

Anwendungshandbuch

## **EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch**

**Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen**

**Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen  
Stand: 30.Januar 2015**

Version:	2.2d
Stand MIG:	2.2d
Ursprüngliches Herausgabedatum:	01.10.2014
Autor:	BDEW

## Inhaltsverzeichnis

<b>1. ANWENDUNGSBESCHREIBUNG .....</b>	<b>3</b>
<b>2. AUSPRÄGUNGEN VON MSCONS-NACHRICHTEN .....</b>	<b>4</b>
<b>3. ÜBERTRAGUNG VON LASTPROFILIEN, ZÄHLERSTÄNDEN UND ENERGIEMENGEN (STROM UND GAS) AUS ENTNAHMESTELLEN .....</b>	<b>6</b>
3.1 Übertragung von Lastgängen .....	7
3.2 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie) .....	8
3.3 Übertragung von Einzelwerten.....	11
3.4 Stornierung / Korrektur von Messwerten.....	11
<b>4. ÜBERTRAGUNG VON BILANZKREISSUMMEN (ELEKTRISCHE ENERGIE), NORMIERTEN PROFILIEN/PROFILSCHAR UND EEG-ÜBERFÜHRUNGSZEITREIHEN .....</b>	<b>12</b>
4.1 Bilanzkreissummen .....	13
4.2 Normiertes Profil/Profilschar .....	13
4.3 EEG-Überführungszeitreihen .....	13
<b>5. ZEITUMSCHALTUNG BEI LASTGANGÜBERTRAGUNG .....</b>	<b>14</b>
5.1 Sommer / Winter .....	14
5.2 Winter / Sommer .....	15
<b>6. ANWENDUNGSÜBERSICHTEN .....</b>	<b>16</b>
6.1 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge/Zählerstand/BK-Summe/Profil/Profilschar/EEG-Überf.ZR/Messwert Storno .....	16
6.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffungsdaten .....	25
<b>7. ZUORDNUNG PROZESSCHRITT ZU TABELLENKOPFINFORMATIONEN.....</b>	<b>28</b>
<b>8. ÄNDERUNGSHISTORIE.....</b>	<b>30</b>

## 1. Anwendungsbeschreibung

### \* Status

NACHRICHTENTYP	:	MSCONS
EDIFACT-DIRECTORY	:	D.04B
VERSION ANWENDUNGSHANDBUCH	:	2.2d
VERSION DER BDEW-SPEZIFIKATION	:	>=2.2d

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung über einen normierten, einheitlichen Kommunikationsstandard den zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationsaustausch durchzuführen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen eines Nachrichtentyps (z. B. Übertragung von Lastgängen oder Zählerständen) mit der EDIFACT-MSCONS Nachricht abgedeckt werden.

Die Anwendungsbeschreibungen zur Nachrichtenbeschreibung BDEW – UN/EDIFACT D.04B – MSCONS stellen neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen, die im deutschen Energiemarkt auftretenden Anwendungsfälle dar.

Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form:

- für die Übertragung (Strom und Gas) von Lastprofilen und Zählerständen aus Entnahmestellen und deren Stornierung
- für Bilanzsummen, normierte Profile, Profilscharen und EEG-Überführungszeitreihen

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definitionen zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) sind den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

## 2. Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten

Die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter.

Ausprägung	Beschreibung
Lastgang f. beliebige Zeiträume [TL]	Übertragung von Lastgängen für beliebige Zeiträume: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Tages- und Monatslastgänge (elektrische und thermische Energie)</li> <li>- Bilanz-Summenzeitreihe (elektrische Energie)</li> <li>- Normiertes Profil/Profilschar</li> <li>- EEG-Überführungszeitreihen</li> <li>- Gasbeschaffenhheitsdaten</li> </ul>
Zählerstand [VL] (elektrische und thermische Energie)	Turnusablesung Gerätewechsel Lieferantenwechsel, Lieferbeginn, bzw. –ende
Energiemenge [EM]	Übertragung einer Energiemenge oder einzelner Werte für einen beliebigen Zeitraum

Die unterschiedlichen Ausprägungen der MSCONS-Nachricht orientieren sich an den zu übertragenden Daten (Lastgänge, Zählerstände, ...) und sind damit innerhalb des jeweiligen Typs für verschiedene Verwendungszwecke (Lieferabrechnung, Bilanzkreissummen, ...) von unterschiedlichen Marktteilnehmern einsetzbar. So wird z. B. der Lastgang für beliebige Zeiträume [TL] zur Übertragung von Tages- und Monatszeitreihen zur Energiemengenabrechnung, zur Ermittlung der Netznutzungsenergiemengen, zur Bilanzkreisaggregation oder zur zeitnahen Übertragung von Lastgängen z. B. für Prognosezwecke (hier brauchen keine Ersatzwerte für nicht vorhandene Werte gebildet werden, sondern fehlende Werte werden einfach nicht übertragen) genutzt. Basis der Ausprägung TL und EM ist die Energiemenge oder eines Einzelwertes für bestimmte Zeiträume mit einem Bezugspunkt (Zählpunktbezeichnung, Profil-Bezeichnung, BK-an/von/Bilanzierungsgebiet) als identifizierendes Merkmal. Für alle Datenübertragungen, die noch Referenzen zu Zählgeräten berücksichtigen (Zählerstand, Anzahl Zählwerke, usw.), ist der Typ Verrechnungsliste [VL] vorgesehen.

Die Kennzeichnung TL, VL, EM erfolgt über das UNB-DE0026, der Verwendungszweck über das BGM-DE1001:

- 7 = Prozessdatenbericht, Messwerte
- BK = Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung
- Z06 = Normiertes Profil
- Z15 = EEG-Überführungszeitreihen
- Z16 = Profilschar
- Z20 = Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung
- Z21 = Gasbeschaffenhheitsdaten

Im deutschen Energiemarkt wird vorausgesetzt, dass der Prozessverantwortliche (Marktrolle) und der Absender der Nachricht identisch sind. Der Absender/Prozessverantwortliche identifiziert sich im UNB-Segment und über Segmentgruppe 2 (NAD) über den Qualifier ‚MS‘. Die Angaben zur Identifikation des Empfängers gelten analog.

Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.

Für die in Segmentgruppe 10 (QTY) ausschließlich positiv anzugebenden Energie- und Volumenwerte (incl. Null) sind max. 3 Nachkommastellen vorgesehen. Für den Brennwert werden 3, für die Zustandszahl 4 Nachkommastellen verwendet. Für Profilscharen existieren keine Einschränkungen.

Bei SLP-Wandlermessung ist der Wandlerfaktor beim Zählerstand nicht einzubeziehen, bei Energiemengen hingegen zu berücksichtigen.

Zwischen den Markttrollen werden für alle Mengenangaben (SG10-QTY) folgende Statusangaben (SG10-QTY-DE6063) verwendet.

von	an	Status	Code
MSB / MDL	NB / LF	abgelesener, wahrer Wert	220
		Vorschlagswert	201
		nicht verwendbarer Wert	20
NB	MSB / MDL	abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
NB	LF	abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
		Energiemenge summiert	79
		Prognosewert (normierte Profile, Brennwert, Z-Zahl)	187
		nicht verwendbarer Wert (nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung)	20
LF	NB / MSB / MDL	abgelesener, wahrer Wert	220
NB	BIKO	Energiemenge summiert	79
BIKO	BKV	Energiemenge summiert	79
LF	BKV	Energiemenge summiert	79
NB	NB	Energiemenge summiert	79
		abgelesener, wahrer Wert	220
		Ersatzwert	67
BIKO	NB	Energiemenge summiert	79

Weitere Angaben zum Prozessablauf und den Fristen zu den einzelnen Prozessschritten befinden sich in den Festlegungen und Mitteilungen der Bundesnetzagentur.

### 3. Übertragung von Lastprofilen, Zählerständen und Energiemengen (Strom und Gas) aus Entnahmestellen

Die Tabellenspalten: Messwert-RLM, Messwert-SLP und Messwert-Storno der tabellarischen Darstellung (Kap. 6.) stellen den Aufbau der MSCONS-Nachricht und die notwendigen Angaben für die nachfolgenden Anwendungsfälle für Strom- und Gas-Lieferstellen dar:

- RLM Lastgangübertragung Strom und Gas und die Übertragung von Einzelmengen
- SLP Übertragung Zählerstand Strom und Gas
- Storno Storno aller genannten Vorgänge

Die an der Messstelle festgestellten Zählwerte werden übermittelt, sofern diese gemäß der jeweiligen Prozessvorgabe innerhalb der jeweiligen Zuordnung notwendig sind.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 5. übertragen.

### 3.1 Übertragung von Lastgängen

UNB-0026 = TL, Tabellenspalte = Messwert-Energiemenge 13001

Die Energiemenge wird in kWh angegeben (SG10-QTY), d. h. Faktoren (Wandlerfaktor, Brennwert) sind mit einzurechnen. Es werden die OBIS-Kennzahlen verwendet, die im EDI@Energy-Dokument OBIS-Kennzahlen-System mit den Begriffen Lastgang (Zeitintegral 5), Profilwert, Brennwert und Z-Zahl gekennzeichnet sind.

Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor (z. B. für die bei der Winter/Sommer-Umschaltung nicht vorhandene Stunde), wird kein Wert generiert und somit auch nicht übertragen oder es sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder Vorschlagswerte zu bilden. An der Messstelle vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.

Über das STS-Segment in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10-QTY-DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) der angegebenen Energiemenge angeben.

Für den gesamten Lastgang ist über die OBIS-Kennzahl (SG9-PIA) der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene Tarifuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen QTY-Wert über das zugeordnete STS ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten mehrerer Zählungen (z. B. Wirk- und Blindarbeit) an einem Zählpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9-LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH vorzunehmen.

Dies betrifft alle in den Prozessvorgaben vorgesehenen Übertragungsintervalle (täglich, monatlich, beliebiger Zeitraum).

In der Sparte Strom werden zur Energiemengen-übermittlung ¼ Std.-Lastgänge (Messperiode 15 min) ausgetauscht. Der erste Wert ist 00:15 Uhr (dem Intervall 00:00 bis 00:15 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 96 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 100 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 92 Werte vor.

In der Sparte Gas werden zur Energiemengen-übermittlung 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) ausgetauscht. Der erste Wert ist 06:00 Uhr (dem Intervall 06:00 bis 07:00 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 24 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 25 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 23 Werte vor.

Es sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert und Zustandszahl mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10-QTY-DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) oder als vorläufiger Wert (Status 187-vorläufiger Wert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben.

### 3.2 Übertragung von Zählerständen (elektrische und thermische Energie)

UNB-0026 = VL, Tabellenspalte = Messwert- Zählerstand 13002

Im Rahmen der Übermittlung von Verbrauchsrechnungen (INVOIC) wird vorausgesetzt, dass die zugrunde liegenden Energiemengen oder Gasvolumen bereits in Rahmen einer MSCONS-Nachricht übertragen wurden.

Die MSCONS-Nachricht zur Übertragung von Zählerständen (z. B. bei SLP-Entnahmestellen) enthält als eine Art Lieferschein technische Informationen und Bezugszeiträume, z. B. Zählerstände, Brennwert und Zustandszahl mit Bezugszeitraum, oder die Informationen zu einem Zählerwechsel, samt entsprechender Zählerstände.

Der Zählerstand wird wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben (SG10-QTY), d. h. evtl. Umrechnungsfaktoren werden separat übertragen.

Es werden die OBIS-Kennzahlen verwendet, die im EDI@Energy-Dokument OBIS-Kennzahlensystem mit den Begriffen Zählerstand (Zeitintegral 1), Maximum, Brennwert und Z-Zahl gekennzeichnet sind.

