

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Version: 3.0

Stand MIG: MSCONS 2.3c Publikationsdatum: 01.04.2021 Autor: BDEW

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021



Inhaltsverzeichnis

1	Anwendungsbeschreibung 6				
2	Ausprä	gungen von MSCONS Nachrichten	7		
3	Zeitums	schaltung bei Lastgangübertragung	8		
3.1	Somme	r / Winter	8		
3.2	Winter /	Sommer	9		
4	Zählers	tände und Energiemengen	10		
4.1	Generel	les zur Übertragung von Zählerständen	10		
4.2	Genere	les zur Übertragung von Energiemengen	11		
	4.2.1	Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF	12		
4.3	Übertra	gung von Zählerständen und Energiemengen Strom	13		
	4.3.1 4.3.2 4.3.3 4.3.4 4.3.5 4.3.5.1 4.3.5.2 4.3.5.3 4.3.5.4 4.3.6	Übertragung von Zählerständen Strom	13 14 14 15 15 17 18		
	4.3.7	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom			
4.4		gung von Zählerständen und Energiemengen Gas			
	4.4.1 4.4.2 4.4.3	Übertragung von Zählerständen Gas Übertragung von Energiemengen Gas Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	36		
	4.4.3.1	Zählerstand Gas	37		
	4.4.3.2 4.4.4	Energiemenge GasAnwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas			
5		ide			



5.1	l Generelles zur Übertragung von Lastgängen40					
5.2	Lastgar	ng Strom	46			
	5.2.1	Übertragung von Lastgängen Strom	46			
	5.2.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	46			
	5.2.2.1	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt	46			
	5.2.2.2	Lastgang Marktlokation, Tranche	48			
	5.2.3	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	50			
5.3	Lastgar	ng Gas	56			
	5.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas				
	5.3.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas				
	5.3.3	Anwendungsübersicht Lastgang Gas				
•						
6	Opertra	gung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	65			
6.1	Normie	rtes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessur	ng 65			
	6.1.1	Übertragung Normiertes Profil	65			
	6.1.2	Übertragung Profilschar	65			
	6.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	65			
	6.1.4	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	65			
	6.1.4.1	Normiertes Profil	65			
	6.1.4.2	Profilschar	66			
	6.1.4.3	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	66			
	6.1.5	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	67			
6.2	Darstel	lung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	71			
6.3	Bilanzk	reissummen und Ausfallarbeitssummen	73			
	6.3.1	Übertragung Bilanzkreissummen				
	6.3.2	Übertragung Ausfallarbeitssummen				
	6.3.3	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle				
	6.3.3.1	Bilanzkreissumme				
	6.3.3.2	Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF	74			
	6.3.4	Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen	76			
6.4	Überfül	nrungszeitreihen	80			
	6.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen				
	6.4.2	Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit				



	6.4.3	Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	80
	6.4.4	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	80
	6.4.4.1	EEG-Überführungs-Zeitreihe	80
	6.4.4.2	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	80
	6.4.4.3	Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	81
	6.4.5	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	82
	6.4.6	Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	86
6.5	Einzelz	eitreihe im Rahmen Redispatch 2.0	90
	6.5.1	Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	90
	6.5.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	
	6.5.3	Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch	2.092
6.6	Meteore	ologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	96
	6.6.1	Übermittlung Meteorologische Daten	96
	6.6.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	
	6.6.3	Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispa 2.0	
7	Gasbes	chaffenheit	. 101
7.1	Übertra	gung Gasbeschaffenheitsdaten	. 101
7.2		ınikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die chaffenheitsdaten	101
7.3		dungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	
8		kationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte	
	Menge	Strom/Gas	. 107
8.1	Übertra	gung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas	. 107
8.2	Übertra	gung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	. 107
8.3		ınikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die dungsfälle	. 107
	8.3.1	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	
	0.0.1		
	8.3.2	Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)	
8.4	8.3.2	Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)	. 108



9.1	Stornierung von Werten	114
9.2	Korrektur von Werten	114
9.3	Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	115
9.4	Anwendungsübersicht Stornierung	118
10	Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten	121
11	Änderungshistorie	122



1 Anwendungsbeschreibung

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.

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.

Im deutschen Energiemarkt wird vorausgesetzt, dass der Prozessverantwortliche (Marktrolle) und der Absender der Nachricht identisch sind.

Der Absender/Prozessverantwortliche identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0004 und über das SG2 NAD+MS.

Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.

Der Gastag ist in der GasNZV festgelegt. Ein Zeitraum mit Datumsangaben ohne Uhrzeit beginnt um 06:00 Uhr des angegebenen Beginndatums und endet um 06:00 Uhr des folgenden Tages des angegebenen Endedatums.

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/Medien zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

Bei Verwendung von UNB DE0026 = "VL" ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für SLP-Wandlermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen, sofern es sich um eine kME ohne RLM oder eine mME handelt – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. Bei der Übertragung eines Zählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen, wie Energiemengen und Leistungswerten ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung bereits enthalten.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstandsmitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall "Messwert Energiemenge" unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.



3 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

3.1 Sommer / Winter

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

Elektrische Energie

•••		•••			
SG10	Enthält die	einzelnen ¼ Stundenwe	erte		
	QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310245?+02:303'	von: MESZ 31.10.2010	02:45 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01:303'	bis: MEZ 31.10.2010	02:00 h
	QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01:303'	vom: MEZ 31.10.2010	02:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310215?+01:303'	bis: MEZ 31.10.2010	02:15 h
	QTY	1/4 Stundenwert			

Thermische Energie

	•••				
SG10	Enthält die ein	zelnen Stundenwerte)		
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+02:303'	von: MESZ 31.10.2010	02:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01:303'	bis: MEZ 31.10.2010	02:00 h
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01:303'	vom: MEZ 31.10.2010	02:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310300?+01:303'	bis: MEZ 31.10.2010	03:00 h
	QTY	Stundenwert			



3.2 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

	•••	•••			
SG10	Enthält die	einzelnen ¼ Stundenwe	erte		
	QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280145?+01:303'	von: MEZ 28.03.2010	01:45 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280315?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	03:15 h
	QTY	1/4 Stundenwert			

Thermische Energie

SG10	Enthält die e	einzelnen Stundenwerte)		
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280100?+01:303'	von: MEZ 28.03.2010	01:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280400?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	04:00 h
	QTY	Stundenwert			



4 Zählerstände und Energiemengen

4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden bzw. bei iMS errechnet (Wandlerfaktor inkl.) angegeben.

Die Erfassungsmerkmale in SG8 CCI (Ablesegrund, Erfassungshinweis) werden bei der Übertragung von Zählerständen immer vollständig angegeben.

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

Wenn Zählerstände mit dem Ablesegrund CMP (Geräteparameteränderung) übermittelt werden, dürfen die Zählerstände mit dem Erfassungshinweis EMV (Endzählerstand) nicht mit den Zählerständen, welche mit dem Erfassungshinweis SMV (Anfangszählerstand) gekennzeichnet sind, verrechnet werden. Dies gilt explizit für alle abgeleiteten Zählerstände eines iMS (z. B.: TAF2 einschließlich Fehlerregister).

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 einer Messlokation (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme einer zuvor stillgelegten Messlokation. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme, zählt nicht dazu.

ROM wird bei jeder Stilllegung verwendet; jedoch nicht bei einer Versorgungsunterbrechung ohne Ausbau der Messeinrichtung.

CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametriert 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, ...). CMP wird auch verwendet, wenn ein TAF mit abgeleiteten Zählwerken endet und ein gleich parametrierter TAF wieder neu beginnt.

COS wird bei Lieferbeginn/Lieferende/EoG (Ohne Stilllegung oder Neuanlage) und Netzbetreiberwechsel verwendet.

COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.

PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnus-Beauftragung 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.

ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird.

In SG8 CCI ist neben dem Ablesegrund auch immer ein Erfassungshinweis anzugeben.

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **10**



SMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/IOM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf den Tagesbeginn des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des angegebenen Tages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des angegebenen Tages.

EMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/ROM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.

MRV wird verwendet bei den Ablesegründen PMR/COT/ABZ. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages.

Über das STS 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 einer Messlokation zum selben Ablesedatum und mit denselben Referenzdaten (SG8 CCI) übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Messlokationen oder verschiedenen Ablesezeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen

Dient zur Übermittlung im Falle:

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- bei Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m³, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Sowie der Übertragung von Korrekturenergiemengen zu Messlokationen (z. B. im Falle einer Differenz des Werts des Fehlerregisters aus dem zu übermittelnden Zählerstand und dem Wert des Fehlerregisters zum zuletzt übermittelten Zählerstand). In diesem Fall ist in SG1 RFF+AGI DE1154 die Referenz auf die MSCONS in der der Messwert vorab übermittelt wurde anzugeben.

Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder die letzte Rechnung geendet hat oder der Tag an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.



Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen oder mehrere Zeitbereiche aufgrund von Ablesungen im Zeitraum (insbesondere im Gas)) an einem Meldepunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.2.1 Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF

Übertragung von Einzelwerten (Energiemenge kWh) für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

- der NB dem LF die Anmeldung einer Marktlokation bestätigt hat, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator: 11002), oder
- der LF dem NB die Anmeldung einer Marktlokation in die EOG bestätigt, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator 11014).

In diesen Fällen wurde in der Nachricht die Messtechnische Einordnung der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) angegeben.

Die Änderung der Energiemenge für pauschale Marktlokationen wird mittels Stammdatenänderung per UTILMD versendet (Änderung der Jahresverbrauchsprognose). Die Energiemenge für eine pauschale Marktlokation ist per MSCONS für folgende Fälle zu versenden:

- die Entnahmemenge oder Einspeisemenge für den Netznutzungszeitraum vor dem Versand einer Netznutzungsrechnung
- die bilanzierte Energiemenge vor dem Versand der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu beachten. Der Versand der Einzelwerte erfolgt dabei immer entsprechend der Prozessbeschreibung vor dem Versand der zugehörigen Netznutzungsrechnung:

- Das Erreichen des Zeitpunkts der "Geplante Turnusablesung", das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380)
- Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005)
- Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der das Datum "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)
- Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der das Datum "Ende zum" bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)



der Marktlokation "keine Messung" (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben. Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176) welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlokation mindestens eine Messlokation zugeordnet wurde

- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11109) des Turnusintervalls (SG4 DTM+672 DE2380) welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11111), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)
- Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Pr
 üfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380) welche Bestätigt wurde (UTILMD Pr
 üfidentifikator 11115), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden)

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Tag an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.

Hierbei ist zu beachten, dass die Übermittlung der Energiemenge frühestens mit Erreichen des Termins aus der jeweiligen Trigger-Nachricht stattfindet. Ein Versand von Energiemengen, die über das Nachrichtendatum hinausgehen (zukünftige Zeiträume), ist in diesem Anwendungsfall ausgeschlossen. Zusätzlich ist zu beachten, dass falls bereits ein Trigger wie z. B. eine Abmeldung vorliegt, zwischen dem Nachrichtendatum der Trigger-Nachricht und des Termins der Trigger-Nachricht, noch ein Turnustermin als Trigger liegt, dieser zusätzlich weiterhin als Trigger gilt.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

4.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.

4.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis.
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB.

Bei der Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom) an den Empfänger ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier 7 (Prozessdatenbericht) zu verwenden.



Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z41 (Lieferschein Grund- / Arbeitspreis) zu verwenden.

4.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum im Falle:

- Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom),
- Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
- Energiemenge und Leistungsmaximum

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei pauschalen Marktlokationen für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Monat in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag §8 Abs. 5 Satz 3 und 4 Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktlokationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum das höchste, angefallene und abgerechnete Monatsleistungsmaximum sowie das zweithöchste Monatsleistungsmaximum übertragen, sofern es vorliegt. In der Regel umfasst der relevante Abrechnungszeitraum das Zeitintervall vom 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusive eines Lieferantenwechsels im selben Kalenderjahr, beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. des Anschlussnutzerwechsels.



Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit für die die jeweilige Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu jedem der bis zu zwei zu übermittelnden Monatsmaxima, ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

4.3.5 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.3.5.1 Zählerstand Strom

Prüfidentifikator: 13017

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	-
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Messlokation	
Strom	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	LF an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Messlokation	

4.3.5.2 **Energiemenge Strom**

Prüfidentifikator 13019



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	 bei: iMS mit Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch kME/mME Wirkarbeitsmessung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	bei: IMS mit Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten keinen Gebrauch KME/mME Wirkarbeitsmessung Bei einer Zwischenablesung auch bei: iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung
Strom	MSB an MSB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
				ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	NB an LF	Lieferschein für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis	ID der Marktlokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeitspreis abgerechnet wird.
Strom	NB an RB HKN-		ID der Marktlokation	

4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Prüfidentifikator 13016

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	 bei: iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für ei-ne Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	 bei: iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Lieferschein für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis	ID der Marktlokation	Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn ein Arbeits-/Leistungspreis abgerechnet wird.

