure	
Service Tools	
<u>B</u>	
	Send Close Help
evice last synchronized: 2018-06-20 16:47:20	10.

Abbildung 4-29: Alarmsimulation deaktiviert



4.17 LPG-Einrichtung mit DeltaV/AMS Device Manager

Das Rosemount 5900C kann in einem FOUNDATION Feldbus-System für LPG-Anwendungen eingerichtet werden. DeltaV/AMS Device Manager unterstützt die Konfiguration, wie auf den folgenden Seiten beschrieben. Vor der Durchführung der LPG-Einrichtung wird empfohlen, dass Sie Vorbereitungen für Informationen zur Vorbereitung eines Rosemount 5900C für die LPG-Konfiguration lesen.

Konfigurieren eines Rosemount 5900C für LPG-Anwendungen:

Prozedur

1. Öffnen Sie *Control Studio* oder ein anderes geeignetes Tool zur Konfiguration von FOUNDATION Feldbus-Function Blocks.



- 2. Stellen Sie sicher, dass die Analog Output (Analogausgang)-Blocks mit den entsprechenden Geräten für Vapor Temperature (Dampftemperatur) und Vapor Pressure (Dampfdruck) verbunden sind.
- 3. Öffnen Sie in *DeltaV/AMS Device Manager (DeltaV/AMS Device Manager)* die **View** (Ansicht) → Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen).
- 4. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten, um die Geräte anzuzeigen.
- 5. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des Rosemount 5900C Füllstands messgeräts, um die Liste der Menüoptionen zu öffnen.
- 6. Wählen Sie die Option Configure (Konfigurieren).

7. Wählen Sie **Manual Setup (Manuelle Einrichtung)** und dann die Registerkarte **Advanced (Erweitert)**.

100 Radar	Level Gauge Rev. 3]		
File Actions <u>H</u> elp			
Configure Guided Setup Manual Setup Alert Setup	Device Artenna Geometry Tank Shape Env Echo Tuning Echo Curve Echo Treshold Settings Echo Peaks Echo Peaks Echo Tracking Envpty Tank Handling	Ironment Volume [Advanced] Classic View Fiter Settings LPG Setup Holding/Input Registers	Mode:
1 Overview			
🚱 Configure			
Service Tools			
	Time: Current		Send Close Help
Device last synchronized: Device Parameter	rs not Synchronized.		10.

- 8. Klicken Sie auf die Schaltfläche LPG Setup (LPG-Einrichtung).
- 9. Wählen Sie die RegisterkarteVapor Pressure and Temperature (Dampfdruck und -temperatur).

LPG Setup	1.000	? ×
Gas Correction Pin Setup Verify Pins Pin Verification Status Vapor Press	ure and Temperature Status	
Vapor Pressure Manual Value Used LPG Used Vapor Pressure 0.110 bar Change Vapor Pressure Note: The level gauge cannot measure these values. The values must be entered manually or selected from an external source.	Vapor Temperature Manual Value Used LPG Used Vapor Temperature Change Vapor Temperature	
	Send	Print

10. Vergewissern Sie sich, dass Vapor Pressure (Dampfdruck) und Vapor Temperature (Dampftemperatur) in den entsprechenden Feldern angezeigt wird. Ist dies nicht der Fall, überprüfen Sie, ob die Geräte ordnungsgemäß verkabelt und die Analog Output Blocks z. B. in Control Studio konfiguriert sind. Falls manuelle Werte verwendet werden sollen, klicken Sie auf die Schaltfläche **Change Vapor** Temperature (Dampftemperatur ändern)/Change Vapor Pressure (Dampfdruck ändern) und befolgen Sie die Anweisungen der Methode.

11. Wählen Sie die Registerkarte Gas Correction (Gaskorrektur).

1

12. Wählen Sie die Korrekturmethode **Air Correction (Luftkorrektur)**. Diese Einstellung wird bei der Pin-Verifizierung verwendet. Wenn die LPG-Einrichtung abgeschlossen und der Tank bereit zur Inbetriebnahme ist, muss die Korrekturmethode so eingestellt werden, dass sie dem Produkttyp im Tank entspricht.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1500>LPG_CORRECTION_METHOD

13. Einstellen. Prüfen Sie den Abstand zum Kalibrierring am Ende des Führungsrohrs, gemessen vom Rosemount 5900C Radar -Füllstandsmessgerät. Justieren Sie den Calibration Distance (Kalibrierabstand), falls der gemessene Abstand nicht dem tatsächlichen Abstand zwischen dem Tank-Referenz punkt und dem Kalibrierring entspricht. Alle Tankgeometrie-Einstellungen sind in Tankgeometrie aufgeführt.

Actions Help		
5 D. N?		
Configure Cuided Stap Manual Stap Alert Stap Overview Overview Configure Service Tools	Device Arterna Geometry Tark Shape Environment Volume Advanced Case Tark Reference Hogh (P) 30:000 m Distance Offeet (D) 0000 m Monum Level Offeet (D) 0000 m Calibration Distance 0:000 m Calibration Distance 0:000 m	ic Vew Mode: Tank ref point Change Tank ref point Change C
	Time: Current V	Send Close Help

Anmerkung

Es ist wichtig, dass der Innendurchmesser des Führungsrohrs richtig konfiguriert ist. Öffnen Sie die Registerkarte **Antenna (Antenne)**, falls Sie die Konfiguration des Innendurchmessers überprüfen möchten.

Siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen für weitere Informationen über die Anforderungen an Führungsrohre für das Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1100>CALIBRATION_DIST

14. Wählen Sie die Registerkarte **Pin-Setup (Stifteinrichtung)**, um den Verifizierungsstift zu konfigurieren.

LPG Setup			2	×
Gas Correction Pin Setup Verify Pins Pin Verificat	ion Status Vapor Pressure and Temperature	Status		
Verfication Pin Setup Number of Pins 1 Nominal Position 1 Pin 1 2.000 m Pin 2 4.000 m Pin 3 6.000 m LPG Pin Temperature 150 den C	Amplitude Threshold Pin 1 500 mV Pin 2 500 mV Pin 3 500 mV			
Pipe Expansion Factor 0.000 ppm/deg C				
		Send	Close Pr	int

15. Soll-Position eingeben. In der Regel ist ein Verifizierungsstift 2500 mm unterhalb des Flansches positioniert. Falls zwei oder drei Verifizierungsstifte vorhanden sind, geben Sie die Soll-Position für jede Nadel ein. Darüber hinaus muss ein Kalibrierring am unteren Ende des Führungsrohrs installiert sein. Er wird für die Kalibrierung der Tankgeometrieparameter verwendet. Siehe LPG/LNG-Antennen - Anforderungen für weitere Informationen.

Mit dem Rohrausdehnungsfaktor können Wärmeausdehnungen des Führungsrohrs ausgeglichen werden.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1500>LPG_NUMBER_OF_PINS

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN1_CONFIGURATION

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN2_CONFIGURATION

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN3_CONFIGURATION

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN_TEMPERATURE

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN_TEMP_EXP_PPM

16. Nadelposition überprüfen:

a) Öffnen Sie die Registerkarte Verify Pins (Nadeln verifizieren).

PG Setup				?
Correction Pin Setup	Verify Pins Pin Verifica	tion Status Vapor Pressure a	and Temperature Status	
- Lložo				
Length		Signal Strength		
m	-	mV		
		Beference	Pin	
Reference Pin	Nominal Position	Threshold	Measured Position	Measured Amplitude
1	2.000	500	-1000.000000	-1000.000000
2	4.000	500		
3	6.000	500		
Din Voi	fication	LPG Verification State		
Fin Ven	ncation	Idle or Failure	_	
			Sen	d Close Print
			0.017	

- b) Klicken Sie auf die Schaltfläche **Pin Verification (Nadelverifizierung)**, um den Verifizierungsprozess zu starten.
- c) Vergleichen Sie Measured Position (Gemessene Position) mit Nominal Position (Soll-Position) (tatsächliche Position des Verifizierungsstifts im Führungsrohr).
- d) Falls die gemessene Position von der Soll-Position abweicht, notieren Sie die gemessene Position und kehren Sie zur Registerkarte Pin Setup (Nadeleinrichtung) zurück.
- e) Geben Sie die gemessene Position in das Feld *Nominal Position (Soll-Position)* ein und klicken Sie auf die Schaltfläche **Send (Senden)**.
- f) Wiederholen Sie 16.a bis 16.e, bis die Nachricht Successful Verification (Verifizierung erfolgreich) angezeigt wird und bestätigt, dass die Soll-Position der gemessenen Position entspricht.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1500>LPG_VER_PIN1_

TRANSDUCER 1500>LPG_PIN1_CONFIGURATION

E LPG Setup	? ×
Gas Correction In Setup Verify Pins Pin Verification Status Vapor Pressure and Temperature LPG Correction	Status
	Send Close Print

17. Wählen Sie die Registerkarte Gas Correction (Gaskorrektur).

18. Wählen Sie die geeignete Korrekturmethode für das im Tank befindliche Produkt:

Option	Beschreibung
Air Correction (Luftkorrektur)	Diese Methode sollte nur verwendet werden, wenn kein Dampf im Tank ist, d. h. wenn der Tank leer ist und nur Luft enthält. Sie wird im ersten Schritt bei der Kalibrierung des Rosemount 5900C verwendet.
Ein bekanntes Gas	Diese Methode kann verwendet werden, wenn nur ein Gastyp im Tank vorhanden ist. Es bietet die höchste Genauigkeit unter den verschiedenen Korrekturmethoden. Beachten Sie, dass gleichmäßig Kleine Mengen eines anderen Gases verringern die Genauigkeit.
Ein oder mehrere unbekannte Gase	Verwenden Sie diese Methode für Kohlenwasserstoffe, zum Beispiel Propan/Buthan, wenn genau Gemisch ist nicht bekannt.
Zwei Gase mit unbekannter Mischung	Diese Methode eignet sich für eine Mischung aus zwei Gasen auch dann, wenn das Gemisch nicht Bekannt.
Ein oder mehrere bekannte Gase mit bekanntem Mixratio	Diese Methode kann verwendet werden, wenn eine gut bekannte Mischung aus bis zu 4 Produkten vorliegt. Jemanden unterstützen.

Jetzt ist das Rosemount 5900C Füllstandsmessgerät bereit, den Produktfüllstand zu messen, sobald der Tank in Betrieb genommen wird.

FOUNDATION Feldbus-Parameter:

TRANSDUCER 1500>LPG_CORRECTION_METHOD

TRANSDUCER 1500>LPG_NUMBER_OF_GASSES

TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_TYPE1, TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_PERC1 TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_TYPE2, TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_PERC2 TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_TYPE3, TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_PERC3 TRANSDUCER 1500>LPG_GAS_TYPE4

5 Betrieb

5.1 Sicherheitshinweise

Die in diesem Abschnitt beschriebenen Vorgehensweisen und Verfahren können besondere Vorsichtsmaßnahmen erforderlich machen, um die Sicherheit des Bedienpersonals zu gewährleisten. Informationen, die eine erhöhte Sicherheit erfordern, sind mit einem Warnsymbol (介) gekennzeichnet. Die folgenden Sicherheitshinweise lesen, bevor ein durch dieses Symbol gekennzeichnetes Verfahren durchgeführt wird.

A WARNUNG

Die Nichtbeachtung der Richtlinien für den sicheren Einbau und Service kann zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Die Installation darf nur von Fachpersonal durchgeführt werden.
- Die Ausrüstung ausschließlich entsprechend den Anweisungen in dieser Anleitung verwenden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen.
- Alle anderen Servicearbeiten, mit Ausnahme der in der Betriebsanleitung beschriebenen, dürfen nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden.

Explosionen können zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Es ist sicherzustellen, dass die Betriebsatmosphäre des Messumformers den entsprechenden Ex-Zulassungen entspricht.
- Vor Anschluss eines Handterminals in einer explosionsgefährdeten Atmosphäre sicherstellen, dass die Geräte im Messkreis in Übereinstimmung mit den Vorschriften für eigensichere oder keine Funken erzeugende Feldverkabelung installiert sind.
- In explosionsgefährdeten Atmosphären die Abdeckung des Messgeräts nicht abnehmen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.

5.2 Anzeige von Messdaten in Rosemount TankMaster

Das Rosemount[™] TankMaster Programm verfügt über diverse Optionen, um Mess- und Bestandsdaten für einzelne Tanks oder Tankgruppen anzuzeigen. Mit TankMaster ist es außerdem möglich , anwenderdefinierte Ansichten mit anwenderdefinierten Parametern zu erstellen. Weitere Informationen sind im Referenzhandbuch für den Rosemount TankMaster WinOpi zu finden.

Abbildung 5-1: Beispiel einer Balkendiagramm-Ansicht in Rosemount TankMaster WinOpi



5.3 Alarmhandhabung

Das Programm Rosemount[™] TankMaster WinOpi unterstützt eine Vielzahl von Alarm funktionen. Alarme können für unterschiedliche Messdaten, wie z. B. Füllstand, Temperaturmittelwert und Dampfdruck, eingestellt werden. Für Bestandsdaten, wie dem Nettostandardvolumen (NSV), können Alarmgrenzwerte festgelegt werden.

Aktive Alarme können im Fenster *Alarm Summary (Alarm-Übersicht)* angezeigt werden. Unter "Alarm Log" (Alarmliste) sind alle Alarme aufgeführt, die nicht mehr aktiv sind. Die Alarmliste kann zur späteren Verwendung auf ein externes Speichermedium gespeichert werden.

Weitere Informationen sind im Referenzhandbuch für den Rosemount TankMaster WinOpi zu finden.

Warnmeldungen

Informationen zum Einrichten und Anzeigen von aktiven Felddiagnosealarmen finden Sie unter Felddiagnose-Warnmeldungen und Warnmeldungen.

5.4 Anzeige von Messdaten in AMS Device Manager

Um die Messdaten wie Füllstand, Volumen, Füllstandsänderung und Signalstärke in AMS Device Manager anzuzeigen:

Prozedur

- 1. Öffnen Sie View (Ansicht) → Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen).
- 2. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten, um die Geräte anzuzeigen.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des gewünschten Rosemount 5900C Füllstandsmessgeräts, um die Liste der Menüoptionen zu öffnen:

Device Connection View				
AMS De	vice Manager			
Plant Database 🔥 HART N	odem 1 FF HSE Net 1			
	egot01	-02334 (4097)		
	- 📮 •	011512230-EPM-0×00000	0831	
	📪 o	011512240-EPM-0×00000	Dcid	
	- (G)	900-DEVICE-000000232	Configure	
			Compare Service Tools	
			Overview Scan Device	
			Calibration Management + Methods +	
			Rename	
			Replace	
			Audit Trail	
			Record manual Event Drawings/Notes	
			Help	

4. Wählen Sie die Option Service Tools (Wartungswerkzeuge).

1 5900-DEVICE-0000002252 [5900 Radar L	evel Gauge Rev. 3]		
File Actions Help			
<u> </u>			
Service Tools	Measurement Variables External Input Var	iables	
Service Tools Alerts Variables Maintenance	Level 29.270 m Good	Distance (Ulage) 0.730 m Good	Max
Simulate			Distance
	Level Rate -0.000 m/s Good	Volume Value 0.000 m³ Bad	Level Volume
	Signal Strength 1256 mV Good	Internal Temperature 25.0 deg C Good	0.4
Overview Configure Sandra Tools	Tark Temperature 0.000 deg C Bad		
<u> </u>			
			Send Close Help
Device last synchronized: 2018-06-20 16:47:20)		1.

6 Service und Störungsanalyse und -beseitigung

6.1 Sicherheitshinweise

Die in diesem Abschnitt beschriebenen Vorgehensweisen und Verfahren können besondere Vorsichtsmaßnahmen erforderlich machen, um die Sicherheit des Bedienpersonals zu gewährleisten. Informationen, die eine erhöhte Sicherheit erfordern, sind mit einem Warnsymbol (介) gekennzeichnet. Die folgenden Sicherheitshinweise lesen, bevor ein durch dieses Symbol gekennzeichnetes Verfahren durchgeführt wird.

A WARNUNG

Die Nichtbeachtung der Richtlinien für den sicheren Einbau und Service kann zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Die Installation darf nur von Fachpersonal durchgeführt werden.
- Die Ausrüstung ausschließlich entsprechend den Anweisungen in dieser Anleitung verwenden. Eine Nichtbeachtung dieser Anweisung kann den Geräteschutz beeinträchtigen.
- Alle anderen Servicearbeiten, mit Ausnahme der in der Betriebsanleitung beschriebenen, dürfen nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden.
- Vor Wartungsarbeiten die Spannungsversorgung trennen, um die Entzündung von entflammbaren oder brennbaren Atmosphären zu verhindern.
- Der Austausch von Bauteilen kann die Eigensicherheit beeinträchtigen.

Explosionen können zu schweren oder tödlichen Verletzungen führen.

- Es ist sicherzustellen, dass die Betriebsatmosphäre des Messumformers den entsprechenden Ex-Zulassungen entspricht.
- Vor Anschluss eines Handterminals in einer explosionsgefährdeten Atmosphäre sicherstellen, dass die Geräte im Messkreis in Übereinstimmung mit den Vorschriften für eigensichere oder keine Funken erzeugende Feldverkabelung installiert sind.
- In explosionsgefährdeten Atmosphären die Abdeckung des Messgeräts nicht abnehmen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.

6.2 Einsatzbereich

In diesem Abschnitt werden kurz die Funktionen beschrieben, die für den Service und die Wartung eines Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts hilfreich sein können. Wenn nicht anders angegeben, basieren die meisten Beispiele auf der Verwendung der Rosemount TankMaster WinSetup Software zum Aufrufen dieser Funktionen. Weitere Informationen zur Verwendung des WinSetup-Programms finden Sie in der Konfigurationsanleitung des Rosemount Tanklager-Messsystems.

6.2.1 Anzeige der Input- und Holding-Register mittels TankMaster[™]

In einem Rosemount Lagertank-Messsystem werden Messdaten kontinuierlich in **Input Registers (Eingangsregistern)** (Eingangsregistern) von Geräten wie z. B. dem Rosemount 2410 Tank Hub, dem Rosemount 5900 Radar-Füllstandsmessgerät und anderen Geräten gespeichert. Durch Anzeige der Eingangsregister eines Geräts kann geprüft werden, ob das Gerät richtig funktioniert.

Die **Holding Registers (Statusregister)** speichern verschiedene Geräteparameter, die zur Steuerung der Leistung des Messumformers verwendet werden.

Prozedur

- 1. Das TankMaster WinSetup Programm aufrufen.
- 2. Wählen Sie im Arbeitsbereich von TankMaster WinSetup das Geräte symbol aus.



- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie die Option View Input/View Holding Registers (Eingangs-/Statusregister anzeigen) aus oder wählen Sie im Menü Service (Wartung) die Option Devices (Geräte) → View Input/View Holding Registers (Geräte Eingangs-/Statusregister anzeigen) aus. Jetzt wird das Fenster "View Input/Holding Register" (Eingabe/Statusregister anzeigen) angezeigt.
- 4. Wählen Sie in der Liste **Registers Type (Registertyp) Predefined (Vordefiniert)** oder **All (Alle)**.

Option	Beschreibung
Vordefiniert	Zeigen Sie eine grundlegende Auswahl an Registern an.
Alle	Zeigen Sie eine Reihe von Registern nach Ihrer eigenen Wahl an (für fortgeschrittenen Service).

5. Die Option All (Alle) erfordert das Festlegen eines Bereichs von Registern, indem ein Startwert im Eingabefeld Start Register (Startregister) und die Gesamtzahl der anzuzeigenden Register (zwischen 1 und 500) im Feld Number of Registers (Anzahl der Register) eingegeben wird. Um eine schnelle Aktualisierung der Liste zu ermöglichen, wird empfohlen, die Anzahl der Register auf 50 zu beschränken.

Umfang	Beschreibung	Zugriffsebene
Grundkonfiguration	Standardeinstellung, die die am häufigsten verwendeten Register enthält	Nur Lesezugriff
Einsatzbereich	Umfasst eine breitere Palette von Registern für fortgeschrittenen Service und Störungs- analyse und -beseitigung	Vorgesetzter
Entwickler	Nur für fortgeschrittene Benutzer	Administrator

6. Die Dropdown-Liste **Registers Scope (Registerumfang)** bietet drei Optionen:

- 7. Wählen Sie im Bereich **Show Values in (Werte anzeigen in)** das jeweilige Register format Dezimal oder Hexadezimal.
- Klicken Sie auf die Schaltfläche Read (Lesen). Daraufhin wird das Fenster View Input/Holding Registers (Eingangs-/Halteregister anzeigen) mit den aktuellen Registerwerten aktualisiert.

6.2.2 Sichern der Konfiguration der Füllstandsmessgeräte

Eingangs- und Halteregister des Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts können auf einem externen Datenträger gespeichert werden. Dies kann für Sicherungszwecke und die Fehlersuche nützlich sein. Sie können einen vordefinierten Satz von Halteregistern speichern, um eine Sicherungskopie der aktuellen Messgeräte -Konfiguration zu erstellen. Die Sicherungsdatei kann zur Wiederherstellung der Konfiguration des Füllstandsmessgeräts verwendet werden.

Sichern einer Gerätekonfiguration mittels TankMaster[™]

Verwenden von Rosemount TankMaster WinSetup zum Speichern der aktuellen Gerätekonfiguration in einer Datei:

Prozedur

- 1. Das Rosemount TankMaster WinSetup-Programm starten.
- 2. Klicken Sie im Arbeitsbereich des *TankMaster WinSetup*-Fensters mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol.
- 3. Wählen Sie die Option **Save Database to File (Datenbank in Datei speichern)** aus. Diese Option ist auch über das Menü **Service/Devices (Service/Geräte)** verfügbar.



 Wählen Sie die gewünschten Optionen für Type of Registers (Registertypen), Predefined (Vordefiniert) oder User-defined (Benutzerdefiniert)⁽¹³⁾ und Scope (Umfang). Optionen können je nach Gerätetyp variieren.

⁽¹³⁾ Benutzerdefiniert sollte nur für erweiterten Service verwendet werden.

🛅 Save Database to File - LT	-TK-1 (Version 0.E7)
Type of Registers ☐ Input Registers ④ Holding Registers	Predefined Registers User-Defined Registers (Advanced) Eirst Register: Last Register:
File Name G:\Program Files\Rosemount <u>S</u> ave	Backup\Device bac

- 5. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Browse (Durchsuchen)**, wählen Sie ein Verzeichnis aus und geben Sie einen Namen für die Sicherungsdatei ein.
- 6. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Save (Speichern)**, um die Datenbank register zu speichern.

Sichern mehrerer Gerätekonfigurationen mittels TankMaster[™]

Verwenden von Rosemount TankMaster WinSetup zum Speichern der Konfiguration für mehrere Geräte:

Prozedur

- 1. Das Rosemount TankMaster WinSetup-Programm starten.
- 2. Wählen Sie im Arbeitsbereich von WinSetup den Ordner Devices (Geräte) aus.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste auf den Ordner und wählen Sie die Option Save Database of All to Files (Datenbank aller Geräte in Dateien speichern) aus.

Diese Option ist auch über das Menü Service/Devices (Service/Geräte) verfügbar.

Save Device Registers		
Device <u>T</u> ypes:	All devices 🔹	
Available Devices:		Selected Devices:
ATD-TK-1	<u>A</u> dd >	
LT-TK-1	A <u>d</u> d All >>	
(Q) HUB-1	< <u>R</u> emove	
	<< Re <u>m</u> ove All	
Type of Registers	• <u>P</u> rede	ofined Registers
C Input Registers	C User-	Defined Registers (Advanced)
	<u>F</u> irst F	Register:
	Last F	Register:
Folder <u>N</u> ame		
C:\Rosemount\TankMaster	\Backup\Device back	kup 2005 Browse
Start	<u>Close H</u>	elp Details ≥>

4. Wählen Sie ein Gerät im Bereich *Available Devices (Verfügbare Geräte)* und klicken Sie auf die Schaltfläche **Add (Hinzufügen)**, um es in den Bereich *Selected Devices*

(*Ausgewählte Geräte*) zu verschieben. Wiederholen Sie diesen Vorgang, bis alle gewünschten Geräte ausgewählt sind.

- 5. Wählen Sie die Optionen **Holding Registers (Statusregister)** und **Predefined Registers (Vordefinierte Register)** aus (die Option "User-Defined" (Benutzerdefiniert) sollte nur für erweiterte Servicemaßnahmen verwendet werden).
- 6. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Browse (Durchsuchen)**, wählen Sie ein Verzeichnis aus und geben Sie einen Namen für die Sicherungsdatei ein.
- 7. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Start (Start)**, um die Datenbank-Sicherungskopie zu speichern.

Die Sicherungsdatei kann als Textdatei in einem beliebigen Textverarbeitungsprogramm angezeigt werden:

🚺 Hold	ing_BAK_090204_2.dnr - Notepad		
<u>F</u> ile <u>E</u> dit	: F <u>o</u> rmat <u>V</u> iew <u>H</u> elp		
DB of	device: LT-1, type REX, version 1G0, d	ate Wed Feb 04 16:09:20 2009]	~
2 3 5 6 7 9 20 22 50 51 52 52 54 57 58 60	246 TRL2-RtgAddr 0 TRL2-DauAddr 2 TRL2-SystemControl 0 TRL2-ComControl 1 TRL2-PresControl 240 TRL2-GaugeControl -100000 Misc-Level_LO_Limit 100000 Misc-Level_HI_Limit 0 Dply-Length_Unit 0 Dply-Velocity_Unit 0 Dply-Velocity_Unit 0 Dply-Volume_Unit 0 Dply-SingleValue_Item 0 Dply-StartupView 0 Dply-UserDef_Items 0 Dply-UserDef_Mode	na WORD na WORD na SBT na WORD na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM na SENUM	
<			2

6.2.3 Wiederherstellen einer Sicherungskonfigurationsdatenbank mittels TankMaster[™]

Mit Rosemount TankMaster WinSetup kann die aktuelle Statusregister -Datenbank durch eine auf einem Datenträger gespeicherte Sicherungsdatenbank ersetzt werden. Dies kann beispielsweise hilfreich sein, wenn verloren gegangene Konfigurationsdaten wiederhergestellt werden sollen.

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Arbeitsbereich von TankMaster WinSetup das Gerätesymbol aus.
- Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie Upload Database (Datenbank hochladen), oder wählen Sie im Menü Service (Wartung) die Datenbank Devices/ Upload (Geräte/Upload) aus.
- Klicken Sie auf die Schaltfläche Browse (Durchsuchen) und wählen Sie eine Datenbankdatei aus, die hochgeladen werden soll. Als Alternative können Sie auch einen Pfad- und Dateinamen eingeben.
- 4. Klicken Sie auf die Schaltfläche Upload (Hochladen).

6.2.4 Anzeigen und Konfigurieren von Diagnoseregistern mittels TankMaster[™]

Mit dem Rosemount TankMaster WinSetup Programm kann der aktuelle Gerätestatus angezeigt werden. Im Fenster **View Diagnostic Register (Diagnoseregister anzeigen)** wird eine Auswahl von Datenbankregistern angezeigt, mit denen der momentane Betriebsstatus des Messgeräts überprüft werden kann. Das Fenster kann auch konfiguriert werden, indem Register von besonderem Interesse hinzugefügt werden.

Prozedur

1. Klicken Sie im Arbeitsbereich des *TankMaster WinSetup*-Fensters mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol.



2. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie **View Diagnostic Registers** (Diagnoseregister anzeigen) aus.

📋 View Diagnostic Registers - LT-1 (Version)	D.E7)		X
LT-1 K< Previous Nex	t>> Log sta	arted NO	🔲 Show in Hex
Name	Register	Value	Unit
Status-DeviceStatus	1000	2	
Status-DeviceError	1002	0	
Status-DeviceWarning	1004	16400	
Standard-MeasStatus	4002	0	
Standard-Ullage	4008	4,42197	m
Standard-SignalStrength	4012	1004,81	mV
DetMeasInfo-Gain	5112	1	
Configure Print	Close		Help

Fenster "Diagnoseregister"

Die Registerwerte im Diagnosefenster sind schreibgeschützt. Sie werden vom Gerät abgerufen, während sich das Fenster öffnet.

Der graue Hintergrund einer Tabellenzelle in der Spalte "Value" (Wert) bedeutet, dass das Register entweder ein Bitfeld oder ENUM ist. Für diesen Registertyp kann ein erweitertes Bitfield/ENUM -Fenster geöffnet werden. Zum Öffnen des erweiterten Bitfeld-/ ENUM-Fensters die Zelle doppelklicken.

Die Werte können falls gewünscht als Hexadezimalzahlen angezeigt werden. Dies gilt für alle Register vom Typ Bitfield und ENUM. Wählen Sie das Kontrollkästchen **Show in Hex (Als Hexadezimalzahl anzeigen)** aus, um Bitfield- und ENUM-Register als Hexadezimalzahlen anzuzeigen.