Die Übertragung von Zählerstand, Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl bei Gaszählern erfolgt gemäß G685-Beiblatt 1. Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl werden, über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert, als abrechnungsfähiger Wert (SG10-QTY-DE6063 = 220 – wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. Da ein Zählerstand einen Zeitpunkt wiedergibt, für die Übertragung der Werte Z-Zahl und Brennwert jedoch ein Zeitbereich vorhanden sein muss, wird der Anfang dieses Zeitintervalls mit dem DTM+163 und das Ende des Zeitintervalls mit dem DTM+164 übermittelt. Der im SG10-DTM Messperiodenende (164) übermittelte Zeitpunkt ist identisch mit dem im SG10-DTM+9 des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes. Im SG10-DTM Messperiodenanfang (163) wird der Zeitpunkt des unmittelbar vorangehenden Ablesedatums (eines mit dem Marktpartner ausgetauschten Zählerstandes), der in dieser MSCONS übermittelten Ablesung angegeben.

Werden Daten vom Lieferanten (z. B. aufgrund einer Kundenselbstablesung) oder vom MSB/MDL an den Netzbetreiber übertragen enthalten diese keine Angaben zu Brennwert und Zustandszahl.

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

Die Erfassungsmerkmale (SG8-CCI: Ablesegrund, Erfassungshinweis) werden bei der Übertragung von Zählerständen immer vollständig angegeben. Die zulässigen Kombinationen sind nachfolgend tabellarisch dargestellt.

Die Veränderung von z. B. OBIS-Kennzahlen oder der Zählernummer am gleichen Gerät führen zu der Meldung Geräteparameteränderung.

.	Erfassungshinweis		
	SMV	EMV	MRV
<b>Ablesegrund</b>			
Gerätewechsel (COM)	x	x	
Geräteeinbau (IOM)	x		
Geräteausbau (ROM)		x	
Geräteparameteränderung (CMP)	x	x	
Vertragswechsel (COS)	x	x	



---

Bilanzierungsgebietswechsel (COB)	x	x	
Turnusablesung (PMR)			x
Zwischenablesung (COT)			x

- COM wird verwendet bei Gerätewechsel. Ein Gerät wird gegen ein anderes getauscht. Der Qualifier wird auch bei Gerätewechseln in den WiM-Prozessen angewendet. Eine Anwendung erfolgt auch im Rahmen des Messstellenbetreiberwechsels, wenn die Geräte von unterschiedlichen Marktpartnern aus- bzw. eingebaut werden.
- IOM wird in allen Prozessen bei jeder Inbetriebnahme eines Zählpunktes (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme eines zuvor stillgelegten Zählpunktes. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme zählt nicht dazu.  
In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden zugehörigen UTILMD-Fällen bei Inbetriebnahme IOM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:  
Anmeldung NN: Transaktionsgrund E02, Prüfidentifikator: 11002  
Anmeldung EoG: Transaktionsgrund Z37, Prüfidentifikator: 11013
- ROM wird bei jeder Stilllegung verwendet; jedoch nicht bei einer Versorgungsunterbrechung ohne Ausbau der Messeinrichtung.  
In der Kommunikation zwischen Lieferant und Netzbetreiber ist in folgenden UTILMD Fällen ROM zur Zählwertübermittlung zu verwenden:  
Abmeldung NN: Transaktionsgrund Z33, Prüfidentifikator: 11005  
Abmeldung durch NB: Prüfidentifikator: 11007
- CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametrisiert wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung – z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, Zählverfahrenswechsel RLM-SLP, ...).
- COS COS wird bei Lieferbeginn/Lieferende/EoG (Ohne Stilllegung oder Neuanlage) verwendet.
- COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet.
- PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnusbeauftragung über die UTILMD als „Geplante Turnusablesung“ und „Turnusintervall“ vereinbart sind.
- COT wird verwendet, wenn eine weitere Ablesung stattfindet, die mit den o.g. Gründen nicht begründet werden kann.

Bei Verwendung der Kennzeichen COM, IOM, ROM, CMP, COS und COB geht der Übermittlung der Bewegungsdaten (MSCONS) eine korrespondierende Stammdatenmeldung (d. h. eine UTILMD der Kategorie E01, E02 oder E03) voraus.

Über das STS-Segment in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10-QTY-DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) angeben.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt zum gleichen Ableszeitpunkt (SG6-DTM) und mit gleichen Referenzdaten (SG7-RFF und SG8-CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9-LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) oder verschiedenen Ableszeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH vorzunehmen.

### 3.3 Übertragung von Einzelwerten

UNB-0026 = EM, Tabellenspalte = Messwert-Energiemenge 13001

Die Übertragung von Einzelwerten (Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m<sup>3</sup>, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum wird über UNB-0026 = EM gekennzeichnet. Die Beachtung einer Zeitschaltung ist hier nicht notwendig. In SG6-DTM wird der Erfassungszeitpunkt, in SG10-DTM Messperiodenanfang (163), und -ende (164) angegeben.

Für die Übermittlung von Brennwert und Z-Zahl via MSCONS, als Antwort auf eine ORDERS Anforderung sind die Zeitangaben aus der ORDERS (SG29-DTM Messperiodenanfang (163) und -ende (164)) als Ablesetermine im Sinne G685 Beiblatt 1 zu interpretieren. Somit sind genau jene Werte für Brennwert und Z-Zahl zu übertragen, mit welchen die Energiemenge im angegebenen Zeitraum berechnet werden kann. Der Empfänger ist somit nicht auf die Berechnungslogik des Netzbetreibers angewiesen.

Es werden die OBIS-Kennzahlen verwendet, die im EDI@Energy-Dokument OBIS-Kennzahlen-System mit den Begriffen Vorschub (Zeitintegral 2), Zählerstandsdifferenz, Brennwert und Z-Zahl gekennzeichnet sind.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen) an einem Zählpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9-LIN vorzunehmen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH vorzunehmen.