4.3.5.4 Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn

Prüfidentifikator: 13015

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Arbeit im Kalenderjahr vor Lieferbeginn sowie bis zu zwei Monatsmaxima	ID der Marktlokation	



4.3.6 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung	
			ntifikator	13017		
Nutzdaten-Ko	opfsegment					
UNB				Muss		
UNB	0001	UNOC		X		
UNB	0002	3	Version 3	Χ		
UNB	0004	MP-ID /	Absender	X		
UNB	0007	14	GS1	X		
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ		
UNB	0007	14	GS1	X		
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X		
UNB	0019		der Erstellung	X		
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.	
UNB	0026	VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X		
Nachrichtenk	opfsegment					
UNH				Muss		
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ		
UNH	0065	MSCON	Bericht über den Verbrauch	Χ		
		S	messbarer Dienstleistungen			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X		
	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X		
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X		
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X		
Beginn der N	achricht					
BGM				Muss		
BGM		7	Prozessdatenbericht	X		
	1004		entennummer	X		
BGM	1225	9	Original	X		
Nachrichtend	atum					
DTM				Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X		
Referenzanga SG1	aben	<u> </u>		Soll ([1] U [538]) O ([74] U [546])	[1] sofern per ORDERS angefordert [74] wenn SG8 CCI+ACH++COM vorhanden [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des	



	ACT Str	uktur	Beschre Prüfider	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG1	RFF				Muss	Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X ([67] U ([529] O [553])) X ([35] U [36] U [530]) X ([35] U ([42] O [33]) U [536])	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle MB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle MSB [67] wenn es sich um die Referen: auf eine ORDERS handelt [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS di vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z3-DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt is
SG1	entifika	tor			Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13017	Messw. Zählerstand (Strom)	X	
		der	:			
MP-IC) Absen		:			
	Absen				Muss	
SG2	NAD				Muss Muss	
SG2 SG2		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender		
SG2 SG2 SG2	NAD			Nachrichtenaussteller bzw.	Muss	
SG2 SG2 SG2 SG2	NAD NAD	3035		Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2	NAD NAD NAD NAD	3035 3039 3055	Beteilig 9	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr	NAD NAD	3035 3039 3055	Beteilig 9	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr	NAD NAD NAD NAD	3035 3039 3055	Beteilig 9	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr SG4 SG4	NAD NAD NAD NAD	3035 3039 3055	Beteilig 9	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Muss X X X X X X Muss X Muss	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 SG4 SG4 SG4	NAD NAD NAD NAD CTA	3035 3039 3055	Beteilig 9 293	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Muss X X X X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr SG4 SG4 SG4 SG4	NAD NAD NAD echpart CTA CTA	3035 3039 3055 mer	Beteilig 9 293	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Muss X X X X X X X X X	
SG2 SG2 SG2 SG2 SG2 Anspr SG4 SG4 SG4 SG4 Komm	NAD NAD NAD echpart CTA CTA CTA	3035 3039 3055 ener 3139 3412	Beteilig 9 293	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Muss X X X X X X X X X	
SG4 SG4 SG4	NAD NAD NAD echpart CTA CTA	3035 3039 3055 ener 3139 3412 onsverbindung	Beteilig 9 293	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Informationsstelle ng oder Bearbeiter	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
\$G2 \$G2 \$G2 \$G2 \$G2 \$G2 Anspr \$G4 \$G4 \$G4 \$G4 \$G4	NAD NAD NAD NAD CTA CTA CTA CTA CTA COM COM	3035 3039 3055 ener 3139 3412 onsverbindung	Beteilig 9 293 IC Abteilur	Nachrichtenaussteller bzwabsender ter, Identifikation GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Informationsstelle ng oder Bearbeiter	Muss X X X X X X X X X Muss	



EDIF	ACT Str	uktur		reibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			AL FX	Handy Telefax	0 0	
MP-IC) Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
	und Ad	dresse			Mucc [25]	[25] Sogmontaruppo int pur cinmo
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
SG6	fikations	sangabe			Muss Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio		X [951] [510]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	sungsda	atum				
SG6						
SG6	DTM			D /	Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
	enumm	er				
SG7					Muss	
SG7	RFF	4450	Ne	0	Muss	
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	X	
SG7	RFF	1154	Gerate	nummer	X	
	egrund					
SG8	٠٠.				Muss	
SG8	CCI	7050	40::	Ablacami	Muss	
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	χ (25)	[OS] MD ID :- OOO NAD AS
SG8	CCI	7037	COM	Gerätewechsel (change of meter)	X [35]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
			IOM	Geräteinbau (installation of meter)	X [35]	[42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle MSB
			ROM	Geräteausbau (removal of meter)	X [35]	[542] Hinweis: Der Qualifier ist nur zu verwenden, wenn in SG1 RFF
			cos	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder	X	DE1154 eine Referenz auf eine ORDERS angegeben ist, in der
				Ein-, bzw. Auszug)		das SG30 CCI+ACH++ABZ
			СОВ	Bilanzierungsgebietswechse I (change of balancing area)	X	angegeben war.
			CMP PMR	Geräteparameteränderung Turnusablesung (periodic	X [35] X	



EDIFACT	ΓStru	ıktur	Beschro Prüfider	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			СОТ	meter reading) Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X X	
			ABZ	Zählerstand für Abgrenzung	X [35] U [42] U [542]	
Erfassung SG8 SG8 C 0		weis			Muss Muss	
SG8 CC		7059	16	Parametereigenschaft	Χ	
SG8 CC		7037	SMV	Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug)	X [3]	[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/ IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ ROM/COS/COB/CMP [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/
			EMIV	Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]	[5] Bei SG6 CCI+ACH++Pivik/ COT/ABZ
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]	
fd. Position SG9 SG9 LII					Muss Muss	
SG9 LIN		1082	Positior	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktid SG9 SG9 PL		kation			Muss	
SG9 Pl		4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9 Pl		7140		n / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 Pl	IA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	
Mengenai		en			Muss	
SG10 ହୀ SG10 ହୀ		6063	220 67 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert	Muss X X [35] O ([32] U [77]) X [35] U [52]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 Q1	TY	6060	Menge		X [902] U [906]	der RB HKN-R [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Ablesedat	itum					
SG10 SG10 D1	тм				Muss [537]	[537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselbe Ablesedatum anzugeben.
SG10 DT	TM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	. IE-000ddiairi di IE-0905011.



EDIFACT Stru	uktur	Beschre Prüfider	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X ([102] U [105] U [561]) O ([103] U [105] U [563]) O ([104] U [105] U [563])	[102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden [105] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102 303	CCYYMMDD CCYYMMDDHHMMZZZ	X [57] U [53] U [55] X [52] O [54] O [56]	[52] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [53] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. e/1-65?:2.8.0 (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) nicht vorhanden [54] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. 63 vorhanden [55] wenn SG9 PIA+5+1-65?:1.8. 63 nicht vorhanden [56] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/CMP vorhanden [57] wenn SG8 CCI+ACH++COM/ROM/IOM/CMP nicht vorhanden
Plausibilisierui SG10 SG10 STS	ngshinweis			Soll ([92] O [93]) U [548]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise
9C10 9T9	0015	722	Dlaucibiliciorungobiamaia		vorliegen.
SG10 STS	9015	Z33 Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3	Plausibilisierungshinweis Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes	X X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
Ersatzwertbild SG10 SG10 STS	lungsverfahren			Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	violi or vomanuell
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X	



EDIFACT Stru	ıktur		reibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
		Z89 Z92 ZJ2	Vergleichsmessung (nicht geeicht) Interpolation Statistische Methode	X X X	
Korrekturgrund SG10 SG10 STS	d			Soll [541]	[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwei ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwei ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwei ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	Wert ersetzt wird.
	9013	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7 ZB0 ZB9 ZC2 ZC4	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung Änderung Tarifschaltzeiten Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [92] X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
Nachrichten-E UNT	ndesegment			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-End UNZ	desegment			Muss	
	0036	Datena	austauschzähler	X	
UNZ					



4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Strui	EDIFACT Struktur		eibung	Energie- menge (Strom)	, ,	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
Nutzdaten-Kop	ofsegment	Prutide	ntifikator	13019	13016	13015	
UNB				Muss	Muss	Muss	
UNB (0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	X	Χ	
	0002	3	Version 3	X	X	X	
	0004		Absender	X	X	Χ	
	0007	14	GS1	Χ	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	X	X	
	0007	14	GS1	Χ	Χ	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	X	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	X	Χ	Χ	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	Χ	X	Χ	
Nachrichtenkor UNH	pfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH (0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH (0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	Х	
UNH (0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH (0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	Х	
UNH (0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH (0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nac	chricht			N 4 · · · =	N.4	N4:	
BGM				Muss	Muss	Muss	[44] MD:D: 00-
BGM ·	1001	7 Z27 Z28 Z41 Z42	Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Lieferschein Grund- / Arbeitspreis Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis	X X [14] U [32] U [33]	X X [14] U [32] U [33]	X	[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
BGM '	1004	Dokuma	entennummer	X	X	X	
BGM '		9	Original	X	X	X	
Nachrichtendat	tum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM 2	2005	137	Dokumenten-/	X	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
DTM 2380	Nachrichtendatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
Referenzangaben SG1 SG1 RFF		Soll ([1] U [68]) O ([35] U [37] U [38])	Soll [1] U [69]	Muss	[1] sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] wenn BGM+7 vorhanden [69] wenn BGM+Z28 vorhanden
SG1 RFF SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X ([529] O [553]) X ([531] U [509])	X [528] O [553]	X [530]	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [528] Hinweis: Wert aus BGM+Z28 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfidentifikator SG1		Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor		
			Prüfide	ntifikator	13019	13016	Lieferbeginn 13015	
SG1	RFF		1		Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1	RFF	1154	13015 13016 13019	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom)	X	X	X	
MP-ID) Abser	nder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr	echpar	tner						
SG4	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Х	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	X	
Komn	nunikati	onsverbindung						_
SG4		J						
SG4	COM				Muss	Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	ınikationsadresse, kation	Х	Χ	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0 0	
			AL FX	Handy Telefax	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger						
SG2		3 -			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Absch	nitts-K	ontrollsegment						
	UNS				Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	Χ	
Name	und A	dresse						
SG5					Muss [25]	Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben



EDIF	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13019	13016	13015	
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG6		sangabe			Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	LOC	3225	Bezeic		X ([951] [510] U [522]) O ([950] [514] U ([523] O [525]))		X [950] [514]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG6	sungsda	atum			Muse	Muse	Muse	
SG6 SG6	DTM DTM	2005	9	Bearbeitungs-/	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	DTM	2380	Datum	Verarbeitungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	X	
SG6	DTM	2379	Zeitspa 102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	
Ifd. Pc	osition				Muss	Muss	Muss [26] U [502]	[26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte



EDIFACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG9 LIN				Muss	Muss	Muss	(wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn
SG9 LIN	1082	Position	snummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche
							Werte: 1 bis n
Produktidenti SG9 SG9 PIA	ifikation			Muss	Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG9 PIA	7140		/ OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [79] X [78]	X	[78] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [79] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) nicht vorhanden
Mengenanga SG10 SG10 OTY	ben			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220 67	Wahrer Wert Ersatzwert	Muss X [68] X [68] U ([35] O ([32] U [77]))	X [69] X [69]	Muss X X	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle
		Z18 Z31	Vorläufiger Wert Angabe für Lieferschein	X [90]	X [35] U [69] X [91]		MSB [68] wenn BGM+7 vorhanden [69] wenn BGM+Z28 vorhanden [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [90] wenn BGM+Z41 vorhanden [91] wenn BGM+Z42 vorhanden
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] U [906] [46]) O ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64])	X [902] U [906]	X [902] U [906]	[46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [63] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.1/1-b?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	1.9.2/1-b?:1.9.3/1-b?:1. 9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9.6/1-b?:1.9.8/ 1-b?:1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [64] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1-b?: 2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messperiode SG10 SG10 DTM		Muss	Muss [73]	Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.e/1-b?:4.9.e/1-66?: 13.9.e/1-66?:14.9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	Χ	Χ	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [106] U [561]	X [561]	X [561]	[106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X [75] U [534] X [62] U [75] U [533] U [35] U ([33] O [36] O [42])	X	X	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [75] wenn SG9



e=Tarif: Wert gemäß

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie-	Energie-	Arbeit	Bedingung
	, and the second	menge	menge u.	Leistungs-	5 5
		(Strom)	Leistungs- max. (Strom)	max. Kalenderjahr	
			, ,	vor	
	Driffidantifikator	12010	12016	Lieferbeginn 13015	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	DIA 15 14 h2:4 0 a/4 h2:
					PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 2.9.e/1-b?:3.9.e/1-b?:4.
					9.e/1-b?:5.9.e/1-b?:6.9.
					e/1-b?:7.9.e/1-b?:8.9.e (b=Kanal: Wert gemäß
					Codeliste der OBIS-
					Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß
					Codeliste der OBIS-
					Kennzahlen und Medien) vorhanden
					[533] Hinweis: Nur, wenn
					es sich um die Übermittlung einer
					Korrekturenergiemenge
					handelt, die in einem Zeitraum zwischen
					Geräteausbau und
					Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau
					iMS und Übermittlung des
					ersten Wertes aus dem
					iMS entstanden ist. [534] Hinweis: Nur, wenn
					es sich um die
					Übermittlung einer Energiemenge als Basis
					für die
					Netznutzungsrechnung auf Ebene der
					Marktlokation handelt.
					Oder wenn es sich um die Übermittlung einer
					Korrekturenergiemenge
					auf Ebene der
					Messlokation handelt (z. B. bei defektem
					Tarifschaltgerät). Aber
					nicht, wenn es sich um die Übermittlung einer
					Korrekturenergiemenge
					handelt, die in einem Zeitraum zwischen
					Geräteausbau und
					Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau
					iMS und Übermittlung des
					ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist.
	i r				iivio enistanuen ISI.
Ende Messperiode SG10					
SG10 DTM		Muss	Muss [73]	Muss [27]	[27] wenn SG9
			- -	- -	PIA+5+1-1?:1.9.0
					vorhanden [73] wenn SG9
					PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?:
					3.9.e/1-b?:4.9.e/1-66?: 13.9.e/1-66?:14.9.e
					(b=Kanal: Wert gemäß
					Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien,
					Territa Martana 30



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
							Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [107] U [563]	X [563]	X [563]	[107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102 303	CCYYMMDD CCYYMMDDHHMMZZZ	X [59] X [60]	X	X	[59] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 102 vorhanden [60] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 303 vorhanden
Leistungsperi SG10 SG10 DTM	ode				Muss [72]	Muss [28]	[28] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden [72] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.6.e/1-b?: 3.6.e/1-b?:4.6.e/1-66?: 13.6.e/1-66?:14.6.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM	2005	306	Leistungsperiode		Χ	Χ	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	X	
SG10 DTM	2379	610	CCYYMM		Χ	Х	
Plausibilisieru SG10 SG10 STS	ngshinweis				Soll ([92] O [93]) U [548]		[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweis e vorliegen.
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X		
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85 Z86	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung	X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])		[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13019	13016	13015	
		Z87 ZC3	Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	13013	
Ersatzwertbild SG10 SG10 STS	lungsverfahren			Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	X	X	Χ	vomanden
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	Χ	Χ	Χ	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	Х	X	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X X	X X	X X	
Korrekturgrun	d						
SG10 STS		724	Korolituarund	Soll [541]	Soll [541]		[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ	Χ		
SG10 STS	9013	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0 ZA1 ZA3	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [92] X [92]	X [92] X [92]		[62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
		ZA5 ZA6 ZA7 ZB0 ZB9 ZC2 ZC4 ZJ8	Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung Änderung Tarifschaltzeiten Tarifschaltzeiten tausreichend Energiemenge in ungemessenem	[93]) X ([92] O	[93]) X ([92] O		
		ZJ9	Zeitintervall Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	X ([62] U ([92] O [93]))			
Tarif SG10 SG10 STS				Soll [30]			[30] wenn eine Tarifinformation vorliegt
SG10 STS	9015	6	Vertrag	Χ			
SG10 STS	4405	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9	X X X X X X X			
SG10 STS	1131	108	Tarifplan	Χ			
Grundlage de Energiemenge SG10	r		·				-
SG10 STS				Muss [68] U [35] U [46] U [82]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [68] wenn BGM+7 vorhanden [82] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben
SG10 STS	9015	10	Messklassifizierung	Χ			
SG10 STS	4405	Z36 Z37 Z38	Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Beginn	X [83] O ([87] U [544]) X [84] O ([88] U [545]) X [85]			[83] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] wenn in derselben



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor	Bedingung
		Prüfidentifikator		13019	13016	Lieferbeginn 13015	
		Z39	der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	X [86]	13016	13015	SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden [87] wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] wenn der Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den frühesten angegebenen Zeitpunkt zum Beginn des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselber SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und kommuniziert sein. [545] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den spätesten angegebenen Zeitpunkt zum Ende des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente derselber SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand vorhanden und vorhanden und
							kommuniziert sein.
Nachrichten-E	Endesegment			Muss	Muss	Muss	kommuniziert sein.
Nachrichten-E UNT UNT	Endesegment		der Segmente in einer	Muss	Muss X	Muss X	kommuniziert sein.
UNT		Nachri	0				kommuniziert sein.
UNT UNT	0074 0062	Nachri	cht	X	Χ	X	kommuniziert sein.