Mithilfe der Schaltfläche **Configure (Konfigurieren)** können Sie das Fenster *Configure Diagnostic Registers (Diagnoseregister konfigurieren)* öffnen, in dem die im Fenster *View*

Diagnostic Registers (Diagnoseregister anzeigen) anzuzeigenden Register geändert werden kann. Weitere Informationen finden Sie im Handbuch zur Konfiguration des Rosemount Lagertank-Messsystem.

Das Fenster **Configure Diagnostic Registers (Diagnoseregister konfigurieren)** verfügt außerdem über eine Schaltfläche **Log Setup (Protokoll-Einrichtung)** zum Aufrufen des Fensters **Register Log Scheduling (Registerprotokoll-Zeitplan)**, in dem ein Zeitplan für das automatische Starten und Stoppen der Register aufzeichnung festgelegt werden kann.

Zugehörige Informationen

Protokollieren von Messdaten mittels TankMaster

6.2.5 Aktualisieren der Geräte-Firmware mittels TankMaster[™]

Rosemount TankMaster WinSetup enthält die Option zur Aktualisierung des Rosemount 5900C und anderer Geräten in einem Rosemount Lagertank-Messsystem mit neuer Firmware.

Voraussetzungen

Anmerkung

Das Rosemount 5900C muss sich nicht im SIL-Sicherheitsmodus befinden, wenn es neu programmiert wird. Stellen Sie sicher, dass die notwendigen Sicherheitsvorkehrungen getroffen werden.

Prozedur

- 1. Stellen Sie sicher, dass das Rosemount 5900C ohne Unterbrechungen oder Störungen mit TankMaster kommuniziert.
- 2. Öffnen Sie im Arbeitsbereich von **Rosemount TankMaster WinSetup** (Logical View) den Ordner **Devices (Geräte)** und wählen Sie das zu aktualisierende Messgerät aus (oder wählen Sie den Ordner **Devices (Geräte)** aus, um mehrere Geräte zu programmieren).

3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste auf den Ordner und wählen Sie die Option **Program (Programmieren)** oder die Option**Program All (Programmieren Alle)**, um mehrere Geräte zu programmieren. Das Gerät erscheint automatisch im Feld **Program These Devices (Diese Geräte programmieren)**.

Program Devices	X
Device <u>Types</u> : RLG	_
Available Devices:	Program these Devices:
	Move >
b	to <u>v</u> e All>>
	(R <u>e</u> move
<	Remove <u>A</u> ll
File Name and Program Version C:\Users\TankMaster\Desktop\RL Type PM_B, Version 0.F0, B00T	G\pm Browse Advanced Betries:
Result Successfully Programmed Devices:	Device Programming Failed:
Start Programming	Close Help

4. Falls das Verzeichnis **Devices (Geräte)** im Arbeitsbereich WinSetup für die Programmierung mehrerer Geräte ausgewählt wurde, wählen Sie das gewünschte zu programmierende Gerät im Bereich *Available Devices (Verfügbare Geräte)* aus und klicken Sie auf die Schaltfläche **Move (Verschieben)**.



- 5. Wiederholen Sie den Vorgang für jedes zu programmierende Gerät. Verwenden Sie die Schaltfläche **Remove (Entfernen)**, wenn Sie die Liste der zu programmierenden Geräte ändern möchten.
- 6. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Browse (Durchsuchen)**, um die Flash-Programm-Datei zu suchen. Für diesen Dateityp wird die Dateierweiterung *.cry verwendet.

7. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Start Programming (Programmierung starten)**.

📋 Start Device Prog	ramming
Statistics	
Device:	LT-1
Blocks Total:	1045
Blocks Sent:	
Program Time:	
Start Programming	Abort Close Help

Das Fenster Start Device Programming (Geräteprogrammierung starten) erscheint.

8. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Start Programming (Programmierung beginnen)**, um die Geräte programmierung zu aktivieren.

Bei Verwendung eines Rosemount 2460 System Hub können maximal 25 Geräte programmiert werden. Wenn mehrere Geräte programmiert werden sollen, muss die Programmierung in zwei Schritten erfolgen.

- Aktualisieren Sie die TankMaster Installation durch Hinzufügen neuer INI-Dateien für das Rosemount 5900C Messgerät zum TankMaster Installationsverzeichnis:
 Für das Rosemount 5900C werden zwei INI-Dateien verwendet: RLG.ini und RLG0xx.ini, wobei xx für den Identifikationscode der Anwendungssoftware steht.
 - a) Kopieren Sie die Datei RLG.ini in den Ordner C:\Programme\Rosemount\Server.
 - b) Kopieren Sie die Datei RLG0xx.ini in den Ordner C:\Programme\Rosemount\Freigegeben .

6.2.6 Schreibschutz mittels TankMaster[™]

Ein Rosemount 5900C kann Software-schreibgeschützt werden, um unbeabsichtigte Konfigurationsänderungen zu verhindern. Der Software-Schreibschutz sperrt die Statusregister- Datenbank.

Prozedur

- 1. Das Rosemount TankMaster WinSetup-Programm starten.
- 2. Wählen Sie im Arbeitsbereich von *TankMaster WinSetup* die Registerkarte Logical View (Logische Ansicht) aus.
- 3. Mit der rechten Maustaste auf das Gerätesymbol klicken.



4. Write Protect (Schreibschutz) wählen.

5900 RLG Write Protect - LT-59	
Write Protect State: Not Protected	
Change Write Protect State	
New State: Protected	
Write Protect Counter: 0	
OK Cancel <u>Apply</u> <u>H</u> elp	

 Aus der Dropdown-Liste New State (Neuer Status) Protected (Geschützt)auswählen und anschließend auf Apply (Übernehmen) klicken, um den neuen Schreibschutz -Status zu speichern.
 Die Statusregister Datenbank ist jetzt gesperrt. Solange das Gerät schreibgeschützt

Die Statusregister-Datenbank ist jetzt gesperrt. Solange das Gerät schreibgeschützt ist, können keine Änderungen an der Konfiguration vorgenommen werden.

6. Klicken Sie auf die Schaltfläche **OK**, um das Fenster **Write Protect (Schreibschutz)**) zu schließen.
Gerät entsperren

So entsperren Sie das Gerät:

Prozedur

- 1. Wählen Sie die Option **Write Protect (Schreibschutz)** aus, um das Fenster *Write Protect* zu öffnen.
- 2. Stellen Sie New State (Neuer Status) auf Not Protected (Nicht geschützt).
- 3. Auf die Schaltfläche **Apply (Übernehmen)** klicken, um den neuen Zustand zu speichern, und anschließend auf die Schaltfläche **OK** klicken, um das Fenster zu schließen.

Schreibschutz mit AMS Device Manager

So sperren Sie das Gerät:

Prozedur

1. Im AMS Device Manager ist die Funktion "Write Protection" (Schreibschutz) in der Registerkarte **Device (Gerät)**unter **Configure (Konfigurieren) Manual Setup (Manuelle Einrichtung)** zu finden.

Ein Kontrollkästchen zeigt an, ob das Gerät schreibgeschützt ist.

File Actions Help		
Configure Guided Setup Manual Setup Alert Setup	Device Antenna Geometry Tank Shape Environment Volume A Units Length m Level Rate m ² Volume deg C Pressure Jear Note: Changing unit/units will affect all present parameters with corresponding unit except parameters in the AI and AO blocks.	Advanced Classic View Mode: In Service Change Write Protect Write Protect Device Device Information
Overview		
0.00 0 0		
Configure		
Service Tools	2	

- 2. Klicken Sie auf die Schaltfläche **Write Protect Device (Schreibschutz für Gerät aktivieren)**.
- 3. Geben Sie ein Passwort ein.

6.2.7 Schreibschutzschalter

Unberechtigte Änderungen an der Datenbank des Rosemount 5900C können auch mit einem Schalter verhindert werden. Zudem verhindert der Schalter Änderungen von FOUNDATION[™] Feldbus-Parametern. So aktivieren Sie den Schreibschutz am Messgerät:

Prozedur

1. Prüfen Sie, ob eine der Schrauben versiegelt ist. Kontaktieren Sie Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging, bevor Sie versiegelte Schrauben lösen, weil dadurch die Garantie erlischt. Das Siegel vollständig entfernen, damit es keine Gewindegänge beschädigt.



2. Lösen Sie die Schrauben und entfernen Sie den Deckel.



3. Suchen Sie den Schreibschutzschalter. Dies ist der zweite Schalter (2), der mit P gekennzeichnet ist.



- 4. Zum Schreibschutz des Füllstandsmessgeräts den Schalter P in die obere Position bewegen.
- 5. Prüfen Sie, ob die Kontaktflächen an Gehäuse und Deckel frei von Verschmutzungen sind. Bringen Sie den Deckel wieder an und ziehen Sie die Schrauben fest. Stellen Sie sicher, dass der Deckel vollkommen verschlossen ist, damit die Anforderungen für den Ex-Schutz erfüllt sind und damit kein Wasser in die Gehäuse kammer eindringen kann.

Anmerkung

Sicherstellen, dass die O-Ringe und Dichtflächen in gutem Zustand sind, bevor die Abdeckung angebracht wird, um die spezifizierte Gehäuse schutzart aufrechtzuerhalten.

6.2.8 Protokollieren von Messdaten mittels TankMaster[™]

EinDer Rosemount 5900C unterstützt die Aufzeichnung der Daten aus den Diagnose registern. Diese Funktion ist hilfreich beim Überprüfen, ob das Gerät richtig funktioniert. Auf die Aufzeichnungs funktion kann mit dem Programm Rosemount TankMaster WinSetup zugegriffen werden.

Prozedur

- 1. Das Rosemount TankMaster WinSetup-Programm starten.
- 2. Wählen Sie im Arbeitsbereich von *TankMaster WinSetup* das Geräte symbol aus.

3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie Logging (Aufzeichnung) aus.

-Log Sched Manual	Jule Mode anual		
-Automa	itic Mode utomatic		Sample Rate
Start	Date (Y-M-D) 2009-04-01	Time (H:M:S) 18:23:28	Max File Size
Stop	2009-04-01	19:23:28	Max Log Files
	Start	Stop	

4. Den Modus Manual (Manuell) oder Automatic (Automatisch) auswählen.

Option	Beschreibung
Betriebsanleitung	Im manuellen Modus kann die Aufzeichnung zu einem beliebigen Zeitpunkt gestartet werden. Die Aufzeichnung wird fortgesetzt, bis auf die Schaltfläche Stop (Stop) geklickt wird.
Automatisch	Im automatischen Modus müssen Sie eine Start- und Stoppzeit eingeben. Die Aufzeichnung wird fortgesetzt, bis das Stoppdatum und die Stoppzeit erreicht werden.

Die resultierende Protokolldatei wird auf die im Parameter Max File Size (Maximale Dateigröße) angegebene Größe beschränkt. Wenn die Anzahl der Protokolldateien die Anzahl der im Parameter "Max Log Files" (Maximale Protokolldateien) angegebenen Dateien erreicht, beginnt TankMaster damit, bereits bestehende Protokolldateien zu ersetzen.

Protokolldateien

Protokolldateien werden als einfache Textdateien gespeichert und können mit jedem beliebigen Textverarbeitungs programm angezeigt werden. Sie werden in folgendem Ordner gespeichert: C:\Rosemount\TankMaster\Log, wobei C das Laufwerk ist, auf dem die Rosemount TankMaster Software installiert ist.

Eine Protokolldatei enthält die gleichen Eingangsregister wie das Fenster **View Diagnostic Registers (Diagnoseregister anzeigen)** siehe Anzeigen und Konfigurieren von Diagnoseregistern mittels TankMaster[™]). Sie können ändern, welche Eingangs register in der Protokolldatei enthalten sein sollen, indem Sie das Fenster **View Diagnostic Registers (Diagnoseregister anzeigen)** konfigurieren; weitere Informationen finden Sie in der Konfigurationsanleitung für das Rosemount Tanklager-Messsystem.

Abbildung 6-1: Protokolldatei

														_
📮 SEGO	T01-017	29_LT-1_3. lo	g - Notepa	d										×
<u>File E</u> dit	Format	⊻iew <u>H</u> elp												
=====	======							======	======	======				^
Device	Name: L	_T-1												
Device	: 5900													=
Started	l logging:	2009-02-05	16:54:48											-
Date	Time	IP1002	IP100/	IP1000	IØ4002	IR/1012	IR5112	IP1/120	IPA	IR4	IR54	IØ4006	102	
		===========			11 (4002								11 \ 2	
2009-0	2-05 16:	54:58	0	0	0	65536	2392.43	8	1	96521	9652	9652	9.65209	
2009-0	2-05 16:	55:08	0	0	0	65536	2392,7	8	1	96521	9652	9652	9,6521	
2009-0	2-05 16:	55:18	0	0	0	65536	2395,7	8	1	96521	9652	9652	9,65215	
2009-0	2-05 16:	55:28	0	0	0	65536	2392,06	8	1	96522	9652	9652	9,65213	
2009-0	2-05 16:	56:14	0	0	0	65536	2393,5	8	1	96522	9652	9652	9,6522	
2009-0	2-05 16:	56:24	0	0	0	65536	2388,86	8	1	96522	9652	9652	9,65217	
2009-0	2-05 17:1	03:29	0	0	0	65536	2390,95	8	1	96521	9652	9652	9,65204	
2009-0	2-05 17:1	07:08	0	0	0	65536	2392,85	8	1	96521	9652	9652	9,65205	
2009-0	2-05 17:1	07:18	0	0	0	65536	2392,93	8	1	96521	9652	9652	9,65207	
2009-0	2-05 17:1	07:28	0	0	0	65536	2392,92	8	1	96521	9652	9652	9,65207	
														~
<													>	

6.2.9 Laden der Standarddatenbank mittels TankMaster[™]

Die Standarddatenbank enthält die Werkseinstellungen der Statusregister -Datenbank. Rosemount TankMaster WinSetup bietet die Möglichkeit, die Standarddatenbank zu laden. Dies kann beispielsweise hilfreich sein, wenn Sie neue Datenbankeinstellungen ausprobieren und die originalen Werkseinstellungen anschließend wiederherstellen möchten, oder wenn Tankbedingungen geändert wurden.

Voraussetzungen

Wenn Fehlermeldungen oder andere Probleme im Zusammenhang mit der Datenbank auftreten, sollte eine Störungsanalyse und -beseitigung stattfinden, bevor die Standarddatenbank geladen wird.

Anmerkung

Die Geräteadresse bleibt unverändert, wenn die Standarddatenbank geladen wird.

Prozedur

- 1. Wählen Sie im Arbeitsbereich von *TankMaster WinSetup* das gewünschte Gerätesymbol aus.
- 2. Klicken Sie mit der rechten Maustaste und wählen Sie **View Holding Register** (Statusregister anzeigen) aus.

3. Wählen Sie die Option All (Alle) aus und geben Sie 65510 in das Eingabefeld Start Register (Startregister) ein.

Search for	V) 00	ersion	n 1.B5) v Values in		X
All registers View Corporation	vize:	(• <u>D</u> ecimal		
Start Register:		Nur	nberof Regi	sters:	
[65510	Deri	1			1144
Name CMD_Default_Database-Command	6551	0	65535		
Read Apply	C	lose		Help	

- 4. Geben Sie die gewünschte Anzahl der anzuzeigenden Register in das Feld **Number** of **Registers (Anzahl der Register)** ein und klicken Sie auf die Schaltfläche **Read** (Lesen).
- 5. Doppelklicken Sie auf das Feld Value (Wert) (65535).

11		
None		-
None		

- 6. Wählen Sie aus der Dropdown-Liste die Option **Reset_to _factory_setting (Auf Werkseinstellung zurücksetzen)** aus.
- 7. Klicken Sie auf die Schaltfläche **OK**.

6.3 Störungsanalyse und -beseitigung

Dieser Abschnitt beschreibt verschiedene Probleme, die aufgrund einer Fehlfunktion von Geräten oder durch falsche Installationen auftreten können. Hinweis: Symptome und Maßnahmen im Zusammenhang mit dem Rosemount 2410 Tank Hub und dem Rosemount 2460 System Hub (2160 Feldkommunikationseinheit in älteren Systemen) gelten nicht für FOUNDATION[™] Feldbussysteme.

Tabollo 6 1: Taboll	lo für Störungsana	lyso und bosoitic	una für das	Posomount E000C
Tabelle 0-1. Tabell	le fur storungsana	iyse und -beseitig	jung iur uas	Rosemount Sydor

Symptom	Mögliche Ursache	Maßnahme
Keine Kommunikation mit dem Rosemount 5900C Ra- dar-Füllstandsmessgerät	Verdrahtung	 Prüfen, ob das Gerät in der Liste angeschlossener Gerä- te erscheint (weitere Informationen in der Rosemount 2410 Tank Hub Betriebs anleitung.
		Prüfen, ob die Kabel ordnungsgemäß an den Klemmen angeschlossen sind
		Auf verschmutzte oder fehlerhafte Klemmen prüfen
		Die Kabelisolierung prüfen, um mögliche Erdschlüsse zu finden
		Sicherstellen, dass die Kabelabschirmung nicht mehr- fach geerdet ist
		 Prüfen, ob die Kabelisolierung nur auf der Seite der Spannungsversorgung (Rosemount 2410 Tank Hub) ge- erdet ist
		Prüfen, ob die Kabelabschirmung im gesamten Tankbus Netzwerk durchgängig ist
		Sicherstellen, dass die Abschirmung im Gerätegehäuse nicht mit dem Gehäuse in Kontakt kommt
		Sicherstellen, dass kein Wasser in den Kabelschutzroh- ren vorhanden ist
		Verdrillte und abgeschirmte Adernpaare für die Verka- belung verwenden
		Die Verkabelung mit einer Abtropfschlaufe verlegen
		• Die Verkabelung des Rosemount 2410 Tank Hub prüfen
		Siehe Elektrische Installation
	Falscher Abschluss des Tank- busses	 Prüfen, ob zwei Abschlüsse am Tankbus vorhanden sind. Normalerweise ist der eingebaute Abschluss im Rose- mount 2410 Tank Hub aktiviert.
		Prüfen, ob Abschlüsse an beiden Enden des Tankbusses vorhanden sind
	Zu viele Geräte am Tankbus installiert	 Prüfen, ob der Gesamtstromverbrauch der am Tankbus angeschlossenen Geräte unter 250 mA liegt. Ausführli- che Informationen sind in der Betriebs anleitung für den Rosemount Tank-Hub 2410 zu finden.
		• Ein oder zwei Geräte vom Tankbus trennen. Der Ro- semount 2410 Tank -Hub unterstützt einen einzelnen Tank. Die Mehrtank-Ausführung des 2410 unterstützt bis zu 10 Tanks.
	Kabel sind zu lang	Prüfen, ob die Eingangsspannung an den Geräteklem- men mindestens 9 V beträgt

Symptom	Mögliche Ursache	Maßnahme
	Hardware-Fehler	Das Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät prü- fen
		Den Rosemount 2460 System-Hub prüfen
		• Das Rosemount 2180 Feldbus-Modem (FBM) prüfen
		• Den Kommunikationsanschluss am PC in der Messwarte prüfen
		Wenden Sie sich an die Abteilung Emerson Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.
	Software-Fehler	 Das Rosemount 5900C Messgerät neu starten. Beispiels- weise den Befehl "Restart" (Neustart) in Rosemount TankMaster WinSetup verwenden
		 Alle Geräte durch Trennen und Wiederherstellen der Spannungsversorgung zum Rosemount 2410 Tank Hub neu starten
		Wenden Sie sich an die Abteilung Emerson Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.
Keine Kommunikation mit dem Rosemount 5900C Ra-	Rosemount 2180 Feldbus- Modem (FBM)	Prüfen, ob das FBM mit dem richtigen Anschluss am PC in der Messwarte verbunden ist
dar-Füllstandsmessgerät		 Prüfen, ob das FBM am richtigen Port am Rosemount 2460 System-Hub angeschlossen ist
	Anschluss an den Rose- mount 2460 System-Hub	 Prüfen, ob der Primärbus des Rosemount 2410 Tank Hub mit dem richtigen Feldbus-Anschluss am Rose- mount 2460 System-Hub verbunden ist.
		Die Kommunikationsanschluss-LEDs im Innern der Rose- mount 2460 prüfen
	Falsche Konfiguration des Rosemount 2460 System Hub	 Überprüfen Sie in der Tankdatenbank des System-Hubs die Modbus-Kommunikations adressen des Rosemount 5900C und des Rosemount 2410 Tank-Hubs
		Die Konfiguration der Kommunikationsparameter für die Feld anschlüsse der Feldkommunikationseinheit prü- fen
		 Prüfen, ob der richtige Kommunikationskanal ausge- wählt wurde
		Weitere Informationen zur Konfiguration des Rose- mount 2460 System-Hubs sind in der Konfigurationsan- leitung für das Rosemount Tanklager -Messsystem zu finden.

Tabelle 6-1: Tabelle für Störungsanalyse und -beseitigung für das Rosemount 5900C (Fortsetzung)

Symptom	Mögliche Ursache	Maßnahme
	Falsche Konfiguration des Rosemount 2410 Tank Hub	 Die Rosemount 2410 Tankdatenbank pr
		 Öffnen Sie in Rosemount TankMaster WinSetup das Fenster 2410 Tank Hub/Tank Database (2410 Tank Hub/ Tankdatenbank) und prüfen Sie, ob die Level Modbus Adresse mit der 2410 Level Modbus-Adresse in der Tank- datenbank des Rosemount 2460 System Hub überein- stimmt
		• Weitere Informationen zur Konfiguration der Tankda- tenbank des Rosemount 2410 sind in der Konfigura- tionsanleitung für das Rosemount Tanklager -Messsys- tem zu finden.
	Verbindung mit Rosemount	Verkabelung mit dem Rosemount 2410 Tank Hub prüfen
	2410 Tank Hub	 Den Rosemount 2410 Tank Hub pr üfen; die Fehler-LED oder den integrierten Anzeiger auf Informationen pr ü- fen
	Konfiguration des Kommuni- kationsprotokolls	Im Fenster Rosemount TankMaster WinSetup/Protocol Channel Properties (Protokolkanal-Eigenschaften): • Prüfen, ob der Protokollkanal aktiviert ist
		 Die Konfiguration des Protokollkanals pr üfen (Anschluss, Parameter, Modem)
Keine Füllstandsmessung	Kommunikationsfehler	Verdrahtung prüfen
		 Die Modbus-Kommunikationsadresse f ür das Rose- mount 5900C pr üfen. Siehe im Konfigurations handbuch f ür das Rosemount Tanklager-Messsystem f ür weitere Informationen zur Einrichtung der Modbus-Adresse ei- nes Rosemount 5900C Radar-F üllstandsmessger äts.
		 Konfiguration der Tankdatenbank des Rosemount 2410 Tank-Hubs pr
		 Konfiguration der Tankdatenbank des Rosemount 2460 System-Hubs pr
	Konfiguration	 Prüfen, ob das Rosemount 5900C konfiguriert ist (sie- he Rosemount Tanklager-Messsystem -Konfigurations- handbuch für weitere Informationen)
	Falsche Konfiguration der Tankdatenbank des Rose- mount 2460 System -Hubs	 Die Modbus-Kommunikationsadresse in der Tankdaten- bank des System-Hubs prüfen. In Rosemount TankMas- ter WinSetup das Fenster <i>Rosemount 2460/Tank Database</i> (Rosemount 2460/Tankdatenbank) öffnen und prüfen, ob die 2410 Level Modbus-Adresse in der Tankdaten- bank mit der Level Modbus-Adresse in der 2410 Tank datenbank übereinstimmt.
		• Weitere Informationen zur Konfiguration des Rose- mount 2460 System-Hubs sind in der Konfigurationsan- leitung für das Rosemount Tanklager -Messsystem zu finden.

Tabelle 6-1: Tabelle für Störungsanalyse und -beseitigung für das Rosemount 5900C (Fortsetzung)

Symptom	Mögliche Ursache	Maßnahme
	Falsche Konfiguration der Tankdatenbank des Rose- mount 2410 Tank-Hubs	 Die Rosemount 2410 Tankdatenbank pr
		 Öffnen Sie in Rosemount TankMaster WinSetup das Fenster 2410 Tank Hub/Tank Database (2410 Tank Hub/ Tankdatenbank) und prüfen Sie, ob die Level Modbus Adresse mit der 2410 Level Modbus-Adresse in der Tank- datenbank des Rosemount 2460 System Hub überein- stimmt
		 Weitere Informationen zur Konfiguration der Tankda- tenbank des 2410 sind in der Konfigurationsanleitung für das Rosemount Tanklager -Messsystem zu finden.
	Software- oder Hardware- Fehler	 Diagnoseinformationen pr üfen, siehe Anzeigen und Konfigurieren von Diagnoseregistern mittels TankMaster[™]
		 Gerätestatus-Eingangsregister prüfen, siehe Gerätesta- tus
		 Wenden Sie sich an die Abteilung Emerson Automation Solutions/Rosemount Service f ür Messungen in Tanks.
Falsche Füllstandsmessung	Falsche Konfiguration	 Die Konfiguration der Tankgeometrie und der Anten- nenparameter pr üfen: - Tank- Referenzh öhe (R) – Mess- ger äte-Referenzabstand (G) – Kalibrier abstand – Anten- nentyp – Antennengr öße (F ührungsrohr-Array) Siehe Ro- semount Tankmess-System Konfigurationshandbuch f ür weitere Informationen zur Verwendung von Rosemount TankMaster WinSetup f ür die Konfiguration der Tankge- ometrie- und Antennenparameter.
		 Überprüfen, ob die mechanische Installation des Ro- semount 5900C den Installationsanforderungen ent- spricht. Folgendes beispielsweise prüfen: – Düsenhöhe und -durchmesser – Hindernisse in der Nähe der Düse – Abstand zur Tankwand – Neigung – Gesamtloch/Bohr- ungs fläche im Führungsrohr Siehe Kapitel Installations- anforderungen.
		 Die Konfiguration der Umgebungsparameter wie z. B. Foam (Schaum), Turbulent Surface (Turbulente Oberflä- che) usw. und andere erweiterte Konfigurationsoptio- nen prüfen. WinSetup: Rosemount 5900C Eigenschaf- ten/Umgebung, Rosemount 5900C Eigenschaften/Erwei- terte Konfiguration.
		 Status- und Diagnoseinformationen pr üfen (siehe Anzei- gen und Konfigurieren von Diagnoseregistern mittels TankMaster^{**}).

Tabelle 6-1: Tabelle für Störungsanalyse und -beseitigung für das Rosemount 5900C (Fortsetzung)

Symptom	Mögliche Ursache	Maßnahme
	Störende Einbauten im Be- hälter	 Prüfen, ob das Rosemount 5900C durch störende Ein- bauten im Tank behindert wird
		 Die Tank-Scan-Funktion in TankMaster WinSetup ver- wenden, um das Messsignal zu analysieren: – Prüfen, ob Stör echos von Gegenständen im Tank vorhanden sind – Prüfen, ob ein starkes Echo am Tankboden vor- handen ist. Eine Ablenkplatte am Ende des Führungs- rohrs verwenden. Weitere Informationen zur Verwen- dung der Tank-Scanfunktion finden Sie in der Rose- mount Tanklager-Messsystem -Konfigurationsanleitung
Konfiguration des Füllstands- messgeräts kann nicht ge- speichert werden	Messgerät ist schreibge- schützt	 Position des Schreibschutzschalters pr üfen und sicher- stellen, dass der Schalter auf "OFF" (AUS) gesetzt ist (sie- he Schreibschutzschalter).
		 Schreibschutzeinstellung in Rosemount TankMaster WinSetup prüfen (siehe Schreibschutz mittels TankMaster[™]).

Tabelle 6-1: Tabelle für Störungsanalyse und -beseitigung für das Rosemount 5900C (Fortsetzung)

6.3.1 Gerätestatus

Tabelle 6-2 zeigt eine Liste von Gerätestatusmeldungen , die möglicherweise auf dem Anzeiger des Rosemount 2410 Tank Hub oder im Rosemount TankMaster Programm angezeigt werden. Der Gerätestatus wird in **Input register 4000 (Eingangsregister 4000)** angezeigt. Weitere Informationen zum Anzeigen von Eingangsregistern sind unter Anzeige der Input- und Holding-Register mittels TankMaster[™] zu finden.