### 3.4 Stornierung / Korrektur von Messwerten

UNB-0026 = (TL, VL, EM), Tabellenspalte = Messwert-Storno 13006

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Da eine Nachricht immer nur Daten eines Zählpunktes, eines Lastprofils, oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten kann, werden hiermit ein zuvor übertragener Lastgangbereich (TL), Zählerstände (VL) oder Einzelwerte (EM) storniert.

Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 angegeben.

Eine evtl. Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht und enthält eine Statuszusatzinformation über den Grund der Korrektur.

#### 4. Übertragung von Bilanzkreissummen (elektrische Energie), normierten Profilen/Profilschar und EEG-Überführungszeitreihen

Die Tabellenspalten: BK-Summe, norm. Profil/Profilschar, EEG-Überf.-ZR der tabellarischen Darstellung (Kap. 6.) stellen den Aufbau der MSCONS-Nachricht und die notwendigen Angaben für die nachfolgenden Anwendungsfälle dar:

- BK-Summe Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung
- norm. Profil Übertragung normierter Profile/Profilschar  
/Profilschar
- EEG-Überf.-ZR Übertragung von EEG-Überführungszeitreihen

Die an der Messstelle festgestellten Werte werden übermittelt, sofern diese gemäß der jeweiligen Prozessvorgabe innerhalb der jeweiligen Zuordnung notwendig sind.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 5. übertragen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monat) oder von mehreren Zählpunkten (Lieferstellen) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH vorzunehmen.

#### 4.1 Bilanzkreissummen

UNB-0026 = TL, Tabellenspalte = BK-Summe 13003

Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung werden in SG6-DTM der Aggregationszeitpunkt der Summenwerte und der Bezugsmonat angegeben. Der Aggregationszeitpunkt dient als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen Zählpunkt mit allen zugehörigen OBIS-Kennzahlen. In dieser MSCONS-Ausprägung ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des in SG6-DTM+492 angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der Segmentgruppe 10 anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines Zählpunktes sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

#### 4.2 Normiertes Profil/Profilschar

UNB-0026 = TL, Tabellenspalte = norm. Profil/Profilschar 13004

Bei der Übertragung eines normiertes Profils (kWh) wird in SG6-DTM+293 der Erzeugungszeitpunkt und in SG6-LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben. Über SG6-LOC-DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst. In dieser MSCONS-Ausprägung ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der Segmentgruppe 10 anzugeben.

Vor der Übermittlung von tagesparameterabhängigen Profilen muss der VNB dem Lieferanten die zugehörige Profilschar und die Temperaturmessstelle/Klimazone mitgeteilt haben.

Bei der Übertragung einer Profilschar werden in SG6-LOC+Z06 die Bezeichnung, in SG6-DTM+157 der Gültigkeitsbeginn, in SG9-LIN-DE1082 (0..n) die TMZ (Temperaturmaßzahl) angegeben und auf die Zeitangabe in SG10 wird verzichtet. Es werden für jede TMZ immer alle 96 ¼-Std.-Werte mit dem Status 187-Prognosewert angegeben und die OBIS-Kennzahlen für K/h, kW und kWh aus dem EDI@Energy-Dokument OBIS-Kennzahlen-System verwendet. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in aufsteigend- chronologischer Reihenfolge mit dem Intervall 00:00 Uhr bis 00:15 Uhr beginnend anzugeben.

#### 4.3 EEG-Überführungszeitreihen

UNB-0026 = TL, Tabellenspalte = EEG-Überf.-ZR 13005

EEG-Überführungszeitreihen identifizieren sich über die Angaben Bilanzkreis-an und Bilanzkreis-von in SG6-LOC+237, Bilanzierungsgebiet in SG6-LOC+107 und der Angabe des Zeitreihentyps in SG8-CCI. In dieser MSCONS-Ausprägung ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der Segmentgruppe 10 anzugeben.

## 5. Zeitemschaltung bei Lastgangübertragung

### 5.1 Sommer / Winter

Übertragen wird der Lastgang für den 31.10.2010, d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitemschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10-DTM) aufgeführt, die bei der Zeitemstellung von Bedeutung sind.

#### Elektrische Energie

		....	....	.....	.....
		<b>Segment- gruppe 10</b>	Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte		
			....	.....	
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310245?+02: 303'	von MESZ: 31.10.2010 02:45 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01: 303'	vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310215?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:15 h
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	.....	

#### Thermische Energie

		....	....	.....	.....
		<b>Segment- gruppe 10</b>	Enthält die einzelnen Stundenwerte		
			....	.....	
		<b>QTY</b>	Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+02: 303'	von MESZ: 31.10.2010 02:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 02:00 h
		<b>QTY</b>	Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01: 303'	vom: MEZ 31.10.2010 02:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310300?+01: 303'	bis: MEZ 31.10.2010 03:00 h
		<b>QTY</b>	Stundenwert	.....	

**5.2 Winter / Sommer**

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2010, d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Es werden nur die Segmente (SG10-DTM) aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

**Elektrische Energie**

		....	....	.....	.....
		<b>Segment- gruppe 10</b>	Enthält die einzelnen ¼ Stundenwerte		
			....	.....	
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280145?+01: 303'	von MEZ: 28.03.2010 01:45 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02: 303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02: 303'	vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280315?+02: 303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:15 h
		<b>QTY</b>	¼ Stundenwert	.....	

**Thermische Energie**

		....	....	.....	.....
		<b>Segment- gruppe 10</b>	Enthält die einzelnen Stundenwerte		
			....	.....	
		<b>QTY</b>	Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280100?+01: 303'	von MSZ: 28.03.2010 01:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02: 303'	bis: MESZ 28.03.2010 03:00 h
		<b>QTY</b>	Stundenwert	QTY+220:12'	
		<b>DTM</b>	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02: 303'	vom: MESZ 28.03.2010 03:00 h
		<b>DTM</b>	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280400?+02: 303'	bis: MESZ 28.03.2010 04:00 h
		<b>QTY</b>	Stundenwert	.....	