4.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

4.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben.

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.

Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Datumsangabe:

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl entspricht dem Tag nach dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Das Datum in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.

Werden Daten vom LF (z. B. aufgrund einer Kundenselbstablesung) oder vom MSB an den NB übertragen, enthalten diese keine Angaben zu Brennwert und Zustandszahl.

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

4.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

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.



4.4.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.4.3.1 Zählerstand Gas

Prüfidentifikator 13002

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	NB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	
Gas	LF an NB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	

4.4.3.2 Energiemenge Gas

Prüfidentifikator 13009

Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
NB an LF	Energiemenge beliebiger Zeitraum	ID der Marktlokation	für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.3.2 angegeben und für rechnerisch ermittelte Messwerte
NB an LF	Marktlokation ohne Messlokation	ID der Marktlokation	für rechnerisch ermittelte Messwerte
NB an LF	Brennwert und Zustandszahl	ID der Messlokation	Für die Übermittlung von Abrechnungs- brennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum.
MSB an NB	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
NB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten wie im Kapitel 4.1.3 angegeben für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).



4.4.4 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas

EDIFACT Str	uktur	Beschr Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
Nutzdaten-Ko	pfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	X	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	Χ	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	Х	X	
Nachrichtenko UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Х	Х	
UNH	0065		N Bericht über den	X	Χ	
		S	Verbrauch messbarer Dienstleistungen			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	X	
BGM		····	entennummer	X	Χ	
BGM	1225	9	Original	X	Χ	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
DTM	2380	:	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	
DTM	2379	Zeitspa 203	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzanga SG1		***************************************		Muss [19] U [21] U [31] Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [505])		



	Prüfide		(Gas)	(Gas)	
		ntifikator	13002	13009	
					[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [43] wenn der Absender nicht MSBA ist [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht.
SG1 RFF			Muss	Muss	
SG1 RFF 1153 SG1 RFF 1154	Referen	Beantragungsnummer z, Identifikation	X X [529] O [530]	X X [529] X ([531] U [509])	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde.
Prüfidentifikator SG1			Muss	Muss	
SG1 RFF			Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	13002 13009	Messw. Zählerstand (Gas) Messwert Energiemenge (Gas)	X	Х	
MP-ID Absender SG2 SG2 NAD			Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG2 NAD 3039	Beteilig	er, Identifikation	Χ	Χ	
SG2 NAD 3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
Ansprechpartner			Kann	Kann	



EDIFACT Struktur		Besch	nreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung	
			Prüfid	entifikator	13002	13009	
SG4	СТА				Muss	Muss	
SG4		3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4		3412		ung oder Bearbeiter	X	X	
			: Abtelli	ung oder bearbeiter		^	
	munikati	onsverbindung					
SG4							
	COM				Muss	Muss	
SG4	COM	3148		nunikationsadresse, iikation	Х	Х	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	О	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
MP-II	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Absc	hnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	a.jo
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Х	Х	
	ifikations	sangabe					
SG6					Muss	Muss	
	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X (10541,15401,11	
SG6	LOC	3225	Dezen	chnung	X [951] [510]	([522] O [524])) O ([950] [514] U	[510] Hinweis: Verwendung de ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung de ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten voi der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert, Z-Zah und ggf. K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13002	13009	
							für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG6	sungsd:	atum			Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
	enumm	ier					
SG7 SG7	DEE				Muss Muss		
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	X		
SG7	RFF	1154		nummer	X		
Ables	egrund						
SG8	Ü				Muss		
SG8					Muss		
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	X		
SG8	CCI	7037	COM	Gerätewechsel (change of meter) Geräteinbau (installation	X X		
			ROM	of meter) Geräteausbau (removal	X		
				of meter)			
			cos	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder Ein-, bzw. Auszug)	Х		
			СОВ	Bilanzierungsgebietswechsel (change of balancing area)	Χ		
			СМР	Geräteparameteränderun g	Χ		
			PMR	Turnusablesung (periodic meter reading)	X		
			СОТ	Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	Χ		
	sungshi	nweis					
SG8	001				Muss		
SG8		7050	40	Davagastansinansahaft	Muss		
SG8 SG8	CCI	7059 7037	16 SMV	Parametereigenschaft Anfangszählerstand (start	X X [3]		[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/
JJ0	001	1001	GIN V	measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel,	V [0]		IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/
			EMV	Einzug) Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]		COB/CMP [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13002	13009	
	osition						
SG9 SG9	LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	ıktident	ifikation					
	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X	
SG9	PIA	7140	Mediun	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [51] U [501]	[51] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN in derselben Nachricht das SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?: 54.0.22 nicht mehr angegeber werden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medier mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ	
_	enanga	ıben					
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	Χ	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:
			67	Ersatzwert	X [32]	X ([32] U ([33] O [36] O [42]))	52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54. 0.20/7-0?:54.0.22
			201	Vorschlagswert	X [35] U [36] U	X ([35] U ([33] O	[12] wenn nicht SG9
			20	Nicht verwendbarer Wert	[12] X [35] U [36] U	[36]) U [12]) X ([35] H ([33] O	PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.2
					[12]	[36]))	[32] wenn MP-ID in SG2
			187	Prognosewert		X [32] U [33] U [11]	NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2
			Z18	Vorläufiger Wert	X [32] U [12]		NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
SG10	QTY	6060	Menge		X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	[48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
Begin SG10		periode					
SG10					Muss [11]	Muss	[11] wenn 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	2005	163	Verarbeitung,	Χ	Χ	
SG10	DTM	2380		Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [562]	X [562]	[562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13002	13009	
						Tages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	
Ende Messper SG10 SG10 DTM	riode			Muss [11]	Muss	[11] wenn 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	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	0.20/1 0:.04.0.22
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [564]	X [564]	[564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ablesedatum SG10 SG10 DTM				Muss [12] U [537]		[12] 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 [537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselbe Ablesedatum anzugeben.
SG10 DTM	2005	9	Bearbeitungs-/	X		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
SG10 DTM	2380		Verarbeitungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X ([102] U [562]) O ([103] U [564]) O ([104] U [564])		[102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden [104] wenn SG8
						CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen Tages. [564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Plausibilisierur SG10 SG10 STS	ngshinweis			Soll ([92] O [93] O [94]) U [548]	Soll ([92] O [93] O [94]) U [548]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen.
	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft	X [93] X ([92] O [93] O [94]) X ([92] O [93] O [94])	[94])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063



				_	5 "
EDIFACT Struktur	Beschre	J	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfider	ntifikator	13002	13009	
	Z86	Plausibel wg.	X ([92] O [93] O		mit Wert 201 vorhanden
	707	Kontrollablesung	[94])	[94])	
	Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	
	ZC3	Austausch des	X [93]	X [93]	
		Ersatzwertes	7. [00]	7. [00]	
	ZR5	Rechenwert	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	
Ersatzwertbildungsverfahren					_
SG10 SG10 STS			Muss [92] O [94]	Muss [92] O [94]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
					[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr	X	X	THE VYOIT ZUT VUITAHUEH
0010 010 0010		en			
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	X	
	Z90	Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X	Х	
	Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X	X	
	Z92	Interpolation	Х	Х	
	Z93	Haltewert	X	X	
	Z94	Bilanzierung	X	X	
		Netzabschnitt			
	Z95	Historische Messwerte	X	X	
	ZQ8	Aufteilung	X	X X	
	ZQ9	Verwendung von Werten des	Χ	X	
		Störmengenzählwerks			
	ZR0	Umgangs- und Korrekturmengen	Χ	Х	
Korrekturgrund					_
SG10					
SG10 STS			Soll [559]	Soll [559]	[559] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP
					übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen
0040 070 0045	734	Korrekturarund	v	v	wahren Wert ersetzt wird.
	Z34	Korrekturgrund kein Zugang	X X ([92] O [94] O	X X ([92] O [94] O	[92] wenn SG10 QTY DE6063
SG10 STS 9015	771		7 (1921 O 1941 O	л ([эz] U [94] U	[02] WEITH OCHU WIT DE0003
SG10 STS 9013	Z74 Z75		[95] O [96])	[95] O [96]) X ([92] O [94] O	mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063
	Z 75	Kommunikationsstörung	[95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
			[95] O [96]) X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O [95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	[93] wenn SG10 QTY DE6063



EDIFACT Str	ruktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	13009	
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	[96] wenn SG10 QTY DE606
			der Betriebsbedingungen	[95] O [96])	[95] O [96])	mit Wert Z18 vorhanden
		Z81	Messeinrichtung gestört/	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
		700	defekt	[95] O [96])	[95] O [96])	
		Z82	Unsicherheit Messung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z98	Berücksichtigung	X ([92] O [94])	X ([92] O [94])	
			Störmengenzählwerk	([-]-[-])	([-]-[-])	
		Z99	Mengenumwertung	X ([94] O [95] O	X ([94] O [95] O	
			unvollständig	[96])	[96])	
		ZA0	Uhrzeit gestellt /	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
		ZA1	Synchronisation Messwert unplausibel	[95] O [96]) X ([94] O [95] O	[95] O [96]) X ([94] O [95] O	
		2 A1	Wesswert unplausiber	[96])	[96])	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X	X	
		ZA5	Änderung der	X	X	
		740	Berechnung		V	
		ZA6	Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler	X X	X X	
		ZA7 ZA8	Brennwertkorrektur	X	X	
		ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X	X	
		ZB0	Störung / Defekt	X	X	
			Messeinrichtung			
		ZC4	Impulswertigkeit nicht	X ([92] O [95] O	X ([92] O [95] O	
		ZJ9	ausreichend	[96])	[96])	
		239	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall		X ([92] O [93])	
		ZR1	Wartungsarbeiten an	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			geeichtem Messgerät	[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZR2	gestörte Werte	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
				[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			Messgeräten	[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZR4	Konsistenz- und	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			Synchronprüfung	[95] O [96])	[95] O [96])	
Gasqualität						
SG10						
SG10 STS				Soll [97]	Soll [97]	[97] wenn es sich um die
						Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
						Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	X	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	X	
Vachrichten-	Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah	I der Segmente in einer	X	X	
		Nachri	0			
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
	ndesegment					-
Nutzdaten-Er						
utzdaten-Ei UNZ				Muss	Muss	
	0036	Daten	austauschzähler	Muss X	Muss X	



5 Lastgänge

5.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen

In SG10 QTY DE6060 wird die Energiemenge in kWh angegeben, d. h. Faktoren (Wandlerfaktor, Brennwert) sind mit einzurechnen.

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 vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende "0"-Werte sind zu übermitteln.

In SG10 STS DE9013 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (in SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, ...) der angegebenen Energiemenge angeben.

Für den gesamten Lastgang wird in SG9 PIA DE7140 der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene Tarifzuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

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

5.2 Lastgang Strom

5.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

In der Sparte Strom werden zur Energiemengenübermittlung 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.

