

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 23. September 2021

Version: 3.0

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

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021



Inhaltsverzeichnis

1	Anwendungsbeschreibung6					
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	7ählers	tände und Energiemengen	10			
4.1	Genere	lles zur Übertragung von Zählerständen	10			
4.2	Genere	lles 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	Übertragung von Zählerständen Strom				
	4.3.2	Übertragung von Energiemengen Strom				
	4.3.3	Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom				
	4.3.4 4.3.5	Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle				
	4.3.5.1	Zählerstand Strom				
		Energiemenge Strom				
	4.3.5.3					
		Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn				
	4.3.6	Anwendungsübersicht Zählerstand Strom				
	4.3.7	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom				
4.4	Übertra	gung von Zählerständen und Energiemengen Gas	37			
	4.4.1	Übertragung von Zählerständen Gas				
	4.4.2	Übertragung von Energiemengen Gas				
	4.4.3	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	38			
	4.4.3.1	Zählerstand Gas	38			
	4.4.3.2	Energiemenge Gas	38			
	4.4.4	Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	39			
5	Lastgär	nge	47			



5.1	Generelles zur Übertragung von Lastgängen				
5.2	Lastgar	ng Strom	47		
	5.2.1 5.2.2	Übertragung von Lastgängen Strom			
		Anwendungsfälle			
	5.2.2.1	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt			
	5.2.2.2	Lastgang Marktlokation, Tranche			
	5.2.3	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	52		
5.3	Lastgar	ng Gas	58		
	5.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas	58		
	5.3.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas	58		
	5.3.3	Anwendungsübersicht Lastgang Gas			
6	Übertra	gung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	66		
6.1	Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessun				
	6.1.1	Übertragung Normiertes Profil	66		
	6.1.2	Übertragung Profilschar			
	6.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	66		
	6.1.4	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	66		
	6.1.4.1	Normiertes Profil	66		
	6.1.4.2	Profilschar	67		
	6.1.4.3	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	67		
	6.1.5	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	68		
6.2	Darstel	lung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	72		
6.3	Bilanzk	reissummen und Ausfallarbeitssummen	74		
	6.3.1	Übertragung Bilanzkreissummen	74		
	6.3.2	Übertragung Ausfallarbeitssummen			
	6.3.3	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	75		
	6.3.3.1	Bilanzkreissumme	75		
	6.3.3.2	Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF	75		
	6.3.4	Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen	77		
6.4	Überfül	nrungszeitreihen	81		
	6.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen			
	6.4.2	Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit			



	6.4.3	Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	. 81
	6.4.4	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	81
	6.4.4.1	EEG-Überführungs-Zeitreihe	. 81
	6.4.4.2	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	. 81
	6.4.4.3	Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	82
	6.4.5	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	
	6.4.6	Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	. 87
6.5	Einzelz	eitreihe im Rahmen Redispatch 2.0	91
	6.5.1	Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	91
	6.5.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	
	6.5.3	Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2	.093
6.6	Meteoro	ologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	97
	6.6.1	Übermittlung Meteorologische Daten	97
	6.6.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	97
	6.6.3	Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispat 2.0	
7	Gasbes	chaffenheit	102
7.1	Übertra	gung Gasbeschaffenheitsdaten	102
7.2		ınikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die schaffenheitsdaten	102
7.3	Anwend	dungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	103
8		kationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Strom/Gas	108
8.1	Übertra	gung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas	108
8.2	Übertra	gung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	108
8.3		ınikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die dungsfälle	108
	8.3.1	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	108
	8.3.2	Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)	
8.4	Anwend	dungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas	110
9	Stornie	rung / Korrektur von Werten	115



9.1	Stornierung von Werten	115
9.2	Korrektur von Werten	115
9.3	Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	116
9.4	Anwendungsübersicht Stornierung	119
10	Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten	122
11	Änderungshistorie	123



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 eir	nzelnen ¼ Stundenwe	erte		
	QTY	1/4 Stundenwert			
	DTM		DTM+163:201010310245?+02:303'		
	DTM	•	DTM+164:201010310200?+01:303'		02:00 h
	QTY	1/4 Stundenwert			
	DTM		DTM+163:201010310200?+01:303'		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 einzelnen Stundenwerte					
	QTY	Stundenwert				
	DTM		DTM+163:201010310200?+02:303'			
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201010310200?+01:303'	bis: MEZ 31.10.2010	02:00 h	
	QTY	Stundenwert				
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201010310200?+01:303'	vom: MEZ 31.10.2010	02:00 h	
	DTM	•	DTM+164:201010310300?+01:303'		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 ein	zelnen 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		DTM+164:201003280300?+02:303'		03:00 h
	QTY	1/4 Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM		DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010	
	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 ein	zelnen Stundenwerte			
	QTY		QTY+220:12'		
	DTM		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	·	DTM+164:201003280400?+02:303'		
	QTY				



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.



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.



Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: 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.