## 6. Anwendungsübersichten

### 6.1 Anwendungsübersicht Messwert Energiemenge/Zählerstand/BK-Summe/Profil/Profilschar/EEG-Überf.ZR/Messwert Storno

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energiemenge	Messwert Zählerstand	BK-Summe	Profil/ Profilschar	EEG-Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>								
<b>UNH</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
<b>UNH 0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	X	X	X	
<b>UNH 0065</b>	<b>MSCONS</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	X	X	X	
<b>UNH 0052</b>	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	X	X	X	X	X	
<b>UNH 0054</b>	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	X	X	X	X	X	
<b>UNH 0051</b>	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	X	X	X	X	X	
<b>UNH 0057</b>	<b>2.2d</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	X	X	X	
<b>Nachrichtenbeginn</b>								
<b>BGM</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
<b>BGM 1001</b>	<b>7</b> Prozessdatenbericht	X	X				X	
	<b>BK</b> Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung			X				
	<b>Z06</b> normiertes Profil				X			
	<b>Z15</b> EEG-Überführungszeitreihe					X		
	<b>Z16</b> Profilschar				X			
	<b>Z20</b> Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung				X			
<b>BGM 1004</b>	Dokumentennummer	X	X	X	X	X	X	
<b>BGM 1225</b>	<b>9</b> Original	X	X	X	X	X		
	<b>1</b> Storno						X	
<b>Nachrichtendatum</b>								
<b>DTM</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
<b>DTM 2005</b>	<b>137</b> Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	X	X	X	
<b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	X	X	X	
<b>DTM 2379</b>	<b>203</b> CCYYMMDDHHMM	X	X	X	X	X	X	
<b>Referenzangaben</b>								
<b>SG1</b>		Soll [1]	Soll [1]				Muss	[1] sofern per ORDERS angefordert
<b>SG1 RFF</b>		Muss	Muss				Muss	
<b>SG1 RFF 1153</b>	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	X	X					
	<b>ACW</b> Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht						X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X	X				X	
Prüfidentifikator								
SG1		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	X	X	X	
SG1 RFF 1154	Prüfidentifikator	X	X	X	X	X	X	
	13001 Messw. Energiemenge	X						
	13002 Messw. Zählerstand		X					
	13003 BK-Summen			X				
	13004 Profil, -schar, Verg.TEP				X			
	13005 EEG-Überf.ZR					X		
	13006 Messw. Storno						X	
MP-ID Absender								
SG2		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	X	X	X	
	305 ETSO (European Transmission System Operator)	X	X				X	
	321 EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	X				X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X				X	
Ansprechpartner								
SG4		Kann	Kann	Kann	Kann	Kann	Kann	
SG4 CTA		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	X	X	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	X	X	X	X	
Kommunikationsverbindung								
SG4		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG4 COM		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	X	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
SG4 COM 3155	<b>TE</b> Telefon	O	O	O	O	O	O	
	<b>EM</b> E-Mail	O	O	O	O	O	O	
	<b>AJ</b> weiteres Telefon	O	O	O	O	O	O	
	<b>AL</b> Handy	O	O	O	O	O	O	
	<b>FX</b> Telefax	O	O	O	O	O	O	
MP-ID Empfänger								
<b>SG2</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	<b>MR</b> Nachrichtempfänger	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X	X	X	X	X	X	
SG2 NAD 3055	<b>9</b> GS1	X	X	X	X	X	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	X	X	X	
	<b>305</b> ETSO (European Transmission System Operator)	X	X					X
	<b>321</b> EASEE-gas (European Association for the Streamlining of Energy Exchange for Gas)	X	X					X
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X					X
Abschnitts-Kontrollsegment								
<b>UNS</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
UNS 0081	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	X	X	X	
Name und Adresse								
<b>SG5</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG5 NAD		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG5 NAD 3035	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X	X				X
	<b>DED</b> Profilerstellung				X			
	<b>Z15</b> EEG-Überführungszeitreihe					X		
Bilanzkreis								
<b>SG6</b>						Muss		
SG6 LOC						Muss		
SG6 LOC 3227	Ortsangabe, Qualifier					X		
	<b>237</b> Bilanzkreis					X		
SG6 LOC 3225	Bilanzkreis an					X		
SG6 LOC 3223	Bilanzkreis von					X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
Identifikationsangabe								
<b>SG6</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
<b>SG6 LOC</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
<b>SG6 LOC 3227</b>	<b>172</b> Zählpunkt	X	X	X			X	
	<b>Z04</b> Profilbezeichnung				X[1]			[1] wenn BGM+Z06/Z20 vorhanden
	<b>107</b> Bilanzierungsgebiet					X		
	<b>Z06</b> Profilschar				X[1]			[1] wenn BGM+Z16 vorhanden
<b>SG6 LOC 3225</b>	Bezeichnung	X	X	X	X	X	X	
Beginn Messperiode								
<b>SG6</b>								
<b>SG6 DTM</b>		Muss [1]				Muss		[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
<b>SG6 DTM 2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X				X		
<b>SG6 DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X				X		
<b>SG6 DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X				X		
Bilanzierungsmonat								
<b>SG6</b>								
