

ELSTER® ENCORE BM1

Elektronischer DSfG-Brennwertmengennumwerter mit integrierter Registrierung und Fernübertragung von signierten Abrechnungsdaten

KURZINFORMATION

Der Brennwertmengennumwerter Honeywell Elster® enCore BM1 ist eine Messeinrichtung zur Erfassung, Umwertung, Archivierung und Fernübertragung von Abrechnungsdaten für Gase. Sein modulares Prozesskartensystem sowie das Konzept nachladbarer Software für betriebliche Zusatzfunktionen ermöglichen Flexibilität im Einsatz und zukunftsfähige Erweiterbarkeit.



Neben den gebräuchlichen Umwertungsalgorithmen für Erdgase verfügt der enCore BM1 über Funktionen nach DVGW-Arbeitsblatt G 485 (DSfG, Digitale Schnittstelle für Gasmessgeräte). Die Datenfernübertragung verwendet TCP/IP-Netzwerk und steht mittels UMM Mobilfunk Modem auch als kabellose Variante zur Verfügung.

Anzeige und Bedienung basieren auf einem Farbdisplay mit Touch-Funktion. Die Bedienung ist intuitiv und an die Arbeitsweise eines Webbrowsers angelehnt.

UMWERTUNG

Die eichfähige Funktionalität Mengenumwertung berechnet aus den Eingangsgrößen Betriebsvolumen, Betriebsdruck und Betriebstemperatur sowie der Gasbeschaffenheitstabelle das geflossene Normvolumen, die thermische Energie und die Masse des Gases. Alle Eingangsgrößen werden kontinuierlich überwacht und Störungen durch Alarmer signalisiert.

Eine Baumusterprüfbescheinigung der PTB für die Verwendung im gesetzlichen Messwesen liegt vor. Die darin zugelassenen K-Zahl-Verfahren SGERG-mod-H2 und AGA8-92DC können zur Berechnung von Gasgemischen mit Wasserstoffanteilen bis zu 100 Prozent eingesetzt werden.

Für die Erfassung des Betriebsvolumens verarbeitet der enCore BM1 die Eingangssignale aller gängigen Gaszählertypen. Der Anschluss eines mechanischen Gaszählers kann über Impulsschnittstelle (HF oder NF, ein- oder zweikanalig) sowie über ein Gebergerät für Zählwerksstände (Encoder-Zählwerk) erfolgen. Ein mehrkanaliger Anschluss ermöglicht eine Überwachung des Gaszählers durch Vergleich der Eingangsmengen. Alternativ kann ein elektronischer Ultraschallgaszähler über die nach ISO 17089 Annex F genormte oder seine herstellereigene Protokollschnittstelle angeschlossen werden. Wenn für den Gaszähler eine amtliche Hochdruckprüfung vorliegt, können deren Ergebnisse für die Korrektur des gemessenen Betriebsvolumens im enCore BM1 parametrisiert werden.

Für die Messung der Gasbeschaffenheit muss am Gebrauchsort ein geeichtes Gasbeschaffenheitsmessgerät, zum Beispiel ein Prozessgas-Chromatograph ENCAL3000, bereitstehen. Die Übertragung der Daten zwischen dem PGC und dem enCore BM1 erfolgt digital über DSfG Klasse A oder über Modbus.

Für die Druck- und Temperaturmessung stehen die bewährten Honeywell-Transmitter der SmartLine-Serie zur Verfügung, die ihre Messwerte digital über HART bereitstellen. Auch andere Transmittertypen sowie Widerstandsthermometer vom Typ Pt100 sind zulässig.

Der enCore BM1 kann als zweiseitiger Mengenumwerter benutzt werden und unterstützt den Betrieb für zwei Fahrwege.

HAUPTMERKMALE

- Umwertung von Gasen unter Verwendung von SGERG-88, SGERG-mod-H2 oder AGA8
- Berechnung der thermischen Energie und der Masse des Gases
- Registrierung der Abrechnungsdaten
- DSfG-Schnittstelle Klasse A bis zu 500 kBaud
- Datenfernübertragung nach DSfG-Klasse B über TCP/IP
- Digitaler Anschluss von Ultraschallgaszählern
- Anschluss von Druck- und Temperaturtransmittern über HART
- Anschluss des Gasbeschaffenheitsmessgeräts über DSfG oder Modbus
- Bedienung über grafisches Display mit Touch-Funktion
- Stecker der Prozessanschlüsse kompatibel zu gas-net-Geräten

OPTIONEN

- 2 Schienen und 2 Fahrwege pro Schiene
- Datensignatur bei der Datenfernübertragung nach DSfG-Klasse B
- Erfassung des Eigenverbrauchs der Messanlage
- Bis zu 3 Netzwerkschnittstellen verwendbar
- Universelles Mobilfunk Modem (UMM)
- Nachladbare Softwarekomponenten für weitere Funktionen

Honeywell

REGISTRIERUNG

Der enCore BM1 speichert intervall- und ereignisorientiert die zur Abrechnung benötigten Messwerte und Zählerstände und bildet somit ein echtzeitbezogenes Lastprofil im Sinne eines Zählerstandsgangs. Diese Archivierung folgt den Vorgaben des DSfG-Regelwerks für die Abrechnungsarchive sowie für das DSfG-Logbuch. Eine Baumusterprüfbescheinigung der PTB als Belastungsregistriergerät liegt vor.