Tabelle	6-2:	Gerätestatusme	dungen
---------	------	----------------	--------

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Running Boot Software	Die Anwendungssoftware konnte nicht gestartet werden.	Das Messgerät mit neuer Software pro- grammieren. Wenden Sie sich an die Abteilung Emer-
	 Die Anwendungssoftware wurde nicht in den Flash-Speicher gela- den. 	son Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks .
	• Der vorherige Hochladeversuch der Flash-Software ist fehlgeschlagen.	
Device Warning	Eine Gerätewarnung ist aktiv.	Siehe Warnmeldungen bzgl. weiterer Einzelheiten.
Device Error	Eine Gerätefehler ist aktiv.	Siehe Fehlermeldungen bzgl. weiterer Einzelheiten.
BOOT Beta-Version	Beta-Version des verwendeten Boot- Programms	Sicherstellen, dass zugelassene Soft- ware verwendet wird
APPL Beta-Version	Beta-Version des verwendeten Anwen- dungsprogramms	Sicherstellen, dass zugelassene Soft- ware verwendet wird
Level correction error	Das LPG-Modul ist aktiviert, jedoch ist es entweder falsch konfiguriert oder es stehen keine Sensoreingangsdaten für Druck oder Temperatur zur Verfügung.	Weitere Informationen finden Sie im Eingangsregister 4702 LPGI- regArea-LPG_Corr_Error (LPGIregArea- LPG_Corr_Error) .

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Invalid Measurement	Das Füllstandsmessgerät zeigt an, dass die Messung ungültig ist. Dies kann durch ein tatsächliches Messproblem oder durch eine andere Fehleranzeige verursacht werden.	Für Details Fehlermeldungen, Warn- meldungen und Messstatus prüfen.
Schreibgeschützt	Die Konfigurationsregister sind schreibgeschützt.	 Einen der folgenden Schritte durchführen: 1. Die Funktion "Lock/Unlock" (Sperren/Entsperren) verwenden, um den Schreibschutz der Software auszuschalten. 2. Den Schreibschutzschalter auf "OFF" (AUS) setzen.
Default Database	Alle Konfigurationsregister werden auf die Standardwerte zurückgesetzt.	Sicherstellen, dass die Gerätekalibrie- rung gültig ist.
Simulation aktiv	Der Rosemount 5900C befindet sich im Simulations modus.	Den Rosemount 5900C Simulations mo- dus zurücksetzen.
SIL-Modus aktiviert	Das Füllstandsmessgerät arbeitet im SIL-Modus.	Sicherstellen, dass das Messgerät rich- tig für die SIL -Anwendung konfiguriert ist.
FF Außer Betrieb (O/S = Out of Service)	Das Füllstandsmessgerät ist auf den Modus "Außer Betrieb" eingestellt, da- mit Service oder Konfiguration durch- geführt werden können.	Sicherstellen, dass der Modus wieder auf "In Betrieb" geändert wird, wenn das Messgerät wieder in den Betrieb zurückkehrt.
RM Reprogramming In Progress	Neue Software wird auf das Rosemount heruntergeladen 5900C	Betrieb des Rosemount 5900C überprü- fen, wenn die Neuprogrammierung ab- geschlossen ist.

Tabelle 6-2: Gerätestatusmeldungen (Fortsetzung)

6.3.2 Warnmeldungen

Tabelle 6-3 zeigt eine Liste von Warnmeldungen, die möglicherweise auf dem integrierten Anzeiger des Rosemount 2410 Tank-Hub und im Rosemount TankMaster Programm angezeigt werden. Außerdem kann mit der Option Input Register 1004 (Eingangsregister 1004) eine Übersicht aller aktiven Gerätewarnungen angezeigt werden. Warnungen sind weniger schwerwiegend als Fehler.

Für jede Warnmeldung, die angezeigt wird, können detaillierte Informationen aus den Eingangs registern 6100 bis 6130 abgerufen werden (siehe Tabelle 6-3.

Tabelle 6-3: Warnmeldungen

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
RAM warning (RAM-Warnung)	Eingangsregister Nr. 6100. Bit 0: DSP Stack Bit 1: DSP RAM nicht ausreichend	Wenden Sie sich an die Abteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.
FPROM warning (FPROM-Warnung)	Eingangsregister Nr. 6102.	
HREG warning (HREG-Warnung)	Eingangsregister Nr. 6104. Bit 0: DSP Werkseinstellungen der Hal- teregister	Standard Datenbank laden und Rose- mount 5900C neu starten. Wenden Sie sich an die Serviceabteilung Emerson Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging, falls das Problem fortbesteht.

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Other memory warning (Andere Spei- cherwarnung)	Eingangsregister Nr. 6106.	Wenden Sie sich an die Abteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount
MWM warning	Eingangsregister Nr. 6108. Bit 1: Versionskonflikt zwischen PM und RM	Service für Messungen in Tanks.
RM warning	Eingangsregister Nr. 6110 Bit 1: SW-Konfiguration Bit 5: FPROM-Prüfsumme Bit 6: FPROM-Version Bit 9: HREG-Prüfsumme Bit 10: HREG-Grenzwert Bit 11: HREG Schreiben Bit 12: HREG Lesen Bit 13: HREG-Version Bit 14: MWM Ungültige ID Bit 30: SW Schwerwiegende Warnung	
Other hardware warning	Eingangsregister Nr. 6122.	
Configuration warning (Konfigurationswarnung)	Eingangsregister Nr. 6128. Bit 0: Super-Test aktiv Bit 1: ATP-Tabelle ungültig Bit 2: Spezialkorrekturtabelle ungültig Bit 3: Nahbereichs-Korrekturtabelle un- gültig Bit 4: Konfigurationsmodellcode ungül- tig Bit 5: Konfigurations-LPG-Nadeln sicht- bar Bit 6: Konfigurations-LPG-Fehler Bit 7: Simulationsmodus verwendet Bit 8: Standarddurchlaufmodus ver- wendet Bit 9: Testdurchlauf verwendet Bit 10: ACT-Tabelle ungültig Bit 11: UCT-Tabelle ungültig Bit 12: Einfacher Simulationsmodus – Warnung Bit 13: Steigungssimulationsmodus – Warnung Bit 14: TSM-Filter zu eng Bit 15: MMS-Offset-Aktualisierung deaktiviert	 Standarddatenbank laden und Füll- standsmessgerät neu starten (siehe Laden der Standarddatenbank mit- tels TankMaster^{**}). Füllstandsmessgerät konfigurieren oder eine Sicherungs-Konfigurati- onsdatei laden (siehe Wiederherstel- len einer Sicherungskonfigurations- datenbank mittels TankMaster^{**}). Wenden Sie sich an die Serviceab- teilung Emerson Automation Soluti- ons/Rosemount Tank Gauging, falls das Problem fortbesteht.
SW warning (SW-Warnung)	Eingangsregister Nr. 6130. Bit 8: DSP Nicht definierte Software- Warnung	Wenden Sie sich an die Serviceabtei- lung Emerson Automation Solutions/Ro- semount Tank Gauging

Tabelle 6-3: Warnmeldungen (Fortsetzung)

6.3.3 Fehlermeldungen

Tabelle 6-4 zeigt eine Liste von Fehlermeldungen, die möglicherweise auf dem integrierten Anzeiger des Rosemount 2410 Tank-Hub und im Rosemount TankMaster Programm angezeigt werden. Außerdem kann mit der Option Input Register 1002 (Eingangsregister 1002) eine Übersicht alle aktiven Gerätefehler angezeigt werden.

Für jede Fehlermeldung, die angezeigt wird, können detaillierte Informationen aus den Eingangs registern 6000 bis 6030 abgerufen werden (siehe Tabelle 6-4).

Tabelle 6-4: Fehlermeldungen für den Rosemount 5900C

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
RAM-Fehler	Eingangsregister Nr. 6000. Im Messgeräte-Datenspeicher (RAM) wurde während der Anfahrtests ein Fehler erkannt.	Wenden Sie sich an die Abteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.
	Anmerkung Dies setzt das Messgerät automatisch zurück.	
	Schwerwiegendes RAM-Problem: Bit 0: DSP RAM Bit 1: DSP Stack Bit 2: DSP RAM-Prüfsumme Bit 3: DSP RAM nicht ausreichend	
FPROM-Fehler	Eingangsregister Nr. 6002. Im Messgeräte Programmspeicher (FPROM) wurde während der Anfahr tests ein Fehler erkannt.	
	Anmerkung Dies setzt das Messgerät automatisch zurück.	
	Schwerwiegendes FPROM-Problem: Bit 0: DSP Boot-Prüfsumme Bit 1: DSP Boot-Version Bit 2: DSP Anwendungsprüfsumme Bit 3: DSP Anwendungsversion Bit 4: FPROM-Gerät Bit 5: FPROM Löschen Bit 6: FPROM Schreiben Bit 7: FPROM – Aktiver Block nicht ver- wendet	

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Database (Hreg) error	Eingangsregister Nr. 6004. Im Messumformer Konfigurationsspei- cher (EEPROM) wurde ein Fehler ent- deckt. Dieser Fehler ist entweder ein Prüfsummenfehler der durch Laden der voreingestellten Datenbank beho- ben werden kann oder ein Hardware- fehler.	Standarddatenbank laden und das Rose- mount 5900C Radar-Füllstandsmessge- rät neu starten. Wenden Sie sich an die Abteilung Emerson Automation So- lutions /Rosemount Service für Messun- gen in Tanks, wenn das Problem weiter- hin besteht.
	Anmerkung Die voreingestellten Werte werden ver- wendet, bis das Problem behoben ist.	
	Die folgenden Bits zeigen ein schwer- wiegendes Halteregister-Problem an: Bit 0: DSP Prüfsumme Bit 1: DSP Grenzwert Bit 2: DSP Version Bit 3: Schreibfehler	
Anderer Speicherfehler	Eingangsregister Nr. 6006.	Wenden Sie sich an die Abteilung Emer-
Microwave Module error	Eingangsregister Nr. 6008. Bit 0: Nicht verbunden	son Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.
RM error	Eingangsregister Nr. 6010 Bit 1: SW-Konfiguration Bit 5: FPROM-Prüfsumme Bit 6: FPROM-Version Bit 9: HREG-Prüfsumme Bit 10: HREG-Grenzwert Bit 11: HREG Schreiben Bit 12: HREG Lesen Bit 13: HREG-Version Bit 14: MWM Ungültige ID Bit 30: SW Schwerwiegender Fehler	
Other hardware error	Eingangsregister Nr. 6022. Ein nicht spezifizierter Hardwarefehler wurde erkannt. Bit 0: Interne Temperatur außerhalb des Bereichs	
Konfigurationsfehler	Eingangsregister Nr. 6028. Mindestens ein Konfigurationsparame- ter ist ausserhalb des erlaubten Be- reichs.	 Standarddatenbank laden und Füll- standsmessgerät neu starten (siehe Laden der Standarddatenbank mit- tels TankMaster^{**}).
	Anmerkung Die voreingestellten Werte werden ver- wendet, bis das Problem behoben ist.	 Füllstandsmessgerät konfigurieren oder eine Sicherungs-Konfigurati- onsdatei laden (siehe Wiederherstel- len einer Sicherungskonfigurations-
	Bit 0: Start-Code Bit 1: FF-Einheitenkonvertierung	 datenbank mittels TankMaster^{**}). Falls das Problem weiterhin besteht, Rosemount Tank Gauging kontaktie- ren.

Tabelle 6-4: Fehlermeldungen für den Rosemount 5900C (Fortsetzung)

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Softwarefehler	Eingangsregister Nr. 6030. Es wurde ein Fehler in der Rosemount 5900C Messgeräte-Software gefunden. Bit 0: DSP Nicht definierter SW-Fehler Bit 1: DSP Aufgabe wird nicht ausge- führt Bit 3: Simulierter Fehler	Wenden Sie sich an die Abteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount Service für Messungen in Tanks.

Tabelle 6-4: Fehlermeldungen für den Rosemount 5900C *(Fortsetzung)*

6.3.4 Messstatus

Messstatusinformationen sind im Input register 4002 (Eingangsregister 4002) hinterlegt. Tabelle 6-5 zeigt die unterschiedlichen Statusbits, die ggf. angezeigt werden.

Tabelle 6-5: Messstatus des Rosemount 5900C

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Full tank	Die Füllstandsmessung ist im Status Tank Voll. Der Messumformer wartet auf das Oberfläche- necho, das oben im Tank zu erkennen sein wird.	Der Messumformer verlässt den Status "Tank voll", wenn die Produkt oberfläche unter den Tank-voll-Erkennungsbereich fällt.
Leertank	Die Füllstandsmessung ist im Status Tank Leer. Der Messumformer wartet auf das Oberfläche- necho das unten im Tank zu erkennen sein wird.	Der Messumformer verlässt den Status "Empty Tank" (Tank leer), wenn die Produktoberfläche über den Tank-leer-Erkennungsbereich fällt. Siehe Leertankhandhabung.
Dirty antenna	Die Antenne ist so verschmutzt, dass die Füll- standsmessung möglicherweise dadurch beein- flusst wird.	Die Antenne reinigen.
Sweep linearization warning	Der Sweep wird nicht korrekt linearisiert.	Warnmeldungen prüfen Ist eine MicroWellen- Modul (MWM) Warnung aktiv, kann dies auf einen Fehler des Messumformers hinweisen. Wenden Sie sich an die Serviceabteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging
Tank signal clip warn- ing	Das letzte Tanksignal wurde gekürzt.	Warnmeldungen prüfen. Ist eine MicroWellen- Modul (MWM) Warnung aktiv, kann dies auf einen Fehler des Messumformers hinweisen. Wenden Sie sich an die Serviceabteilung Emer- son Automation Solutions/Rosemount Tank Gauging
Kein Oberflächenecho	Der Oberflächen Echoimpuls kann nicht erkannt werden.	Prüfen ob die Konfiguration so geändert wer- den kann, dass das Oberflächen echo in diesem aktuellen Bereich liegt.
Predicted level	Der dargestellte Füllstand ist vorhersehbar. Das Oberflächenecho konnte nicht erkannt werden.	Siehe No surface echo oben.
Sampling failed	Das letzte Tanksignal war fehlerhaft.	Warnmeldungen prüfen.
Invalid volume value	Der gegebene Volumenwert ist ungültig.	Für Details Volumenstatus prüfen.
Simulationsmodus	Der Simulationsmodus ist aktiv. Die angezeig- ten Messwerte sind simuliert.	Keine Maßnahme erforderlich.

Nachricht	Beschreibung	Maßnahme
Advanced Simulation Mode	Der erweiterte Simulationsmodus ist aktiv. Die angezeigten Messungen sind simuliert.	Advanced Simulation mode ausschalten, Hol- ding Register 3600=0 setzen (siehe Anzei- ge der Input- und Holding-Register mittels TankMaster [™]).
Tracking Extra Echo	Der Messumformer hat den Status "Behälter leer" und erfasst ein Sonder echo.	Überprüfen, ob das Füllstandsmessgerät die Produktoberfläche verfolgt, wenn der Tank ge- füllt wird.
Bottom Projection Acti- ve	Die Bodenprojektionsfunktion ist aktiv.	Sicherstellen, dass das Füllstandsmessgerät die Produkt oberfläche ordnungsgemäß verfolgt.
Pipe Measurement Enabled	Rohrmessung ist aktiv.	Keine Maßnahme erforderlich.
Surface close to regis- tered false echo	In der Nähe eines registrierten falschen Echos kann die Messgenauigkeit etwas geringer sein.	Durch Verwendung der Funktion "Register False Echo" (Störecho registrieren) kann der Messum- former die Produktoberfläche in der Nähe von störenden Einbauten verfolgen.
Sudden level jump de- tected	Dies kann das Ergebnis von verschiedenen Mes- sproblemen sein.	Den Innenraum des Tanks auf mögliche Proble- me prüfen, die ein Verfolgen der Oberfläche er- schweren.

Tabelle 6-5: Messstatus des Rosemount 5900C (Fortsetzung)

6.4 Fehlermeldungen vom Resource Block

Fehlerbedingungen im Resource Block.

Tabelle 6-6: Resource Block BLOCK_ERR Meldungen

Name der Bedingung	Beschreibung
Block Configuration Error (Block-Konfigurationsfehler)	Der Konfigurationsfehler wird verwendet, um anzuzeigen, dass Sie ein Element in FEATURES_SEL oder CYCLE_SEL ausgewählt haben, das nicht in FEATURES oder CYCLE_TYPE festgelegt war.
Simulate Active (Simulation ak- tiv)	Dies zeigt an, dass der Schalter der Simulation gesetzt ist. Dies ist keine Anzeige dafür, dass die I/O-Blocks simulierte Daten verwen- den.
Einschaltphase	Dieses Bit wird gesetzt, wenn der Resource Block im Initialisie- rungs status ist oder zum Zeitpunkt des Einschaltens des Geräts.
Out of Service (Außer Betrieb)	Der aktuelle Modus ist "außer Betrieb".

Tabelle 6-7: Resource Block DETAILED_STATUS Meldungen

Name der Bedingung	Empfohlene Maßnahme
Sensor Transducer block error	1. Prozessor neu starten
	2. Rosemount Service kontaktieren
Manufacturing Block Error	1. Prozessor neu starten
	2. Rosemount Service kontaktieren
Non-Volatile Memory Error	1. Prozessor neu starten
	2. Rosemount Service kontaktieren
ROM integrity error	1. Prozessor neu starten
	2. Rosemount Service kontaktieren

6.5 Fehlermeldungen vom Transducer Block

Fehlerbedingungen im Transducer-Block.

Tabelle 6-8: Transducer Block BLOCK_ERR Meldungen

Name der Bedingung	Beschreibung
Anderer Fehler	Wird immer dann gesetzt, wenn der XD_ERROR ungleich NULL ist. Siehe auch Anzeigen des Gerätestatus im AMS Device Manager.
Out of Service (Außer Betrieb)	Der aktuelle Modus ist "außer Betrieb".

6.6 Analog Input (AI) Function Block

Tabelle 6-9 listet Bedingungen auf, die durch den Parameter BLOCK_ERR ausgegebenwerden. Bedingungen in Fettschrift sind für den Analog eingangsblock verfügbar.Bedingungen, die in Kursivschrift angezeigt werden, sind für den AI Block inaktiv undwerden hier nur als Referenz angegeben.

Ein Blockalarm wird immer dann generiert, wenn der Parameter BLOCK_ERR ein Fehlerbit setzt. Block-Fehler -Typen für den AI Block werden unten in Fettschrift definiert.

Bedingungs- Nummer	Name und Beschreibung der Bedingung
0	Other (Andere)
1	Blockkonfigurationsfehler : Der ausgewählte Kanal verfügt über eine Messung, die mit den unter XD_SCALE ausgewählten Messeinheiten inkompatibel ist. Der Parameter L_TYPE ist nicht konfiguriert oder CHANNEL = Null.
2	Verknüpfung zum Konfigurationsfehler
3	Simulation aktiv : Simulation ist aktiviert und der Block verwendet simulierte Werte bei der Ausführung
4	Lokales Überschreiben
5	Fehlerstatus des Geräts gesetzt
6	Gerät muss bald gewartet
7	Eingabefehler/Prozessvariable hat schlechten (bad) Status : Die Hardware ist feh- lerhaft oder ein schlechter Status wird simuliert.
8	Ausgangsfehler : Der Ausgang ist schlecht, basierend primär auf einem schlechten Eingang.
9	Speicherfehler
10	Verlust statischer Daten
11	Verlust von NV Daten
12	Rückschreibprüfung fehlgeschlagen
13	Gerät muss jetzt gewartet werden
14	Einschaltphase
15	Außer Betrieb: Der aktuelle Modus ist "außer Betrieb".

Tabelle 6-9: BLOCK_ERR Bedingungen

6.7 Warnmeldungen

Mit dem AMS Device Manager können Sie aktive Alarme anzeigen. Die Alarmparameter (FD_FAIL_ALM, FD_OFFSPEC_ALM, FD_MAINT_ALM und FD_CHECK_ALM) enthalten Informationen zu einigen der Gerätefehler. Aktive Fehlerbedingungen werden im Parameter FD_xxx_ACTIVE angezeigt und können einfach unter Verwendung der Option Service Tools im AMS Device Manager aufgelistet werden.

Zugehörige Informationen

Felddiagnose-Warnmeldungen

6.7.1 Anzeigen aktiver Alarme im AMS Device Manager

Prozedur

- 1. Öffnen Sie im Menü Start die Anwendung AMS Device Manager.
- 2. Öffnen Sie View (Ansicht) → Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen).
- 3. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten, um die Geräte anzuzeigen.
- 4. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des gewünschten Geräts, um die Liste der Menü optionen zu öffnen.



5. Wählen Sie die Option Service Tools (Wartungswerkzeuge).

5900-DEVICE-0000002252 [5900 Rada	r Level Gauge Rev. 3]	
File Actions Help		
<u>50 %</u>		
Service Tools Service Tools Alers Trends Maintenance Simulate Overview Configure	Active Alets No Active Alerts No Active Alerts	
Service Tools		
	Send Close	Help
Device last synchronized: 2018-06-20 16:47	20	

6. Wählen Sie im Navigation Pane (Navigationsbereich) die Option Alerts (Warnungen).

A. Warnmeldungen

Die Registerkarte **Active Alerts (Aktive Alarme)** zeigt die aktuell aktiven Alarme an. Alle Arten von Alarmen können angezeigt werden; Fehler, nicht spezifikationsgerecht, Wartung erforderlich und Funktionsprüfung. Es wird eine kurze Beschreibung des Fehlers sowie der empfohlene Maßnahme angezeigt. 7. Alarme werden in der Reihenfolge ihrer Priorität aufgeführt, die mit "Failure" beginnen. Durch den Bildlauf nach unten werden ebenfalls die Alarme "Out of Specification" (außerhalb der Spezifikation), "Maintenance Required" (Wartung erforderlich) und "Function Check" (Funktionsprüfung) angezeigt.



- A. Gerätestatus
- B. Aktive Alarme

Zugehörige Informationen

Anzeigen des Gerätestatus im AMS Device Manager Alert Setup (Alarmeinrichtung)

6.7.2 Empfohlene Maßnahmen

Der Parameter FD_RECOMMEN_ACT zeigt eine Textzeichenkette an, die eine empfohlene Handlungsweise basierend auf Art und spezifischem Ereignis der aktiven Alarmmeldungen angibt, siehe Tabelle 6-10.

Alarmtyp	Meldung auf dem Hostsystem	Beschreibung	Empfohlene Maßnahme
Keine	-	Keine	Keine Aktion erforderlich
Fehler	Software-Inkom- patibilität	Die FF-Software für die E/A-Platine und die wichtigsten Firmware-Versio- nen des Radar-Füllstandsmessgeräts sind inkompatibel. Das Gerät ist außer Betrieb (OOS).	 Messumformerkopf austauschen. Wenden Sie sich an die Abtei- lung Emerson Automation Soluti- ons/Rosemount Tank Gauging .

Tabelle 6-10: RECOMMENDED_ACTION

Alarmtyp	Meldung auf dem Hostsystem	Beschreibung	Empfohlene Maßnahme
	Speicherfehler – FF-E/A-Platine	Konfigurationsdaten sind beschädigt oder anstehende Konfigurationsände- rungen sind durch einen Ausfall der Spannungsversorgung vor Abschluss der Datenspeicherung verloren gegan- gen. In den fehlerhaften Block werden die Standardwerte geladen. Potenzielle Fehler in gespeicherten Daten können zu unerwartetem Verhalten führen. Das Gerät ist außer Betrieb (OOS) und der Status aller Variablen ist BAD (schlecht). Wiederanlaufen des Geräts ist möglich.	 Zurücksetzen auf Werkseinstellun- gen – FF-E/A-Platine. Falls der Fehler weiterhin auftritt, kann ein fehlerhafter Speicherchip die Ursache sein. Messumformer- kopf austauschen.
	Device Error	Der Messumformerkopf ist außer Be- trieb. Eine Feldreparatur ist möglich. Das Gerät ist außer Betrieb (OOS). Es können keine gültigen Messwerte abgerufen werden.	1. Messumformerkopf austauschen.
	Interner Kommu- nikationsfehler	Die Kommunikation zwischen der Hauptplatine des Radar-Füllstands- messgeräts und der FF-E/A- Platine wurde unterbrochen.	1. Messumformerkopf austauschen.
	Elektronikfehler	Das Gerät hat einen Fehler mit einem elektrischen Bauteil auf der FF E/A-Plati- ne des Elektronikmoduls festgestellt. Das Gerät ist außer Betrieb (OOS).	1. Messumformerkopf austauschen.
Außerhalb der Spezifikationen	Wichtige Informa- tionen zum Gerät	Messwerte werden abgerufen, das Ge- rät muss jedoch gewartet werden. Problem mit der Installation oder dem physischen Umfeld, das das Mess- und Geräteverhalten langfristig beeinträch- tigen kann. Weitere Informationen zur Fehlerquelle finden Sie im Gerätestatus (siehe Anzei- gen des Gerätestatus im AMS Device Manager).	1. Die mechanische Installation und Umgebung überprüfen.
	Device Warning	Messwerte können nicht abgerufen werden. Letzter guter Wert mit einem Status BAD (Schlecht) wird angezeigt. Eine Feldreparatur ist möglich.	 Die Füllstandsmessung erneut starten. Das Gerät durch Trennen des FF- Bus aus- und einschalten. Die Konfiguration der Messung auf die Werkseinstellungen zu- rücksetzen und das Gerät neu konfigurieren. Falls der Fehler fortbesteht, wenden Sie sich an die Abtei- lung Emerson Automation Soluti- ons/Peremount Tank Gauging

Tabelle 6-10: RECOMMENDED_ACTION (Fortsetzung)

Tabelle 6-10: RECOMMENDED_ACTION (Fortsetzung)

Alarmtyp	Meldung auf dem Hostsystem	Beschreibung	Empfohlene Maßnahme
Wartung erforder- lich	Nebeninformatio- nen zum Gerät	Abrufen unerwarteter Messwerte auf- grund eines konfigurationsbezogenen Problems.	 Die Konfiguration des Geräts überprüfen. Weitere Informationen zur Fehlerquelle finden Sie im Gerätestatus (siehe Anzei- gen des Gerätestatus im AMS Device Manager).
Funktionsprüfung	Check Function (Funktion prüfen)	Transducer Block befindet sich nicht im automatischen Modus	Es werden regelmäßige Vorbereitungs- arbeiten durchgeführt. Ein oder mehre- re Transducer Blocks befinden sich im Modus "Außer Betrieb". 1. Transducer Block wieder in den automatischen Modus bringen.

6.8

Anzeigen des Gerätestatus im AMS Device Manager

So zeigen Sie den aktuellen Gerätestatus an:

Prozedur

- 1. Starten Sie den AMS Device Manager und öffnen Sie **View (Ansicht)** → **Device Connection View (Angeschlossene Geräte anzeigen)**.
- 2. Doppelklicken Sie auf das FF-Netzwerksymbol und erweitern Sie den Netzwerkknoten, um die Geräte anzuzeigen.
- 3. Klicken Sie mit der rechten Maustaste oder doppelklicken Sie auf das Symbol des gewünschten Geräts, um die Liste der Menü optionen zu öffnen.
- 4. Wählen Sie Service Tools (Wartungswerkzeuge).
- 5. Wählen Sie im *Navigation Pane (Navigationsbereich)* die Option **Maintenance** (Wartung).

File Actions Help Service Tools Variables Trends Simulate Simulate Service Tools Device Status Simulate Simulate Service Tools Device Status Simulate Simulate Service Tools Device Status Simulate Service Tools Service Tools Service Tools Device Status	3 5900-DEVICE-0000002252 [5900 Radar Level Gauge	Rev. 3]	
Service Tools Service Tools Alerts Device Status Device Status Device Status Overview Configure Service Tools Service Tools Device Status Device Status Service Tools Device Status Device Status Service Tools Device Status Device Status <td>File Actions <u>H</u>elp</td> <td></td> <td></td>	File Actions <u>H</u> elp		
Service Tools Alerts Variables Trends Minifebance Simulate Configure Service Tools Minifebance Simulate Service Tools Service Tools			
Service Tools ■ Alerts ■ Variables Trends ■ Minimumor Simulate	Service Toole Details	Echo Curve Reset/Restore	
Berline Device Status Device Status Image: Device Status Image: Device Status Device Status Image: Device Status			
Verview	Alerts	Device Status	
Image: Simulate Simulate Image: Simulate	Variables		
Simulate Simulate Simulate Simulate ServiceN Service Tools S	Trends		
• Overview • Configure • Service Tools • Serd Close Heb	Simulate		
Overview			
Overview			
[™] Overview [™] Overview [™] Configure [™] Service Tools [™] Service Tools [™] Close			
Moverview			
Moverview			
• Overview • Configure • Service Tools • • • • • • • • • • • • • • •			
• Overview • Configure • Service Tools			
Overview			
Image: Configure			
Morenziew			
Close Heb			
Close Heb	1 Overview		
Send Close Help	Onfigure		
Send Close Help	Service Tools		
Send Close Help	B		
		Send Clo	se <u>H</u> elp
Device last synchronized: 2018-06-20 16:47:20	Device last synchronized: 2018-06-20 16:47:20		

6. Die Registerkarte **Details (Details)** wählen und auf die Schaltfläche **Device Status (Gerätestatus)** klicken.

Auf der Registerkarte *Device Status (Gerätestatus)* zeigen die Kontrollkästchen den aktuellen Status des Geräts an, das in separate Kategorien gruppiert ist.