<b>SG6 DTM</b>				Muss				
<b>SG6 DTM 2005</b>	<b>492</b> Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode			X				
<b>SG6 DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X				
<b>SG6 DTM 2379</b>	<b>610</b> CCYYMM			X				
Ende Messperiode								
<b>SG6</b>								
<b>SG6 DTM</b>		Muss [1]				Muss		[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
<b>SG6 DTM 2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X				X		
<b>SG6 DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X				X		
<b>SG6 DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X				X		
Erzeugungs-/ Aggregationszeitpunkt/ Versionsangabe								
<b>SG6</b>								
<b>SG6 DTM</b>				Muss	Muss [1] X [2]			[1] wenn BGM+Z06/Z20 vorhanden und das Zeitintervall zwischen ersten SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
								DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst [2] wenn BGM+Z16 vorhanden
SG6 DTM 2005	<b>293</b> Fertigstellungsdatum/-zeit			X	X			
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	X			
SG6 DTM 2379	<b>204</b> CCYYMMDDHHMMSS			X	X			
Gültigkeit, Beginndatum								
SG6 DTM					Muss [1]			[1] wenn BGM+Z16 vorhanden
SG6 DTM 2005	<b>157</b> Gültigkeit, Beginndatum				X			
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert				X			
SG6 DTM 2379	<b>610</b> CCYYMM				X			
Ablese-, Erfassungsdatum								
SG6 DTM			Muss [1]	Muss				[1] wenn UNB+...0026 = EM (Einzelmengen, Zählerstands Differenz, Brennwert/Z-Zahl ohne Zählerstand)
SG6 DTM 2005	<b>9</b> Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X					
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X					
SG6 DTM 2379	<b>102</b> CCYYMMDD	X	X					
Gerätenummer								
SG7 RFF				Muss				
SG7 RFF 1153	<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers			X				
SG7 RFF 1154	Referenz, Identifikation			X				
Ablesegrund								
SG8 CCI				Muss				
SG8 CCI 7059	<b>ACH</b> Ablesegrund			X				
SG8 CCI 7037	<b>COM</b> Gerätewechsel (change of meter)			X				
	<b>IOM</b> Geräteinbau (installation of meter)			X				
	<b>ROM</b> Geräteausbau (removal of meter)			X				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energiemenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
	<b>COS</b> Vertragswechsel (Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug)		X					
	<b>COB</b> Bilanzierungsgebietswechsel (change of balancing area)		X					
	<b>CMP</b> Geräteparameteränderung		X					
	<b>PMR</b> Turnusablesung (periodic meter reading)		X					
	<b>COT</b> Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)		X					
<b>Erfassungshinweis</b>								
<b>SG8</b>			Muss					
<b>SG8 CCI</b>			Muss					
<b>SG8 CCI 7059</b>	<b>16</b> Parametereigenschaft		X					
<b>SG8 CCI 7037</b>	<b>SMV</b> Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug)		X [1]					[1] bei SG8-CCI+ACH++COM/ IOM/COS/COB/CMP
	<b>EMV</b> Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)		X [1]					[1] bei SG8- CCI+ACH++COM/ROM/ COS/COB/CMP
	<b>MRV</b> Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)		X [1]					[1] bei SG8- CCI+ACH++PMR/COT
<b>EEG-Zeitreihentyp</b>								
<b>SG8</b>						Muss		
<b>SG8 CCI</b>						Muss		
<b>SG8 CCI 7059</b>	<b>15</b> Struktur					X		
<b>SG8 CCI 7037</b>	EEG-Zeitreihentyp					X		
<b>lfd. Position</b>								
<b>SG9</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss		
<b>SG9 LIN</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss		
<b>SG9 LIN 1082</b>	Positionsnummer	X [2]	X [2]	X [2]	X [1] X [2]	X [2]		[1]: Wenn BGM+ Z16, dann 0 bis n [2]: Wenn BGM+ 7/BK/Z06/ Z15/Z20/Z21, dann 1 bis n
<b>OBIS-Kennzahl</b>								
<b>SG9</b>								
<b>SG9 PIA</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
SG9 PIA <b>4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	X	X	X	X		
SG9 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl	X	X	X	X	X		
SG9 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	X	X	X [1]	X		[1] wenn Inhalt DE7140 Angabe aus Codeliste OBIS- Kennzahlen-System
	<b>Z02</b> BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl				X [1]			[1] wenn Inhalt DE7140 OBIS-ähnliche Kennzahl
<b>Mengenangaben</b>								
<b>SG10</b>		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss		
SG10 QTY		Muss[1]	Muss[1]	Muss[1]	Muss[1]	Muss[1]		[1] Hinweis: Nutzungsdetails in Kap. 2, Tabelle
SG10 QTY <b>6063</b>	<b>220</b> Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant)	X	X					
	<b>67</b> Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant)	X	X					
	<b>201</b> Vorschlagswert (nicht abrechnungsrelevant)	X	X					
	<b>20</b> Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant)	X	X					
	<b>187</b> Prognosewert	X			X			
	<b>79</b> Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)			X		X		
SG10 QTY <b>6060</b>	Menge	X [1] X [2] X [3]	X [1] X [2] X [3]	X [1]	X [4]	X [1]		[1] max. 3 Nachkommastellen [2] Wenn in SG9 PIA+5+7-0?: 54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54. 0.22 dann 3 Nachkommastellen [3] Wenn in SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 dann 4 Nachkommastellen [4] Wenn BGM+Z06 dann max. 3 Nachkommastellen [5] max. 4 Nachkommastellen
<b>Beginn Messperiode</b>								
<b>SG10</b>								
SG10 DTM		Muss	Muss [1]	Muss	Muss [2]	Muss		[1] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54. 0.20/7-0?:54.0.22 [2] wenn BGM+Z06/Z20