Anwender können zusätzliche Prozesswertarchive definieren, welche dann zu betrieblichen Überwachungszwecken dienen.

EIGENVERBRAUCH DER MESSANLAGE

In vielen Messanlagen ist es notwendig, zusätzliche Messtellen (Eigenverbrauch) zu berücksichtigen. Der enCore BM1 kann die Betriebs- oder Normvolumina von bis zu drei zusätzlichen Messtellen eichfähig erfassen, registrieren und per DSfG fernübertragen.

DATENKOMMUNIKATION

Der enCore BM1 erfüllt die Anforderungen des DVGW-Arbeitsblatts G 485 (DSfG-Klassen A und B). Damit kommuniziert er in der Messanlage als Teilnehmer des lokalen DSfG-Netzwerks und stellt die Funktionen und die Anschlüsse für den Datenfernabruf bereit.

Die Datenverbindung zu den Abrufzentralen erfolgt über Netzwerk (TCP/IP). Bis zu drei Abrufzentralen können über ebenso viele in den enCore BM1 eingebaute Netzwerkschnittstellen gleichzeitig kommunizieren. Dabei erfüllen die rückwirkungsfreien Netzwerkschnittstellen die hohen Anforderungen bezüglich Datensicherheit.

Authentizität und Integrität der fernübertragenen Abrechnungsdaten werden durch Verwendung einer Datensignatur nach DSfG gewährleistet. Dabei wird jedem Datensatz eine elektronische Unterschrift hinzugefügt, die auf einem kryptographischen Verfahren mit asymmetrischen Schlüsseln basiert. Für die Verwendung dieses Signaturverfahrens im gesetzlichen Messwesen (z.B. für REKO) liegt eine Baumusterprüfbescheinigung der PTB vor.

Die Lösung für den drahtlosen Datenabruf ist das Universelle Mobilfunk Modem (UMM). Dieser Mobilfunkrouter der Firma MC Technologies ist speziell auf den enCore BM1 zugeschnitten und wird über ihn parametrierung und gesteuert. Das UMM wird über eine der TCP/IP-Schnittstellen mit dem enCore BM1 verbunden und bietet Mobilfunk (4G). Auch ein Betrieb mit mehreren UMMs in unterschiedlichen Mobilfunknetzen ist möglich.

Für die Zeitsynchronisation wird standardmäßig das Datenprotokoll NTP (Network Time Protocol) verwendet.

DATENSICHERHEIT

Elster Honeywell hat hohe Ansprüche an die Datensicherheit der enCore BM1-Geräte. So sind sensible Daten in einer Parametrierung (z.B. APN, Benutzer, Passwort) nur wenn erforderlich sichtbar. Die Parametrierung und die Bedienung der Geräte ist vor Ort und von Ferne möglich, jedoch ist das dazu verwendete Datenprotokoll kryptographisch geschützt (TLS-Layer), so dass ein Angreifer keinen unberechtigten Zugang zum Gerät erlangen kann.

Die Datensicherheit von Funktionen und Parametern, die die eichamtliche Arbeitsweise des enCore BM1 beeinflussen, liegen unter dem Schutz des Eichschalters sowie des eichamtlichen Logbuchs.

E/A-KARTEN UND PERIPHERIE

Jeder enCore BM1 enthält standardmäßig eine multifunktionale Eingangskarte des Typs ExMFE5. Eine multifunktionale Ausgangskarte MFA8, die häufig ebenfalls erforderlich ist, kann optional hinzugefügt werden. Diese minimale Kartenbelegung ist ausreichend als Standard bei einschieniger Umwertung.

Die ExMFE5-Karte ist für den Prozessanschluss von Gaszähler sowie Temperatur- und Drucktransmitter zuständig und übernimmt überdies die Ex-Trennung der Signale durch auf der Eingangskarte integrierte Ex-Speisetrenner.

Die MFA8-Karte bietet einen Ausgang zur Ausgabe einer Meldung, drei Ausgänge für die Ausgabe von Meldungen oder mengenproportionalen Impulsen sowie vier Analogausgänge für die Ausgabe von Messwerten.