Die Registerkarte **Communication Statistics (Kommunikationsstatistik)** zeigt ihnen die interne Kommunikationsstatistik an. Dies kann ein nützliches Hilfsmittel zur Störungsanalyse und -beseitigung bei Kommunikationswarnungen oder -fehlern sein.

Device Status	? ×
Device Status Communication Statistics	
Internal Communication Statistics	
Failures 0	
Timeouts 0	
Reset Internal Communication Statistics	
Heartbeat Count 11884	
Send Close	Print

Zugehörige Informationen Gerätestatus Alert Setup (Alarmeinrichtung)

A Technische und Referenzdaten

A.1 Allgemeines

A.1.1 Messgenauigkeit

Parabol-, Führungsrohr-Array-
und LPG/LNG-Antennen±1 mm (0,04 in.)Konus- und 1 in./2 in. Führungs-
rohrantennen±2 mm (0,08 in.)

Messgenauigkeit unter Referenzbedingungen. Die Referenzbedingungen sind: Messung auf dem Prüfstand bei Rosemount Tank Radar AB in Mölnlycke, Schweden. Der Prüfstand wird mindestens einmal jährlich durch ein akkreditiertes Labor kalibriert. RISE-Forschungsinstitute in Schweden. Messbereich max. 40 m (130 ft). Umgebungstemperatur und Luftfeuchte sind während der Tests so gut wie gleichbleibend. Gesamt-Unsicherheit auf dem Prüfstand liegt unter 0,15 mm (0.006 in.).

A.1.2 Temperaturstabilität

Gewöhnlich < ±0,5 mm (0,020 in.) bei -40 bis +70 °C (-40 bis +158 °F).

A.1.3 Feldbus (Standard)

FOUNDATION[™] Feldbus FISCO (Tankbus)

A.1.4 Messwerterneuerung

Neue Messung alle 0,3 s

A.1.5 Reproduzierbarkeit

0,2 mm (0,008 in.)

- A.1.6 Maximale Füllstandsänderung Bis zu 200 mm/s
- A.1.7 Möglichkeit zur Versiegelung der Messtechnik

Ja

A.1.8 Installationsanforderungen Siehe Installationsanforderungen.

A.1.9 Messprinzip

Die FMCW-Methode (Frequenzmoduliertes Dauerstrichradar) bedeutet, dass das übertragene Radarsignal eine lineare Frequenzvariation von ungefähr 10 GHz aufweist. Die Reflexion von der Flüssigkeitsoberfläche hat eine etwas unterschiedliche Frequenz verglichen mit dem Signal, das von der Antenne zum Zeitpunkt der empfangenen Reflexion gesendet wurde. Da der Frequenzunterschied direkt proportional zum Abstand zwischen der Antenne und der Flüssigkeitsoberfläche und damit ebenso zum Flüssigkeitsstand ist, kann mit dieser Technologie ein sehr präziser und stabiler Messwert erzielt werden.

Abbildung A-1: Grundsätze der FMCW-Technologie



B. Zeit, t (s)

A.2 Kommunikation/Anzeige/Konfiguration

A.2.1 Ausgangsvariablen und Einheiten

- Füllstand und Freiraum: Meter, Zentimeter, Millimeter, Fuß oder in.
- Füllstandsänderung: Meter/Sekunde, Meter/Stunde, Fuß/Sekunde, Fuß/Stunde, in./ Minute
- Signalstärke: mV

A.2.2 Konfigurationsgeräte

Rosemount TankMaster WinSetup, Feldkommunikationseinheit

A.3 FOUNDATION[™] Feldbus Eigenschaften

Polaritätsempfindlich

Nein

Ruhestromaufnahme

51 mA

Mindestklemmenspannung

9,0 VDC

Gerätekapazität/-induktivität

Siehe Produktzulassungen

Class (Basic oder Link Master)

Link Master (LAS)

Anzahl verfügbarer VCRs

Max. 20, einschließlich 1x fest

Links

Max. 40

Min. Zeitfenster/max. Antwortverzögerung/min. Nachrichtenverzögerung 8/5/8

Blöcke und Ausführungszeiten

Tabelle A-1: Ausführungszeit

Block	Ausführungszeit
1 Resource Block,	-
5 Transducer Blocks (Füllstand, Register, Adv_Config, Volumen und LPG)	-
6 Analog Input (AI)	10 ms
2 Analogausgang (AO)	10 ms
1 Proportional/Integral/Derivat (PID)	15 ms
1 Signalcharakterisierer (SGCR)	10 ms
1 Integrator (INT)	10 ms
1 Arithmetik (ARTH)	10 ms
1 Input Selector (ISEL)	10 ms
1 Control Selector (CS)	10 ms
1 Output Splitter (OS)	10 ms

Weitere Informationen sind in der Betriebsanleitung für FOUNDATION Feldbus Blocks zu finden.

Instanziierung

Ja

Konformer FOUNDATION Feldbus

ITK 6

Unterstützung der Felddiagnose

Ja

Assistenten zur Unterstützung von Maßnahmen

Messung neu starten, Schreibschutz des Geräts setzen, Messkonfiguration auf Werkseinstellung rücksetzen, Gerätesimulation starten/stoppen, Als Oberfläche festlegen, Statistiken zurücksetzen, Alle Modi ändern, Störechos registrieren/entfernen, Echospitzen aktualisieren, Stiftverifizierung, Dampfdruck ändern, Dampftemperatur ändern.

Erweiterte Diagnose

Software, Speicher/Datenbank, Elektronik, interne Kommunikation, Simulation, Füllstandskorrektur, Füllstandsmessung, Umgebungstemperatur, Korrektur von Dampfdruck/-temperatur, LPG-Verifizierungsstift und manuelle Messwerte.

A.4 Elektrik

A.4.1	Tankbusverkabelung Abgeschirmt, paarweise verdrillt, 0,5–1,5 mm ² (AWG 22-16)
A.4.2	Spannungsversorgung FISCO: 9,0-17,5 VDC, polaritätsunempfindlich (z. B. von Rosemount 2410 Tank Hub) Entity-Gerät: 9,0-30,0 VDC verpolungssicher
A.4.3	Stromaufnahme des Busses ^{50 mA}
A.4.4	Mikrowellen-Ausgangsleistung < 1 mW
A.4.5	Integrierter Tankbusabschluss Ja (Anschluss je nach Bedarf)
A.4.6	Verkettung möglich ^{Ja}

A.5 Mechanik

A.5.1 Gehäusewerkstoff und Oberflächenbehandlung

Polyurethan-beschichteter Aluminiumdruckguss

A.5.2 Leitungseinführungen (Anschluss/Kabelverschraubungen)

Zwei ½-14 NPT-Leitungseinführungen für Kabelverschraubungen oder -schutzrohre. Ein Metallstopfen zum Verschließen einer nicht verwendeten Leitungseinführung ist im Lieferumfang des Messumformers enthalten.

Optional:

- M20 x 1,5 Kabelschutzrohr/-adapter
- Kabelverschraubung aus Metall (½-14 NPT)
- 4-poliger Eurofast-Stecker oder 4-poliger Minifast-Stecker, Größe A Mini

A.5.3 Gesamtgewicht

Tabelle A-2: Gewicht des Messumformerkopfs

Messumformerkopf	Gewicht
Rosemount 5900C Messumformerkopf	5,1 kg (11,2 lbs)

Tabelle A-3: Gewicht mit Antenne

Messumformerkopf mit Antenne	Gewicht
Rosemount 5900C mit Konusantenne	ca. 12 kg (26 lbs)
Rosemount 5900C mit Parabolantenne	ca. 17 kg (37 lbs)
Rosemount 5900C mit Array-Antenne für Führungsrohre	ca. 13,5-24 kg (30-53 lbs)
Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne, 6-in. 150 psi	ca. 30 kg (66 lbs)
Rosemount 5900C mit LPG/LNG-Antenne, 6-in. 300 psi	ca. 40 kg (88 lbs)

A.5.4 Antennen

Rosemount 5900C Antennen sind so konstruiert, dass Produktablagerungen abtropfen können, bei einigen Ausführungen werden zudem geneigte, polierte PTFE-Oberflächen eingesetzt. Dadurch wird Kondensation auf der Antenne minimiert und das Radarsignal behält seine volle Leistung. Daraus resultieren ein wartungsfreier Betrieb, hohe Genauigkeit und optimale Zuverlässigkeit. Es gibt immer eine passende Antenne für Ihren spezifischen Tanktyp, Ihre Tanköffnung und Ihre Anwendung:

- Parabol
- Horn
- Führungsrohr-Array
- LPG/LNG
- 1-in./2-in. Führungsrohr

A.5.5 Messumformerkopf

Derselbe Messumformerkopf wird für alle Rosemount 5900C Antennentypen verwendet, um so die Ersatzteilanforderungen gering zu halten:

- Zweigeteiltes Messumformergehäuse (Elektronik und Anschlüsse separat) kann ohne Öffnen des Tanks ausgetauscht werden
- Vor Blitzschlag und Feuchtigkeit/Regen geschützt, mit Oberflächenschutz gegen Schwefel- und Salznebel
- Die Elektronik besteht aus einer gekapselten Einheit.
- Keine Neukalibrierung erforderlich

A.6 Umgebung

A.6.1 Betriebstemperatur

-40 bis +70 °C (-40 bis +158 °F). Mindesttemperatur für die Inbetriebnahme ist -50 °C (-58 °F)

A.6.2 Lagerungstemperatur

-50 bis +85 °C (-58 bis +185 °F)

A.6.3 Luftfeuchtigkeit

0-100% relative Luftfeuchtigkeit

A.6.4 Schutzart

IP 66/67 und NEMA[®] 4X

A.6.5 Vibrationsbeständigkeit

IEC 60770-1 Level 1 und IACS UR E10 Test 7

A.6.6 Telekommunikation

Konform mit:

- FCC 15B Class A und 15C
- RED (EU-Richtlinie 2014/53/EU) ETSI EN 302372; EN 50371
- IC (RSS210-5)

A.6.7 Elektromagnetische Verträglichkeit

- EMV (EU-Richtlinie 2014/30/EU) EN 61326-1; EN 61326-3-1
- OIML R85:2008

A.6.8 Überspannungsschutz / Integrierter Blitzschutz

Gemäß IEC 61000-4-5, Level 2 kV Leitung zur Erde. Entspricht der IEEE 587 Kategorie B und IEEE 472 Überspannungsschutz.

A.6.9 Niederspannungsrichtlinie

LVD (EU-Richtlinie 2014/35/EU) EN/IEC 61010-1
A.7 Rosemount 5900C mit Parabolantenne

Betriebstemperatur im Tank

Max. +180 °C (+356 °F) mit FEP-O-Ring, oder +230 °C (+445 °F) mit Kalrez[®] O-Ring

Messbereich

0,8 bis 40 m (2,6 bis 130 ft.) unter dem Flansch

Messung zwischen 0,5 und 50 m (1.6 und 164 ft) möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit. Länger Messbereich, wenden Sie sich an Ihren lokalen Vertreter.

Druckbereich

Geklemmt/geschraubt: -0,2 bis 0,2 bar (-2,9 bis 2,9 psig)

Schweißenden: -0,2 bis 10 bar (-2,9 bis 145 psig)

Werkstoffe, die der Tankatmosphäre ausgesetzt sind

Antenne: Werkstoff entspricht AISI 316/316L und EN 1.4401/1.4404

Dichtung: PTFE

O-Ring: FEP oder Kalrez[®]

Antennenabmessungen

440 mm (17 in.)

Mannlochgröße und Installation

500 mm (20 in.) Öffnung

Die Parabolantenne wird mittels Flanschkugel auf dem Mannlochdeckel installiert. Es ist für eine einfache Einstellung der Antennenneigung und -ausrichtung innerhalb der angegebenen Grenzen.

Die flexible Flanschkugel kann sowohl auf horizontalen als auch auf geneigten Mannstrecken installiert werden, ohne etwaige Sonderregelungen.

Tankanschluss

Das Messgerät ist in einen Klemmring von 96 mm (3,78 in.) eingespannt. Lochdurchmesser oder geschweißt 117 mm (4,61 in.) Lochdurchmesser.

A.8 Rosemount 5900C mit Konusantenne

Betriebstemperatur im Tank

Max. +180 °C (+356 °F) mit Viton[®]-O-Ring, oder +230 °C (+445 °F) mit Kalrez[®]-O-Ring

Messbereich, Genauigkeit und Abmessungen des Konus

Bei der Auswahl einer Konusantenne wird gewöhnlich empfohlen, einen möglichst großen Antennendurchmesser zu wählen.

Standardmäßige Konusantennen sind für Tanköffnungen in den Größen 4, 6 und 8 in. lieferbar. Konusantennen in den Größen 4 in. und 6 in. können verlängert werden, damit sie in langen Tankstutzen installiert werden können.

Bei 8 in. Konusantennen beträgt die Genauigkeit von Füllstandsmessungen bis zu ±2 mm (0,08 in.). Bei 4 in. und 6 in. Konusantennen ist die Messgenauigkeit von den Installationsbedingungen abhängig.

Messbereich

8 in. Horn: 0,8 bis 20 m (2,6 bis 65 ft.) unter dem Flansch. (Messungen zwischen 0,4 und 30 m [1,3 und 100 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)

6 in.-Horn: 0,8 bis 20 m (2,6 bis 65 ft.) unter dem Flansch. (Messungen zwischen 0,3 und 25 m [1 und 80 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)

4 in.-Horn: 0,8 bis 15 m (2,6 bis 50 ft.) unter dem Flansch. (Messungen zwischen 0,2 und 20 m [0,7 und 65 ft.] sind möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit.)

Werkstoffe, die der Tankatmosphäre ausgesetzt sind

Antenne: Edelstahl AISI 316L/EN 1.4436

Dichtung: PTFE oder Quarz

O-Ring: Viton[®] oder Kalrez[®]

Druck-/Temperaturgrenzen

Abbildung A-2: Temperatur und maximales Druckverhältnis



A.9 Rosemount 5900C mit Array-Antenne für Führungsrohre

Betriebstemperatur im Tank

-40 bis + 120 °C (-40 bis 248 °F)

Messbereich

0,8 bis 40 m (2,6 bis 130 ft.) unter dem Flansch

Der Mindestbereich kann mit leicht reduzierter Genauigkeit auf 0,5 m (1,6 ft) erweitert werden. Liefermöglichkeit von größeren Messbereichen auf Anfrage.

Druckbereich

Feste Ausführung: -0,2 bis 2 bar (-2,9 bis 29 psig) bei 20 °C (68 °F).

Scharnierdeckelausführung: -0,2 bis 0,5 bar (-2,9 bis 7,2 psig) für Rohre mit einer Nennweite von 5 in. bis 8 in.

-0,2 bis 0,25 bar (-2,9 bis 3,6 psig) für Rohre mit einer Nennweite von 10 in. und 12 in.

Werkstoffe, die der Tankatmosphäre ausgesetzt sind

Antenne: Polyphenylensulfid (PPS)

Dichtung: PTFE

O-Ring: FMVQ

Flansch: Werkstoff entspricht AISI 316/316L und EN 1.4401/1.4404

Abmessungen des Führungsrohrs

5, 6, 8, 10 oder 12 in.

Tankanschluss

5-in.-Lochmuster gemäß ANSI 5 in. Class 150
6-in.-Lochmuster gemäß ANSI 6 in. Class 150/DN 150 PN 16.
8 in. Lochmuster gemäß ANSI 8 in. Class 150/DN 200 PN 10
10 in. Lochmuster gemäß ANSI 10 in. Class 150 / DN 250 PN 16
12-in.-Lochmuster gemäß ANSI 12 in. Class 150

A.10 Rosemount 5900C Mit LPG/LNG-Antenne

Betriebstemperatur am Kugelhahn

-55 bis 90 °C (-67 bis 194 °F)

Betriebstemperatur im Tank

-170 bis 90 °C (-274 bis 194 °F)

Messbereich

1,2 bis 40 m (3,9 bis 130 ft.) unter dem Flansch

Messung zwischen 0,8 und 60 m (2.6 und 200 ft) möglich. Ggf. verringerte Genauigkeit. Länger Messbereich, wenden Sie sich an Ihren lokalen Vertreter.

Druckbereich

-1 bis 25 bar (-14,5 bis 365 psig)

Hinweis! Flansche haben möglicherweise einen höheren Nenndruck als 25 bar; der max. Tankdruck bleibt jedoch weiterhin 25 bar.

Drucksensor (Option)

Rosemount 2051, Drucksensorbereich 0–55 bar. Für andere Druckbereiche setzen Sie sich mit dem Hersteller in Verbindung. Der Rosemount 2051 ist mit Zertifizierungen für unterschiedliche Ex-Bereiche lieferbar; siehe Produktzulassungen.

Weitere Informationen finden Sie im Produktdatenblatt des Rosemount 2051.

Werkstoffe, die der Tankatmosphäre ausgesetzt sind

Antenne und Flansch: Werkstoff entspricht AISI 316/316L und EN 1.4401/1.4404

Dichtung: PTFE

Kompatibilität der Abmessungen des Führungsrohrs

Antennenauswahl für 4 in. Schedule 10, 4-in. Schedule 40 oder 100 mm (99 mm Innendurchmesser) Abmessungen des Führungsrohrs

Flanschnennweite und Druckstufe

1,5 in. Class 300 2 in. Class 150/300 3 in. Class 150/300 4 in. Class 150/300 6 in. Class 150/300 8 in. Class 150/300 DN 100 PN40 DN 150 PN40 DN 200 PN25 DN 200 PN40

Druckdichtung

Die Druckdichtung verfügt über eine Doppelsperrfunktion, die aus einer PTFE-Dichtung und einer Feuerfester Kugelhahn. Ein Drucksensor ermöglicht eine Dampfkorrektur für den besten Messleistung.

Verifizierungsmöglichkeit

Eine patentierte Referenzgerätefunktion ermöglicht die Verifizierung der Messung bei eingespanntem Tank Service. Ein Verifikationsstift, der in eine Führungsrohrbohrung montiert ist, und eine Ablenkplatte mit einer Verifizierungsring am unteren Ende des Beruhigungsrohrs liefert Referenzechos bei fest eingestelltem Wert vordefinierte Abstände.

A.11 Rosemount mit 1- und 2-in. Führungsrohrantennen

Betriebstemperatur im Tank

Max. +180 °C (+356 °F) mit Viton[®]-O-Ring, oder +230 °C (+445 °F) mit Kalrez[®]-O-Ring

Messbereich

1-in. Führungsrohrantenne: 0,2 bis 3 m (0,7 bis 9.8 ft) unter dem Flansch.

2-in. Führungsrohrantenne: 0,2 bis 12 m (0,7 bis 39 ft) unter dem Flansch.

(Möglichkeit zur Messung größerer Bereiche. Weitere Informationen erhalten Sie bei Ihrem Emerson Vertriebsbüro.)

Werkstoffe, die der Tankatmosphäre ausgesetzt sind

Antenne: SST 316L

Dichtung: PTFE oder Quarz

O-Ring: Viton[®] oder Kalrez[®]

Druck-/Temperaturgrenzen

Abbildung A-3: Temperatur und maximales Druckverhältnis



A.12 Maßzeichnungen

Abbildung A-4: Abmessungen für Rosemount 5900C mit Parabolantenne







Abbildung A-5: Abmessungen für Rosemount 5900C mit Konusantenne

Abmessungen in mm (in.)

Tabelle A-4: Verfügbare Größen für Konusantennen

Antennengröße	D	В
4 in./DN100	93 (3,7)	150 (5,9)
6 in./DN150	141 (5,6)	250 (10,2)
8 in./DN200	189 (7,4)	370 (14,6)



Abbildung A-6: Abmessungen für Rosemount 5900C mit Array-Antenne für Führungsrohre

Abmessungen in mm (in.)

Tabelle A-5: Verfügbare Nennweiten für Array-Antenne für Führungsrohre

Antennengröße	D	В	Α
5 in./DN125	120 (4,7)	56 (2,2)	431 (17,0)
6 in./DN150	145 (5,7)	59 (2,3)	431 (17,0)
8 in./DN200	189 (7,4)	65 (2,6)	441 (17,4)
10 in./DN250	243 (9,6)	73 (2,9)	450 (17,7)
12 in./DN300	293 (11,5)	79 (3,1)	450 (17,7)



Abbildung A-7: Abmessungen für Rosemount 5900C mit LPG/LNG Führungsrohrantenne

A. Ca. 452 (17,8), je nach Flanschtyp

Abmessungen in mm (in.)

Tabelle A-6: Verfügbare Nennweiten für LPG/LNG-Führungsrohrantenne

Antennengröße	D	B (mm)
4 in. Sch10	107 (4,2)	752 (29,6)
4 in. Sch40	101 (4,0)	534 (21,0)
DN100	99 (3,9)	502 (19,8)

^{1. 302 (11,9)} mit Druckmessumformer



Abbildung A-8: Abmessungen für Rosemount 5900C mit 1- und 2-in. Antenne

A.13 Bestellinformationen

A.13.1 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit Parabolantenne

Erforderliche Modellkomponenten Modell

Code	Beschreibung
5900C	Radar-Füllstandsmessgerät

Class der Leistung

Code	Beschreibung
1	Messgenauigkeit ±1 mm (0,04 in.)
2	Messgenauigkeit ±2 mm (0,08 in.)

Sicherheitszulassung (SIS)

Code	Beschreibung
S ⁽¹⁾	Zertifiziert gemäß IEC 61508 SIL2 Fähig
F	Keine. Vorbereitet für Aktualisierung auf Sicherheitszulassung (SIS)
0	Keine

(1) Erfordert Rosemount 2410 mit entweder Analogausgang 4-20 mA oder Relaisausgang Code 1 oder 2.

Redundanz

Code	Beschreibung
1	Keine. Einzelne Elektronik des Radar-Füllstandsmesssystems

Tankbus: Stromversorgung und Kommunikation

Code	Beschreibung
F	Busgespeister 2-adriger Foundation [™] Feldbus (IEC 61158)

Ex-Zulassungen

Code	Beschreibung
I1	ATEX/UKEX Eigensicherheit
I7	IECEx Eigensicherheit
I5	FM US Eigensicherheit
I6	FM Kanada Intrinsic Sicherheit
I2	INMETRO Eigensicherheit (Brasilien)
IP	KC Eigensicherheit (Südkorea)
IW	CCOE/PESO Eigensicherheit (Indien)

Code	Beschreibung
I4 ⁽¹⁾	Japan Eigensicherheit
IM (IM)	Technische Vorschriften in. Union (EAC) Eigensicherheit
k. A.	Keine

(1) Nicht verfügbar mit Leitungseinführung /Kabelanschlusscode E oder M.

Zulassung für eichgenauen Verkehr

Code	Beschreibung
0	Keine

Füllstands-Messmethode

Code	Beschreibung
1	Radartechnologie 10 GHz FMCW
2	10 GHz FMCW Radartechnologie für US-/Russische Installation

Gehäuse

Code	Beschreibung
А	Standardgehäuse, Polyurethan-beschichtetes Aluminium. IP 66/67

Leitungseinführung/Kabelanschlüsse

Code	Beschreibung
1	½ - 14 NPT, Innengewinde. Inkl. 1 Stopfen
2	M20 x 1,5 Adapter, Innengewinde. (inkl. 2 Adaptern und 1 Stopfen)
G	Metallkabelverschraubungen (½ - 14 NPT) Mindesttemperatur -20 °C (-4 °F). ATEX/IECEx Exe Zulassung. (inkl. 2 Verschraubungen und 1 Stopfen)
E	Eurofast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen
М	Minifast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen

Antenne

Code	Beschreibung
1P	Parabolantenne

Antennengröße

Code	Beschreibung
F	20 in./DN 500, Ø = 440 mm (17,3 in.)

Antennenwerkstoff

Code	Beschreibung
S	Edelstahl AISI 316L/EN 1.4436

Tankabdichtung

Code	Beschreibung
PF	PTFE mit FEP-Fluorpolymer-O-Ring
РК	PTFE mit Kalrez [®] Perfluorelastomer-O-Ring

Tankanschluss

Code	Beschreibung
WIR	Geschweißt
CL	Geklemmt/Geschraubt

Antennenoptionen

Code	Beschreibung
0	Keine
V ⁽¹⁾	Abnahmeprüfungs-Reflektorkit

(1) Nicht verfügbar mit Optionscode U1.

Weitere Optionen Sicherheitszertifikat

Erfordert Sicherheitszertifizierung (SIS) Code S.

Code	Beschreibung
QT	IEC 61508-Zertifikat und FMEDA-Daten (gedruckte Kopie)

Kalibrierzertifikat

Code	Beschreibung
Q4	Kalibrierzertifikat (Tankhöhe bis zu 30 m (100 ft), gedruckte Kopie)
QL	Kalibrierzertifikat 40 m (Tankhöhe bis zu 40 m (130 ft), gedruckte Kopie)

Werkstoffbescheinigung

Nicht verfügbar für Messumformerkopf-Ersatzteil.

Code	Beschreibung
Q8	Werkstoffbescheinigung für Antenne gemäß EN 10204 3.1

Zulassung als Überfüllsicherung

Code	Beschreibung
U1 ⁽¹⁾	TÜV/DIBt WHG Zulassung für Überfüllsicherung.
U2	SVTI-Zulassung als Überfüllsicherung (Schweiz)

(1) Erfordert mindestens einen Relaisausgang am Rosemount 2410 Tank Hub.

Typenschild

Code	Beschreibung
ST	Eingraviertes Edelstahl-Kennzeichnungsschild (Kennzeichnung sollte mit der Bestellung eingereicht werden)

Erweiterte Produktgarantie

Erweiterte Produktgarantien von Rosemount haben eine beschränkte Garantie von drei oder fünf Jahren ab dem Datum Versand.

Code	Beschreibung
WR3	3-jährige beschränkte Garantie
WR5	5-jährige beschränkte Garantie

A.13.2 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit Konusantenne

Erforderliche Modellkomponenten Modell

Code	Beschreibung
5900C	Radar-Füllstandsmessgerät

Class der Leistung

Code	Beschreibung
2	Messsystemgenauigkeit ±2 mm (0,08 in.)

Sicherheitszulassung (SIS)

Code	Beschreibung
S ⁽¹⁾	Zertifiziert gemäß IEC 61508 SIL2 Fähig
F	Keine. Vorbereitet für Aktualisierung auf Sicherheitszulassung (SIS)
0	Keine

(1) Erfordert Rosemount 2410 mit entweder Analogausgang 4-20 mA oder Relaisausgang Code 1 oder 2.

Redundanz

Code	Beschreibung
1	Keine. Einzelne Elektronik des Radar-Füllstandsmesssystems

Tankbus: Stromversorgung und Kommunikation

Code	Beschreibung
F	Busgespeister 2-adriger Foundation [™] Feldbus (IEC 61158)

Ex-Zulassungen

Code	Beschreibung
I1	ATEX/UKEX Eigensicherheit
I7	IECEx Eigensicherheit
15	FM US Eigensicherheit
I6	FM Kanada Intrinsic Sicherheit
I2	INMETRO Eigensicherheit (Brasilien)
IP	KC Eigensicherheit (Südkorea)
IW	CCOE/PESO Eigensicherheit (Indien)

Code	Beschreibung
I4 ⁽¹⁾	Japan Eigensicherheit
IM (IM)	Technische Vorschriften in. Union (EAC) Eigensicherheit
k. A.	Keine

(1) Nicht verfügbar mit Leitungseinführung /Kabelanschlusscode E oder M.

Zulassung für eichgenauen Verkehr

Code	Beschreibung
0	Keine

Füllstands-Messmethode

Code	Beschreibung
1	Radartechnologie 10 GHz FMCW
2	10 GHz FMCW Radartechnologie für US-/Russische Installation

Gehäuse

Code	Beschreibung
А	Standardgehäuse, Polyurethan-beschichtetes Aluminium. IP 66/67

Leitungseinführung/Kabelanschlüsse

Code	Beschreibung
1	½ - 14 NPT, Innengewinde. Inkl. 1 Stopfen
2	M20 x 1,5 Adapter, Innengewinde. (inkl. 2 Adaptern und 1 Stopfen)
G	Metallkabelverschraubungen (½ - 14 NPT) Mindesttemperatur -20 °C (-4 °F). ATEX/IECEx Exe Zulassung. (inkl. 2 Verschraubungen und 1 Stopfen)
E	Eurofast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen
м	Minifast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen

Antenne

Code	Beschreibung
1C	Konusantenne

Antennengröße

Code	Beschreibung
4	4 in. / DN 100, Ø = 93 mm (3,7 in.)
6 ⁽¹⁾	6 in. / DN 150, Ø = 141 mm (5,6 in.)
8 ⁽¹⁾	8 in. / DN 200, Ø = 189 mm (7,4 in.)
X	Anwenderspezifisch, auf Anfrage beim Werk

(1) Nur für Installationen mit freier Ausbreitung.