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
								vorhanden
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	X	X	X		
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	X	X		
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>102</b> CCYYMMDD	X [1]	X					[1] wenn UNB+...0026 = EM (Einzelmengen, Zählerstands-differenz, Brennwert/Z-Zahl ohne Zählerstand)
	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X [1]		X	X	X		[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
Ende Messperiode								
<b>SG10</b>								
SG10 DTM		Muss	Muss [1]	Muss	Muss [2]	Muss		[1] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54. 0.20/7-0?:54.0.22 [2] wenn BGM+Z06/Z20 vorhanden
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	X	X	X		
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	X	X		
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>102</b> CCYYMMDD	X [1]	X					[1] wenn UNB+...0026 = EM (Einzelmengen, Zählerstands-differenz, Brennwert/Z-Zahl ohne Zählerstand)
	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X [1]		X	X	X		[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
Ablese-, Erfassungs-, Erzeugungsdatum								
<b>SG10</b>								
SG10 DTM			Muss [1]					[1] Wenn nicht SG9 PIA+5+7- 0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?: 54.0.20/7-0?:54.0.22
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>9</b> Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X					
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X					
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>102</b> CCYYMMDD		X					
Statuszusatzinformation / Tarif								

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Messwert Energienmenge	Messwert Zählerstand	BK- Summe	Profil/ Profilschar	EEG- Überf.-ZR	Messwert Storno	Bedingung
	Prüfidentifikator	13001	13002	13003	13004	13005	13006	
<b>SG10</b>								
SG10 STS		Soll [1] U [2]	Soll [1] U [2]					[1] sofern eine Statuszusatz- oder Tariffinformation vorliegt [2] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 STS 9015	<b>6</b> Vertrag	X						
	<b>8</b> Messwertqualität	X	X					
SG10 STS 4405	Status, Code	Muss [1]						[1] wenn SG10-ST5+6 angegeben
	<b>T1</b> Tarif 1	X						
	<b>T2</b> Tarif 2	X						
	<b>T3</b> Tarif 3	X						
	<b>T4</b> Tarif 4	X						
	<b>T5</b> Tarif 5	X						
	<b>T6</b> Tarif 6	X						
	<b>T7</b> Tarif 7	X						
	<b>T8</b> Tarif 8	X						
	<b>T9</b> Tarif 9	X						
SG10 STS 1131	Codeliste, Code	Muss [1]						[1] wenn SG10-ST5+6 angegeben
	<b>108</b> Tarifplan	X						
SG10 STS 9013	Statuszusatzinformation	Muss [1]	Muss [1]					[1] wenn SG10-ST5+8 angegeben
<b>Nachrichten-Endesegment</b>								
UNT		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	X	X	X	



## 6.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenhheitsdaten

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13007	
Nachrichtenkopfsegment			
<b>UNH</b>			Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer		X
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen		X
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version		X
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B		X
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT		X
UNH 0057	<b>2.2d</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung		X
Nachrichtenbeginn			
<b>BGM</b>			Muss
BGM 1001	<b>Z21</b> Gasbeschaffenhheitsdaten		X
BGM 1004	Dokumentnummer		X
BGM 1225	<b>9</b> Original		X
Nachrichtendatum			
<b>DTM</b>			Muss
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit		X
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X
DTM 2379	<b>203</b> CCYYMMDDHHMM		X
Prüfidentifikator			
<b>SG1</b>			Muss
SG1 RFF			X
SG1 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator		X
SG1 RFF 1154	Prüfidentifikator		X
	<b>13007</b> Gasbeschaffenhheitsdaten		X
MP-ID Absender			
<b>SG2</b>			Muss
SG2 NAD			Muss
SG2 NAD 3035	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender		X
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation		X
SG2 NAD 3055	<b>9</b> GS1		X
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH		X
Ansprechpartner			
<b>SG4</b>			Kann
SG4 CTA			Muss
SG4 CTA 3139	<b>IC</b> Informationsstelle		X
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter		X
Kommunikationsverbindung			
<b>SG4</b>			Muss
SG4 COM			X
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation		X
SG4 COM 3155	<b>TE</b> Telefon		O
	<b>EM</b> E-Mail		O
	<b>AJ</b> weiteres Telefon		O
	<b>AL</b> Handy		O
	<b>FX</b> Telefax		O
MP-ID Empfänger			
<b>SG2</b>			Muss
SG2 NAD			Muss
SG2 NAD 3035	<b>MR</b> Nachrichtempfänger		X

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
			Prüfidentifikator	13007	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation		X
SG2	NAD	3055	9	GS1	X
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>					
<b>UNS</b>					Muss
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X
<b>Name und Adresse</b>					
<b>SG5</b>					Muss
SG5	NAD				Muss
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X
<b>Identifikationsangabe</b>					
<b>SG6</b>					Muss
SG6	LOC				Muss
SG6	LOC	3227	172	Zählpunkt	X
SG6	LOC	3225		Bezeichnung	X
<b>Beginn Messperiode</b>					
<b>SG6</b>					Muss
SG6	DTM				[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X
<b>Ende Messperiode</b>					
<b>SG6</b>					Muss
SG6	DTM				[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X
<b>lfd. Position</b>					
<b>SG9</b>					Muss
SG9	LIN				Muss
SG9	LIN	1082		Positionsnummer	X [2]
					[1]: Wenn BGM+ Z16, dann 0 bis n [2]: Wenn BGM+ 7/BK/Z06/Z15/Z20/Z21, dann 1 bis n
<b>OBIS-Kennzahl</b>					
<b>SG9</b>					Muss
SG9	PIA				Muss
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X
SG9	PIA	7140		OBIS-Kennzahl	X
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X
					[1] wenn Inhalt DE7140 Angabe aus Codeliste OBIS-Kennzahlen-System
<b>Mengenangaben</b>					
<b>SG10</b>					Muss
SG10	QTY				Muss[1]
SG10	QTY	6063	220	Abgelesener Wert (wahrer Wert, abrechnungsrelevant)	X
			67	Ersatzwert - geschätzt, veranschlagt (abrechnungsrelevant)	X
			20	Nicht verwendbarer Wert (nicht abrechnungsrelevant)	X

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG10 QTY <b>6060</b>	Menge	X [5]	[1] max. 3 Nachkommastellen [2] Wenn in SG9 PIA+5+7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 dann 3 Nachkommastellen [3] Wenn in SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 dann 4 Nachkommastellen [4] Wenn BGM+Z06 dann max. 3 Nachkommastellen [5] max. 4 Nachkommastellen
<b>Beginn Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	[1] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [2] wenn BGM+Z06/Z20 vorhanden
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
<b>Ende Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	[1] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [2] wenn BGM+Z06/Z20 vorhanden
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	[1] wenn UNB+...0026 = TL (Lastgang)
<b>Statuszusatzinformation / Tarif</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 STS		Soll [1]	[1] sofern eine Statuszusatz- oder Tariffinformation vorliegt [2] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 STS <b>9015</b>	<b>8</b> Messwertqualität	X	
SG10 STS <b>9013</b>	Statuszusatzinformation	Muss [1]	[1] wenn SG10-ST5+8 angegeben
<b>Nachrichten-Endesegment</b>			
<b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	