5.2.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

5.2.2.1 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt

Prüfidentifikator: 13018



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis:	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
			Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
			mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
Strom	NB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeitreihe
Strom	NB an ÜNB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeitreihe

5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche

Prüfidentifikator: 13025

Sparte Kommunikation Von Von	Frundentinkati	01. 13023			
Vortage bzw. die Vortage Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt. • Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch • unterbrechbare Verbrauchs- einrichtung nach §14a EnWG • Verbrauch ist tagesparameterabhängig • Erzeugung	Sparte		Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
	Strom	MSB an ÜNB		Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche	Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh Verbrauch <= 10.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Marktlokation ID der Tranche	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet



5.2.3 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

Nutzdaten-Ko UNB	pfsegment	Prüfide	ntifikator	punkt 13018 Muss	13025 Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	Χ	
UNB	0004	MP-ID /	Absender	Χ	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	Х	
Nachrichtenko UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	
Beginn der Na	achricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	7 Z48	Prozessdatenbericht Lastgang Marktlokation, Tranche	X	х	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	
BGM	1225	9	Original	X	Х	
Nachrichtenda	atum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzanga SG1	aben			Soll [1] U [538]	Soll [1] U [538]	[1] sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **50**



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13018	13025	
004	DEE		Tranaci				auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF	4459	A C I	Doontroousanssman	Muss	Muss	
SG1	RFF RFF	1153 1154	AGI Referer	Beantragungsnummer nz, Identifikation	X X [529] O [553]	X X [529] O [553]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfic	lentifika	tor					
SG1	 -				Muss	Muss	
	RFF	4450	740	Delifidantificator	Muss	Muss	
SG1	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	KFF	1154	13018 13025	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt Lastgang Marktlokation, Tranche	X	Х	
SG2	O Absen NAD	ider			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
SG4	rechpart	tner			Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	· 	ng oder Bearbeiter	X	X	
		onsverbindung					
SG4	COM				Muss	Muss	
SG4		3148	Identifik		X	X	
SG4	COM	3155	TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	0 0 0 0	0 0 0 0	
MP-II) Empfä	inger					_
SG2	NAD	a			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	



EDIF	ACT Str	ruktur		reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13018	13025	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Absch		ontrollsegment			.,	.,	
	UNS	0004		T	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Х	
Identi	fikations	sangabe					-
SG6					Muss	Muss	
	LOC	2007	470	Maldanialt	Muss	Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225	172 Bezeic	Meldepunkt	X [051] ([510] LL	X [050] (([514] O	[32] wenn MP-ID in SG2
		periode	Dezeic	mung	X [951] ([510] U [35]) O ([535] U ([32] U ([36] O [80])))		NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode szeitraum					
SG6	iagang	52011144111					
SG6					Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
	Messperagungs	eriode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche 13025	Bedingung
Ifd. Position				
SG9 SG9 LIN		Muss Muss	Muss Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation				
SG9 SG9 PIA		Muss	Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA 7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenangaben SG10 SG10 QTY		Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert67 ErsatzwertZ18 Vorläufiger Wert	X X [35] O ([32] U ([36] O [80])) X [35] O ([32] U ([36] O [80]))	X X [35] O ([32] U [77]) X [35]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
SG10 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode				
SG10		Muss	Muss	
SG10 DTM SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
Ende Messperiode SG10				
SG10 DTM		Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Х	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Χ	
Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS		Soll ([92] O [93]) U [548]	Soll ([92] O [93]) U [548]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13018	13025	
		1				vorliegen.
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	Χ	Χ	
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft	X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
		Z86	Plausibel wg. Kontrollablesung	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
		Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
		ZC3	Austausch des Ersatzwertes	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
Ersatzwertbild	lungsverfahren					
SG10 SG10 STS				Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr	Χ	X	mit wert 67 vornanden
SG10 STS	9013	Z88	en Vergleichsmessung (geeicht)	X	Χ	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	Χ	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X X	X X	
Korrekturgrun SG10 SG10 STS			Manual de consense de la consense d	Soll [551]	Soll [551]	[551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ	Χ	·
SG10 STS	9013	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80 Z81 Z82 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92]	X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92] X [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Lastgang	Lastgang	Bedingung
				Messlokation, Netzkoppel- punkt	Marktlokation, Tranche	
		Prüfid	entifikator	13018	13025	
		ZA4 ZA5	Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	
		ZA6 ZA7 ZB0	Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt	X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	
		ZB9	Messeinrichtung Änderung Tarifschaltzeiten	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
		ZC2 ZC4	Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [93]) X [92]	X ([92] O [93]) X [92]	
		ZJ8	Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	X [92]		
		ZJ9	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	X ([92] O [93])		
Tarif						
SG10						
SG10 STS				Soll [30]	Soll [30]	[30] wenn eine Tarifinformation vorliegt
SG10 STS	9015	6	Vertrag	Soll [30] X	Soll [30] X	
	9015 4405	6 T1 T2	Vertrag Tarif 1 Tarif 2			
SG10 STS		T1 T2 T3	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3	X X X X	X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4	X X X X	X X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4 T5	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5	X X X X X	X X X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4 T5 T6	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6	X X X X X X	X X X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4 T5 T6	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7	X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4 T5 T6	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6	X X X X X X X	X X X X X X X X	
SG10 STS		T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8	X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
SG10 STS SG10 STS	4405	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9	X X X X X X X X	X X X X X X X X X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten-E	1131	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9 Tarifplan	X X X X X X X X	X X X X X X X X X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten-EUNT	4405 1131 Endesegment	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9 108	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9 Tarifplan	X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X Muss	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten-EUNT UNT UNT Nutzdaten-Er	1131 Endesegment 0074 0062	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9 108	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9 Tarifplan	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten-EUNT UNT UNT Nutzdaten-Er UNZ	1131 Endesegment 0074 0062 ndesegment	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9 108 Anzah Nachri	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9 Tarifplan	X X X X X X X X X X X X X X X X X Muss X	X X X X X X X X X X X X X X X Muss X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten-EUNT UNT UNT Nutzdaten-Er	1131 Endesegment 0074 0062	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9 108 Anzah Nachri Nachri	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9 Tarifplan	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	



5.3 Lastgang Gas

5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

In der Sparte Gas werden zur Energiemengenübermittlung 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) ausgetauscht. Der erste Wert ist 07:00 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.

Bei Lastgängen von Meldepunkten sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert, Zustandszahl und falls vorhanden und ≠ 1, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktlokation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen gebildet wird, wird der "Summen"-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MSB und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert, kein K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und keine Zustands-zahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend. Der MSB hat dem NB auch alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitzustellen.

5.3.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas

Prüfidentifikator: 13008

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	
Gas	NB an MSB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation. Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
			Marktlokation 1:1 entspricht (z. B.	
			Summierung) dann: der/die gemessene/n	
			Lastgang/Lastgänge mit der ID der	
			Messlokation/en und der errechnete	
			Lastgang mit der ID der Marktlokation.	
Gas	NB an NB	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID des Netzkopplungspunktes bei Gas	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen



5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

EDIFACT St	ruktur	Beschi		Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13008	
Nutzdaten-K UNB	opfsegment			Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0017			X	
			der Erstellung		[040] Farratt Zaighan and dans
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	
Nachrichtenk	kopfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH		2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N				Muss	
		-	Danasa dataah ariaht		
BGM		7	Prozessdatenbericht	X	
BGM		Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
Referenzang	lahan	-			
SG1	jaben			Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF				Muss	
SG1 RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ	
SG1 RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X [529] O [553]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prüfider	ntifikator	13008	
Prüfida	entifikat	tor	E			
SG1	onunikai	.01			Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)	Χ	
MP-ID	Absen	der	:			
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Anspre S G4	echpart	ner			Kann	
	СТА				Kann Muss	
SG4 SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle		
SG4 SG4	CTA	3412	·		X X	
			Aptellul	ng oder Bearbeiter	^	
	unikati	onsverbindung				
SG4						
					Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	ınikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	
MD ID	Empfä	ngor	:			
SG2	СПРІА	rigei			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
		3039	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		X	
SG2	NAD		·	ter, Identifikation		
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch		ontrollsegment			Muco	
	UNS	0004	<u> </u>	Transung var Vart	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und Ac	Iresse	:			
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Jo Otti i diizagoboli
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
dentif	ikations	angabe	Ī.			
SG6		·			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
	LOC	3225				[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
SC-6	LUC	JZZJ	Bezeich	inung	X ([951] (([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O	in der Rolle NB
SG6			:			
SG6					([32] U [36] U [535]) O ([32]	
SG6					([32] U [36] U [535]) O ([32] U [33] U [519])) O ([950] ([32] U [33]) U	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Lastgang	Bedingung
,	0				(Gas)	, <u> </u>
			Prüfide	entifikator	13008	
					([514] U [520]))	in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Überti SG6		eriode szeitraum				
	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
lfd. Po	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktidenti	fikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	
SG9	PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501] X ([108] U [36])	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.16/7-b?:99.42.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13008	
					vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	
Mengenangab SG10 SG10 QTY	en			Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220 67 201 20 187 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert Prognosewert Vorläufiger Wert	X X ([32] U ([33] O [36] O [42])) X ([35] U [36]) X ([35] U [36]) X ([32] U [33] U [506]) X [32] U ([33] O [36]) U [11] X [32] U [33]	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0. 22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50]))	[45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0. 22 [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messpe	eriode				
SG10 DTM				Muss	
	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messper SG10	iode				



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13008	
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Plausibilisieru SG10 SG10 STS	ngshinweis			Soll ([92] O [93] O [94]) U [548]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise
0040 070			DI "" I' I		vorliegen.
	9015 9013	Z33 Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3 ZR5	Plausibilisierungshinweis Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes Rechenwert	X X [93] X ([92] O [93] O [94]) X [93] X ([92] O [93] O [94])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
Ersatzwertbild SG10 SG10 STS	lungsverfahren			Muss [92] O [94]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit
					Wert 201 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	
SG10 STS	9013	Z89 Z90	Vergleichsmessung (nicht geeicht) Messwertnachbildung aus	X X	
		Z91	geeichten Werten Messwertnachbildung aus	X	
		Z92	nicht geeichten Werten Interpolation	Χ	
		Z93	Haltewert	X	
		Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X	
		Z95	Historische Messwerte	X	
		ZQ8 ZQ9	Aufteilung Verwendung von Werten	X X	
		ZR0	des Störmengenzählwerks Umgangs- und	X	
			Korrekturmengen		
Korrekturgrund SG10	d				
SG10 STS				Soll [560]	[560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch



EDIFACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13008	
					einen Ersatzwert ersetzt wird, ode 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, ode 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	
SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang	X ([92] O [94] O [95] O	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mi
		Z 75	Kommunikationsstörung	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert 220 vorhanden
		Z 76	Netzausfall	[96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert 201 vorhanden
		Z 78	Gerätewechsel	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert 20 vorhanden
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[96] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert Z18 vorhanden
		Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z82	Unsicherheit Messung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X ([92] O [94])	
		Z99	Mengenumwertung unvollständig	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZA1 ZA4	Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung	X ([94] O [95] O [96]) X	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X	
		ZA6 ZA7	Umbau der Messlokation	X X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler Brennwertkorrektur	X	
		ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X	
		ZB0	Störung / Defekt	X	
		ZC4	Messeinrichtung Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [95] O [96])	
		ZJ9	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	X ([92] O [93])	
		ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR2	gestörte Werte	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
Gasqualität SG10					-
SG10 STS				Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	
G10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	_
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
Nutzdaten-Endesegment			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	



6 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

6.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

6.1.1 Übertragung Normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Bei der Übertragung eines normierten Profils (kWh) wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG10 anzugeben.

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

6.1.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Bei der Übertragung einer Profilschar wird in SG6 LOC+Z06 die Bezeichnung der Profilschar angegeben.

In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.

Es werden für jede TMZ immer alle 96 ¼-Std.-Werte angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge mit dem Intervall 00:00 Uhr bis 00:15 Uhr beginnend anzugeben.

6.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Bei der Übertragung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung des normierten Profils angegeben.

Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG10 anzugeben.

6.1.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.1.4.1 Normiertes Profil

Prüfidentifikator: 13010

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	
Strom	NB an ÜNB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	

6.1.4.2 Profilschar

Prüfidentifikator: 13011

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	
Strom	NB an MSB	Profilschar	Bezeichnung der Profilschar	

6.1.4.3 Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Prüfidentifikator: 13012

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	
Strom	NB an MSB	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	



6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	normiertes Profil	Profilschar	Werte Referenz- messung	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13010	13011	13012	
Nutzdaten-Ko UNB	pfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB	0001	3	Version 3	X	X	X	
UNB	0004		Absender	X	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	Χ	X	
ONE		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	Χ	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	Х	Χ	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Nericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z06 Z16 Z20	normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	X	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	X	
Nachrichtend	atum						
DTM	0005	4^=	Deliver of /	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung	
D					.00.0		.00.12	
SG1 SG1	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	Χ	
SG1	RFF	1154	13010 13011 13012	Profil Profilschar TEP Vergangenheitswerte Referenz-Messung	X	X	X	
MP-ID) Absen	nder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr	echpar	tner						_
SG4 SG4	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	Χ	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	Х	
SG4		onsverbindung			.,		.,	
SG4 SG4	COM	3148		ınikationsadresse,	Muss X	Muss X	Muss X	
CC 4	COM	2455	Identifik	ation Telefon				
SG4	COM	3155	TE EM	E-Mail	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
MP-ID) Empfä	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	ter, Identifikation	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
SG5	NAD	3035	DED	Profilerstellung	Х	Х	Х	
Identif	fikations	sangabe						
SG6 SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	Z04 Z06	Profilbezeichnung Profilschar	X	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [905] [515]	X [905] [516]	X [905] [515]	[515] Hinweis: Verwendung der Profilbezeichnung [516] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung der Profilschar [905] Format: max. 3 Stellen
	onsanga	abe						_
SG6 SG6	DTM				Muss [2]	Muss	Muss [2]	[2] wenn das Zeitintervall zwischen ersten SG10 DTM+163 und letzten SG10 DTM+164 mindestens einen Monat umfasst
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ	Χ	Χ	
Profils		eginndatum						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6		2379	610	ССҮҮММ		Х		
lfd. Po	osition				M	M	M	
SG9	LIN				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
	ıktidenti	ifikation						
SG9	PIA				Muss	Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG9	PIA	7140		n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	X	[17] wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß

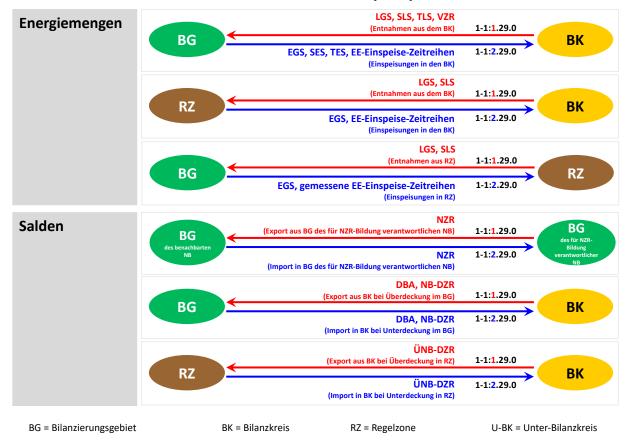


uktur	Boook	roihung	normiartos	Drofiloshor	TED words	Rodingung
EDIFACT Struktur		eibung	normiertes Profil	Profilschar	Werte Referenz-	Bedingung
		entifikator	13010	13011	13012	
						Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)
ben						
			Muss	Muss	Muss	
	407	December				
6060			X [902] U [906] U [917]	X [902] U [925]	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen
periode						_
			Muse		Muss	
2005	163	Verarbeitung				
		Beginndatum/-zeit	, ,		, ·	
2380	:		X		X	
2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		Χ	
eriode			Mucc		Muce	
2005	164	Verarbeitung.				
		Endedatum/-zeit				
2380			X		X	
2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		Χ	
Endesegment						
			Muss	Muss	Muss	
0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	X	X	
0062	Nachrichten-Referenznummer		Χ	Χ	Χ	
ndesegment			Muoo	Muoo	Muss	
			Muss	Muss	iviuss	
0036		austauschzähler austauschreferenz	X	X	X	
	ben 6063 6060 periode 2005 2380 2379 eriode 2005 2380 0074 0062	Prüfide 6063 187 6060 Menge 2005 163 2380 Datum Zeitspa 2379 303 Endesegment 0074 Anzahl Nachric 0062 Nachric	Prüfidentifikator ben 6063 187 Prognosewert 6060 Menge 2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ priode 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ Endesegment 0074 Anzahl der Segmente in einer Nachricht 0062 Nachrichten-Referenznummer	Prüfidentifikator	Prüfidentifikator	Profile