Antennenwerkstoff

Code	Beschreibung
S	Edelstahl AISI 316/316L und Edelstahl EN 1.4401/1.4404
X	Anwenderspezifisch, auf Anfrage beim Werk

Tankabdichtung

Code	Beschreibung
PV	PTFE mit Viton [®] Fluorelastomer-O-Ringen
РК	PTFE mit Kalrez [®] Perfluorelastomer-O-Ringen
QV	Quarz mit Viton [®] Fluorelastomer-O-Ringen
QK	Quarz mit Kalrez [®] Perfluorelastomer-O-Ringen

Tankanschluss

Code	Beschreibung		
ANSI-Lochb	oild (SST AISI 316 L) – glatte Dichtfläche ⁽¹⁾		
6Т	6 in. Class 150		
8T	8 in. Class 150		
EN-Lochmu	ister (Edelstahl EN 1.4404) – glatte Dichtfläche ⁽¹⁾		
кт	DN 150/PN 16		
МТ	DN 200/PN 10		
ANSI-Flans	ANSI-Flansche (Edelstahl AISI 316L) – Raised Face (RF)		
4A	4 in. Class 150		
4B	4 in. Class 300		
6A	6 in. Class 150		
6B	8 in. Class 150		
EN Flansche (Edelstahl EN 1.4404) – glatte Dichtfläche			
JA	DN 100 PN 16		
JB	DN 100 PN 40		
KA	DN 150 PN 16		
LA	DN 200 PN 16		

Code	Beschreibung
Sonstige	
00	-
XX	Anwenderspezifisch, auf Anfrage beim Werk.

(1) Dünner Flansch für drucklose Anwendungen, max. Druck 0,2 bar (2,9 psi).

Antennenoptionen

Code	Beschreibung
0	Keine
1 ⁽¹⁾	Verlängerte Konusantenne, Gesamtlänge 20 in. (500 mm).
х	Anwenderspezifisch, auf Anfrage beim Werk.

(1) Erfordert Antennengröße Code 4 oder 6.

Weitere Optionen Sicherheitszertifikat

Erfordert Sicherheitszertifizierung (SIS) Code S.

Code	Beschreibung
QT	IEC 61508-Zertifikat und FMEDA-Daten (gedruckte Kopie)

Kalibrierzertifikat

Code	Beschreibung
Q4	Kalibrierzertifikat (in Druckbuchstaben) kopieren)

Werkstoffbescheinigung

Nicht verfügbar für Messumformerkopf-Ersatzteil.

Code	Beschreibung
Q8	Werkstoffbescheinigung für Antenne gemäß EN 10204 3.1

Zulassung als Überfüllsicherung

Code	Beschreibung
U1 ⁽¹⁾	TÜV/DIBt WHG Zulassung für Überfüllsicherung.
U2	SVTI-Zulassung als Überfüllsicherung (Schweiz)

(1) Erfordert mindestens einen Relaisausgang am Rosemount 2410 Tank Hub.

Typenschild

Code	Beschreibung
ST	Eingraviertes Edelstahl-Kennzeichnungsschild (Kennzeichnung sollte mit der Bestellung eingereicht werden)

Erweiterte Produktgarantie

Erweiterte Produktgarantien von Rosemount haben eine beschränkte Garantie von drei oder fünf Jahren ab dem Datum Versand.

Code	Beschreibung
WR3	3-jährige beschränkte Garantie
WR5	5-jährige beschränkte Garantie

A.13.3 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit Array-Antenne für Führungsrohre

Erforderliche Modellkomponenten Modell

Code	Beschreibung
5900C	Radar-Füllstandsmessgerät

Class der Leistung

Code	Beschreibung
1	Messgenauigkeit ±1 mm (0,04 in.)
2	Messgenauigkeit ±2 mm (0,08 in.)

Sicherheitszulassung (SIS)

Code	Beschreibung
S ⁽¹⁾	Zertifiziert gemäß IEC 61508 SIL2 Fähig
F	Keine. Vorbereitet für Aktualisierung auf Sicherheitszulassung (SIS)
0	Keine

(1) Erfordert Rosemount 2410 mit entweder Analogausgang 4-20 mA oder Relaisausgang Code 1 oder 2.

Redundanz

Code	Beschreibung
1	Keine. Einzelne Elektronik des Radar-Füllstandsmesssystems

Tankbus: Stromversorgung und Kommunikation

Code	Beschreibung
F	Busgespeister 2-adriger Foundation [™] Feldbus (IEC 61158)

Ex-Zulassungen

Code	Beschreibung
I1	ATEX/UKEX Eigensicherheit
I7	IECEx Eigensicherheit
I5	FM US Eigensicherheit
I6	FM Kanada Intrinsic Sicherheit
I2	INMETRO Eigensicherheit (Brasilien)
IP	KC Eigensicherheit (Südkorea)
IW	CCOE/PESO Eigensicherheit (Indien)

Code	Beschreibung
I4 ⁽¹⁾	Japan Eigensicherheit
IM (IM)	Technische Vorschriften in. Union (EAC) Eigensicherheit
k. A.	Keine

(1) Nicht verfügbar mit Leitungseinführung /Kabelanschlusscode E oder M.

Zulassung für eichgenauen Verkehr

Code	Beschreibung
0	Keine

Füllstands-Messmethode

Code	Beschreibung
1	Radartechnologie 10 GHz FMCW
2	10 GHz FMCW Radartechnologie für US-/Russische Installation

Gehäuse

Code	Beschreibung
А	Standardgehäuse, Polyurethan-beschichtetes Aluminium. IP 66/67

Leitungseinführung/Kabelanschlüsse

Code	Beschreibung
1	½ - 14 NPT, Innengewinde. Inkl. 1 Stopfen
2	M20 x 1,5 Adapter, Innengewinde. (inkl. 2 Adaptern und 1 Stopfen)
G	Metallkabelverschraubungen (½ - 14 NPT) Mindesttemperatur -20 °C (-4 °F). ATEX/IECEx Exe Zulassung. (inkl. 2 Verschraubungen und 1 Stopfen)
E	Eurofast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen
М	Minifast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen

Antenne

Code	Beschreibung
1A	Array-Antenne für Führungsrohre

Antennengröße

Code	Beschreibung
5	5 in./DN 125, Ø= 120 mm (4,7 in.)
6	6 in./DN 150, Ø=145 mm (5,7 in.)
8	8 in./DN 200, Ø =189 mm (7,4 in.)
А	10 in. / DN 250, Ø = 243 mm (9,8 in.)
В	12 in./DN 300, Ø=293 mm (11,8 in.)

Antennenwerkstoff

Code	Beschreibung
S	Edelstahl (AISI 316L / EN 1.4404) und PPS (Polyphenylensulfid)

Tankabdichtung

Code	Beschreibung
FF	Installation mit festem Flansch und Fluorsilikon-O-Ring
НН	Im Deckel integrierte Installation mit Fluorsilikon-O-Ring (direkter Zugang zum Rohr mit Handmessgerät)

Tankanschluss

Code	Beschreibung	
ANSI-Loci	ANSI-Lochmuster (SST AISI 316/316 L) – glatte Dichtfläche	
5A	5 in. Class 150	
6A	6 in. Class 150	
8A	8 in. Class 150	
AA	10 in. Class 150	
BA	12 in. Class 150	
EN-Lochn	nuster (Edelstahl EN 1.4404) – glatte Dichtfläche	
КА	DN 150 PN 16	
LA	DN 200 PN 10	
MB	DN 250 PN 16	

Antennenoptionen

Code	Beschreibung
0	Keine
С	Klemmflansch aus galvanisiertem Stahl (für Führungsrohre ohne Flansch). Erhältlich für 6-, 8-, 10- und 12-in Tankanschlüsse.
V ⁽¹⁾⁽²⁾	Abnahmeprüfungs-Verifizierungskit (gleiche Größe wie Tankanschluss)

Antennengröße 6, 8, A oder B erforderlich.
 Nicht verfügbar mit Optionscode U1.

Weitere Optionen Sicherheitszertifikat

Erfordert Sicherheitszertifizierung (SIS) Code S.

Code	Beschreibung
QT	IEC 61508-Zertifikat und FMEDA-Daten (gedruckte Kopie)

Kalibrierzertifikat

Code	Beschreibung
Q4	Kalibrierzertifikat (Tankhöhe bis zu 30 m (100 ft), gedruckte Kopie)
QL	Kalibrierzertifikat 40 m (Tankhöhe bis zu 40 m (130 ft), gedruckte Kopie)

Werkstoffbescheinigung

Nicht verfügbar für Messumformerkopf-Ersatzteil.

Code	Beschreibung
Q8	Werkstoffbescheinigung für Antenne gemäß EN 10204 3.1

Zulassung als Überfüllsicherung

Code	Beschreibung
U1 ⁽¹⁾	TÜV/DIBt WHG Zulassung für Überfüllsicherung.
U2	SVTI-Zulassung als Überfüllsicherung (Schweiz)

(1) Erfordert mindestens einen Relaisausgang am Rosemount 2410 Tank Hub.

Typenschild

Code	Beschreibung
ST	Eingraviertes Edelstahl-Kennzeichnungsschild (Kennzeichnung sollte mit der Bestellung eingereicht werden)

Erweiterte Produktgarantie

Erweiterte Produktgarantien von Rosemount haben eine beschränkte Garantie von drei oder fünf Jahren ab dem Datum Versand.

Code	Beschreibung
WR3	3-jährige beschränkte Garantie
WR5	5-jährige beschränkte Garantie

A.13.4 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit LPG/ LNG-Antenne

Erforderliche Modellkomponenten Modell

Code	Beschreibung
5900C	Radar-Füllstandsmessgerät

Class der Leistung

Code	Beschreibung
1	Messgenauigkeit ±1 mm (0,04 in.)
2	Messgenauigkeit ±2 mm (0,08 in.)

Sicherheitszulassung (SIS)

Code	Beschreibung
S ⁽¹⁾	Zertifiziert gemäß IEC 61508 SIL2 Fähig
F	Keine. Vorbereitet für Aktualisierung auf Sicherheitszulassung (SIS)
0	Keine

(1) Erfordert Rosemount 2410 mit entweder Analogausgang 4-20 mA oder Relaisausgang Code 1 oder 2.

Redundanz

Code	Beschreibung
1	Keine. Einzelne Elektronik des Radar-Füllstandsmesssystems

Tankbus: Stromversorgung und Kommunikation

Code	Beschreibung
F	Busgespeister 2-adriger Foundation [™] Feldbus (IEC 61158)

Ex-Zulassungen

Code	Beschreibung
I1	ATEX/UKEX Eigensicherheit
17	IECEx Eigensicherheit
I5	FM US Eigensicherheit
16	FM Kanada Intrinsic Sicherheit
I2	INMETRO Eigensicherheit (Brasilien)
IP	KC Eigensicherheit (Südkorea)
IW	CCOE/PESO Eigensicherheit (Indien)

Code	Beschreibung
I4 ⁽¹⁾	Japan Eigensicherheit
IM (IM)	Technische Vorschriften in. Union (EAC) Eigensicherheit
k. A.	Keine

(1) Nicht verfügbar mit Leitungseinführung /Kabelanschlusscode E oder M.

Zulassung für eichgenauen Verkehr

Code	Beschreibung
0	Keine

Füllstands-Messmethode

Code	Beschreibung
1	Radartechnologie 10 GHz FMCW
2	10 GHz FMCW Radartechnologie für US-/Russische Installation

Gehäuse

Code	Beschreibung
А	Standardgehäuse, Polyurethan-beschichtetes Aluminium. IP 66/67

Leitungseinführung/Kabelanschlüsse

Code	Beschreibung
1	½ - 14 NPT, Innengewinde. Inkl. 1 Stopfen
2	M20 x 1,5 Adapter, Innengewinde. (inkl. 2 Adaptern und 1 Stopfen)
G	Metallkabelverschraubungen (½ - 14 NPT) Mindesttemperatur -20 °C (-4 °F). ATEX/IECEx Exe Zulassung. (inkl. 2 Verschraubungen und 1 Stopfen)
E	Eurofast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen
М	Minifast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen

Antenne

Code	Beschreibung
G1	LPG/LNG (Flüssiggas)-Führungsrohrantenne (mit integriertem Kugelhahn, ohne Druckmessumformer)
G2 ⁽¹⁾	LPG/LNG (Flüssiggas)-Führungsrohrantenne (mit integriertem Kugelhahn und Druckmessumformer)

(1) Erfordert Ex-Bereich-Zulassungscode I1, I2, I5, I6, I7, IP, I4 oder IM.

Zugehörige Informationen

Rosemount 5900C Mit LPG/LNG-Antenne

Antennengröße

Code	Beschreibung
А	4 in. Tabelle 10, Ø = 107 mm (4,2 in.)
В	4 in. Tabelle 40, Ø = 101 mm (4,0 in.)
D	DN 100, Ø = 99 mm (3,9 in.)

Antennenwerkstoff

Code	Beschreibung
S	Edelstahl AISI 316/316L und Edelstahl EN1.4401/1.4404

Tankabdichtung

Code	Beschreibung
PT	PTFE-Abdichtung

Tankanschluss

Code	Beschreibung	
ANSI-Flans	ANSI-Flansche (SST AISI 316/316 L) – glatte Dichtfläche	
1B ⁽¹⁾	1,5 in. Class 300	
2A ⁽¹⁾	2 in. Class 150	
2B ⁽¹⁾	2 in. Class 300	
3A ⁽¹⁾	3 in. Class 150	
3B ⁽¹⁾	3 in. Class 300	
4A	4 in. Class 150	
4B	4 in. Class 300	
6A	6 in. Class 150	
6B	6 in. Class 300	
8A	8 in. Class 150	
8B	8 in. Class 300	
EN-Lochmuster (Edelstahl EN 1.4404) – Raised Face B1		
k. A.	DN 100 PN40	
OA	DN 150 PN40	
PA	DN 200 PN25	
РВ	DN 200 PN40	

(1) Erfordert Antennengröße Code A.

Antennenoptionen

Code	Beschreibung
V	Verifizierungskit mit 1 Verifizierungsstift und 1 Rohrende-Deflektorkit

Weitere Optionen Sicherheitszertifikat

Erfordert Sicherheitszertifizierung (SIS) Code S.

Code	Beschreibung
QT	IEC 61508-Zertifikat und FMEDA-Daten (gedruckte Kopie)

Kalibrierzertifikat

Code	Beschreibung
Q4	Kalibrierzertifikat (Tankhöhe bis zu 30 m (100 ft), gedruckte Kopie)
QL	Kalibrierzertifikat 40 m (Tankhöhe bis zu 40 m (130 ft), gedruckte Kopie)

Werkstoffbescheinigung

Nicht verfügbar für Messumformerkopf-Ersatzteil.

Code	Beschreibung
Q8	Werkstoffbescheinigung für Antenne gemäß EN 10204 3.1

Zulassung als Überfüllsicherung

Code	Beschreibung
U1 ⁽¹⁾	TÜV/DIBt WHG Zulassung für Überfüllsicherung.
U2	SVTI-Zulassung als Überfüllsicherung (Schweiz)

(1) Erfordert mindestens einen Relaisausgang am Rosemount 2410 Tank Hub.

Typenschild

Code	Beschreibung
ST	Eingraviertes Edelstahl-Kennzeichnungsschild (Kennzeichnung sollte mit der Bestellung eingereicht werden)

Hydrostatische Druckprüfung

Code	Beschreibung
P1	Hydrostatische Druckprüfung der Antenne

Erweiterte Produktgarantie

Erweiterte Produktgarantien von Rosemount haben eine beschränkte Garantie von drei oder fünf Jahren ab dem Datum Versand.

Code	Beschreibung
WR3	3-jährige beschränkte Garantie
WR5	5-jährige beschränkte Garantie

A.13.5 Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgerät mit 1 und 2 in.-Führungsrohrantenne

Erforderliche Modellkomponenten Modell

Code	Beschreibung
5900C	Radar-Füllstandsmessgerät

Class der Leistung

Code	Beschreibung
2	Messsystemgenauigkeit ±2 mm (0,08 in.)

Sicherheitszulassung (SIS)

Code	Beschreibung
S ⁽¹⁾	Zertifiziert gemäß IEC 61508 SIL2 Fähig
F	Keine. Vorbereitet für Aktualisierung auf Sicherheitszulassung (SIS)
0	Keine

(1) Erfordert Rosemount 2410 mit entweder Analogausgang 4-20 mA oder Relaisausgang Code 1 oder 2.

Redundanz

Code	Beschreibung
1	Keine. Einzelne Elektronik des Radar-Füllstandsmesssystems

Tankbus: Stromversorgung und Kommunikation

Code	Beschreibung
F	Busgespeister 2-adriger Foundation [™] Feldbus (IEC 61158)

Ex-Zulassungen

Code	Beschreibung
I1	ATEX/UKEX Eigensicherheit
I7	IECEx Eigensicherheit
15	FM US Eigensicherheit
I6	FM Kanada Intrinsic Sicherheit
I2	INMETRO Eigensicherheit (Brasilien)
IP	KC Eigensicherheit (Südkorea)
IW	CCOE/PESO Eigensicherheit (Indien)

Code	Beschreibung
I4 ⁽¹⁾	Japan Eigensicherheit
IM (IM)	Technische Vorschriften in. Union (EAC) Eigensicherheit
k. A.	Keine

(1) Nicht verfügbar mit Leitungseinführung /Kabelanschlusscode E oder M.

Zulassung für eichgenauen Verkehr

Code	Beschreibung
0	Keine

Füllstands-Messmethode

Code	Beschreibung
1	Radartechnologie 10 GHz FMCW
2	10 GHz FMCW Radartechnologie für US-/Russische Installation

Gehäuse

Code	Beschreibung
А	Standardgehäuse, Polyurethan-beschichtetes Aluminium. IP 66/67

Leitungseinführung/Kabelanschlüsse

Code	Beschreibung
1	½ - 14 NPT, Innengewinde. Inkl. 1 Stopfen
2	M20 x 1,5 Adapter, Innengewinde. (inkl. 2 Adaptern und 1 Stopfen)
G	Metallkabelverschraubungen (½ - 14 NPT) Mindesttemperatur -20 °C (-4 °F). ATEX/IECEx Exe Zulassung. (inkl. 2 Verschraubungen und 1 Stopfen)
E	Eurofast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen
М	Minifast [®] -Stecker mit Außengewinde, inkl. 1 Stopfen

Antenne

Code	Beschreibung
11 ⁽¹⁾	1-inFührungsrohrantenne (Ablenkplatte im Lieferumfang enthalten)
12	2-inFührungsrohrantenne (Ablenkplatte im Lieferumfang enthalten)

(1) Antenne und Führungsrohr 3000 mm im Lieferumfang enthalten.

Antennenschild

Code	Beschreibung	Antenne
2	Platte 2 in./DN 50	1 in.
0	Platte 2 ½ in./DN 65	1 in.

Code	Beschreibung	Antenne
3	Platte 3 in./DN 80	1 in., 2 in.
4	Platte 4-in./DN 100	1 in., 2 in.
6	Platte 6 in./DN 150	2 in.
8	Platte 6 in./DN 200	2 in.

Antennenwerkstoff

Code	Beschreibung	Antenne
S	Edelstahl AISI 316L/EN 1.4436	1 in., 2 in.
X	Anwenderspezifisch, auf Anfrage	1 in.

Tankabdichtung

Code	Beschreibung
PV	PTFE mit Viton Fluorelastomer-O-Ringen
РК	PTFE mit Kalrez Perfluorelastomer-O-Ringen
QV	Quarz mit Viton Fluorelastomer-O-Ringen
QK	Quarz mit Kalrez Perfluorelastomer-O-Ringen

Tankanschluss

Code	Beschreibung		
ANSI-Fla	ANSI-Flansche (Edelstahl AISI 316/316 L) - glatte Dichtfläche Antenne		
2A	2 in. Class 150	1 in.	
2B	2 in. Class 300	1 in.	
ЗA	3 in. Class 150	1 in., 2 in.	
3B	3 in. Class 300	1 in., 2 in.	
4A	4 in. Class 150	1 in., 2 in.	
4B	4 in. Class 300	1 in., 2 in.	
6A	6 in. Class 150	2 in.	
8A	8 in. Class 150	2 in.	
EN Flansche (Edelstahl EN 1.4404) – glatte Dichtfläche Antenne		Antenne	
НВ	DN 50 PN40	1 in.	
IA	DN 80 PN16	1 in., 2 in.	
IB	DN 80 PN40	1 in., 2 in.	
Ja, ja, ja	DN 100 PN16	1 in., 2 in.	
JB	DN 100 PN40	1 in., 2 in.	
КА	DN 150 PN16	2 in.	
LA	DN 200 PN16	2 in.	
Other (A	Other (Andere) Antenne		

Code	Beschreibung	
00	Keine	1 in., 2 in.
XX	Anwenderspezifisch, auf Anfrage	2 in.

Antennenoptionen

Code	Beschreibung	Antenne
0	Keine (außer Führungsrohr)	2 in.
1	Führungsrohr, Länge 3,0 m (9,8 ft)	1 in., 2 in.
2	Führungsrohr, Länge 6,0 m (19,7 ft)	2 in.
3	Führungsrohr, Länge 9,0 m (29,5 ft)	2 in.
4	Führungsrohr, Länge 12 m (39,4 ft)	2 in.
х	Anwenderspezifisch, auf Anfrage	1 in.

Weitere Optionen Sicherheitszertifikat

Erfordert Sicherheitszertifizierung (SIS) Code S.

Code	Beschreibung
QT	IEC 61508-Zertifikat und FMEDA-Daten (gedruckte Kopie)

Kalibrierzertifikat

Code	Beschreibung
Q4	Kalibrierzertifikat (in Druckbuchstaben) kopieren)

Werkstoffbescheinigung

Nicht verfügbar für Messumformerkopf-Ersatzteil.

Code	Beschreibung
Q8	Werkstoffbescheinigung für Antenne gemäß EN 10204 3.1

Zulassung als Überfüllsicherung

Code	Beschreibung
U1 ⁽¹⁾	TÜV/DIBt WHG Zulassung für Überfüllsicherung.
U2	SVTI-Zulassung als Überfüllsicherung (Schweiz)

(1) Erfordert mindestens einen Relaisausgang am Rosemount 2410 Tank Hub.

Typenschild

Code	Beschreibung
ST	Eingraviertes Edelstahl-Kennzeichnungsschild (Kennzeichnung sollte mit der Bestellung eingereicht werden)

Erweiterte Produktgarantie

Erweiterte Produktgarantien von Rosemount haben eine beschränkte Garantie von drei oder fünf Jahren ab dem Datum Versand.

Code	Beschreibung
WR3	3-jährige beschränkte Garantie
WR5	5-jährige beschränkte Garantie
B Produkt-Zulassungen

Ver. 8,6

B.1 Informationen zur europäischen Richtlinie und zu den UKCA-Verordnungen

Eine Kopie der EU/UK-Konformitätserklärung ist am Ende des Rosemount 5900C Produkt-Zulassungsdokuments zu finden. Die neueste Version der EU/UK-Konformitätserklärung finden Sie unter Emerson.com/Rosemount.

B.2 Standardbescheinigung

Der Messumformer wurde standardmäßig untersucht und geprüft, um zu gewährleisten, dass die Konstruktion die grundlegenden elektrischen, mechanischen und Brandschutzanforderungen eines national anerkannten Prüflabors (NRTL), zugelassen von der Federal Occupational Safety and Health Administration (OSHA, US-Behörde für Sicherheit und Gesundheitsschutz am Arbeitsplatz), erfüllt. Entspricht FM 3810:2021 und CSA: C22.2 Nr. 61010-1:2012.

B.3 Umgebungsbedingungen

Tabelle B-1: Umgebungsbedingungen (Normale Bereiche undNiederspannungsrichtlinie (LVD))

Тур	Beschreibung
Standort	Innen- oder Außenbereich, feucht
Maximale Höhe	6.562 ft. (2.000 m)
Umgebungstemperatur	-40 bis 158 °F (-40 bis + 70 °C)
Spannungsversorgung	9–32 VDC, 51 mA
Versorgungsspannungsschwankungen	Sicher bei ±10 %
Überspannungskategorie	Ι
Verschmutzungsgrad	2

B.4 Übereinstimmung mit Telekommunikationsrichtlinien

Messprinzip

Frequenzmoduliertes Dauerstrichradar (FMCW), 10 GHz

Maximale Ausgangsleistung

-18 dBm (0,02 mW)

Frequenzbereich

8,905 bis 10,599 GHz

TLPR (Radar zur Füllstandsondierung in Tanks) Radargeräte sind ausschließlich für Füllstandsmessungen in geschlossenen Räumen bestimmt (z. B. in Metall-, Beton- oder verstärkten Glasfasertanks oder in ähnlichen Gehäusestrukturen mit vergleichbarem Dämpfungsmaterial).

B.5 FCC

Dieses Messsystem erfüllt Teil 15C der FCC-Vorschriften. Der Betrieb unterliegt den folgenden beiden Bedingungen: (1) Dieses Messsystem darf keine Störungen verursachen, (2) und alle empfangenen Störungen dürfen keine Auswirkungen zeigen, einschließlich Störungen, die einen unerwünschten Betrieb verursachen.

Zulassung: K8C5900

B.6 IC

Dieses Messsystem erfüllt RSS210-7.

Zulassung: 2827A-5900

Dieses Messsystem entspricht der RSS-Norm von Industry Canada für lizenzfreie Produkte. Betrieb ist gegenstand für die folgenden Bedingungen:

- 1. Dieses Gerät darf keine Störungen verursachen.
- 2. Dieses Gerät muss alle empfangenen Störungen aufnehmen können, einschließlich Störungen, die unerwünschten Betrieb.
- 3. Die Installation darf nur von geschulten Installateuren erfolgen und muss den Herstelleranweisungen entsprechen.
- 4. Die Verwendung dieses Messsystems basiert auf dem Grundsatz "Keine Störungen, kein Schutz". Das heißt der Benutzer akzeptiert Den Betrieb von hochfrequenten Radargeräten auf demselben Frequenzband, das dieses Gerät stören oder beschädigen. Messsysteme, die jedoch nachweislich den primären Lizenzbetrieb stören, müssen vom Benutzer auf eigene Kosten entfernt werden.
- 5. Die Messsysteme müssen in einem vollständig geschlossenen Behälter installiert und betrieben werden, um HF-Emissionen zu vermeiden, die andernfalls Geräte im Luftfahrtbereich stören könnten.

Le présent appareil est conforme aux CNR d'Industrie Canada applicables aux appareils radio exempts de licence. L'exploitation est autorisée aux conditions suivantes:

- 1. L'appareil ne doit pas produire de brouillage.
- 2. L'utilisateur de l'appareil doit accepter tout brouillage radioélectrique subi, même si le brouillage est susceptible d'en compromettre le fonctionnement.
- 3. L'installation doit être effectuée par des installateurs qualifiés, en pleine conformité avec les instructions du fabricant.
- 4. Ce dispositif ne peut être exploité qu'en régime de non-brouillage et de non-protection, c'est-à-dire que l'utilisateur doit accepter que des radars de haute puissance de la même bande de fréquences puissent brouiller ce dispositif ou même l'endommager. D'autre part, les capteurs de niveau qui perturbent une exploitation autorisée par licence de fonctionnement principal doivent être enlevés aux frais de leur utilisateur.

5. L'appareil doit être installé et exploité dans un réservoir entièrement fermé afin de prévenir les rayonnements RF qui pourraient autrement perturber la navigation aéronautique.

B.7 Richtlinie für Funkgeräte (RED) 2014/53/EU und Funkausrüstungsregelungen S.I. 2017/1206

Dieses Messsystem erfüllt ETSI EN 302 372 und EN 62479. Das Messsystem muss gemäß den Anforderungen von ETSI EN 302372 installiert werden.

B.8 Installation von Geräten in Nordamerika

Der US National Electrical Code[®] (NEC) und der Canadian Electrical Code (CEC) lassen die Verwendung von Geräten mit Divisions-Kennzeichnung in Zonen und von Geräten mit Zone-Kennzeichnung in Divisionen zu.

Die Kennzeichnungen müssen für die Ex-Zulassung des Bereichs, die Gasgruppe und die Temperaturklasse geeignet sein. Diese Informationen sind in den entsprechenden Codes klar definiert.