Das Prozesskartenkonzept ermöglicht die Anpassung der Kartenbelegung für erweiterte amtliche Anwendungen (z.B. zweiseienige Umwertung und/oder zusätzliche Eigenverbrauchserfassung), zusätzliche Netzwerkschnittstellen sowie weitere betriebliche Funktionalitäten.

TRANSMITTER UND ZÄHLER

Drucktransmitter:

Honeywell SmartLine Serie: STA800 Basic, STA800 Extra: beliebige variable Messbereiche innerhalb der Grenzen 0,9...35 bar und 10...210 bar mit $p_{max}/p_{min} \geq 2$
Drucktransmitter anderer Hersteller mit 4...20mA oder HART-Schnittstelle; bei Anwendungen im gesetzlichen Messwesen gemäß Baumusterprüfbescheinigung

Temperaturtransmitter:

Honeywell SmartLine Serie: STT850 Standard
Temperaturtransmitter anderer Hersteller mit 4...20mA oder HART-Schnittstelle; bei Anwendungen im gesetzlichen Messwesen gemäß Baumusterprüfbescheinigung
Widerstandsthermometer Pt100 4-Leiter nach EN 60751, mindestens Genauigkeitsklasse A

Gasbeschaffenheitsmessgerät:

Honeywell Elster Encal 3000, Encal 3000 Quad
jedes geeichte Gasbeschaffenheitsmessgerät mit Schnittstelle nach DSfG Klasse A

Ultraschallgaszähler:

Honeywell: Q.Sonic, Q.Sonic plus, Q.Sonic max
Zähler mit Schnittstelle nach ISO 17089 Annex F

BETRIEBLICHE SOFTWAREKOMPONENTEN

(TEILWEISE NACHTRÄGLICH GEGEN LIZENZGEBÜHR LADBAR)

Der Elster enCore BM1 bietet eine Reihe von Softwarekomponenten, die eine Erweiterung der betrieblichen Funktionen ermöglichen. Dies sind:

- Datenprotokoll nach Modbus ASCII, RTU, TCP:
 - alle Register nach Format und Inhalt frei parametrierbar
 - auch mehrere Verbindungen gleichzeitig möglich
- Datenprotokoll nach IEC 60870-5-104:
 - alle Datenobjekte nach Format und Inhalt frei parametrierbar
 - auch mehrere Verbindungen gleichzeitig möglich
- Meldungsverwaltung:
 - überwacht betriebliche Meldungen, Grenzwerte, Gradienten, Verbräuche
 - erzeugt Einzel- und Sammelmeldungen
 - führt ein Meldungslogbuch
- Benachrichtigung:
 - sendet neue Meldungen als E-Mail an beliebige Adressaten

KONFIGURATION UND SERVICE

Die Windows-Anwendung enSuite unterstützt bei Inbetriebnahme und Konfiguration der enCore BM1-Geräte. Die einfache und intuitive Bedienoberfläche ermöglicht eine zeitsparende Installation der Geräte. Neben der Gerätekonfiguration unterstützt enSuite auch das ferne Bedienfeld sowie die Archivauslesung, Archivanzeige und viele weitere praktische Funktionen, die die Elster enCore-Geräte komplettieren.

enSuite steht kostenlos zum Download von der Honeywell Elster-Website bereit und ist unter Windows 7 und Windows 10 lauffähig.