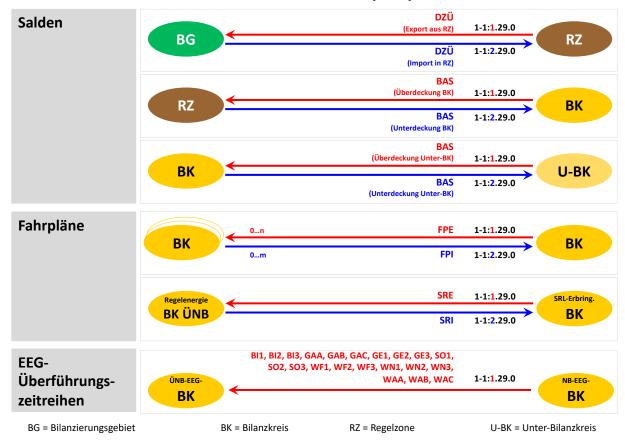
6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)





OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

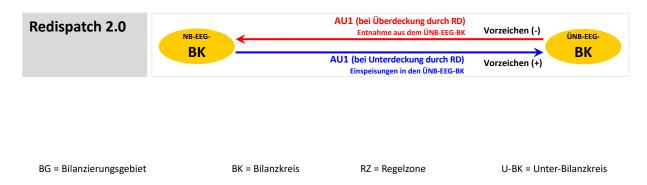




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



6.3 Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen

6.3.1 Übertragung Bilanzkreissummen

Tabellenspalte = BK-Summe 13003

Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP mit allen zugehörigen OBIS-Kennzahlen.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Bilanzierungsmonats in SG6 DTM+492 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines MaBiS-ZP sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

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

6.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **73**



Bei der Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines MaBiS-ZP sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

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

6.3.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.3.3.1 Bilanzkreissumme

Prüfidentifikator: 13003

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an BIKO	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an NB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an ÜNB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an LF	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BIKO	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an LF	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an NB	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BKV	Bilanzkreissummen	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB		ID des MaBiS-ZP	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen

6.3.3.2 Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF

Prüfidentifikator: 13023

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	LF-AASZR	ID des MaBiS-ZP	





6.3.4 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen

EDIFACT Str	uktur	Beschr	_	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	
		Prüfide	ntifikator	13003	13023	
Nutzdaten-Ko UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	Χ	
UNB	0004		Absender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	
UNB	0017		der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	Х	
Nachrichtenko UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	
Beginn der Na	achricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	BK Z39 Z46	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung Tägliche Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzeit reihe	x x	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
BGM		9	Original	X	X	
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	•
	dentifika	tor					
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	13003 13023	BK-Summen Redispatch Ausfallarbeitssummenzeit reihe	X	Х	
MP-II	O Abser	nder					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
	rechpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
	CTA	0400	10	lafama Canadalla	Muss	Muss	
SG4 SG4	CTA CTA	3139 3412	IC Abtoilur	Informationsstelle	X	X X	
3G4	CIA	3412	Abtellur	ng oder Bearbeiter	^	^	
	nunikati	onsverbindung					
SG4	0011				N 4. ·	N4:	
	COM	2440	Vocas	milrationa advas = =	Muss X	Muss X	
5G4	COM	3140	Identifik	ınikationsadresse, ation	^	^	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	O O	
			: 1 /	Tololux			
MP-II SG2	D Empfä	anger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Abscl	hnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	e und A	dresse					
SG5					Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	, , ,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identi	fikation	sangabe	-				_

Identifikationsangabe



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	
SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		X [951] [511]	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanz SG6	zierungs	smonat					
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	
SG6	DTM		610	ССҮҮММ	X	X	
	onsanga	abe					
SG6 SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	[70] Welli Belli Bix Vellanden
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X	
			Zeitspa	nne, Wert			
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	X	
	osition				••		
SG9	LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte:
000	LIIV	1002	T COILIOI	ionamino.	X [000]	7 [000]	1 bis n
	ıktidenti	ifikation					
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140		n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	Х	
Mena	enanga	ıben					
SG10	_	-			Muss	Muss	
SG10	QTY				Muss	Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X [71]		[70] wenn BGM+BK vorhanden
			67 79	Ersatzwert Energiemenge summiert	X [71] X [70]	Χ	[71] wenn BGM+Z39 vorhanden
			13	(Summenwert,	V [10]	^	· s.manaon
				Bilanzsumme)	V =		
			Z18 Z30	Vorläufiger Wert Fehlender Wert	X [71] X [71]		
SG10	QTY	6060	Menge	. Cilionaer Profit	X [902] U [906]	X [910] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
SG10	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	
		Prüfide	entifikator	13003	13023	
Beginn Mess SG10	periode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messpe SG10	eriode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Х	
Nutzdaten-Er	ndesegment					
UNZ	-			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	Χ	X	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Χ	X	



6.4 Überführungszeitreihen

6.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

6.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

6.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

6.4.4 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

6.4.4.1 EEG-Überführungs-Zeitreihe

Prüfidentifikator: 13005

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	

6.4.4.2 EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Prüfidentifikator: 13026

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an NB	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	

6.4.4.3 Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Prüfidentifikator: 13020

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an ÜNB	Tägliche Überführungs- zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an BIKO	Monatliche Überführungs- zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV (des LF)	Monatliche Überführungs- zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV (des anfNB)	Monatliche Überführungs- zeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



6.4.5 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Struktur	Beschreibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
Nutzdaten-Kopfsegme	nt			-
UNB	UNIO UNIVERSE Z. I. I. I.	Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	Χ	Χ	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	Χ	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	Χ	Χ	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	Χ	Χ	
Nachrichtenkopfsegme	ent			
UNH		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den S Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Nachricht				
BGM		Muss	Muss	
BGM 1001	Z15 EEG- Überführungszeitreihe Z50 Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	Х	
BGM 1004	Dokumentennummer	Χ	X	
BGM 1225	9 Original	Χ	X	
Nachrichtendatum				
DTM		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Х	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	
Prüfidentifikator SG1		Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13005	13026	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	13005 13026	EEG-Überf.ZR Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	Х	
MP-II	O Absen	ider					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
Anspi SG4	rechpar	tner			Kann	Kann	
	СТА				Muss	Muss	
		2420	IC	Informationactalla			
SG4	CTA	3139		Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Aptellur	ng oder Bearbeiter	X	Х	
SG4		onsverbindung			Muss	Muse	_
	COM		1/			Muss	
SG4	СОМ	3148	Identifik		X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	Ο	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
MP-II) Empfä	inger					
SG2	-				Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilia	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Abscl	nnitts-Ko	ontrollsegment					
	UNS				Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	e und Ad	dresse					
					Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5					Muss	Muss	12 2
	NAD		:				
SG5 SG5 SG5	NAD NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	Χ	Χ	
SG5 SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	X	
SG5 SG5		3035	Z15	Überführungszeitreihe	X Muss	X Muss	



EDIF	EDIFACT Struktur			reibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13005	13026	
SG6	LOC	3227	237	Bilanzkreis	X	X	
SG6	LOC	3225	Bilanzk	creis an	X [904] [521]	X [904] [521]	[521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang. [904] Format: genau 16 Stellen
SG6	LOC	3223	Bilanzk	creis von	X [904] [521]	X [904] [521]	[521] Hinweis: Wenn es sich um eine Tranche handelt dann zusätzlich auf Ebene der Tranche der zugehörige Lastgang. [904] Format: genau 16 Stellen
Identi SG6 SG6		sangabe			Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic		X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen
		periode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Übert SG6		eriode szeitraum					
SG6	DTM	2005	161	Vararbaitung	Muss	Muss	
SG6	DTM		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
5G6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
SG6	onsanga	abe			Mara	Maria	
SG6	DTM DTM	2005	202	Fortigetallungedatum/ zoit	Muss	Muss X	
SG6 SG6	DTM	2005 2380		Fertigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	X	
Zeitre SG8 SG8	eihentyp CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG8	CCI	7059	15	Struktur	X	X	
SG8	CCI	7037	Zeitreil		X	X	
lfd. Po SG9 SG9	osition LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n



EDIFACT Struktur		Beschreibung		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13005	13026	
Produktide	ntifikation					_
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA			n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	X	
Mengenan SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QT		79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	Х	
SG10 QT	Y 60 60	Menge		X [902] U [906]	X [910] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
SG10 QT	Y 6411	KWH	Kilowattstunde		X	
Beginn Me SG10 SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTI		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTI	M 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х	
SG10 DTI	M 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Mess				Maria	Maria	
SG10 DTN SG10 DTN		164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Muss X	Muss X	
SG10 DTI	M 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Χ	
SG10 DT	M 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	
Nachrichte UNT	n-Endesegment			Muss	Muss	-
UN	T 0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	Χ	
UN	T 0062		chten-Referenznummer	X	Χ	
Nutzdaten- UNZ	Endesegment			Muss	Muss	
UN	Z 0036		ustauschzähler	Χ	X	
UN	Z 0020	Datena	ustauschreferenz	Х	Х	



6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur Nutzdaten-Kopfsegment		Beschr		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13020		
	en-Ko I NB	pfsegment			Muss	
U	INB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
U	INB	0002	3	Version 3	X	
U	INB	0004	MP-ID	Absender	X	
U	INB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
U	INB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
U	INB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
U	INB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
U	INB	0019		der Erstellung	Χ	
U	INB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
U	INB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Х	
		opfsegment				
U	NH				Muss	
U	NH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
U	NH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
U	NH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
U	NH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
U	NH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
U	NH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn d	ler Na	achricht			Muss	-
В	GM	1001	Z43	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	X	
В	GM	1004	Dokum	entennummer	Χ	
		1225	9	Original	X	
lachrich		atum			Muss	
	TM TM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Muss X	
D	тм	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
D	ТМ	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfident G 1		tor			Muss	
	FF				Muss	
	FF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 R	FF	1154	13020	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	Χ	
MP-ID AI	bsen	der				



EDIF	ACT Str	uktur	Beschreibung Prüfidentifikator		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
					13020	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspr SG4	echpari	tner			Kann	
	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412		ing oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikati	onsverbindung				
	СОМ				Muss	
SG4		3148	Komm Identif	unikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
) Empfä	inger				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	jo ora i anzagobon
SG5		3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	
Identi	fikations	sangabe				
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio	hnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	zierungs	smonat				
SG6 SG6	DTM				Muss	
		2005	402	Dilanziarungadatum		
SG6	ווווט	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
				13020		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	610	ССҮҮММ	X	
	nsanga	lbe				
SG6 SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	
				anne, Wert		
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
fd. Po	sition					
SG9 SG9	LIN				Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
					. ,	bis n
Produ	ktidenti	fikation				
SG9						
SG9	PIA	40.47	-	Decaded tide at III - C	Muss	
SG9 SG9	PIA	4347 7140	5 Mediur	Produktidentifikation n / OBIS-Kennzahl	X X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die
569	PIA	7140	Mediur	II / Obis-Reiliizani	X [501]	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	Z08	Medium	Χ	TO SOCION SINC.
SG10	enangal	pen			Muss Muss	
	QTY QTY	6063	79	Energiemenge summiert	X	
5010	QII	0003	,,	(Summenwert, Bilanzsumme)	^	
3G10	QTY	6060	Menge		X [910] U [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sei
3G10	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	
	n Messi	periode				
SG10	DTM				Meso	
	DTM DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	
3010	ווווט	2005	103	verarbeitung, Beginndatum/-zeit	^	
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende l	Messpe	riode				
SG10						
	DTM				Muss	
3G10	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
3G10			: =0.0000	,,		
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
SG10		2379 Endesegment	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	
	Nachricht		
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-Endesegment			-
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	



6.5 Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0

6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Bei der Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine technische Ressource, oder eine steuerbare Ressource oder eine Marktlokation.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

Sollen Ausfallarbeit und Fahrplananteil zu einer Technischen Ressource übermittelt werden, so ist die Wiederholung über das LIN-Segment vorzunehmen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Technischen Ressourcen oder Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

Prüfidentifikator 13022

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	NB an BTR	ermittelte Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an BTR	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	BTR an NB	Gegenvorschlag Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	BTR an NB	Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an NB	Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation	ID der Marktlokation	





6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

EDIFACT Sti	EDIFACT Struktur		reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022	Bedingung
Ni ste de Ce e 17	- mfa - au	- I Tullue	Thirm detter	10022	
Nutzdaten-Ko UNB	optsegment			Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0001	3	Version 3		
UNB	0002		Absender	X X	
UNB	0007	14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenk	opfsegment				
UNH				Muss	
	0062		chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH		D	Entwurfs-Version	X	
	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	Z45	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM	1004		entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichtend DTM	latum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzang	aben			Soll ([1] U [538]) O [557]	[1] sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [557] Hinweis: Die Referenz auf die



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13022		
						ursprüngliche MSCONS ist anzugeben, wenn es sich um die Übermittlung eines Gegenvorschlags durch den BTR handelt.
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ	
SG1	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X [556] O [558]	[556] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung der Ausfallarbeit durch den anfNB erfolgt ist. [558] Hinweis: Wert aus BGM+Z45 DE1004 der MSCONS auf die sich die Übermittlung des Gegenvorschlags durch den BTR bezieht.
	lentifika	tor				
SG1					Muss	
SG1	RFF	4450	740	Decel-see	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13022	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Х	
MP-II) Abser	nder				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspi	rechpart	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikati	onsverbindung	. [
SG4						
SG4	COM				Muss	
SG4	COM	3148		ınikationsadresse,	Χ	
			Identifik			
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM AJ	E-Mail weiteres Telefon	O O	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	Ö	
MP-II) Empfä	inger				
SG2	- Linbic	901			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
JU2	IVAD	0000	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13022	
Absch	nitts-K	ontrollsegment				
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	
Name S G5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma
SG5	NAD				Muss	je UNH anzugeben
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	
dentif	ikations	sangabe				
SG6		J .			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeid	chnung	X ([950] [514] U [32]) O ([922] [554])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource [950] Format: Marktlokations-ID
		periode				
	ragungs	szeitraum				
SG6 SG6	ртм				Muss	
SG6		2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende	Messpe	eriode				
	ragungs	szeitraum				
SG6 SG6	ртм				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	X	
SG6	DTM	2380	:	zeit oder Uhrzeit oder	X	
SG6	DTM	2379	Zeitsp	anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
			1 303	COT TWINDDI II IIVIIVIZZZ		
	nsanga	abe				
SG6 SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
lfd. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ktidenti	fikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfidentifikator		13022	
SG9 PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	Z08	Medium	Χ	
Mengenangab	en				
SG10				Muss	
SG10 QTY				Muss	
	6063	220	Wahrer Wert	X	
SG10 QTY	6060	Menge		X [910] U [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
SG10 QTY	6411	KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [100] X [101]	[100] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden
Beginn Messp	eriode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messper	riode	Ī.			
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Nachrichten-E	ndesegment				
UNT				Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-End UNZ	desegment			Muss	
	0036	Daten	austauschzähler	X	
	0020		austauschzamer	X	
UNZ	00 <u>2</u> 0	: Datelle	audiaudoinoioilL	^	



6.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

6.6.1 Übermittlung Meteorologische Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Bei der Übertragung der meteorologischen Daten zu einer Technischen Ressource dient die Versionsangabe als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine Technische Ressource.

Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.

Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Technischen Ressourcen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

6.6.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

Prüfidentifikator 13021

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom	BTR an NB	Meteorologische Daten	ID der Technischen Ressource	
Strom	NB an NB	Weiterleitung meteorologische Daten	ID der Technischen Ressource	



6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

EDIFACT Struktur Nutzdaten-Kopfsegment			reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfidentifikator		13021	
Nutzdaten- UN				Muss	_
UN	B 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UN	B 0002	3	Version 3	X	
UN	B 0004	MP-ID	Absender	X	
UN	B 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UN	B 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UN	B 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UN	B 0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UN	В 0019		t der Erstellung	Χ	
UN	B 0020	Datena	austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UN	B 0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
	nkopfsegment				
UNI	Η			Muss	
UNI	H 0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	
UNI	H 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNI	H 0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNI	H 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UNI	H 0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNI	H 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der BG	Nachricht M			Muss	_
	M 1001	Z44	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
BGI	M 1004	Dokum	entennummer	Χ	
	M 1225	9	Original	X	
lachrichte DTI				Muss	
	M 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTI	M 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	
DTI	M 2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
Prüfidentifil				Muss	
SG1 RFI		740	Daniel de actifica de la	Muss	
SG1 RFF		Z13 13021	Prüfidentifikator Redispatch Übermittlung von meteorologischen	X X	
MP-ID Abs	ender		Daten		

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **97**



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
				13021		
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
002	14,15		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
Anspi SG4	echpar	tner			Kann	
	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle		
SG4	CTA	3412		ing oder Bearbeiter	X	
		onsverbindung	T	ing oder bearbeiter	^	
SG4	nunikali	oriaverbillidurig				
	COM				Muss	
SG4		3148	Komm Identifi	unikationsadresse,	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
) Empfä	inger				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
		0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5						Jo Olai i alizadoneli
	NAD				Muss	
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	Muss X	
SG5 SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift		
SG5 SG5 Identi SG6	NAD fikations		DP	Lieferanschrift	X	
SG5 SG5 Identi SG6 SG6	NAD fikations	sangabe			X Muss Muss	
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC	sangabe 3227	172	Meldepunkt	X Muss Muss X	
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6	NAD fikations	sangabe		Meldepunkt	X Muss Muss	[554] Hinweis: Verwendung der IE der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC	3227 3225 periode	172	Meldepunkt	X Muss Muss X	der Technischen Ressource [922] Format: Technische
SG5 SG5 Identi SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC	3227 3225	172	Meldepunkt	X Muss Muss X	der Technischen Ressource [922] Format: Technische
SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC	3227 3225 periode	172	Meldepunkt	X Muss Muss X	[922] Format: Technische



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
				13021		
				Beginndatum/-zeit		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende l	Messpe	eriode				
	agungs	szeitraum				
SG6 SG6	DTM				Muoo	
	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	Muss X	
				zeit		
SG6	DIM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versio	nsanga	abe				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM DTM	2005 2380	293	Fertigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X	
SG6	ווווע	2300		anne, Wert	^	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
fd. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN		D111-		Muss	FOOD Francis Müschele Marte
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produl SG9	ktidenti	fikation				
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140	Mediui	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	Z08	Medium	X	
	enanga	ben				
SG10					Muss	
SG10		0000	200	Mahaa Nant	Muss	
SG10	QTY	6063 6060	220 Menge	Wahrer Wert	X X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv
3010	QII	0000	ivierige		A [302] O [300]	oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
SG10	QTY	6411	D54 MTS	Watt pro Quadratmeter Meter pro Sekunde	X [98] X [99]	[98] wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden
Beginr SG10	n Mess	periode				
SG10	DTM				Muss	
0010	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
3610						
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	



EDIFACT Struktur	r	Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfidentifikator	13021	
SG10				
SG10 DTM			Muss	
SG10 DTM 200)5	164 Verarbeitung, Endedatum zeit	n/- X	
SG10 DTM 23 8	30	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 237	79	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Ende	esegment			
UNT	0		Muss	
UNT 00 7	74	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 00 6	62	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endese	egment			
UNZ	-		Muss	
UNZ 00 3	36	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 002	20	Datenaustauschreferenz	X	



7 Gasbeschaffenheit

7.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

Entsprechend der eichrechtlichen Vorgaben und gem. DVGW-Regelwerk (insbes. G693 und G685) ermittelte Gasbeschaffenheitsdaten werden monatlich als Stunden-, Tages- oder Monatsmittelwerte unter Verwendung der OBIS-Kennzahlen zur Gasbeschaffenheit (Profilwerte, Mittelwerte) übermittelt. Die Anzahl der Nachkommastellen entspricht der für die jeweilige Messgröße vorgegebenen Stellenzahl.

7.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenheitsdaten

Prüfidentifikator: 13007

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Gas	NB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	
Gas	NB an LF	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Marktlokation	
Gas	MSB an NB	Gasbeschaffenheitsdaten	ID der Messlokation	



7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

EDIFACT Struktur	Resch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
LDII AOT GUARA		entifikator	13007	Dodingang
Nutzdaten-Kopfsegment	ande			
UNB			Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3	Version 3	X	
UNB 0004		Absender	X	
UNB 0007	14	GS1	X	
5,12 000.	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB 0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzei	t der Erstellung	X	
UNB 0020	Datena	austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH			Muss	
UNH 0062		chten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht				
BGM			Muss	
BGM 1001	Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
BGM 1004	Dokum	entennummer	X	
BGM 1225	9	Original	X	
Nachrichtendatum DTM			Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
		Nachrichtendatum/-zeit		
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator				
SG1 RFF			Muss Muss	
SG1 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1 RFF 1154	13007	Gasbeschaffenheitsdaten	Χ	
MP-ID Absender				
SG2			Muss	
SG2 NAD			Muss	
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiliç	gter, Identifikation	X	



SG5 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] Wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle LF ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([35] Wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([35] Wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([35] Wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB	EDIF	ACT Sti	ruktur		reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG4	SG2	NAD	3055		DE, DVGW Service &		
SC4		echpar	tner				
CTA 3139 IC							
Absolution							
Muss	SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4 COM	SG4	СТА	3412	Abteilu	ung oder Bearbeiter		
Muss SG4 COM SG4 COM SG4 COM SG4 COM SG4 COM SG5 COM	Komn	nunikati	onsverbindung				
SG4							
Identifikation	SG4	COM				Muss	
Te Telefon O EM	SG4	COM	3148			Χ	
March Demptianger SC2 NAD SC2 NAD SC2 NAD SC3 NAD SC3 NAD SC4 NAD SC5	SG4	COM	3155	·		0	
AJ			-				
FX Telefax O				AJ	weiteres Telefon		
MP-ID Empfänger SG2 SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG3 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3035 Beteiligter, Identifikation X SG2 NAD 3055 9 GS1 X X SG2 NAD SG2 NAD SG3 DE, DVGW Service & X X SG3 DE, DVGW Service & X X SG4 NAD SG5 SG5 NAD SG5 SG5 SG5 SG5 SG6				AL			
SG2 NAD Muss Muss SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 Beteiligter, Identifikation X SG2 NAD 3055 9 SS1 X Abschnitts-Kontrollsegment UNS DE, DVGW Service & X X UNS UNS D Trennung von Kopf- und Positionsteil X Name und Adresse SG5 SG5 Muss [25] Segmentgruppe ist nur eins je UNH anzugeben SG6 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe Muss Muss SG6 SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X (1951) (1(32) U (36)) O (1(32) U (36)) O (1(32) U (36)) O (1(32) U (36)) O (1(32) Wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB (16) U (16) U (16) O (16) O (16) O (16) U (16) U (16) U (16) U (16) U (16) O (16) O (16) U				FX	Telefax	0	
Mage) Empfa	inger			Muss	
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 Beteiligter, Identifikation X SG2 NAD 3055 9 GS1 X 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH X X Abschnitts-Kontrollsegment UNS UNS Muss Muss UNS 0881 D Trennung von Kopf- und Positionsteil X Name und Adresse SG5 Muss Muss SG5 NAD Muss SG6 NAD Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X (1951) (132) U (136) D O (132) U (133) U (1514) (1950) (1950) U (1950) O (1950) O (1950) O (1950) U (1950) O		NAD					
SG2 NAD 3039 Beteiligter, Identifikation X SG2 NAD 3055 9 GS1 X Abschnitts-Kontrollsegment UNS Muss Muss UNS 0081 D Trennung von Kopf- und Positionsteil X Name und Adresse SG5 NAD Muss [25] Segmentgruppe ist nur einrige UNH anzugeben SG5 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([32] U [33]) U [514)) O ([950] ([32] U [33]) U [514)) [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Ro					NI- de de la companya (Versione)		
SG2 NAD 3055 9 GS1 X 332 DE, DVGW Service & X X Consult GmbH Muss Abschnitts-Kontrollsegment UNS Muss UNS 0081 D Trennung von Kopf- und Positionsteil X Name und Adresse Muss SG5 NAD Muss SG5 NAD Muss SG6 LOC 3227 TPZ Meldepunkt X ([951] ([32] U [36]) O ([35] U							
Abschnitts-Kontrollsegment UNS UNS 0081 D Trennung von Kopf- und Positionsteil Name und Adresse \$G5 NAD SG5 NAD SG6 NAD SG6 SG6 LOC SG7 LOC S				· ·	~·····		
UNS 0081 D Trennung von Kopf- und X Name und Adresse SG5 SG5 NAD SG5 NAD SG6 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC SG6 LOC 3227 SG6 LOC 3227 SG6 LOC 3225 SG7 SG7 SG7 SG8 LOC 3227 SG8 LOC 32	SG2	NAD	3055	1	DE, DVGW Service &		
UNS 0081 D Trennung von Kopf- und Positionsteil X Name und Adresse SG5 NAD SG5 NAD Muss SG6 NAD Muss SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Begrentgruppe ist nur einr je UNH anzugeben Muss SG6 LOC 3225 Bezeichnung Muss SG6 LOC Muss SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36]) O ([950] ([32] U [33]) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) in der Rolle NB ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rol	Absch		ontrollsegment			Muoo	
Name und Adresse SG5 NAD Nuss SG5 NAD Nuss SG6 NAD DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC SG7			0001	<u> </u>	Transung van Kanf und		
SG5 NAD Muss SG5 NAD Muss SG6 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) ([950] ([32] U [33]) U [514]) ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MS [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [950] Format: Marktlokation [950] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6		UNS	0001			^	
SG5 NAD Muss SG6 NAD J035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 LOC Muss SG6 LOC J227 172 Meldepunkt X SG6 LOC J225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36]) O ([35] U [36]) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) In der Rolle NB ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle LF ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MB ([510] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([551] Format: Zählpunktbezeichnung) Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6	Name	und A	dresse				
SG5 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6	SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma ie UNH anzugeben
SG5 NAD 3035 DP Lieferanschrift X Identifikationsangabe SG6 SG6 LOC SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36]) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6	SG5	NAD				Muss	,
SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36]) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle LF ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle MB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle NB ([510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation ([514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([950] Format: Marktlokations-ID ([951] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6			3035	DP	Lieferanschrift		
SG6 LOC Muss SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36]) U [510]) O ([950] (([32] U [33]) U [514]) ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle LF ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle MB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+in der Rolle NB ([510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation ([514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([950] Format: Marktlokations-ID ([951] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6	Identif	fikation	sangabe	-			
SG6 LOC 3227 172 Meldepunkt X SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36])) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514]) In der Rolle NB ([33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle LF ([35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB ([36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB ([510] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation ([950] Format: Marktlokations-ID ([951] Format: Zählpunktbezeichnung) Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6			o .			Muss	
SG6 LOC 3227 SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6	SG6	LOC					
SG6 LOC 3225 Bezeichnung X ([951] (([32] U [36]) O [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+ ([35] U [36]) U [510]) O in der Rolle NB ([950] ([32] U [33]) U [514]) [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+ in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6			3227	172	Meldepunkt	X	
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6				· <u>†</u> · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36])) U [510]) O	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID
SG6 DIM Muss	Überti SG6	ragungs					Zählpunktbezeichnung
	SG6	υſΜ				IVIUSS	



EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung ntifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe					
SG6	ragungs	szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	onsanga	abe				
SG6 SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
lfd. Po	osition					
SG9	LIN				Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ıktidenti	fikation				
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140	Mediun	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	
_	enanga	ben				
SG10 SG10					Muss Muss	
SG10	QTY	6063	220 67 201	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert	X X ([32] U ([33] O [36])) X ([32] U ([33] O [36])) X ([35] U [36])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
			20	Nicht verwendbarer Wert	X ([32] U [33]) X ([35] U [36])	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
SG10	QTY	6060	Menge		X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50]))	[45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22



EDIFACT Struktur		nreibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
				(b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
Beginn Messperiode SG10 SG10 DTM			Muss	
SG10 DTM 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode SG10			Muss	
SG10 DTM SG10 DTM 2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	X	
SG10 DTM 2380		zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
SG10 STS			Muss [92] O [94]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X	
	Z90	Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X	
	Z91 Z92	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten Interpolation	X X	
	Z92 Z93	Haltewert	X	
	Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X	
	Z95	Historische Messwerte	X	
	ZQ8	Aufteilung	Χ	
	ZQ9	Verwendung von Werten	X	
	ZR0	des Störmengenzählwerks Umgangs- und Korrekturmengen	X	
Korrekturgrund SG10				
SG10 STS	***************************************		Soll [560]	[560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder



EDIFACT Str	uktur		reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13007	
					 ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	
SG10 STS	9013	Z74 Z75	kein Zugang Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert 67 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mi
		Z76	Netzausfall	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	Wert 201 vorhanden [95] wenn SG10 QTY DE6063 mi
		Z78	Gerätewechsel	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	Wert 20 vorhanden [96] wenn SG10 QTY DE6063 mi
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	Wert Z18 vorhanden
		Z81	Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	
		Z82	defekt Unsicherheit Messung	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	
		Z98	Berücksichtigung	[96]) X ([92] O [94])	
		Z 99	Störmengenzählwerk Mengenumwertung	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA0	unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X ([92] O [94] O [95] O	
		ZA1 ZA4	Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung	[96]) X ([94] O [95] O [96]) X	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X	
		ZA8	Brennwertkorrektur	X	
		ZA9 ZB0	Z-Zahl-Korrektur Störung / Defekt	X X	
		ZC4	Messeinrichtung Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [95] O [96])	
		ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR2	gestörte Werte	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
Gasqualität SG10				0 11527	F0-71
SG10 STS				Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment			Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	



8 marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

8.1 Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Liefermonats erfolgt über SG6 DTM+492 (Bilanzierungsmonat).