B.9 Nordamerika

B.9.1 I5 USA Eigensicherheit

Zulassung	FM 17US0030X
Normen/Stan- dards	FM Class 3600:2018, FM Class 3610:2021, FM Class 3810:2021, ANSI/ISA 61010-1:2012, ANSI/NEMA 250:2003, ANSI/IEC 60529:2004, ANSI/UL 60079-0:2020, ANSI/UL 60079-11:2014 Ed 6.3, ANSI/UL 60079-26:2017 Ed 3
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 DIP/II,III/1/EFG/T5 CL 1 ZN 0 AEx ia IIC T4 Ga CL 1 ZN 0/1 AEx ib IIC T4 Ga/Gb Ta = -50 °C bis 80 °C - 9240040-917; Typ 4X, IP66, IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 µH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

- 1. Das Gehäuse enthält Aluminium und es wird davon ausgegangen, dass dies eine potenzielle Zündquelle durch Stoß oder Reibung darstellt. Bei der Installation als EPL Ga muss bei Installation und Verwendung muss mit größtmöglicher Sorgfalt vorgegangen werden, um Stöße und Reibung zu vermeiden.
- Nichtmetallische Oberflächen können unter bestimmten, extremen Umgebungsbedingungen eine zündfähige elektrostatische Ladung erzeugen. Entsprechende Maßnahmen müssen ergriffen werden, um eine elektrostatische Entladung zu verhindern.
- 3. In dem auf dem Typenschild angegebenen Feld muss der Benutzer die für die jeweilige Installation gewählte Schutzart dauerhaft markieren. Sobald die Schutzart markiert ist, darf sie nicht geändert werden.
- 4. Bei Einbau als Ex ib Ga/Gb sind die Trennwandmaterialien, die EPL Ga von EPL Gb trennen, je nach Antennenoption aus unterschiedlichen Materialien aufgebaut. Materialtyp jeder Antenne siehe Zulassungs-Zeichnung D9240040-917. Der Werkstoff darf keinen Umwelteinflüssen ausgesetzt werden, welche die Trennwand beeinträchtigen könnten.
- 5. Die maximalen Prozesstemperaturen sind wie folgt:

Wenn Option n=Tankdichtung	Art des O-Rings	Min/Max-Prozesstemperatur- bereich
PV oder QV	Viton®	-15 °C bis +180 °C
PK, FK, HK oder QK	Kalrez®	-20 °C bis +230 °C
PE oder QE	EPDM	-40 °C bis +110 °C
PB oder QB	BUNA-N	-35 °C bis +90 °C
PM, FF, HH oder QM	FVMQ	-60 °C bis +155 °C

Wenn Option n=Tankdichtung	Art des O-Rings	Min/Max-Prozesstemperatur- bereich
PF oder QF	FEP	-60 °C bis +180 °C

B.9.2 I6 Kanada Eigensicherheit

Zulassung	FM17CA0016X
Normen/Stan- dards	CSA-C22.2 Nr. 25-2017
	CSA-C22.2 Nr. 94-M91:1991 (R2011)
	CSA-C22.2 Nr. 61010-1:2012
	CSA-C22.2 Nr. 60529:2016
	CSA-C22.2 Nr. 60079-0:2019
	CSA-C22.2 Nr. 60079-11:2014
	CSA-C22.2 Nr. 60079-26:2016
Kennzeichnun-	
Kennzeichnun-	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb DIP/II,III/1/EFG/T5
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb DIP/II,III/1/EFG/T5 Ta = -50 °C bis 80 °C
kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb DIP/II,III/1/EFG/T5 Ta = -50 °C bis 80 °C 9240040-917
Kennzeichnun- gen	IS/I,II,III/1/ABCDEFG/T4 Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb DIP/II,III/1/EFG/T5 Ta = -50 °C bis 80 °C 9240040-917 Typ 4X, IP66, IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 μH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 μH

- 1. Das Gehäuse enthält Aluminium und es wird davon ausgegangen, dass dies eine potenzielle Zündquelle durch Stoß oder Reibung darstellt. Bei der Installation als EPL Ga muss bei Installation und Verwendung mit größtmöglicher Sorgfalt vorgegangen werden, um Stöße und Reibung zu vermeiden.
- Nichtmetallische Oberflächen können unter bestimmten, extremen Umgebungsbedingungen eine zündfähige elektrostatische Ladung erzeugen. Entsprechende Maßnahmen müssen ergriffen werden, um eine elektrostatische Entladung zu verhindern.
- 3. In dem auf dem Typenschild angegebenen Feld muss der Benutzer die für die jeweilige Installation gewählte Schutzart dauerhaft markieren. Sobald die Schutzart markiert ist, darf sie nicht geändert werden.
- 4. Bei Einbau als Ex ib Ga/Gb sind die Trennwandmaterialien, die EPL Ga von EPL Gb trennen, je nach Antennenoption aus unterschiedlichen Materialien aufgebaut. Materialtyp jeder Antenne siehe Zulassungs-Zeichnung D9240040-917. Der Werkstoff darf keinen Umwelteinflüssen ausgesetzt werden, die die Trennwand beeinträchtigen könnten.
- 5. Die maximalen Prozesstemperaturen sind wie folgt:

Wenn Option n=Tankdichtung	Art des O-Rings	Min/Max-Prozesstemperatur- bereich
PV oder QV	Viton	-15 °C bis +180 °C
PK, FK, HK oder QK	Kalrez	-20 °C bis +230 °C
PE oder QE	EPDM	-40 °C bis +110 °C
PB oder QB	BUNA-N	-35 °C bis +90 °C
PM, FF, HH oder QM	FVMQ	-60 °C bis +155 °C
PF oder QF	FEP	-60 °C bis +180 °C

B.10 Europa

B.10.1 I1 ATEX/UKEX Eigensicherheit

Zulassung	FM09ATEX0057X, FM21UKEX0110X
Normen/Stan- dards	EN IEC 60079-0:2018, EN 60079-11:2012, EN 60079-26:2015, EN 60529:1991+A1:2000+A2:2013
Kennzeichnun- gen	lI 1 G Ex ia IIC T4 Ga II 1/2 G Ex ib IIC T4 Ga/Gb Ta = -50 °C bis 80 °C: IP66, IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 µH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

- 1. Das Gehäuse enthält Aluminium und es wird davon ausgegangen, dass dies eine potenzielle Zündquelle durch Stoß oder Reibung darstellt. Bei der Installation als EPL Ga muss bei Installation und Verwendung mit größtmöglicher Sorgfalt vorgegangen werden, um Stöße und Reibung zu vermeiden.
- Nichtmetallische Oberflächen können unter bestimmten, extremen Umgebungsbedingungen eine zündfähige elektrostatische Ladung erzeugen. Entsprechende Maßnahmen müssen ergriffen werden, um eine elektrostatische Entladung zu verhindern.
- 3. In dem auf dem Typenschild angegebenen Feld muss der Benutzer die für die jeweilige Installation gewählte Schutzart dauerhaft markieren. Sobald die Schutzart markiert ist, darf sie nicht geändert werden.
- 4. Bei Einbau als Ex ib Ga/Gb sind die Trennwandmaterialien, die EPL Ga von EPL Gb trennen, je nach Antennenoption aus unterschiedlichen Materialien aufgebaut. Materialtyp jeder Antenne siehe Zulassungs-Zeichnung D9240040-917. Der Werkstoff darf keinen Umwelteinflüssen ausgesetzt werden, die die Trennwand beeinträchtigen könnten.
- 5. Die maximalen Prozesstemperaturen sind wie folgt:

Wenn Option n=Tankdichtung	Art des O-Rings	Min/Max-Prozesstemperatur- bereich
PV oder QV	Viton	-15 °C bis +180 °C
PK, FK, HK oder QK	Kalrez	-20 °C bis +230 °C
PE oder QE	EPDM	-40 °C bis +110 °C
PB oder QB	BUNA-N	-35 °C bis +90 °C
PM, FF, HH oder QM	FVMQ	-60 °C bis +155 °C
PF oder QF	FEP	-60 °C bis +180 °C

B.11 International

B.11.1 I7 IECEx Eigensicherheit

Zulassung	IECEx FMG 09.0009X
Normen/Stan- dards	IEC 60079-0:2017, IEC 60079-11:2011, IEC 60079-26:2014-10
Kennzeichnun-	Ex ia IIC T4 Ga
gen	Ex ib IIC T4 Ga/Gb
	Tamb = -50 °C bis +80 °C: IP66. IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 μH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 μH

- 1. Das Gehäuse enthält Aluminium und es wird davon ausgegangen, dass dies eine potenzielle Zündquelle durch Stoß oder Reibung darstellt. Bei der Installation als EPL Ga muss bei Installation und Verwendung muss mit größtmöglicher Sorgfalt vorgegangen werden, um Stöße und Reibung zu vermeiden.
- Nichtmetallische Oberflächen können unter bestimmten, extremen Umgebungsbedingungen eine zündfähige elektrostatische Ladung erzeugen. Entsprechende Maßnahmen müssen ergriffen werden, um eine elektrostatische Entladung zu verhindern.
- 3. In dem auf dem Typenschild angegebenen Feld muss der Benutzer die für die jeweilige Installation gewählte Schutzart dauerhaft markieren. Sobald die Schutzart markiert ist, darf sie nicht geändert werden.
- 4. Bei Einbau als Ex ib Ga/Gb sind die Trennwandmaterialien, die EPL Ga von EPL Gb trennen, je nach Antennenoption aus unterschiedlichen Materialien aufgebaut. Materialtyp jeder Antenne siehe Zulassungs-Zeichnung D9240040-917. Der Werkstoff darf keinen Umwelteinflüssen ausgesetzt werden, welche die Trennwand beeinträchtigen könnten.
- 5. Die maximalen Prozesstemperaturen sind wie folgt:

Wenn Option n=Tankdichtung	Art des O-Rings	Min/Max-Prozesstemperatur- bereich
PV oder QV	Viton	-15 °C bis +180 °C
PK, FK, HK oder QK	Kalrez	-20 °C bis +230 °C
PE oder QE	EPDM	-40 °C bis +110 °C
PB oder QB	BUNA-N	-35 °C bis +90 °C
PM, FF, HH oder QM	FVMQ	-60 °C bis +155 °C
PF oder QF	FEP	-60 °C bis +180 °C

B.12 Brasilien

B.12.1 I2 INMETRO Eigensicherheit

Zulassung	UL-BR 17.0982X
Normen/Stan- dards	ABNT NBR IEC 60079-0:2020, 60079-11:2013, 60079-26:2016
Kennzeichnun- gen	Ex ia IIC T4 Ga Ex ib IIC T4 Ga/Gb Tamb: -50 °C bis 80 °C IP66/IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 μH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.13 China

B.13.1 I3 China Eigensicherheit

Zulassung	GYJ21.1117X
Normen/Stan- dards	GB 3836.1 - 2010, GB 3836.4 - 2010, GB 3836.20 - 2010
Kennzeichnun-	Ex ia IIC T4 Ga
gen	Ex ib IIC T4 Ga/Gb

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 µH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.14 Technische Vorschriften Zollunion (EAC)

TR CU 020/2011 "Electromagnetic Compatibility of Technical Products" (Elektromagnetische Verträglichkeit von technischen Geräten)

TR CU 032/2013 "On safety of equipment and vessels under pressure" (Über die Sicherheit von Geräten und Behältern unter Druck)

Zulassung EAЭC RU C-US.AД07.B.00770/19

B.14.1 IM EAC Eigensicherheit

Zulassung	EAЭC RU C-SE.AA87.B.00528/20
Kennzeichnun- gen	0 Ex ia IIC T4 Ga X Ga/Gb Ex ib IIC T4 X
	Tamb: -50 °C bis 80 °C IP66/IP67

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 µH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.14.2 Ex

TR CU 012/2011 "On safety of equipment intended for use in explosive atmospheres" (Über die Sicherheit von Geräten zur Verwendung in explosionsgefährdeten Umgebungen)

B.15 Japan

B.15.1 I4 Eigensicherheit Japan

Zulassung	CML 17JPN2301X			
Kennzeichnun-	Ex ia IIC T4 Ga			
gen	Ex ib IIC T4 Ga/Gb			
	-50 °C ≤ Ta ≤ +80 °C			

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 μH
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 µH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.16 Republik Korea

B.16.1 IP Korea Eigensicherheit

Zulassung	14-KB4BO-0573X				
Kennzeichnun-	Ex ia IIC T4 Ga				
gen	Ex ib IIC T4 Ga/Gb				
	(-50 °C ≤ Ta ≤ +80 °C)				

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 μH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 μH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.17 Indien

B.17.1 Indien Ex-Zulassung

Zulassung P463068/1

Kennzeichnungen Identisch mit IECEx (I7)

	Ui (Vmax)	Ii (lmax)	Pi	Ci	Li
Anschlussparameter	30 V	300 mA	1,3 W	1,1 nF	1,5 μH
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	1,1 nF	1,5 µH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Siehe Zertifikat für spezielle Voraussetzungen.

B.18 Vereinigte Arabische Emirate

B.18.1 Eigensicherheit

Zulassung20-11-28736/Q20-11-001012Kennzeichnun-
genIdentisch mit IECEx (I7)

B.19 Zusätzliche Zulassungen

B.19.1 Zulassung in Bezug auf funktionale Sicherheit (SIS)

S Funktionale Sicherheit

Zulassung	ROS 1312032 C004
	SIL 2 1-in-1 (1001)-Option, mit 4-20mA oder K1/K2-Relais
Normen/Stan- dards	IEC 61508:2010 Teil 1-7

B.19.2 Deutsche WHG-Zulassung (DIBt)

Zulassung Z-65.16-500

B.19.3 Überfüllungsbescheinigung (Vlarem) für Belgien

Zulassung 99/H031/13072201

B.20 Musterzulassungen

B.20.1 Musterzulassung China

CPA-Musterzulassung

Zulassung 2015-L206 (5900C)

B.20.2 Musterzulassung Kasachstan

GOST-Musterzulassung

Zulassung KZ.02.02.06177-2018 Nr. 14983 (5900) KZ.02.02.04018-2014 Nr. 10790 (System)

B.20.3 Russland Musterzulassung

GOST-Musterzulassung

Zulassung 68312-17

B.21 Produkt-Zulassungen für Rosemount 2051

Auszug aus den Rosemount 2051 Produktzulassungen: 1.22

B.21.1 Nordamerika

IE USA FISCO

Zulassung	FM16US0231X
Normen/Stan-	FM Class 3600 – 2011, FM Class 3610 – 2010, FM Class 3611 – 2004, FM
dards	Class 3810 – 2005
Kennzeichnun-	Eigensicherheit für CL I, DIV 1, GP A, B, C, D bei Anschluss gemäß Rose-
gen	mount Zeichnung 02051- 1009 (-50 °C ≤ Ta ≤ +60 °C); Typ 4x

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

Das Gehäuse des Messumformers 2051 enthält Aluminium, was eine potenzielle

Zündquelle durch Stoß oder Reibung darstellen kann. Während der Installation und des Betriebs muss mit größtmöglicher Sorgfalt vorgegangen werden, um Stöße und Reibung zu vermeiden.

IF Kanada FISCO

Zulassung	2041384
Normen/Stan- dards	CSA Std. C22.2 Nr. 142 – M1987, CSA Std. C22.2 Nr. 213 – M1987, CSA Std. C22.2 Nr. 157 - 92, CSA Std. C22.2 Nr. 213 - M1987, ANSI/ISA 12.27.01 – 2003, CAN/CSA-E60079-0:07, CAN/CSA-E60079-11:02
Kennzeichnun- gen	Eigensicherheit für Class I, Division 1, Groups A, B, C und D bei Anschluss gemäß Rosemount Zeichnung 02051-1008. Ex ia IIC T3C. Einzeldichtung. Gehäuseschutzart 4X

B.21.2 Europa

IA ATEX FISCO

Zulassung	Baseefa	08ATEX0129X		
Normen/Stan- dards	EN60079	9-0:2012+A11:	2013, EN600	79-11:2012
Kennzeichnun- gen	🖾 II 1 G	Ex ia IIC T4 G	a (-60 °C ≤ Ta	≤ +60 °C)

	Ui	Ii	Pi	Ci	Li
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	0 μF	0 mH

Spezielle Voraussetzungen zur sicheren Verwendung (X):

1. Wenn das Gerät mit einem optionalen 90 V Überspannungsschutz ausgestattet ist, hält es dem 500 V Isolationstest gegenüber Erde und dies muss bei der Installation berücksichtigt werden. 2. Das Gehäuse kann aus einer Aluminiumlegierung hergestellt sein und über eine Schutzlackierung aus Polyurethan verfügen. Jedoch ist Vorsicht geboten, um es vor Schlag oder Abrasion zu schützen, wenn es in Zone 0 platziert ist.

B.21.3 International

IG IECEx FISCO

Zulassung	IECExBAS08.0045X
Normen/Stan-	IEC60079-0:2011, IEC60079-11:2011

dards Kennzeichnun- Ex ia IIC T4 Ga (-60 °C \leq Ta \leq +60 °C)

gen

	Ui	Ii	Pi	Ci	Li
FISCO-Parameter	17,5 V	380 mA	5,32 W	0 nF	0 μΗ

- 1. Wenn das Gerät mit einem optionalen 90 V Überspannungsschutz ausgestattet ist, hält es dem 500 V Isolationstest gegenüber Erde und dies muss bei der Installation berücksichtigt werden.
- 2. Das Gehäuse kann aus einer Aluminiumlegierung hergestellt sein und über eine Schutzlackierung aus Polyurethan verfügen. Jedoch ist Vorsicht geboten, um es vor Schlag oder Abrasion zu schützen, wenn es in Zone 0 platziert ist.
- 3. Dieses Gerät verfügt über dünnwandige Membranen. Bei Installation, Wartung und Betrieb sind die Umgebungsbedingungen zu berücksichtigen, denen die Membranen ausgesetzt sind. Die Installations- und Wartungsanweisungen des Herstellers sind genau einzuhalten, um so die Sicherheit während der erwarteten Lebensdauer sicherzustellen.

B.22 Zulassungszeichnungen

Die auf den Zulassungs-Zeichnungen des Factory Mutual Systems dargestellten Installationsrichtlinien müssen befolgt werden, damit die zugelassenen Nenndaten der eingebauten Messsysteme gewährleistet werden.

Die folgende Zeichnung ist in der Dokumentation des Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts enthalten:

9240040-917 System-Zulassungs-Zeichnung für Installationen in Ex-Bereichen von eigensicheren FM ATEX-, FM IECEx-, FM-US- und FM-C-zugelassenen Geräten.

Elektronische Ausführungen der System Control Zeichnungen sind auf der "Manuals & Drawings" CD ROM zu finden, die im Lieferumfang des Rosemount 5900C Radar-Füllstandsmessgeräts enthalten ist.

Die Zeichnungen sind auch auf der Emerson-Website www.Emerson.com verfügbar.

C FOUNDATION[™] Feldbus Block Information (Feldbus Block Information)

C.1 Resource Block Parameter

Dieser Abschnitt enthält Informationen zum Resource Block des Rosemount 5900C.

Der Resource Block definiert die physischen Ressourcen des Geräts. Der Resource Block übernimmt Funktionen, die für mehrere Blöcke üblich sind. Der Block ist nicht zu verknüpfen Ein- oder Ausgänge.

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
01	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block verbundenen statischen Daten.
02	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünschte Anwendung des Blocks.
03	STRATEGIE	Das Strategiefeld kann verwendet werden, um die Gruppierung von Blö- cke.
04	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit.
05	MODE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Modus des Blocks: Ziel: Der Modus für "gehe zu" Aktuell: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" Zugelassen: Ermöglicht dem Modus das Ziel zu übernehmen Normal: Häufigster Modus für Aktuell
06	BLOCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hardware- oder Softwa- rekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit-Zeichenkette, sodass mehrere Fehler dargestellt werden können.
07	RS_STATE	Status der Anwendungsstatus-Maschine des Function Blocks.
08	TEST_RW	Testparameter lesen/schreiben - wird nur für Konformität verwendet Tes- ten.
09	DD_RESOURCE	Eine Zeichenfolge, die die Kennzeichnung der Ressource identifiziert, die den Gerätebeschreibung für diese Ressource.
10	MANUFAC_ID	Herstelleridentifikationsnummer – wird von einer Schnittstelle verwendet Gerät verwenden, um die DD-Datei für die Ressource zu finden.
11	DEV_TYPE	Modellnummer des Herstellers, die mit der Ressource verbunden ist: wird von Schnittstellengeräten verwendet, um die DD-Datei für die Ressource ausfindig zu machen.
12	DEV_REV	Die mit der Ressource verbundene Versionsnummer des Herstellers - wird von einem Schnittstellengerät verwendet, um die DD-Datei für die Res- source ausfindig zu machen.

Tabelle C-1: Resource Block Parameter

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
13	DD_REV	Überarbeitung des DD im Zusammenhang mit der Ressource - wird von einem Schnittstellengerät verwendet um die DD-Datei für die Ressource zu finden. Die DD_REV gibt die minimale DD an Version, die mit dem Produkt kompatibel ist (innerhalb derselben Geräteversion). A der Lieferant kann eine aktualisierte DD freigeben, wobei der DD_REVISION höher als der DD_REV. Dadurch kann ein Anbieter einen aktualisierten DD-Dateiensatz freigeben, der kompatibel ist. vor Ort ist eine vorhandene Produktrevision vor Ort. Der Host kann immer einen höheren DD_REVISION für eine be- stimmte DEV_REV/DEV_REVISION. Gemäß der FOUNDATION Voraussetzung ist die DD_REV immer 01.
14	GRANT_DENY	Optionen zur Steuerung des Zugriffs auf Hostcomputer und lokale Steu- ertafeln für Betrieb, Abstimmung und Alarmparameter des Blocks. Nicht verwendet vom Gerät aus.
15	HARD_TYPES	Die Typen der Hardware, als Kanalnummern verfügbar.
16	NEU STARTEN	Ermöglicht es einen Neustart zu initiieren. Der Neustart wird in mehreren Graden Möglich. Dazu gehören:
		1 Run – ist der passive Zustand des Parameters
		2 Ressource neu starten – nicht verwendet
		3 Neustart mit Standardeinstellungen – soll Parameter auf Standardwerte zurücksetzen, d. h. auf deren Wert, bevor eine Konfiguration vorgenom- men wurde
		4 Prozessor-Neustart – führt einen Warmstart der CPU durch.
17	FUNKTIONEN	Wird zur Anzeige der unterstützten Resource Block-Optionen verwendet.Das Unterstützte Funktionen sind:HARD_WRITE_LOCK_SUPPORT
		SOFT_WRITE_LOCK_SUPPORT
		REPORT_SUPPORT
		UNICODE_SUPPORT
		MULTI_BIT ALARM
		FAULT_STATE_SUPPORT
18	FEATURES_SEL	Wird zur Auswahl der Resource Block-Optionen verwendet.
19	CYCLE_TYPE	Identifiziert die Blockausführungsmethoden, die für diesen Zweck verfügbar sind Ressource.
20	CYCLE_SEL	Wird zur Auswahl der Block-Ausführungsmethode für diese Ressource ver- wendet.
		Der Rosemount 5900C unterstützt Folgendes:
		Geplant: Blöcke werden nur basierend auf dem Function Block-Plan ausgeführt.
		Block-Ausführung: Ein Block kann durch Eine Verknüpfung mit einem an- deren Block ausgeführt werden. Abschluss.
21	MIN_CYCLE_T	Zeitdauer des kürzesten Zyklusintervalls, während dem die Ressource ist fähig.
22	MEMORY_SIZE	Verfügbarer Konfigurationsspeicher der leeren Ressource. Sein werden vor dem Versuch, einen Download zu versuchen, aktiviert.

Tabelle C-1: Resource Block Parameter (Fortsetzung)

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
23	NV_CYCLE_T	Vom Hersteller angegebene Mindestzeitintervall für Kopien von NV-Para- metern in den nichtflüchtigen Speicher schreiben. Null bedeutet, dass es niemals automatisch kopiert werden. Am Ende der NV_CYCLE_T nur die Parameter, die geändert wurde, muss im NVRAM aktualisiert werden.
24	FREE_SPACE	Prozentanteil des Speichers, der für künftige Konfigurationen verfügbar ist. Nulleingang ein vorkonfiguriertes Gerät.
25	FREE_TIME	Prozent der frei zu verarbeitende Block-Verarbeitungszeit zusätzliche Blö- cke.
26	SHED_RCAS	Zeitdauer, in der der Computer aufzugeben ist Function Block RCas-Positi- onen. Ausschleusen von RCas darf niemals auftreten, wenn SHED_ROUT = 0
27	SHED_ROUT	Zeitdauer, in der der Computer aufzugeben ist Function Block ROut-Positi- onen. Schleusen von ROut wird niemals auftreten, wenn SHED_ROUT = 0
28	FAULT_STATE	Zustand, der durch einen Verlust der Kommunikation mit einem Output Block eingestellt wird, Fehler zu einem Ausgangsblock oder physischen Kontakt befördert. Wenn FAIL_SAFE Zustand einstellen, dann output Func- tion Blocks ihre FAIL_SAFE Aktionen ausführen.
29	SET_FSTATE	Ermöglicht die manuelle Einleitung der FAIL_SAFE durch Wird Set (Set) ausgewählt.
30	CLR_FSTATE	Wenn auf diesen Parameter "Clear" geschrieben wird, wird das Gerät ge- löscht. FAIL_SAFE, wenn die Feldbedingung gelöscht wurde.
31	MAX_NOTIFY	Maximale Anzahl nicht bestätigter Benachrichtigungen Möglich.
32	LIM_NOTIFY	Maximale Anzahl nicht bestätigter Alarmbenachrichtigungen Erlaubt.
33	CONFIRM_TIME	Die Zeit, in der die Ressource auf die Bestätigung des Erhalts von einen Bericht erstellen, bevor Sie es erneut versuchen. Ein Neuversuch erfolgt nicht bei CONFIRM_TIME=0.
34	WRITE_LOCK	 Wenn der Hardware-Schreibschutz ausgewählt wird, wird WRITE_LOCK zu einem Indikator die Steckbrückeneinstellung und ist nicht für den Soft- ware-Schreibschutz verfügbar. Wenn die Software-Schreibsperre ausgewählt und WRITE_LOCK gesetzt ist, werden keine Schreibvorgänge von alle anderen Sind erlaubt, außer WRITE_LOCK zu löschen. Block input continue (Eingang blockieren) wird fortgesetzt zu aktualisieren.
35	UPDATE_EVT	Dieser Alarm wird durch jede Änderung am statischen Daten.
36	BLOCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hardware-, Anschlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms ist in das Feld "Subcode" eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den Status im Parameter Status. Sobald der Gemeldete Status von der Alarm-Meldeaufgabe, ein weiterer Blockalarm wird möglicherweise ohne Löschen des Aktiver Status, wenn sich der Untercode geändert hat.
37	ALARM_SUM	Der aktuelle Alarmstatus, unbestätigte Zustände, nicht gemeldete Alarm- meldungen und deaktivierte Zustände der mit dem Function Block verbun- denen Alarme.
38	ACK_OPTION	Auswahl, ob Alarme im Zusammenhang mit dem Function Block stehen wird automatisch bestätigt.
39	WRITE_PRI	Priorität des durch Löschen des Schreibvorgänges generierten Alarms Sperren.

Tabelle C-1: Resource Block Parameter (Fortsetzung)

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
40	WRITE_ALM	Dieser Alarm wird generiert, wenn der Schreibsperre-Parameter Gelöscht.
41	ITK_VER	Haupt-Revisionsnummer des verwendeten Testfalls für die Funktionsfähig- keit dieses Gerät als interoperabilität zu zertifizieren. Format und Bereich werden von der Feldbus Foundation.
42	FD_VER	Ein Parameter gleich dem Wert der Hauptversion des Felddiagnosespezifi- kation, für die dieses Gerät entwickelt wurde.
43	FD_FAIL_ACTIVE	Dieser Parameter gibt die Fehlerbedingungen wieder, die werden als für
44	FD_OFFSPEC_ACTIVE	diese Kategorie als aktiv erkannt. Es ist eine bisschen Zeichenfolge, also dass mehrere Bedingungen angezeigt werden können.
45	FD_MAINT_ACTIVE	
46	FD_CHECK_ACTIVE	
47	FD_FAIL_MAP	Dieser Parameter ordnet die zu erkennenden Bedingungen zu aktiv für
48	FD_OFFSPEC_MAP	diese Alarmkategorie. Somit kann derselbe Zustand in allen, einige oder keine der 4 Alarmkategorien.
49	FD_MAINT_MAP	
50	FD_CHECK_MAP	
51	FD_FAIL_MASK	Dieser Parameter ermöglicht es dem Benutzer, alle einzelne oder mehrere
52	FD_OFFSPEC_MASK	Bedingungen, die in dieser Kategorie aktiv sind, nicht durch den Alarmpa- rameter an den Host übertragen. Ein Bisschen gleich "1" wird maskieren
53	FD_MAINT_MASK	Das heißt, die Übertragung einer Bedingung hemmen, und ein Bit gleich
54	FD_CHECK_MASK	- 0 ential vi diemass. Ober tragung enter bedingung zulassen.
55	FD_FAIL_ALM	Dieser Parameter wird hauptsächlich zur Übertragung eines Änderung der
56	FD_OFFSPEC_ALM	zugehörigen aktiven Bedingungen für diesen Alarm, die nicht maskiert sind Kategorie zu einem Host-System.
57	FD_MAINT_ALM	
58	FD_CHECK_ALM	
59	FD_FAIL_PRI	Dieser Parameter ermöglicht es dem Benutzer, den Priorität dieser Alarm-
60	FD_OFFSPEC_PRI	kategorie.
61	FD_MAINT_PRI	
62	FD_CHECK_PRI	
63	FD_SIMULATE	Mit diesem Parameter können die Bedingungen manuell bereitgestellt werden, wenn die Simulation Aktiviert. Wenn die Simulation deaktiviert ist, werden sowohl der Diagnosesimulationswert als auch der Der Diagnose- wert verfolgt die ist-Bedingungen. Die Steckbrücke für Die Simulation ist erforderlich für die Aktivierung der Simulation und während die Simulati- on aktiviert ist, werden die empfohlenen Aktion zeigt an, dass die Simulati- on aktiv ist. Elemente: siehe Tabelle C-2.
64	FD_RECOMMEN_ACT	Dieser Parameter ist eine aufumerierte Zusammenfassung des schwer- wiegender Zustand oder festgestellte Zustände. Die DD-Hilfe sollte wie aufumerierte Aktion, was zur Linderung der Erkrankung oder Zustände getan werden sollte. 0 ist als nicht initialisiert definiert, 1 ist als keine Aktion erforderlich, alle anderen vom Hersteller definiert.
65	FD_EXTENDED_ACTIVE	Ein optionaler Parameter oder eine Parameter, die dem Benutzer eine feinere detaillierte Angaben zu Bedingungen, die einen aktiven Zustand im FD_*_ACTIVE Parameter.