ELSTER ENCORE BM1 TECHNISCHE SPEZIFIKATIONEN

TECHNISCHE DATEN

BERECHNUNGSVERFAHREN	Umwertung der Eingangsgrößen Betriebsvolumen, Druck und Temperatur von Gasen in ein Volumen bei Standardbedingungen (Normvolumen) Kompressibilitätsberechnung nach SGERG-88, SGERG-mod-H2, AGA8 (13 Gaskomponenten) Verwendung der vom Gasbeschaffenheitsmessgerät ermittelten und übertragenen Werte zur Berechnung der Kompressibilität, der thermischen Energie und der Masse des Gases
SCHIENEN UND FAHRWEGE	Geeignet für einen oder zwei Gasströme, auch mit zwei physikalischen oder logischen Fahrwegen Zusätzlich geeignet zur Erfassung der Betriebs- oder Normvolumina von bis zu drei zusätzlichen Messstellen (z.B. Eigenverbrauch der Messanlage)
REGISTRIERUNG	Belastungsregistriergerät für die Archivierung von Abrechnungsdaten und Betriebsdaten pro Schiene und Fahrrichtung Eichfähiges Intervallarchiv Archive zur Diagnose: Störmengenarchiv, Störungslogbuch und Parameter-Änderungsarchiv Eichfähiges Archiv für bis zu drei zusätzliche Betriebs- oder Normvolumina (z.B. Eigenverbrauch) Es können zusätzliche betriebliche Archive angelegt werden
SIGNIEREINHEIT	Ergänzung von Archivtelegrammen vor ihrer Fernübertragung um eine digitale Signatur (nur DSfG-Klasse B) (optional)
LADBARE SOFTWAREMODULE	Applikations-Funktions-Bausteine (AFBs) nachladbar zur Erweiterung der betrieblichen Funktionen
DATENKOMMUNIKATION	1 USB-Schnittstelle für die Konfiguration 1 TCP/IP-Schnittstelle, 1 DSfG-Klasse A Schnittstelle und 1 serielle Schnittstelle (z.B. für einen Ultraschallzähler) auf der CPU3-Karte Bis zu 6 weitere serielle Schnittstellen und bis zu 2 weitere TCP/IP-Schnittstellen über 2 zusätzliche Kommunikationskarten vom Typ ESER4 Die 3 TCP/IP-Schnittstellen sind zueinander rückwirkungsfrei (kein Routing zwischen den Netzwerken)
TCP/IP-DATENPROTOKOLLE	NTP, Modbus TCP, DSfG-Klasse B, MMS, IEC 60870-5-104
SERIELLE DATENPROTOKOLLE	DSfG-Klasse A, Modbus (ASCII, RTU), Uniform, Encoder
CPU3 KARTE	Ethernet (TCP/IP) DSfG-Klasse A (bis zu 500 kBaud) Seriell (RS232, RS485, RS422) 24 V Spannungsversorgung
INGANGSKARTE ExMFE5	3 Impuls- oder Meldeeingänge (NAMUR), einer zum Anschluss eines Encoder-Zählwerks geeignet 1 Eingang für 4..20 mA (Drucktransmitter), alternativ nutzbar für bis zu 4 HART-Transmitter (multi-drop) 1 Eingang für 4-Leiter-Widerstandsthermometer Pt100 Alle Eingänge durch integrierte Ex-Speisetrenner zum Anschluss eigensicherer Sensoren geeignet Alle Schnittstellen über Steck-Schraubklemmen
INGANGSKARTE MFE7	3 Impuls- oder Meldeeingänge (24V), einer zum Anschluss eines Encoder-Zählwerks geeignet 2 Eingänge für 4..20 mA, jeweils alternativ nutzbar für bis zu 4 HART-Transmitter (multi-drop) 1 Eingang für 4-Leiter-Widerstandsthermometer Pt100 1 serielle RS485-Schnittstelle (für einen Ultraschallzähler) Alle Schnittstellen über Steck-Schraubklemmen
AUSGANGSKARTE MFA8	1 PhotoMos-Ausgang (Öffner, max. 28,8 V, 120 mA) für Alarm/Meldung 3 PhotoMos-Ausgänge (Schließer, max. 28,8 V DC, 120 mA) für Alarm/Meldung oder Impulsausgang bis zu 25 Hz 4 0..20 mA oder 4..20 mA Analogausgänge für Messwerte Alle Schnittstellen über Steck-Schraubklemmen
KOMMUNIKATIONSKARTE ESER4	1 RJ45 für TCP/IP 3 RJ45 für serielle Kommunikation nach RS232, RS485, RS422
SPANNUNGSVERSORGUNG	24 V DC -15 % / +20 %, Leistungsaufnahme maximal 12 W / typisch 5 W
UMGEBUNGSBEDINGUNGEN	Schutzart IP20 Luftfeuchtigkeit maximal 90 %, nicht kondensierend Umgebungstemperatur -10 ..+55 °C
GEHÄUSE	Kasseteneinschub in 19"-Technik, 3 Höheneinheiten, 1/3 oder 1/2 19"-Baubreite für die maximale Aufnahme von 4 oder 7 Karten Schwenkrahmenmontage Bautiefe ohne Stecker ca. 170 mm, mit Steckern ca. 220 mm. Rückseitig Prozessankopplung, frontseitig Bedienfeld
ZERTIFIKATE	Baumusterprüfbescheinigungen: Brennwert-Mengenumberter, Belastungsregistriergerät, DSfG-DFÜ Signiereinheit EU- Baumusterprüfbescheinigung Prozesskarte ExMFE5 nach ATEX II (2) G [Ex ib Gb] IIC
PARAMETRIERUNG	enSuite Windows-Anwendung zur einfachen und schnellen Inbetriebnahme. Zusätzliche Servicefunktionen verfügbar, wie fernes Bedienfeld, Archivauslesung usw.

Germany
Elster GmbH
Steinern Str. 19 - 21
55252 Mainz-Kastel
T +49 6134 605 0
F +49 6134 605 223
www.elster-instromet.com
info@elster-instromet.com

USA
Honeywell Process Solutions
Honeywell 1250 West Sam Houston
Parkway South Houston, TX 77042
www.honeywellprocess.com