Die Angabe des Zeitraumes für die der jeweilige marktlokationsscharfe Allokationswert übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+306 (Leistungsperiode). Die Werte werden dabei im Tagesraster übertragen.

Es sind in der marktlokationsscharfen Allokationsliste alle Marktlokationen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist je Marktlokation eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Marktlokationen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der marktlokationsscharfen Allokationsliste.

8.2 Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Zeitpunkts der Erstellung erfolgt über SG6 DTM.

Die Angabe des Zeitraumes für die die jeweilige marktlokationsscharfe bilanzierte Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

8.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

8.3.1 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)

Prüfidentifikator: 13013

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	marktlokationsscharfe Allokationsliste	ID der Marktlokation	



8.3.2 Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)

Prüfidentifikator: 13014

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG LOC	Anmerkung
Strom/Gas	NB an LF	bilanzierte Menge	ID der Marktlokation	
Strom	ÜNB an NB	bilanzierte Menge	ID der Marktlokation	



8.4 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung Prüfidentifikator		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
Nutzdaten-Ko	opfsegment	Trunde	minkator			
UNB	0004	LINOC	LINI/COE Zaiahanaata O	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C Version 3	X	X	
UNB UNB	0002 0004	3 MD ID	Absender	X X	X	
UNB	0007	14 500 502	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0010	14	GS1	X	X	
UND	0001	500 502	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	×	
			Consult GmbH			
UNB	0017		der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	X	X	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	Nericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	
UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	Χ		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Beginn der N	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z23 Z24	Bilanzierte Menge (MMMA) Allokationsliste (MMMA)	X	X	
BCM.	1004		entennummer	X	X	
BGM		····•				
BGM	1225	9	Original	Х	Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13013	13014	
Nach	richtend	latum			Muse	Maria	
	DTM DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	
				Nachrichtendatum/-zeit			
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	
Refe	renzang	aben			Muss	Muss [81] U [36]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [81] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle ÜNB
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referen	z, Identifikation	X [526]	X [543]	[526] Hinweis: Wert aus BGM+Z24 DE1004 der ORDERS mit der die Allokationsliste bestellt wurde [543] Hinweis: Wert aus BGM+Z23 DE1004 der ORDERS mit der die bilanzierte Menge bestellt wurde.
	ationslis VIA)	nsscharfe te Gas			Muss		
SG1	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X		
SG1	DTM	2380	Datum (oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ		
SG1	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ		
Driifi	dentifika	tor					_
SG1	DEE				Muss	Muss	
SG1 SG1		1153	713	Prüfidentifikator	Muss	Muss	···
SG1 SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154	Z13 13013 13014	Prüfidentifikator Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA)			
SG1 SG1 SG1	RFF	1154	13013	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge	Muss X	Muss X	
SG1 SG1 SG1 SG1	RFF RFF	1154	13013	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge	Muss X X	Muss X X	
SG1 SG1 SG1 SG1 MP-II SG2 SG2	RFF RFF D Abser	1154	13013	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA)	Muss X X X Muss	Muss X X Muss	
SG1 SG1 SG1 SG1 MP-II SG2 SG2	RFF RFF	1154	13013	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss X X	Muss X X	
SG1 SG1 SG1 SG1 SG2 SG2 SG2	RFF RFF D Abser NAD NAD	1154 nder 3035	13013 13014 MS	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X X X Muss Muss X	Muss X X Muss	
SG1 SG1 SG1 SG1	RFF RFF D Abser	1154	13013 13014 MS	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Muss X X X Muss	Muss X X Muss Muss X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prüfid	entifikator	13013	13014	
Anspr SG4	echpar	tner			Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ing oder Bearbeiter	Χ	Χ	
Komn	nunikati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Komm	unikationsadresse,	X	X	
JU4			Identif				
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	Ο	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ο	
			AL	Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
) Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2			ļ		Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X X	
Absch	nitts-Ko UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Χ	Χ	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	
Identif	fikations	sangabe	-				
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	
SG6	LOC	3225	·	chnung	X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung de ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations- ID
Bilanz	zierungs	smonat					
SG6							
SG6					Muss		
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	X		
Erfass SG6	sungsda	atum					



EDIFACT Str	uktur	Beschro	S	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13013	13014	
SG6 DTM		_			Muss	
SG6 DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	
SG6 DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	
Ifd. Position SG9				Muss Muss	Muss Muss	
SG9 LIN SG9 LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte:
SG9 LIN	1002	Position	istiuitiitiei	∧ [906]	V [900]	1 bis n
Produktidenti SG9	fikation					
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA	7140	Medium	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	Х	Х	
Mengenanga SG10 SG10 QTY	ben			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	Χ	
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] U [906]	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Mess SG10	periode					
SG10 DTM					Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00: 00 Uhr des angegebenen Tages. [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen Tages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	
Ende Messpe SG10 SG10 DTM	eriode				Muss	·



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13013	13014	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit		Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. [564] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 06:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	
Leistungsper SG10	iode					
SG10 DTM				Muss		
SG10 DTM	2005	306	Leistungsperiode	X		
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Nachrichten-	Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	Χ	X	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Х	X	



9 Stornierung / Korrektur von Werten

9.1 Stornierung von Werten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Eine Nachricht kann immer nur Daten eines Meldepunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.

Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.

Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben.

9.2 Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

Variante 1: die Stornierung und Neuversand

Variante 2: die Überschreibung von Werten

Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in

anderer Nachricht

Variante 1: Stornierung und Neuversand

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert eine Statuszusatzinformation anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen ist der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 2: Überschreibung von Werten

Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert eine Statuszusatzinformation anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Diese Vorgehensweise entspricht auch dem Kapitel "Prozess Messwertermittlung im Fehlerfall" der GPKE, GeLi Gas, WiM Strom und WiM Gas. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen ist der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 3: Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

Eine Korrektur erfolgt über den neuen Versand einer MSCONS-Nachricht. Dabei werden die Werte nicht überschrieben.

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **114**



9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde und welche Variante der Korrektur durch den Versender der ursprünglichen Nachricht anzuwenden ist.

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatz- information ist anzugeben ¹	Bemerkung
Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002)	Stornierung und Neuversand	Ja	
BK-Summe (Prüfidentifikator 13003)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich
EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachricht verantwortlich.
Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Energiemenge Gas (Prüfidentifikator 13009)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei "Korrektur-energiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation, die als Auslöser aufgrund eines Zählerstandes auf Ebene der Messlokation erzeugt wurden, der den Endzeitpunkt einer Rechnung darstellt.
Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich

¹ Die Angabe der Statuszusatzinformation erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

MSCONS AHB 3.0 01.04.2021 Seite **115**



Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatz- information ist anzugeben ¹	Bemerkung
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich
Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.
Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.
Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014)	Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht		Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC
Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Prüfidentifikator 13015)	Stornierung und Neuversand	Nein	
Energiemenge u. Leistungsmaximum (Prüfidentifikator 13016)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt (Prüfidentifikator 13018)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Energiemenge Strom (Prüfidentifikator 13019)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei "Korrektur-energiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in



Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Statuszusatz- information ist anzugeben ¹	Bemerkung
			jedem Fall die Statuszusatzinformation mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	Ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation.
Ausfallarbeits- überführungszeitreihe (Prüfidentifikator 13020)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Lastgang Marktlokation, Tranche (Prüfidentifikator) 13025	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich
Redispatch EEG-Überführungs- zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.



9.4 Anwendungsübersicht Stornierung

Difference	EDIFACT Struktur	Resch	reibung	Messwert Storno	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment	LDII / OT GUARU				Dodingung
UNB	Nutralatas Kantaan		on an action	10000	
UNB 0001				Muco	
UNB 0004		LINIOC	N LINI/FOE Zaiahanaata O		
UNB 0004 MP-ID Absender X UNB 0007 14 GS1 S50 DE BDEW (Bundesverband der Energie- und Wassenwinschaft e.V.) 502 DE, DDW (Service & X X X X X X X X X X					
UNB 0007		·····			
S00		MP-ID			
UNB 0010	UNB 0007				
Wasserwirtschaft e.V.) Consult GmbH Wasserwirtschaft e.V.) Consult GmbH Wasserwirtschaft e.V.) Wasserwirtscha		500		X	
S02 DE, DVGW Service & X Consult GmbH W W W Consult GmbH X W W W W W W W W W			Wasserwirtschaft e V)		
UNB 0010 MP-ID Empfager X S1 S1 S2 S2 S2 S2 S2 S2		502		Χ	
UNB 0007				,,	
UNB 0007	UNB 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
So0 DE, BDEW (Bundesverband der Engrige und Wassenvirtschaft e.V.) So2 DE, DVGW Service & X Consult GmbH	UNB 0007			Χ	
December	0.12 000.	1			
S02 DE, DVGW Service & Consult GmbH S					
UNB 0017					
UNB 0017		502		X	
UNB 0019 Uhrzeit der Erstellung X UNB 0020 Datenaustauschreferenz X [918] [918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind. UNB 0026 EM Energiemenge X Verrechnungsliste, X X Zählerstand Nachrichtenkopfsegment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch X S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 O4B Ausgabe 2004 · B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.3c Versionsnummer der zugrundellegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM					
UNB 0020 Datenaustauschreferenz UNB 0026 EM Energiemenge X VL Verrechnungsliste, X Zählerstand Nachrichtenkopfsegment UNH 0062 UNH 0062 UNH 0062 VA VErrechnungsliste, X X Nachrichtenkopfsegment UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 UNH 0052 UNH 0052 D Entwurfs-Version X X UNH 0054 UNH 0051 UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.3c Versionsnummer der X X UNH 0057 UNH 0057 2.3c Versionsnummer der X X UNH 0057 UNH 0057 2.3c Versionsnummer der X X UNH 0057 UNH 0057 2.3c Versionsnumer der X X UNH 0057 2.3c Versionsnumer X UNH 0057 2.3c V					
UNB 0026 EM Energiemenge X VL Verrechnungsliste, X Zählerstand Muss Nachrichtenkop/segment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0051 UN UNCEFACT X UNH 0051 UN UNCEFACT X UNH 0057 US Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 1001 7 Prozessdatenbericht X [547] Hinweis: Der Code 270 ist nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenbericht X [547] Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1002 7 Prozessdatenberich X [547] erstellt wurde, storniert wird. BGM 1004 Dokumentennummer X [547] Erstellt wurde, storniert wird. BGM 1004 Dokumentennummer X [547] Erstellt wurde, storniert wird.			X		
UNB 0026 EM Energiemenge X VL Verrechnungsliste, X Zählerstand Nachrichtenkopfsegment UNH	UNB 0020	Daten	austauschreferenz	X [918]	
UNB 0026 EM Energiemenge X VL Verrechnungsliste, Zählerstand Nachrichtenkopfsegment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch X S messbarer Dienstleistungen UNH 0054 O4B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.3c Versionsnummer der X UNH 0057 Vachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM 1001 7 Prozessdatenbericht X [547] Hinweis: Der Code 270 ist nurzu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenbericht X [547] mur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 7 Prozessdatenbericht X [547] mur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. BGM 1001 X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Grund-/ X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits-/ Leistungspreis X Leistungspreis X Leistungspreis X Leistungspreis X Leistungspreis X Nachrichtendatum DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X Nachrichtendatum/-					
UNB 0026 EM Energiemenge X Verrechnungsliste, X Zählerstand Nachrichtenkopfsegment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer X UNH 0065 MSCON Bericht über den Verbrauch S messbarer Dienstleistungen UNH 0052 D Entwurfs-Version X UNH 0054 Q4B Ausgabe 2004 - B X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0051 UN UN/CEFACT X UNH 0057 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung Beginn der Nachricht BGM					
UNB 0026					
VL Verrechnungsliste, Zählerstand VI	LINB 0026	FM	Fnergiemenge	Y	Chade on a.
Nachrichtenkopfsegment	0ND 0020				
UNH 0062				^	
UNH 0062	No abolable about a series				
UNH 0062		t		Muoo	
UNH 0065		Nlaska	abtan Dafaranan manan		
S					
UNH 0052 D Entwurfs-Version X	UNH 0065			Х	
UNH 0054 04B Ausgabe 2004 - B X	LINIL OOFO		X	V	
UNH 0051		·····			
UNH 0057 2.3c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung Nachrichtenbeschreibung					
Beginn der Nachricht BGM					
BDEW-Nachrichtenbeschreibung	UNH 0057	2.3c		X	
Nachrichtenbeschreibung					
Beginn der Nachricht BGM					
BGM 1001 7 Prozessdatenbericht 270 Lieferschein X [547] Hinweis: Der Code 270 ist nur zu nutzen, wenn ein X [547] nur zu nutzen, wenn ein X Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. Z27 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn X Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum X Arbeitspreis Z41 Lieferschein Grund- / Arbeits- / Leistungspreis X Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X		:	- Tacimente in accomplishing		
BGM 1001 7	-				
270 Lieferschein X [547] nur zu nutzen, wenn ein Z27 Bewegungsdaten im X Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird. Z28 Energiemenge und X Leistungsmaximum Z41 Lieferschein Grund- / Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X Leistungspreis BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit					
Z27 Bewegungsdaten im X Lieferschein, der vor dem 1.4.2021 erstellt wurde, storniert wird.	BGM 1001	:			
Kalenderjahr vor Lieferbeginn Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum Z41 Lieferschein Grund- / X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits- / X Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit		:			,
Lieferbeginn Z28 Energiemenge und Leistungsmaximum Z41 Lieferschein Grund- / X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits- / X Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit		Z21		Х	
Z28 Energiemenge und X Leistungsmaximum X X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits- / X Leistungspreis X Leistungspreis X BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X					Sistem Warde, Stermort Wild.
Leistungsmaximum Z41 Lieferschein Grund- / X Arbeitspreis Z42 Lieferschein Arbeits- / X Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit		Z28		Χ	
Z41 Lieferschein Grund-				- -	
Z42 Lieferschein Arbeits- / X		Z41	Lieferschein Grund- /	X	
Leistungspreis BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X					
BGM 1004 Dokumentennummer X BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X		Z42		X	
BGM 1225 1 Storno X Nachrichtendatum DTM Muss DTM Muss DTM Zookumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X	DOM 4004	Deli		v	
Nachrichtendatum DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit					
DTM Muss DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit	BGW 1225	1	Storno	X	
DTM 2005 137 Dokumenten-/ X Nachrichtendatum/-zeit	Nachrichtendatum				
Nachrichtendatum/-zeit	DTM			Muss	
	DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X					
	DTM 2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung ntifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung	
					13000	
	DTM	2379	203	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	
			203	CCTTWWDDHHWW	^	
	enzang	aben	i i			
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	
SG1	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X	
301	IXI I	1133	ACW	vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 de MSCONS Nachricht die storniert wird
Prüfid	entifika	tor				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13006	Messw. Storno	X	
MP-ID	Absen	der				
SG2					Muss	
	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Λ						
Anspi SG4	echpart	riei			Kann	
	СТА				Muss	
SG4	СТА	3139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikati	onsverbindung				
SG4						
SG4	COM				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	unikationsadresse, kation	Х	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	
			FX	Telefax	0	
MDIE) Empfä	ingor	:		-	
SG2	, ⊏iiibis	iiigei			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2		3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	
			1	Consult GmbH		
1 hook	nitts-Ko	ontrollsegment				