Tabelle C-1:	Resource	Block	Parameter	(Fortsetzung)
--------------	----------	-------	-----------	---------------

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
66	FD_EXTENDED_MAP	Ein optionaler Parameter oder eine Parameter, die dem Benutzer eine feinere Kontrolle der zukunftsweisenden Bedingungen, die zu den Bedingungen in FD_*_ACTIVE beitragen Parameter.
67	COMPATIBILITY_REV	Dieser Parameter wird verwendet, wenn Feldgeräte ausgetauscht werden. Das Der korrekte Wert dieses Parameters ist der DEV_REV Wert des ersetz- ten Gerät.
68	HARDWARE_REVISION	Hardware-Revision
69	SOFTWARE_REV	Softwareversion des Quellcodes mit Resource Block.
0	PD_TAG	Beschreibung der PD-Kennzeichnung des Geräts.
71	DEV_STRING	Dies wird verwendet, um eine neue Lizenzierung auf das Gerät zu laden. Der Wert kann geschrieben werden, wird aber immer mit dem Wert 0 zurückgelesen.
72	DEV_OPTIONS	Gibt an, welche verschiedenen Lizenzoptionen für Geräte erhältlich sind Aktiviert.
73	OUTPUT_BOARD_SN	Seriennummer der Ausgangsplatine. Für den Rosemount 5900C dies ent- spricht der Hauptetikett-Gerätekennzeichnung, die auf dem Hauptetikett, das am Gehäuse angebracht ist.
74	FINAL_ASSY_NUM	Die vom Hersteller angegebene Endmontagenummer.
75	DOWNLOAD_MODE	Gibt Zugriff auf den Boot Blockcode für das Herunterladen über Netzwerk- kabel. 0 = Nicht initialisiert 1 = Ausführungsmodus 2 = Download-Modus
76	HEALTH_INDEX	Parameter, der den gesamtzustand des Geräts darstellt, 100 perfekt sein und 1 nicht funktioniert. Der Wert basiert auf der aktiven PWA Alarme.
77	FAILED_PRI	Bezeichnet die Alarmpriorität der FAILED_ALM sowie wird als Schalter b/w FD und altes PWA verwendet. Wenn der Wert größer oder gleich 1 ist, dann PWA-Alarme sind im Gerät aktiv, andernfalls werden diese Geräte mit FD-Alarmen angezeigt.
78	RECOMMENDED_ACTION	Aufzählung einer Liste empfohlener Aktionen, die für ein Gerät angezeigt werden Warnung.
79	FAILED_ALM	Alarm, der auf einen Fehler innerhalb eines Geräts hinweist, der die Gerät nicht betriebsbereit.
80	MAINT_ALM	Alarm, der anzeigt, dass das Gerät bald gewartet werden muss. Wenn die Zustand wird ignoriert und das Gerät schlägt schließlich fehl.
81	ADVISE_ALM	Alarm, der Hinweisalarme anzeigt. Diese Bedingungen haben nicht eine direkte Auswirkung auf den Prozess oder die Geräteintegrität.
82	FAILED_ENABLE	Aktivierte FAILED_ALM Alarmbedingungen. Entspricht dem Bit für das Bit FAILED_ACTIVE. Ein wenig ein bedeutet, dass die entsprechende Alarmbe- dingung aktiviert ist. und werden erkannt. Ein bisschen abgekniert bedeu- tet, dass die entsprechende Alarmbedingung deaktiviert wurde und nicht erkannt wird. Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_FAIL_MAP.

Tabelle C-1: Resource Block Parameter (Fortsetzung)

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
83	FAILED_MASK	Ausblenden von FAILED_ALM. Stimmt Bit für Bit mit FAILED_ACTIVE übe- rein. Ein bisschen auf bedeutet dass der Zustand nicht als alarmiert darge- stellt wird.
		Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_FAIL_MASK.
84	FAILED_ACTIVE	Aufzählende Liste der Störbedingungen des Geräts. Alle offenen Bits sind frei entsprechend dem jeweiligen Produkt zu verwenden. Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_FAIL_ACTIVE.
85	MAINT_PRI	Bestimmt die Alarmpriorität von MAINT_ALM
86	MAINT_ENABLE	Aktivierte MAINT_ALM Alarmbedingungen. Entspricht dem Bit für das Bit MAINT_ACTIVE. Ein wenig ein bedeutet, dass die entsprechende Alarmbe- dingung aktiviert ist. und werden erkannt. Ein bisschen abgekniert bedeu- tet, dass die entsprechende Alarmbedingung deaktiviert wurde und nicht erkannt wird.
07		
87	MAINT_MASK	Ausbienden von MAINT_ALM. Stimmt Bit für Bit mit MAINT_ACTIVE übe- rein. Ein bisschen auf bedeutet, dass Der Zustand wird als "nicht alarmiert" dargestellt.
00	MAINT_ACTIVE	Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_OFFSPEC_ACTI- VE.
89	ADVISE_PRI	Bezeichnet die Alarmpriorität des ADVISE_ALM.
90	ADVISE_ENABLE	Aktivierte ADVISE_ALM Alarmbedingungen. Entspricht dem Bit für das Bit ADVISE_ACTIVE. Ein wenig ein bedeutet, dass die entsprechende Alarmbe- dingung aktiviert ist. und werden erkannt. Ein bisschen abgekniert bedeu- tet, dass die entsprechende Alarmbedingung deaktiviert wurde und nicht erkannt wird. Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_MAINT_MASK und FD_CHECK_MASK.
91	ADVISE_MASK	Ausblenden von ADVISE_ALM. Stimmt Bit für Bit mit ADVISE_ACTIVE übe- rein. Ein aktiviertes Bit bewirkt, dass die Bedingung von der Alarmfunktion ausgeblendet wird. Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_MAINT_MASK und FD_CHECK_MASK.
92	ADVISE_ACTIVE	Aufzählende Liste der beratenden Bedingungen des Geräts. Alle offenen Bits sind frei entsprechend dem jeweiligen Produkt zu verwenden. Dieser Parameter ist die schreibgeschützte Kopie von FD_MAINT_ACTIVE und FD_CHECK_ACTIVE.

Tabelle C-1: Resource Block Parameter (Fortsetzung)

Tabelle C-2: FD_SIMULATE Elemente

Index	Parameter	Datentyp	Größe	Beschreibung
1	Diagnose-Simulations- wert	Bit-Zeichenket- te	4	Beschreibbar. Wird für Diagnosen verwendet, wenn die Simulation Aktiviert
2	Mehrwert durch Diagno- sefunktionen	Bit-Zeichenket- te	4	Vom Gerät erkannte aktuelle Diagnose.
3	Aktivieren	Vorzeichenlos 8	1	Simulation aktivieren/deaktivieren. Dynamisch, sodass die Simulation immer deaktiviert ist nach einem Neustart des Geräts.

C.2 Parameter des Analog Input Block

Abbildung C-1: Analog Input Block



- A. OUT_D = Binärausgang, der eine gewählte Alarmbedingung signalisiert
- B. OUT = Ausgangswert und -status des Blocks

Der Analog Input (AI) Function Block verarbeitet Feldgerätemessungen und macht diese für andere Function Blocks verfügbar. Der Ausgangswert des AI Blocks wird in Messeinheiten ausgegeben und enthält einen Status, der die Qualität der Messung angibt. Das Messgerät kann mehrere Messungen oder abgeleitete Werte in verschiedenen Kanälen verfügbar haben. Zur Definition der Variable, die der AI Block verarbeitet, die Kanalnummer verwenden.

Der AI Block unterstützt Alarmmeldungen, Signalskalierung, Signalfilterung, Signalstatus berechnung, Modussteuerung und Simulation. Im Automatikmodus stellt der Blockausgangsparameter (OUT) den Wert und Status der Prozessvariablen (PV) dar. Im manuellen Modus kann OUT manuell gesetzt werden. Der manuelle Modus wird im Ausgangsstatus dargestellt. Ein Binärausgang (OUT_D) bietet die Anzeige, wenn eine gewählte Alarmbedingung aktiv ist. Die Alarmerkennung basiert auf dem OUT-Wert und benutzerdefinierten Alarmgrenzwerten.

Tabelle C-3 führt die AI-Blockparameter und ihre Maßeinheiten, Beschreibungen und Index-Nummern auf.



Abbildung C-2: Analog Input Function Block – Schaltplan

Tabelle C-3: Definitionen der Analog Input Function Block Systemparameter

Indexnummer	Parameter	Einheiten	Beschreibung
01	ST_REV	Keine	Der Revisionsstand der mit dem Function Block verbundenen sta- tischen Daten. Der Revisionswert wird immer dann fortgeschaltet, wenn sich ein statischer Parameterwert des Blocks geändert hat.
02	TAG_DESC	Keine	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünschte Anwendung des Blocks.

Indexnummer	Parameter	Einheiten	Beschreibung
03	STRATEGIE	Keine	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Blockgruppen verwen- det werden kann. Diese Daten werden durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
04	ALERT_KEY	Keine	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese Information wird vom Host zur Sortierung von Alarmen usw. verwendet.
05	MODE_BLK	Keine	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Modus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" Aktuell: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" Zugelassen: Ermöglicht dem Modus das Ziel zu übernehmen Normal: Häufigster Modus für Ziel
06	BLOCK_ERR	Keine	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hardware- oder Soft- warekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit -Zeichenkette, sodass mehrere Fehler dargestellt werden können.
07	PV	EU of XD_SCALE	Die Prozessvariable, die bei der Block-Ausführung verwendet wird.
08	OUT	EU of OUT_SCA- LE	Block-Ausgangswert und –status.
09	SIMULIEREN	Keine	Eine Datengruppe, die den aktuellen Wert und Status des Messum- formers, den simulierten Wert und Status des Messumformers und das aktiv/inaktiv Bit enthält.
10	XD_SCALE	Keine	Der hohe und niedrige Skalierwert, der Einheitencode und die Anzahl der Ziffern rechts vom Dezimalpunkt, die dem Kanaleingangswert zugeordnet sind.
11	OUT_SCALE	Keine	Der hohe und niedrige Skalierwert, der Einheitencode und die Anzahl der Ziffern rechts vom Dezimalpunkt, die OUT zugeordnet sind.
12	GRANT_DENY	Keine	Optionen für den Steuerzugriff von Host-Computern und lokalen Steuereinheiten auf den Betriebs-, Abstimmungs- und Alarmparame- ter des Blocks. Wird nicht vom Gerät verwendet.
13	IO_OPTS	Keine	Ermöglicht die Auswahl der Eingangs-/Ausgangsoptionen, die ver- wendet werden, um die PV zu ändern. Aktivierte niedrige Abschal- tung ist die einzige wählbare Option.
14	STATUS_OPTS	Keine	Ermöglicht die Auswahl von Optionen zur Statusverwaltung und -ver- arbeitung.
15	KANAL	Keine	Der KANAL-Wert wird verwendet, um den Messwert zu wählen. Sie müssen zuerst den Parameter CHANNEL (KANAL) konfigurieren, bevor Sie den Parameter XD_SCALE konfigurieren.
16	L_TYPE	Keine	Linearisierungsart. Bestimmt, ob der Feldwert direkt (Direct) oder linear (Indirect) umgewandelt verwendet wird.
17	LOW_CUT	%	Wenn der Prozentwert des Messumformereingangs darunter fällt, PV = 0.
18	PV_FTIME	Sekunden	Die Zeitkonstante des ersten PV-Filters. Dies ist die erforderliche Zeit, die für eine 63 %ige Änderung des IN-Wertes erforderlich ist.
19	FIELD_VAL	Prozent	Wert und Status vom Transducer Block oder vom simulierten Ein- gang, wenn die Simulation aktiviert ist.
20	UPDATE_EVT	Keine	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der statischen Daten gene- riert.

Tabelle C-3: Definitionen der Analog Input Function Block Systemparameter (Fortsetzung)

Indexnummer	Parameter	Einheiten	Beschreibung
21	BLOCK_ALM	Keine	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hardware-, Anschluss- fehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Status. Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarmausgabevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm ausgegeben werden, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
22	ALARM_SUM	Keine	Der gemeinsame Alarm wird für alle Prozessalarme des Blocks ver- wendet. Die Ursache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parame- ter Status. Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarm- ausgabevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm ausgege- ben werden, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Unter- code geändert wurde.
23	ACK_OPTION	Keine	Wird für die automatische Bestätigung der Alarme verwendet.
24	ALARM_HYS	Prozent	Die Summe des Alarmwertes muss innerhalb der Alarm grenze zu- rückkehren, bevor die zugehörige aktive Alarmbedingung gelöscht wird.
25	HI_HI_PRI	Keine	Die Priorität des HI-HI-Alarms.
26	HI_HI_LIM	EU of PV_SCALE	Die Einstellung der Alarmgrenze, die zur Erkennung der HI-HI -Alarmbedingung verwendet wird.
27	HI_PRI	Keine	Die Priorität des HI-Alarms.
28	HI_LIM	EU of PV_SCALE	Die Einstellung der Alarmgrenze, die zur Erkennung der HI -Alarmbe- dingung verwendet wird.
29	LO_PRI	Keine	Die Priorität des LO-Alarms.
30	LO_LIM	EU of PV_SCALE	Die Einstellung der Alarmgrenze, die zur Erkennung der LO -Alarm- bedingung verwendet wird.
31	LO_LO_PRI	Keine	Die Priorität des LO LO Alarms.
32	LO_LO_LIM	EU of PV_SCALE	Die Einstellung der Alarmgrenze, die zur Erkennung der LO-LO -Alarmbedingung verwendet wird.
33	HI_HI_ALM	Keine	Die HI-HI-Alarmdaten, welche einen Alarmwert , einen Zeitstempel des Auftretens und den Alarmstatus beinhalten.
34	HI_ALM	Keine	Die HI-Alarmdaten, welche einen Alarmwert, einen Zeitstempel des Auftretens und den Alarmstatus beinhalten.
35	LO_ALM	Keine	Die LO-Alarmdaten, welche einen Alarmwert, einen Zeitstempel des Auftretens und den Alarmstatus beinhalten.
36	LO_LO_ALM	Keine	Die LO-LO-Alarmdaten, welche einen Alarmwert , einen Zeitstempel des Auftretens und den Alarmstatus beinhalten.
37	OUT_D	Keine	Ein Binärausgang, um eine gewählte Alarm bedingung anzuzeigen.
38	ALARM_SEL	Keine	Wird für die Auswahl der Prozess-Alarmbedingungen verwendet, welche das Setzen des OUT_D Parameters verursachen wird.
39	STDDEV	Prozent	Standardabweichung des Messwerts.
40	CAP_STDDEV	Sekunden	Beste Standardabweichung, die beste erreichbare Abweichung.

Tabelle C-3: Definitionen der Analog Input Function Block Systemparameter (Fortsetzung)

C.3

Parameter des Analog Output Block

Tabelle C-4 listet die Definitionen der System parameter auf.

Tabelle C-4: Systemparameter des Analog Output Function Block

Parameter	Einheiten	Beschreibung
BKCAL_OUT	EU of PV_SCALE	Wert und Status, die von der BKCAL_IN-Eingabe von einem an- deren Block benötigt werden, um das Zurücksetzen der Wick- lung zu verhindern und eine stoßfreie Umschaltung auf die Steuerung mit geschlossenem Regelkreis zu ermöglichen.
BLOCK_ERR	Keine	Die Zusammenfassung der aktiven Fehlerzustände im Zusam- menhang mit dem Block. Die Blockfehler für den Analog Out- put Block sind Simulate Active (Aktiv simulieren), Eingangsfeh- ler/Prozessvariable hat fehlerhaften Status, Ausgangsfehler, Zurücklesen Fehler und Außer Betrieb.
CAS_IN	EU of PV_SCALE	Der Sollwert eines anderen Function Block.
IO_OPTS	Keine	Ermöglicht Ihnen, auszuwählen, wie die E/A-Signale verarbeitet werden. Die für den AO Function Block unterstützten E/A-Optio- nen sind SP_PV Track in Man, Zum Schließen erhöhen und PV für BKCAL_OUT verwenden.
KANAL	Keine	Definiert den Ausgang, der das Feldgerät antreibt.
MODUS	Keine	Aufzählungsattribut, das zur Abfrage und Anzeige der Quelle des vom Block verwendeten Sollwerts und/oder Ausgangs ver- wendet wird.
OUT	EU of XD_SCALE	Der Primärwert und Status, der durch den Block im Automodus berechnet wird. OUT kann manuell in den manuellen Modus gesetzt werden.
PV	EU of PV_SCALE	Die Prozessvariable, die bei der Block-Ausführung verwendet wird. Dieser Wert wird von RÜCKLESEN umgerechnet, um die Antriebsposition in den gleichen Einheiten wie den Sollwert an- zuzeigen.
PV_SCALE	Keine	Die hohen und niedrigen Skalierwerte, die technischen Einhei- ten und die Anzahl der zur Prozessvariable gehörenden Dezi- malstellen.
RÜCKLESEN	EU of XD_SCALE	Die gemessene oder implizite Antriebsposition im Zusammen- hang mit dem Wert OUT.
SIMULIEREN	EU of XD_SCALE	Ermöglicht Simulation und Eingabe eines Eingabewerts und Status.
SP	EU of PV_SCALE	Der Ausgangswert des Zielblocks (Sollwert).
SP_HI_LIM	EU of PV_SCALE	Der höchste zulässige Sollwert.
SP_LO_LIM	EU of PV_SCALE	Der niedrigste zulässige Sollwert.
SP_RATE_DN	EU of PV_SCALE pro Sekunde	Ramprate für Änderungen des Sollwerts nach unten. Wenn die Ramp rate auf Null gesetzt ist, wird der Sollwert sofort verwen- det.
SP_RATE_UP	EU of PV_SCALE pro Sekunde	Ramprate für Änderungen des Sollwerts nach oben. Wenn die Ramprate auf Null gesetzt ist, wird der Sollwert sofort verwen- det.
SP_WRK	EU of PV_SCALE	Der Arbeitssollwert des Blocks. Er ist das Ergebnis der Begren- zung der Sollwertänderungsrate. Der Wert wird in Prozent inumgerechnet, um den OUT-Wert des Blocks abzurufen.

Zugehörige Informationen

Analog Output Block Analog Output Block

C.3.1 Konfiguration des Ausgangs

Zur Konfiguration des Ausgangs für den AO-Block müssen Sie zunächst den Modus so einstellen, dass die Bestimmung des Sollwerts durch den Block definiert ist. Im manuellen Modus muss der Wert des Ausgangsattributs (OUT) manuell vom Benutzer eingestellt werden und ist unabhängig vom Sollwert. Im automatischen Modus wird OUT basierend auf dem durch den Sollwert (SP) in technische Einheit und dem Attribut der E/A-Optionen (IO_OPTS) automatisch eingestellt. Darüber hinaus können Sie den SP -Wert und die Rate, mit der eine Änderung des SP an OUT übergeben wird, begrenzen.

Im Kaskadenmodus wird der Kaskadeneingangsanschluss (CAS_IN) verwendet, um den SP zu aktualisieren. Der Rück berechnungsausgang (BKCAL_OUT) ist mit dem Rückberechnungseingang (BKCAL_IN) des vorgeschalteten Blocks verdrahtet, der CAS_IN liefert. Dadurch wird eine stoßfreie Umschaltung bei Betriebswahlwechseln und ein Wicklungsschutz im vorgeschalteten Block gewährleistet. Das Attribut OUT oder ein analoger Rücklesewert, wie z. B. die Ventilstellung, wird durch das Prozesswert-Attribut (PV) in den technischen Einheiten dargestellt.

Um Tests zu unterstützen, können Sie die Simulation aktivieren, mit der das Kanal -Feedback manuell eingestellt werden kann. Der AO-Function Block enthält keine Alarmerkennung.

Um die Verarbeitungsweise des SP und des Kanalausgangswerts auszuwählen, konfigurieren Sie die Sollwertbegrenzungsoptionen, die Tracking-Optionen und die Konvertierungs- und Status berechnungen.

C.4 Transducer Block

Der Transducer Block enthält die aktuellen Messdaten, inkl. der Füllstandsund Abstandswerte. Der Transducer Block enthält Informationen über Sensortyp, Messeinheiten und alle Parameter, die zur Konfiguration des Messumformers benötigt werden.

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
1	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block ver- bundenen statischen Daten. Der Revisionswert, fortge- schaltet immer, wenn ein statischer Parameterwert des Blocks sich geändert hat.
2	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünschte An- wendung des Blocks.
3	STRATEGIE	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Blockgrup- pen verwendet werden kann. Diese Daten werden durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
4	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese In- formation wird vom Host zur Sortierung von Alarmen, usw. verwendet.

Tabelle C-5: Parameter des Transducer Blocks

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
5	MODE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Modus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" tatsächlich: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" zugelassen: Erlaub- te Modi, die das Ziel bei Normalzustand annehmen: Häufigster Modus für Ziel
6	BLOCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hard- ware- oder Softwarekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit-Zeichenkette, sodass mehrere Fehler dar- gestellt werden können.
7	UPDATE_EVT	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der statischen Daten generiert.
8	BLOCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hard- ware- , Anschlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms wird im Un- tercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Status. Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarmausgabe- vorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm aus- gegeben werden, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
9	TRANSDUCER_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer und Startindizes der Wandler im Transducer Block spezifiziert.
10	TRANSDUCER_TYPE	Identifiziert den Messumformer.
11	TRANSDUCER_TYPE_VER	
12	XD_ERROR	Ein Untercode des Transducer Block Alarms.
13	COLLECTION_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer, Startindizes und DD-Posi- tionskennungen der Datensammlungen in jedem Wand- ler innerhalb des Transducer Blocks spezifiziert.
14	RADAR_LEVEL_TYPE	
15	HOUSING_TEMPERATURE	Interne Temperatur der Elektronik des Füllstandsmess- geräts
16	TEMPERATURE_UNIT	Maßeinheit für Temperatur
17	LEVEL	Abstand vom NULL-Füllstand (Tankboden) zur Produkt- oberfläche.
18	LENGTH_UNIT	Längeneinheit
19	LEVEL_RATE	Geschwindigkeit, bei der sich die Produktoberfläche be- wegt
20	LEVEL_RATE_UNIT	Füllstandsraten-Einheit
21	ENV_DEVICE_MODE	Service-Modus (siehe Tabelle C-6)
22	DIAGN_DEVICE_ALERT	Fehler und Warnungen für die Verwendung des Tank- Hub 2410. Siehe Tabelle C-15.
23	DEVICE_VERSION_NUMBER	PM-Karte SW-Versionsnummer
24	DIAGN_REVISION	PM-Version
25	SERIAL_NO	Gerätekennzeichnung auf Haupttypenschild
26	STATS_ATTEMPTS	Gesamtzahl der an PM gesendeten Nachrichten

Tabelle C-5: Parameter des Transducer Blocks (Fortsetzung)

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
27	STATS_FAILURES	Gesamtzahl der fehlgeschlagenen Nachrichten an PM
28	STATS_TIMEOUTS	Gesamtzahl der Zeitüberschreitungsnachrichten an PM
29	FF_DEVICE_NUMBER	Seriennummer der CM-Platine
30	FF_WRITE_PROTECT	Schreibschutzstatus der CM-Platine
31	P1451_SLAVE_STATS	Kommunikationsstatistik
32	P1451_HOST_STATS	Kommunikationsstatistik
33	DISTANCE	Abstand vom Tankreferenzpunkt (in der Regel die Unter seite des Flansches) zur Produktoberfläche.
34	SIGNAL_STRENGTH	Amplitude des Echos von der Produktoberfläche. Ein ho- her Wert zeigt eine gute Reflexion an der Oberfläche an
35	SIGNAL_STRENGTH_UNI	Signalstärken-Einheit
36	ANTENNA_TYPE	Antennentyp auf dem Gerät (siehe Tabelle C-7)
37	TCL	Tankverbindungslänge. Elektrischer Abstand zwischen dem Messumformer-Referenzpunkt und der Mikrowel- leneinheit. Nur für benutzerdefinierte Antennen.
38	PIPE_DIAMETER	Führungsrohr-Innendurchmesser, siehe Tankgeometrie.
39	HOLD_OFF_DIST	Der Hold-Off-Abstand gibt an, wie dicht am Messgeräte -Referenzpunkt eine Füllstandsmessung akzeptiert wird, siehe Tankgeometrie.
40	ANTENNA_SIZE	Größe der Array-Antenne für Führungsrohre
41	OFFSET_DIST_G	Messgeräte-Referenzabstand (G), siehe Tankgeometrie. Verwenden Sie den Abstands- Offset (G), wenn ein ande- rer Referenzpunkt als die Unterseite des Geräte flanschs erforderlich ist.
42	TANK_HEIGHT_R	Die Tank Reference Height (R) (Tank-Referenzhöhe) wird als Abstand zwischen dem oberen Referenzpunkt und dem unteren Referenzpunkt (Null- Füllstand) definiert. Siehe Tankgeometrie.
43	BOTTOM_OFFSET_DIST_C	Mit dem min. Füllstand-Offset (C) wird eine untere Null- zone definiert, die den Messbereich über den unteren Referenzpunkt hinaus zum Tankboden erweitert. Siehe Tankgeometrie.
44	CALIBRATION_DIST	Der Kalibrierabstand ist standardmäßig auf Null vorein- gestellt. Sie wird verwendet, um die Füllstandsmessung so einzustellen, dass die gemessenen Füllstände den Füllständen für manuelles Eintauchen entsprechen. Sie- he Tankgeometrie.
45	TANK_SHAPE	Tanktyp (siehe Tankform und Tabelle C-9). Optimiert das 5900C für verschiedene Tank geometrien.
46	TANK_BOTTOM_TYPE	Tankbodentyp. Optimiert das Rosemount 5900C für Messungen nahe des Tankbodens. Siehe Tabelle C-10.
47	TANK_ENVIRONMENT	Tankumgebung. Siehe Umgebung. Die Kästchen aus- wählen, die den Bedingungen in Ihrem Tank entspre- chen. Für beste Leistungsmerkmale in keinem Fall mehr als zwei Optionen auswählen. Siehe Tabelle C-11.