## 7. Zuordnung Prozessschritt zu Tabellenkopfinformationen

Beschreibung	Prozessschritt aus	Prüfidentifikator	Kommunikation von
Messwert Energiemenge	GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2  WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8  WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7  WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2  WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2  WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2	13001	NB an LF  MSBN an NB  MSBA an NB  MDL an NB  MDL an LF  NB an MDL
Messwert Zählerstand	GPKE Kap. III 5.0.5 Nr. 1 / Nr. 2 GeLi Gas Kap. D 1.5 Nr. 1 / Nr. 2  GPKE Kap. III 5.0.1 GeLi Gas Kap. D 1.1  WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7 / Nr. 8  WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 7  WiM Kap. B 5.1.2 Nr. 9** WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2  WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2  WiM Kap. C 3.1.5 Nr. 1 / Nr.2  Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1	13002	NB an LF  LF an NB  MSBN an NB  MSBA an NB  NB an MDL  MDL an NB  MDL an LF  NB (NBA) an NB (NBN)
BK-Summe	MaBiS Kap. 7.9.1 MaBiS Kap. 5.5.1  MaBiS Kap. 7.10.1 MaBiS Kap. 8.4.1  MaBiS Kap. 8.5.1  MaBiS Kap. 6.8.1	13003	NB an BIKO  BIKO an BKV  BIKO an NB  NB an LF
Profil/Profilschar	MaBiS Kap. 6.3 MaBiS Kap. 6.4.2 MaBiS Kap. 6.4.3	13004	NB an LF
EEG-Überf.-ZR	Geschäftsprozesse für EEG- Überführungszeitreihen V1.0 Kap. 1.4	13005	BIKO an BKV

<p>Messwert Storno</p>	<p>GPKE Kap. IV 1. GeLi Gas Kap. D 1.7</p> <p>GPKE Kap. IV 1. GeLi Gas Kap. D 1.7</p> <p>WiM Kap. A 7</p> <p>Leitfaden NB Wechsel Kap. 3.7.1</p>	<p>13006</p>	<p>NB an LF</p> <p>LF an NB</p> <p>MSBA an NB MSBN an NB MDL an LF MDL an NB NB an MDL</p> <p>NB (NBA) an NB (NBN)</p>
<p>Gasbeschaffenheit</p>	<p>KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bilanzkreismanagement Gas Kap. 5.3</p>	<p>13007</p>	<p>NB an LF NB an NB</p>

## 8. Änderungshistorie

Lfd. Nr.	Ort	Änderung / Korrektur		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
Ä001	Kapitel 6.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffheitsdaten	SG1 „Referenzangaben“ RFF+AGI/ACW vorhanden	SG1 „Referenzangaben“ RFF+AGI/ACW nicht vorhanden	In der entsprechenden Prozessbeschreibung ist festgelegt, dass Gasbeschaffheitsdaten per MSCONS übermittelt werden müssen, wenn dies zwischen Sender (NB) und Empfänger (NB oder LF) so vereinbart ist. Eine Anforderung dieser per ORDERS ist nicht beschrieben. Somit ist diese Segmentgruppenausprägung zu entfernen, damit die Datenformate konform zu den Prozessen sind.	Fehler (20.01.2015)
Ä002	Kapitel 6.1 Anwendungsübersicht Messwert Energienmenge/ Zählerstand/BK-Summe/Profil/Profilschar/EEG-Überf.ZR/Messwert Storno	UNS DE0081 „Abschnittskennung, codiert“ X X X X X X	UNS DE0081 „Abschnittskennung, codiert“ Code: D „Trennung von Kopf- und Positionsteil“ X X X X X X	Code: D „Trennung von Kopf- und Positionsteil“ hinzugefügt. Ist bei der Erstellung der Version 2.2d aus der Version 2.2c verloren gegangen	Fehler (30.01.2015)
Ä003	Kapitel 6.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffheitsdaten	UNS DE0081 „Abschnittskennung, codiert“ X	UNS DE0081 „Abschnittskennung, codiert“ Code: D „Trennung von Kopf- und Positionsteil“ X	Code: D „Trennung von Kopf- und Positionsteil“ hinzugefügt. Ist bei der Erstellung der Version 2.2d aus der Version 2.2c verloren gegangen	Fehler (30.01.2015)
Ä004	Kapitel 6.2 Anwendungsübersicht	SG10 QTY DE6060 X [1] Bedingung: [1] max. 3 Nachkommastellen	SG10 QTY DE6060 X [5] Bedingung: [5] max. 4 Nachkommastellen	Bei der Übermittlung der Gasbeschaffheitsdaten sind bis zu vier Nachkommastellen möglich	Fehler (30.01.2015)

Lfd. Nr.	Ort	Änderung / Korrektur		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Gasbeschaffenh eitsdaten				
Ä005	Kapitel 7 Zuordnung Prozess-schritt zu Tabellen- kopfinforma- tionen	Beschreibung: Gasbeschaffenheit  Prozessschritt aus: KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bi- lanzkreismanagement Gas Kap. 5.4.2.1  KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bi- lanzkreismanagement Gas Kap. 5.3	Beschreibung: Gasbeschaffenheit  Prozessschritt aus: KoV VII Leitfaden Marktprozesse Bilanzkreismanagement Gas Kap. 5.3	Der Prozess Gasbeschaffenh eitsdaten ist nur im Kap. 5.3 des Leitfaden Marktprozesse Bilanzkreismanagement Gas geregelt	Fehler (30.01.2015)