EDIF	ACT Str	ruktur		reibung entifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und A	dresse				
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikations	sangabe			Muss	-
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio	hnung	X [517]	[517] Hinweis: Verwendung der ID aus der zu stornierenden Nachricht
Nachi	richten-	Endesegment	Ī.			
	UNT	O			Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzo	laten-Er	ndesegment				
	UNZ	5			Muss	
	UNZ	0036	Datena	austauschzähler	Χ	
	UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Χ	



10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten

<abgestimmter Text wird vor der Veröffentlichung hinzugefügt>



11 Änderungshistorie

Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
ID		Bisher	Neu			
10000	Deckblatt und analog * Status	Version: 2.3c Stand MIG: MSCONS 2.3b Publikationsdatum: 01.10.2020 Autor: BDEW	Version: 3.0 Stand MIG: MSCONS 2.3c Publikationsdatum: 01.04.2021 Autor: BDEW	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
20666	alle Kapitel	Verweis auf EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen für den deutschen Energiemarkt	Verweis auf EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien	Anpassung aufgrund der Namensänderung des Dokuments.	Genehmigt	
20668	alle Anwendungsüb ersichten	bisherige implizite Darstellung SG10 STS+6 Tarif SG10 STS+8 Statuszusatzinformation	aktualisierte explizite Darstellung und neue Codes für Statuszusatzinformationen und Tarif sowie Überführung der Codes aus der Codeliste der Statuszusatzinformationen STS+6 Tarif STS+Z33 Plausibilisierungshinweise STS+Z32 Ersatzwertbildungsverfahren STS+Z34 Korrekturgrund STS+Z31 Gasqualität STS+6 Tarif	Anpassung und Neustrukturierung zur besseren Lesbarkeit sowie Überführung der Codes aus der Codeliste der Statuszusatzinformationen, die damit aufgelöst wurde.	Genehmigt	
20621	Kapitel 4.1 Übertragung von Lastgängen, Kapitel 4.2 Anwendungsüb ersicht Messwert Lastgang	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 5 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt	
20620	Kapitel 4.3 Übertragung von Energiemengen , Kapitel 4.4 Anwendungsüb ersicht Messwert Energiemenge,	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 4 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt	



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	Kapitel 4.5				
	Übertragung				
	von Zählerständen				
	(elektrische und				
	thermische				
	Energie)				
	Kapitel 4.6				
	Anwendungsüb				
	ersicht				
	Messwert				
	Zählerstand,				
	Kapitel 4.19				
	Übertragung				
	Bewegungsdate n im				
	Kalenderjahr				
	vor				
	Lieferbeginn,				
	Kapitel 4.20				
	Anwendungsüb				
	ersicht				
	Bewegungsdate				
	n im Kalenderjahr				
	vor				
	Lieferbeginn,				
	Kapitel 4.21				
	Übertragung				
	Energiemenge				
	und				
	Leistungsmaxim				
	um,				
	Kapitel 4.22				
	Anwendungsüb ersicht				
	Energiemenge				
]	und				
	Leistungsmaxim				
	um				



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
20638	Kapitel 4.7 Stornierung / Korrektur von Werten, Kapitel 4.8 Anwendungsüb ersicht Messwert Storno	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 9 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt
20623	Kapitel 4.9 Übertragung Bilanzkreissum men, Kapitel 4.10 Anwendungsüb ersicht Bilanzkreissum men, Kapitel 4.13 Übertragung EEG- Überführungsze itreihe, Anwendungsüb ersicht EEG- Überführungsze itreihe,steg-	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 6 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt
20622	Kapitel 4.11 Übertragung Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheits werte TEP mit Referenzmessu ng, Kapitel 4.12 Anwendungsüb ersicht Normiertes Profil /	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 6 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	Profilschar / Vergangenheits w. TEP				
20624	Kapitel 4.15 Übermittlung Gasbeschaffenh eitsdaten, Kapitel 4.16 Anwendungsüb ersicht Gasbeschaffenh eitsdaten	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 7 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt
20625	Kapitel 4.17 Übertragung marktlokationss charfe Allokationsliste Gas / marktlokationss charfe bilanzierte Menge Strom/Gas, Kapitel 4.18 Anwendungsüb ersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur im Kapitel 8 vorhanden	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt
20619	Kapitel 5 Beispiele Übertragung marktlokationss charfe Allokationsliste Gas und bilanzierte Menge	vorhanden	nicht vorhanden	Kapitel aufgrund Neustrukturierung entfernt.	Genehmigt
20626	Kapitel 6 Übersicht der Marktpartner	in bisheriger Struktur vorhanden	in neuer Struktur dem jeweiligen Kapitel in dem sich der Anwendungsfall befindet hinzugefügt	Neustrukturierung des Dokuments und Aufteilung in Strom und Gas zur besseren Lesbarkeit.	Genehmigt



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	und Sparte je Anwendungsfall				
20639	Kapitel 7 Übersicht technische Beschreibung und einfache Übersetzung	vorhanden	nicht vorhanden	Kapitel entfernt da aufgrund der Auftrennung der Anwendungsfälle die Mehrheit der komplexen Bedingungen entfallen sind.	Genehmigt
20627	Alle neuen Anwendungsüb ersichten	[] 13018 Messwert Lastgang (Strom) 13019 Messwert Energiemenge (Strom)	[] 13018 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13019 Messwert Energiemenge (Strom) 13020 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13021 Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten 13022 Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13023 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13025 Lastgang Marktlokation, Tranche 13026 Redispatch EEG-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	Aufnahme der neuen und aktualisierten Anwendungsfälle mit neuen Prüfidentifikatoren in die Anwendungsübersichten.	Genehmigt
20608	Alle neuen Anwendungsüb ersichten	Bedingungen in der bisherigen Version vorhanden.	Bedingungen in der aktualisierten Version vorhanden.	Überarbeitung und Klarstellung der Bedingungen, da bei der Referenzangabe auf die ORDERS neben der Anforderung von Werten (BGM+7) auch die Referenzangabe für die Reklamation von Werten (BGM+Z34) möglich ist.	Genehmigt
20672	Kapitel 4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen	[] ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird.	[] ABZ wird verwendet zur Übermittlung eines Zählerstandes zum Abgrenzungstermin, der für eine Abgrenzung aufgrund einer vorausgegangenen Bestellung verwendet wird.	Präzisierung und Klarstellung bei welchen Ablesegründen mit Ablesehinweisen die Datumsangabe in SG10 DTM Ablesedatum zu befüllen ist.	Genehmigt
		Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert,) angeben.	In SG8 CCI ist neben dem Ablesegrund auch immer ein Erfassungshinweis anzugeben. SMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/IOM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf den Tagesbeginn		



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
			des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des angegebenen Tages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des angegebenen Tages. EMV wird verwendet bei den Ablesegründen COM/ROM/COS/COB/CMP. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages. MRV wird verwendet bei den Ablesegründen PMR/COT/ABZ. Wird in SG10 DTM Ablesedatum in DE2380 ein Tagesdatum mit dem Code 102 CCYYMMDD in DE2379 angegeben, so bezieht sich dies immer auf das Tagesende des angegebenen Tages. Bei der Sparte Strom ist das 00:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages. Bei der Sparte Gas ist das 06:00 Uhr des Folgetages. Über das STS in SG10 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert,) angeben.		
20673	Kapitel 4.3.6 Anwendungsüb ersicht Zählerstand Strom, Kapitel 4.3.7 Anwendungsüb ersicht Energiemengen Strom, Kapitel 4.4.4 Anwendungsüb ersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	SG10 DTM+9 Ablesedatum DE2380 SG10 DTM+163 Beginn Messperiode DE2380 SG10 DTM+164 Ende Messperiode DE2380 bisheriger Inhalt	SG10 DTM+9 Ablesedatum DE2380 SG10 DTM+163 Beginn Messperiode DE2380 SG10 DTM+164 Ende Messperiode DE2380 aktualisierter Inhalt	Klarstellung und Definition wie das in SG10 DTM angegebene Datum, wenn es sich um eine reine Datumsangabe ohne Uhrzeit handelt, zu befüllen ist.	Genehmigt



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	Kapitel 8.4 Anwendungsüb ersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas Prüfidentifikator: 13002, 13009, 13014, 13015, 13016, 13017, 13019				
21074	Kapitel 4.4.4 Anwendungsüb ersicht Zählerstand und Energiemengen Gas SG1 RFF Referenz- angaben	bisheriger Inhalt	aktualisierter Inhalt	Aktualisierung der Bedingungen, da es im Gas keinen Prozess zur Reklamation von Werten (Zählerstände/Energiemengen) gibt.	Genehmigt
20636	Kapitel 5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas	bisheriger Inhalt	aktualisierter Inhalt	Aktualisierung aufgrund K-Zahl- Korrekturfaktor F'korr, tägliches Datum und monatliches Datum gemäß G685-5 Kap. 3 sowie Präzisierung der Bereitstellung von Temperatur und Druck durch den MSB an den NB, für die Plausibilisierung und Ersatzwertbildung.	Genehmigt
21034	Kapitel 5.3.3 Anwendungsüb ersicht Lastgang Gas SG9 PIA Produkt- identifikation DE	X [501] X ([108] U [36]) Bedingung: [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.	X [501] X ([108] U [36]) Bedingung: [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.16/7- b?:99.42.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-	Klarstellung, dass die zusätzlichen OBIS-Kennzahlen für Zustandsgrößen (Temperatur und Absolutdruck) nur an den NB übermittelt werden.	Genehmigt



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu	, -	
			Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.		
20637	Kapitel 5.3.3 Anwendungsüb ersicht Lastgang Gas SG10 QTY Mengenangabe n DE6060	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) Bedingung: [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50])) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99. 41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen) vorhanden [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Der MSB Gas muss dem NB alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitstellen. Für Temperaturen sind dementsprechend auch negative Werte zuzulassen.	Genehmigt
20628	Kapitel 6 Übertragung im Rahmen MaBiS und Redispatch 2.0	nicht vorhanden	vorhanden	Übernahme und Aktualisierung der Darstellung aus Kapitel 5 Darstellung OBIS-Kennzahlen für Summenzeitreihen aus der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien.	Genehmigt
20726	Kapitel 6.1.5 Anwendungsüb ersicht Profil / Profilschar / Vergangenheits werte TEP mit Referenzmessu ng Prüfidentifikator: 13011	X [902] U [906] Bedingung: [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen	X [902] U [925] Bedingung: [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [925] Format: max. 5 Nachkommastellen	Die Anzahl der Nachkommastellen in der Profilschar hat direkte Auswirkungen auf das normierte ausgerollte Profil. Gerade bei einer Normierung auf 300 kWh/K sind die Nachkommastellen der Profilschar an warmen Tagen zu wenig, um ein Profil zu erzeugen, dass dem Kundenverlauf entspricht. Um die Qualität der Bilanzierung zu verbessern und damit das Risiko aus dem DBA zu minimieren werden die möglichen Nachkommastellen auf 5 erhöht.	Genehmigt



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	SG10 QTY Mengenangabe n DE6060			Das normierte TLP (PID 13010) wird weiterhin mit max. 3 Nachkommastellen übermittelt.	
20629	Kapitel 9.3 Übersicht Korrekturvariant en von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	bisheriger Inhalt	aktualisierter Inhalt	Aufnahme der neuen und aktualisierten Anwendungsfälle mit neuen Prüfidentifikatoren in die Tabelle.	Genehmigt
21045	Kapitel 10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT- Formaten	nicht vorhanden	vorhanden	Aufnahme des Kapitels zur Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten.	Genehmigt