Tabelle C-5: Parameter des Transducer Blocks (Fortsetzung)

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
48	TANK_PRESENTATION	Tankdarstellung. Siehe Tabelle C-12.
49	PRODUCT_DC	Dielektrizitätskonstante des Produktes
50	ENV_WRITE_PROTECT	Schreibschutz
51	RM_VERSION_NUMBER	RM-Karten-Versionsnummer
52	DEVICE_MODEL	Gerätemodell
53	TANK_EXPANSION_COEFF	Tankausdehnungskoeffizient
54	TANK_CALIB_AVG_TEMP	Mittelwert der Tanktemperatur bei Kalibrierung
55	DAMPING_VALUE	Dämpfungswert
56	HEART_BEAT_COUNT	Diese Zahl sollte sich erhöhen. Dies zeigt an, dass das Gerät spannungsführend ist.
57	DEVICE_STATUS	Gerätestatus. Siehe auch Gerätestatus.
58	DEVICE_COMMAND	Befehl
59	VOLUME	Produktvolumen im Tank. Ein Wert von 0 zeigt ggf. an, dass die Volumenberechnung nicht aktiviert ist.
60	VOLUME_UNIT	Einheitscode für alle Volumenparameter
61	MODEL_CODE	Modellcode
62	FF_SUPPORT_INFO	FF-Support-Informationen
63	FF_APPL_VERSION_NUMBER	CM-Versionsnummer
64	SENSOR_DIAGNOSTICS	Sensordiagnose
65	VAPOR_PRESSURE	Tankdampfdruck. Daten vom AO-Block bereitgestellt.
66	VAPOR_TEMPERATURE	Tankdampftemperatur. Daten vom AO-Block bereitge- stellt.
67	USER_DEFINED	Benutzerdefinierter Wert
68	TANK_TEMPERATURE	Tank Temperature
69	PRESSURE_UNIT	Druckeinheiten
0	USED_HOLD_OFF	Verwendeter Hold-Off-Abstand

Tabelle C-5: Parameter des Transducer Blocks (Fortsetzung)

Tabelle C-6: Gerätemodus

VALUE	ENV_DEVICE_MODE	
0	Normalbetrieb	
2	Geräte Neustart	
3	Gerät auf Werkseinstellung einstellen	

Tabelle C-7: Antennentyp

VALUE	ANTENNA_TYPE	
5001	Feststehende Array-Antenne für Führungsrohr	
5002	Array-Antenne in Scharnierdeckelausführung für Führungsrohr	

VALUE	ANTENNA_TYPE	
3002	Parabol	
2001	Hornantenne	
6001	LPG/LNG 150 psi Ventil	
6002	LPG/LNG 150 psi	
6011	LPG/LNG 300 psi Ventil	
6012	_PG/LNG 300 psi	
6021	-PG/LNG 600 psi Ventil	
6022	LPG/LNG 600 psi	
7041	Konusantenne 4 in., PTFE	
7042	Konusantenne 4 in., Quarz	
7061	Konusantenne 6 in., PTFE	
7062	Konusantenne 6 in., Quarz	
7081	Konusantenne 8 in., PTFE	
7082	Konusantenne 8 in., Quarz	
3001	Parabolantenne 2930	
4001	Führungsrohr 2940/3940	
4501	Führungsrohr 2945/3945	
1000	Anwenderdefinierte freie Ausbreitung	
1001	Anwenderdefiniertes Führungsrohr	
1003	Anwenderdefiniertes Führungsrohr-Array	

Tabelle C-7: Antennentyp (Fortsetzung)

Tabelle C-8: Antennengröße

VALUE	ANTENNA_SIZE
0	Rohr 5 in.
1	Rohr 6 in.
2	Rohr 8 in.
3	Rohr 10 in.
4	Rohr 12 in.

Tabelle C-9: Tankform

VALUE	TANK_SHAPE	
0	Jnbekannt	
1	Vertikaler Zylindertank	
2	Horizontaler Zylindertank	
3	Kugelförmiger Tank	
4	Kubischer Tank	
5	Schwimmdach	

Tabelle C-10: Tankbodentyp

VALUE	TANK_BOTTOM_TYPE	
0	Unbekannt	
1	Flach	
2	Dom	
3	Horn	
4	Flach geneigt	

Tabelle C-11: Umgebung

VALUE	TANK_ENVIRONMENT	
2	Schnelle Füllstandsänderung (>0,1 m/s, >4 in/s)	
8	Turbulente Oberfläche	
10	Schaum	
20	Festes Produkt	

Tabelle C-12: Tankdarstellung

VALUE	TANK_PRESENTATION	
0		
0x0000001	Füllstand über Mindestabstand möglich	
0x0000002	Prognose zulässig	
0x00000004	Bodenecho bei leerem Tank immer erkennbar	
0x0000008	Tank enthält Doppelreflexionen	
0x0000010	Langsame Suche verwenden	
0x0000020	Funktion "Doppelte Oberfläche aktivieren"	
0x00000040	Untere Oberfläche wählen	
0x0000080	Reserviert	
0x00000100	Negativen Füllstand als Null anzeigen	
0x00000200	Monotone Darstellung des Füllstands verwenden	
0x00000400	Bodenprojektion verwenden	
0x00000800	Reserviert	
0x00001000	Ungültiger Füllstand wird NICHT gesetzt, wenn der Tank leer oder voll ist.	
0x00002000	Bei leerem Tank keinen ungültigen Füllstand setzen	
0x00004000	Bei vollem Tank keinen ungültigen Füllstand setzen	
0x00008000	Reserviert	
0x00010000	Zusätzliche Echofunktion verwenden	
0x00020000	Erstes Echo immer verfolgen	
0x00040000	Härtere Füllstandsfilterung um Balken herum verwenden	
0x00080000	Reserviert	

VALUE	PRODUCT_DC
0	Unbekannt
1	Bereich (< 2,5)
2	Bereich (< 2,5-4)
3	Bereich (< 4-10)
4	Bereich (>10)

Tabelle C-13: Dielektrizitätskonstante des Produktes

Tabelle C-14: Gerätestatus

VALUE	DEVICE_STATUS	
0x0000001	Reserviert	
0x0000002	Ausführung der Boot-SW	
0x0000004	Device Warning	
0x00000100	Device Error	
0x0000800	/erwendung der BOOT Beta-Version	
0x00001000	Verwendung der APPL Beta-Version	
0x00008000	Level correction error	
0x00010000	Ungültige Messung	
0x00020000	Schreibgeschützt	
0x00040000	Standarddatenbank	
0x00800000	Simulation aktiv	
0x02000000	SIL aktiviert	
0x20000000	RM-Neuprogrammierung wird durchgeführt	

C.4.1 Diagnose-Gerätealarme

Tabelle C-15 listet Bedingungen auf, die durch den Parameter DIAGN_DEVICE_ALERT ausgegeben werden.

Tabelle C-15: Gerätealarme

Wert	Beschreibung	
	Kein aktiver Alarm	
0x0008 0000	Datenbankfehler	
0x0010 0000	Hardwarefehler	
0x0020 0000	Konfigurationsfehler	
0x0040 0000	Softwarefehler	
0x1000 0000	Simulationsmodus	
0x2000 0000	Software schreibgeschützt	

C.5 Volume Transducer Block

Tabelle C-16: Parameter des Volume Transducer Block

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
1	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block ver- bundenen statischen Daten. Der Revisionswert, fort- geschaltet immer, wenn ein statischer Parameterwert des Blocks sich geändert hat.
2	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünschte Anwendung des Blocks.
3	STRATEGIE	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Block- gruppen verwendet werden kann. Diese Daten wer- den durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
4	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese Information wird vom Host zur Sortierung von Alar- men usw. verwendet.
5	MODE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Modus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" tatsächlich: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" zugelassen: Erlaubte Modi, die das Ziel bei Normalzustand anneh- men: Häufigster Modus für Ziel
6	BLOCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hard- ware- oder Softwarekomponenten eines Blocks ge- hört. Es ist eine Bit-Zeichenkette, sodass mehrere Feh- ler dargestellt werden können.
7	UPDATE_EVT	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der statischen Daten generiert.
8	BLOCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hard- ware-, Anschlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Status. So- bald der nicht ausgegebene Status durch den Alarm- ausgabevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Block- alarm ausgegeben werden, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
9	TRANSDUCER_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer und Startindizes der Wandler im Transducer Block spezifiziert.
10	TRANSDUCER_TYPE	Identifiziert den Messumformer.
11	TRANSDUCER_TYPE_VER	
12	XD_ERROR	Ein Messwandlerblock-Alarm-Untercode.
13	COLLECTION_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer, Startindizes und DD- Positionskennungen der Datensammlungen in jedem Wandler innerhalb des Transducer Blocks spezifiziert.
14	LENGTH_UNIT	Wie im Measurement Transducer Block
15	VOLUME_UNIT	Wie im Measurement Transducer Block
16	VOLUME	Berechnetes Volumen und Status
17	VOLUME_STATUS	Detaillierter Status
18	LEVEL	Verwendeter Füllstandswert

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
19	VOLUME_ CALC_METHOD	Verwendete Volumenberechnungsmethode
20	VOLUME_IDEAL_DIAMETER	Durchmesser für vordefinierten Standardtanktyp
21	VOLUME_IDEAL_LENGTH	Länge für vordefinierten Standardtanktyp
22	VOLUME_OFFSET	Ermöglicht Ihnen, ein Volumen ungleich null für den Nullpunkt zu verwenden. Kann verwendet werden, wenn Sie das Produktvolumen unter dem Füllstand Null einbeziehen möchten.
23	VOLUME_INTERPOLATE_ME- THOD	Interpolationsverfahren für die Füllstände zwischen den Punkten der Strapping (Stützpunkt) -Tabelle
24	VOLUME_ STRAP_TABLE_LENGTH	Anzahl der Punkte der Strapping (Stützpunkt)-Tabelle
25	STRAP_LEVEL_1_30	Füllstandswerte für die Strapping-Punkte 1 bis 30
26	STRAP_VOLUME_1_30	Volumenwerte für die Strapping-Punkte 1 bis 30

Tabelle C-16: Parameter des Volume Transducer Block (Fortsetzung)

C.6 Parameter des Register Transducer Block

Der Register Transducer Block ermöglicht den Zugriff auf die Datenbankregister und Eingangsregister. Dies ermöglicht das Lesen von ausgewählten Registern durch direkten Zugriff auf den Speicherplatz.

Der Register-Messwandlerblock ist nur mittels erweitertem Service verfügbar.

A ACHTUNG

Da der Register Transducer Block den Zugriff auf die meisten Register ermöglicht, sollte er sorgfältig behandelt werden und nur von geschultem und zertifiziertem Wartungspersonal oder von Emerson Automation Solutions Support-Mitarbeitern geändert werden.

|--|

Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
1	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block verbundenen stati- schen Daten. Der Revisionswert wird jedes Mal erhöht, wenn ein statischer Parameter wert in der Sperre geändert wurde.
2	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünschte Anwendung des Blocks.
3	STRATEGIE	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Blockgruppen ver- wendet werden kann. Diese Daten werden durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
4	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese Information wird vom Host zur Sortierung von Alarmen usw. verwendet.
5	MODE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Modus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" Aktuell: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" Zugelassen: Ermöglicht dem Modus das Ziel zu übernehmen Normal: Häufigster Modus für Ziel
Indexnum- mer	Parameter	Beschreibung
------------------	----------------------	--
6	BLOCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hardware- oder Softwarekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit -Zei- chenkette, sodass mehrere Fehler dargestellt werden können.
7	UPDATE_EVT	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der statischen Daten gene- riert.
8	BLOCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hardware-, An- schlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ur- sache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Sta- tus . Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarm ausga- bevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm ausgegeben werden, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
9	TRANSDUCER_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer und Startindizes der Wandler im Transducer Block spezifiziert.
10	TRANSDUCER_TYPE	Identifiziert den Messumformer.
11	TRANSDUCER_TYPE_VER	Version des Messwandlertyps
12	XD_ERROR	Ein Messwandlerblock-Alarm-Untercode.
13	COLLECTION_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer, Startindizes und DD-Positionsken- nungen der Datensammlungen in jedem Wandler innerhalb des Transducer Blocks spezifiziert.
14	RB_PARAMETER	
15-44	INP_REG_n_TYPE	Beschreibt die Eigenschaften des Eingaberegisters n. Zeigt an, dass der angeforderte Wert als Fließkommazahl (/Dezi- malzahl) angezeigt wird.
	INP_REG_n_FLOAT	Eingaberegister n-Wert, als Fließkommazahl angezeigt
	INP_REG_n_INT_DEC	Eingaberegister n-Wert, als Dezimalzahl angezeigt
45-74	DB_REG_n_TYPE	Beschreibt die Merkmale des Statusregisters n. Zeigt an, dass der angeforderte Wert als Fließkommazahl (/Dezi- malzahl) angezeigt wird.
	DB_REG_n_FLOAT	Statusregister n-Wert, als Fließkommazahl angezeigt.
	DB_REG_n_INT_DEC	Statusregister n-Wert, als Dezimalzahl angezeigt.
75	RM_COMMAND	StatusregisterLegt fest, welche Maßnahme durchgeführt werden soll; Eingabe-/ Statusregister lesen, Gerät neu starten, Abfragepro- gramm abgeschlossen.
76	RM_DATA	
77	RM_STATUS	
78	INP_SEARCH_START_NBR	Startnummer für Eingaberegister-Suche
79	DB_SEARCH_START_NBR	Startnummer für Statusregister-Suche

Tabelle C-17: Parame	eter des Register-Mo	esswandlerblocks	(Fortsetzung)
----------------------	----------------------	------------------	---------------

C.7 Advanced Configuration Transducer Block

Tabelle C-18: Parameter des Advanced Configuration Transducer Blocks

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
1	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block verbundenen statischen Daten. Der Revisionswert, fortgeschaltet immer, wenn ein statischer Parame- terwert des Blocks sich geändert hat.
2	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünsch- te Anwendung des Blocks.
3	STRATEGIE	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Blockgruppen verwendet werden kann. Diese Da- ten werden durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
4	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese Information wird vom Host zur Sortierung von Alarmen usw. verwendet.
5	MODE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Mo- dus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" tat- sächlich: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" zugelassen: Erlaubte Modi, die das Ziel bei Normal- zustand annehmen: Häufigster Modus für Ziel
6	BLOCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hardware- oder Softwarekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit-Zeichenkette, sodass mehrere Fehler dargestellt werden können.
7	UPDATE_EVT	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der stati- schen Daten generiert.
8	BLOCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hardware- , Anschlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Status. Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarmausgabevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm ausgegeben wer- den, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
9	TRANSDUCER_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer und Startindizes der Wandler im Transducer Block spezifiziert.
10	TRANSDUCER_TYPE	Identifiziert den Messumformer.
11	TRANSDUCER_TYPE_VER	
12	XD_ERROR	Ein Messwandlerblock-Alarm-Untercode.
13	COLLECTION_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer, Startindizes und DD-Positionskennungen der Datensammlungen in jedem Wandler innerhalb des Transducer Blocks spezifiziert.
14	AUTO_CONF_MEAS_FUNC	Kontrollkästchen zum Aktivieren der manuellen Einstellungen der betroffenen Parameter
15	USED_EXTRA_ECHO_MIN_ULLAGE	Parameter und Funktionen für die Handhabung leerer Tanks.

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
16	USED_EXTRA_ECHO_MAX_ULLAGE	Siehe Leertankhandhabung für weitere Informatio-
17	USED_EXTRA_ECHO_MIN_AMPL	nen.
18	EXTRA_ECHO_MIN_ULLAGE	
19	EXTRA_ECHO_MAX_ULLAGE	
20	EXTRA_ECHO_MIN_AMPL	
21	USED_EMPTY_TANK_DETECTION_ AREA	
22	EMPTY_TANK_DETECTION_AREA	
23	USED_ECHO_TIMEOUT	Parameter und Funktionen für die Echoverfolgung.
24	USED_CLOSE_DIST	Siehe Erfassen des Oberflächenechos für weitere
25	USED_SLOW_SEARCH_SPEED	
26	USED_FFT_MATCH_THRESH	
27	USED_MULT_MATCH_THRESH	
28	USED_MED_FILTER_SIZE	
29	USED_MIN_UPDATE_RELATION	
30	ECHO_TIMEOUT	
31	CLOSE_DIST	
32	SEARCH_SPEED	
33	FFT_MATCH_THRESHOLD	
34	MULT_MATCH_THRESHOLD	
35	MED_FILTER_SIZE	
36	MIN_UPDATE_RELATION	
37	USED_DIST_FILTER_FACTOR	Parameter für Filtereinstellungen.
38	DIST_FILTER_FACTOR	Siehe Filtereinstellung für weitere Informationen.
39	USE_LEVEL_MONITORING	Eine Funktion, die den oberen Bereich im Tank auf neue Echos abtastet. Wenn ein Echo gefunden wird, das nicht die bereits vorhandene verfolgte Oberfläche ist, löst die Funktion einen sofortigen Sprung zum oberen Echo aus. Siehe Tabelle C-22.
40	DOUBLE_BOUNCE_OFFSET	Zur erweiterten Konfiguration von kugelförmigen und horizontalen Zylindertanks, falls mehrfache Reflexionen zu einer falschen Interpretation der Produktoberfläche führen.
41	UPPER_PRODUCT_DC	Dielektrizitätskonstante oberes Produkt
42	TANK_PRESENTATION_2	Siehe Tabelle C-12.
43	AMPLITUDE_THRESHOLD	Echos mit Amplituden unterhalb des Allgemeinen Amplituden-Schwellenwerts werden nicht berück- sichtigt. Verwenden Sie diesen Parameter, um Rau- schen herauszufiltern.

Tabelle C-18: Parameter des Advanced Configuration Transducer Blocks (Fortsetzung)

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
44	ATP_LENGTH	Tabelle zur Anzahl der Amplituden-Schwellenpunk- te (ATP).
45	LENGTH_UNIT	Maßeinheit für Längenparameter wie z.B. Produkt füllstand
46	LEVEL_RATE_UNIT	Maßeinheit für Füllstandsratenparameter.
47	SIGNAL_STRENGTH_UNIT	Maßeinheit für Mess signalamplitude.
48	ECHO_UPDATE	Echoinformationen in den Parametern 49 bis 51 aktualisieren. Siehe Tabelle C-20.
49	ECHO_COMMAND	Speichern eines gefundenen Echos als registrier- tes falsches Echo. Echo aus registrierten falschen Echos entfernen. Siehe Tabelle C-21.
50	ECHO_DISTANCE	Abstand zum gefundenen Echo.
51	ECHO_AMPLITUDE	Signalamplitude des gefundenen Echos.
52	ECHO_CLASS	Klassifizierung eines gefundenen Echos, siehe Ta- belle C-19.
53	ECHO_FALSE	Abstand zum registrierten falschen Echo
54	ATP_DISTANCE	Sie können schwache Störechos herausfiltern, in- dem Sie eine Rausch-Schwellenwerttabelle erstel- len, definiert durch ATP Distance- (ATP-Abstand) und ATP Threshold- (ATP-Schwellenwert) Punkte.
55	ATP_THRESHOLD	Amplituden-Schwellenwert. Siehe ATP_DISTANCE.

Tabelle C-18: Parameter	des Advanced Confi	guration Transducer	Blocks (Fortsetzuna)
		garación manouacon	

Tabelle C-19: Echoklassifizierung

VALUE	Beschreibung
0	Unbekannt
1	Irrelevant
2	Oberfläche
3	Falsches Echo
4	Doppelreflexion
5	Sekundäroberfläche
6	Tankbodenecho
7	Strahl unter Oberfläche
8	Strahl über Oberfläche
9	LPG-Stift

Tabelle C-20: Echo-Aktualisierung

VALUE	Beschreibung
0	Nicht initialisiert
1	Normalbetrieb

Tabelle C-20: Echo-Aktualisierung (Fortsetzung)

VALUE	Beschreibung
2	Eine Momentaufnahme der gefundenen Echos lesen

Tabelle C-21: Echo-Befehl

VALUE	Beschreibung
0	Nicht initialisiert
1	Falsches Echo hinzufügen
2	Falsches Echo entfernen

Tabelle C-22: Füllstandsüberwachung verwenden

VALUE	Beschreibung
0	Nicht initialisiert
1	Nein
2	Ja

C.8 LPG Transducer Block

Der LPG Transducer Block enthält Parameter für die Einrichtung und Konfiguration der LPG -Berechnungen. Zudem enthält er Parameter für die Verifizierung und den Status von LPG-Korrekturen.

Zur Verwendbarkeit muss der Haupt-Transducer-Block die geeigneten Quellgeräte für Gasdruck- und Gastemperaturmessungen einbeziehen.

Siehe LPG-Konfiguration und LPG-Einrichtung mit DeltaV/AMS Device Manager für weitere Informationen zur Konfiguration des Rosemount 5900C für LPG-Messungen. Siehe auch Anwendungsbeispiel in Anwendungsbeispiel.

Tabelle C-23: Parameter des LPG-Hybrid-Transducer-Blocks

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
1	ST_REV	Der Revisionsstand der mit dem Function Block verbundenen statischen Daten. Der Revisionswert, fortgeschaltet immer, wenn ein statischer Parame- terwert des Blocks sich geändert hat.
2	TAG_DESC	Die Beschreibung des Benutzers für die gewünsch- te Anwendung des Blocks.
3	STRATEGIE	Das Strategiefeld, das zur Identifizierung von Blockgruppen verwendet werden kann. Diese Da- ten werden durch den Block nicht geprüft oder verwendet.
4	ALERT_KEY	Die Identifikationsnummer der Anlageneinheit. Diese Information wird vom Host zur Sortierung von Alarmen usw. verwendet.

Index- Pai nummer	rameter	Beschreibung
5 MC	DDE_BLK	Der aktuelle, Ziel-, zugelassene und normale Mo- dus des Blocks. Ziel: Der Modus für "gehe zu" tat- sächlich: Der Modus für "Block ist gegenwärtig in" zugelassen: Erlaubte Modi, die das Ziel bei Normal- zustand annehmen: Häufigster Modus für Ziel
6 BLC	OCK_ERR	Dieser Parameter zeigt den Fehlerstatus, der zu Hardware- oder Softwarekomponenten eines Blocks gehört. Es ist eine Bit-Zeichenkette, sodass mehrere Fehler dargestellt werden können.
7 UP	DATE_EVT	Dieser Alarm wird bei jeder Änderung der stati- schen Daten generiert.
8 BLC	OCK_ALM	Der Block-Alarm wird für alle Konfigurations-, Hardware- , Anschlussfehler oder Systemprobleme des Blocks verwendet. Die Ursache des Alarms wird im Untercodefeld eingegeben. Der erste Alarm, der aktiv wird, setzt den aktiven Status im Parameter Status. Sobald der nicht ausgegebene Status durch den Alarmausgabevorgang gelöscht ist, kann ein anderer Blockalarm ausgegeben wer- den, ohne den aktiven Status zu löschen, wenn der Untercode geändert wurde.
9 TRA	ANSDUCER_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer und Startindizes der Wandler im Transducer Block spezifiziert.
10 TRA	ANSDUCER_TYPE	Identifiziert den Messumformer.
11 TR/	ANSDUCER_TYPE_VER	
12 XD.	_ERROR	Ein Messwandlerblock-Alarm-Untercode.
13 CO	LLECTION_DIRECTORY	Verzeichnis, das die Nummer, Startindizes und DD-Positionskennungen der Datensammlungen in jedem Wandler innerhalb des Transducer Blocks spezifiziert.
14 LPC	G_SPECIAL_CONTROL	Spezielle Steuerung
15 LPC	G_CORRECTION_METHOD	Korrekturmethode
16 LPC	G_NUMBER_OF_GASSES	Anzahl der Gase
17 LPC	G_GAS_TYPE1	Gastyp 1
18 LPC	G_GAS_PERC1	Prozentualer Anteil von Gastyp 1 in Gasgemischen
19 LPC	G_GAS_TYPE2	Gastyp 2
20 LPC	G_GAS_PERC2	Prozentualer Anteil von Gastyp 2 in Gasgemischen
21 LPC	G_GAS_TYPE3	Gastyp 3
22 LPC	G_GAS_PERC3	Prozentsatz des Gastyps 3 in Gasgemischen
23 LPC	G_GAS_TYPE4	Gastyp 4
24 LPC	G_NUMBER_OF_PINS	Anzahl der Verifizierungsstifte im Führungsrohr
25 LPC	G_PIN1_CONFIGURATION	Soll-Position des Verifizierungsstifts 1
26 LPC	G_PIN2_CONFIGURATION	Soll-Position des Verifizierungsstifts 2
27 LPC	G_PIN3_CONFIGURATION	Soll-Position des Verifizierungsstifts 3

Tabelle C-23: Parameter des LPG-Hybrid-Transducer-Blocks *(Fortsetzung)*

Index- nummer	Parameter	Beschreibung
28	LPG_PIN_TEMPERATURE	Umgebungstemperatur, wenn die Soll-Position des Verifizierungsstifts eingegeben wird.
29	LPG_PIN_TEMP_EXP_PPM	Ausdehnungskoeffizient des Führungsrohrs mit Verifizierungs stift
30	LPG_CORRECTION_ERROR	Korrekturfehler
31	LPG_CORRECTION_STATUS	Korrekturstatus
32	LPG_USED_GAS_PRESSURE	Gasdruck
33	LPG_USED_GAS_PRESSURE_STATUS	Gasdruckstatus
34	LPG_USED_GAS_TEMP	Gastemperatur
35	LPG_USED_GAS_TEMP_STATUS	Status der Gastemperaturmessung
36	LPG_VERIFICATION_STATE	
37	LPG_VERIFICATION_FAILURES	
38	LPG_VERIFICATION_WARNINGS	
39	LPG_VER_PIN1_MEAS	Gemessene Position des Verifizierungsstifts 1
40	LPG_VER_PIN2_MEAS	Gemessene Position des Verifizierungsstifts 2
41	LPG_VER_PIN3_MEAS	Gemessene Position des Verifizierungsstifts 3
42	LPG_USER_GASPRESS_VALUE	
43	LPG_USER_GASTEMP_VALUE	
44	LPG_VERPIN_CORRPOS_1	Soll-Position des Verifizierungsstifts 1
45	LPG_VERPIN_CORRPOS_2	Soll-Position des Verifizierungsstifts 2
46	LPG_VERPIN_CORRPOS_3	Soll-Position des Verifizierungsstifts 3
47	LPG_CORR_PPM	Rohrausdehnungskoeffizient
48	DEVICE_COMMAND	Befehl
49	LENGTH_UNIT	Maßeinheit für Länge, siehe Unterstützte Einheiten
50	PRESSURE_UNIT	Maßeinheit für Druck, siehe Unterstützte Einheiten
51	TEMPERATURE_UNIT	Maßeinheit für Temperatur, siehe Unterstützte Einheiten
52	SIGNAL_STRENGTH_UNIT	Maßeinheit für Signalstärke, siehe Unterstützte Einheiten

Tabelle C-23: Parameter des LPG-Hybrid-Transducer-Blocks (Fortsetzung)

Korrektur methode

Tabelle C-24: Identifikationsnummer für verschiedene LPG-Korrekturmethoden

Wert	Beschreibung
0	Luftkorrektur
1	Ein bekanntes Gas
2	Ein oder mehrere unbekannte Gase
3	Zwei Gase, unbekanntes Mischverhältnis

Tabelle C-24: Identifikationsnummer für verschiedene LPG-Korrekturmethoden (For	t-
setzung)	

Wert	Beschreibung
4	Stabile Zusammensetzung
100	Korrekturmethode 100
101	Korrekturmethode 101

Gasart

Tabelle C-25: Identifikationsnummer für verschiedene Gastypen

Wert	Beschreibung
0	Benutzergas 0
1	Benutzergas 1
2	Standardgas
3	Ammoniak
4	N-Buthan
5	Isobuthan
6	Ethylen
7	Propadien
8	Propylen
9	Propan
10	Luft
11	Pentan
12	Isobuthylen
13	Chlorethylen
14	Stickstoff
100	LPG-Gas 100
101	LPG-Gas 101
102	LPG-Gas 102

C.9 Unterstützte Einheiten

Einheitencodes

Tabelle C-26: Längeneinheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1010	m	Meter
1012	cm	Zentimeter
1013	mm	Millimeter
1018	ft	ft.
1019	in	in.

Tabelle C-27: Füllstandsraten-Einheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1061	m/s	Meter/Sekunde
1063	m/h	Meter/Stunde
1067	ft/s	Fuß/Sekunde
1069	in./m	in./Minute
1073	ft/h	Fuß/Stunde

Tabelle C-28: Temperatureinheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1000	К	Kelvin
1001	°C	Grad Celsius
1002	°F	Grad Fahrenheit

Tabelle C-29: Signalstärken-Einheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1243	mV	Millivolt

Tabelle C-30: Volumeneinheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1034	m ³	Kubikmeter
1043	ft ³	Kubikfuß
1048	Gallone	US-Gallone
1051	Bbl	Barrel

Tabelle C-31: Druckeinheiten

ID	Anzeige	Beschreibung
1130	Ра	Pascal
1133	kPa	Kilopascal
1137	bar	bar
1138	mbar	Millibar
1140	atm	Atmosphären
1141	psi	Pfund/Quadratzoll
1590	bar G	Balken-Messgerät relativ
1597	bar A	Bar Absolutdruck

00809-0105-5901 Rev. DC 2023

Weiterführende Informationen: Emerson.com

©2023 Emerson. Alle Rechte vorbehalten.

Die Verkaufsbedingungen von Emerson sind auf Anfrage erhältlich. Das Emerson Logo ist eine Marke und Dienstleistungsmarke der Emerson Electric Co. Rosemount ist eine Marke der Emerson Unternehmensgruppe. Alle anderen Marken sind Eigentum ihres jeweiligen Inhabers.