Für Energiemengen, die aus der Messtechnik iMS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages 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)
- Die Antwort auf Änderung vom NB (UTILMD Prüfidentifikator 11127) und Wert in SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 befüllt und in der ursprünglichen Nachricht zur Änderung der Prognosegrundlage (UTLIMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einordnung 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 Prüfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380) welche Bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 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. Weit erhin 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 Liefer beginn 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 SG6 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	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nurbeikME ohne RLM, mME
Strom	LF an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nurbeikME 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 SG6 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 Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Tumus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung,	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



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		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 Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird 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 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-R	-	ID der Marktlokation	

4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Prüfidentifikator 13016

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an NB	Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung,	ID der Marktlokation	 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



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Lieferende / Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung		Verbrauch ist tagesparameterabhängig Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunktsowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird 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	 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 Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunktsowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird Erzeugung
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 SG6 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			reibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004		Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
OND	0007	500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
J.,2		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019		t der Erstellung	Χ	
UNB	0020		austauschreferenz	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	copfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065		N Bericht über den Verbrauch	Χ	•
		S	messbarer Dienstleistungen		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH	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	lachricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	Χ	
	1004		entennummer	X	
Nachrichtend	1225 Hatum	9	Original	X	
DTM				Muss	
	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzang SG1	gaben			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



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
						Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154	Veletel	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+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 [67] wenn es sich um die Referenz 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 die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD wibermittelt hat. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt is
SG1	dentifika	ator			Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13017	Messw. Zählerstand (Strom)	X	
MP-ID) Abser	nder				•
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	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	
Ansp	rechpai	rtner				-
SG4		-			Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	•	ng oder Bearbeiter	X	
Komn		ionsverbindung				-
SG4	COM				Muss	
SG4		2110	Vome-	unikation on dragon		
SG4 SG4		3148	Identifi TE	unikationsadresse, kation Telefon	X 0	
	COM	3133	EM	E-Mail	0	



EDIFACT Struktur			reibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
MP-ID) Empfä	inger	-			
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	gter, Identifikation	<u>X</u>	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	
		0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	und A	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma
SG5	NAD				Muss	je UNH anzugeben
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	
			: 			-
ldenti SG6	iikation	sangabe			Muss	
	LOC				Muss	
SG6		3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio	chnung	X [951] [510]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Erfass SG6	sungsd	atum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6		2380	Zeitsp	ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM enumm	2379	102	CCYYMMDD	X	
Gerai SG7	GHUHHI	101			Muss	
SG7	RFF				Muss	
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	X	
SG7	RFF	1154	Geräte	enummer	X	
Ables	egrund					
SG8					Muss	
SG8	CCI			A11	Muss	
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	X (25)	
SG8	CCI	7037	COM	Gerätewechsel (change of meter) Geräteinbau (installation of	X [35] X [35]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			ROM	meter) Geräteausbau (removal of	X [35]	in der Rolle MSB [542] Hinweis: Der Qualifier ist nur
				meter)		zu verwenden, wenn in SG1 RFF
			cos	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder	X	DE1154 eine Referenz auf eine ORDERS angegeben ist, in der das SG30 CCI+ACH++ABZ
			СОВ	Ein-, bzw. Auszug) Bilanzierungsgebietswechse	X	angegeben war.
			COB	I (change of balancing area)		3 - 3
			CMP PMR	Geräteparameteränderung Turnusablesung (periodic	X [35] X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
	meter reading) COT Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X (251) (42) (15,42)	
	ABZ Zählerstand für Abgrenzung	X [35] U [42] U [542]	
Erfassungshinweis SG8 SG8 CCI		Muss Muss	
SG8 CCI 7059	16 Parametereigenschaft	X	
SG8 CCI 7037	SMV Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) EMV Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-,	X [3] X [4]	[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/ COT/ABZ
	Lieferantenwechsel, Auszug) MRV Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]	
lfd. Position SG9		Muss	
SG9 LIN SG9 LIN 1082	Positionsnummer	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation SG9			
SG9 PIA	- B	Muss	
SG9 PIA 4347 SG9 PIA 7140	5 Produktidentifikation Medium / OBIS-Kennzahl	X 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	
Mengenangaben SG10 SG10 QTY		Muss Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert Z18 Vorläufiger Wert	X 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 QTY 6060	Menge	X [902] U [906]	der RB HKN-R [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Ablesedatum			
SG10 SG10 DTM		Muss [537]	[537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselb Ablesedatum anzugeben.
SG10 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	30000



EDIFACT Strui	ktur	Beschreibung Prüfidentifikator		Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG10 DTM 2	2380	Datum ode Zeitspanne	er Uhrzeit oder e, Wert	X ([102] U [105] U [561]) X ([103] U [105] U [563]) X ([104] U [105] U [563]) X [122]	[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 [122] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment wert 303 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 2	2379	-	CYYMMDD CYYMMDDHHMMZZZ	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
Plausibilisierun	gshinweis				-
SG10 STS				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 vorliegen.
SG10 STS 9	9015	Z33 P	lausibilisierungshinweis	X	
SG10 STS \$	9013	Z84 L Z85 R Z86 P K Z87 P K ZC3 A	undenselbstablesung eerstand ealer Zählerüberlauf eprüft lausibel wg. ontrollablesung lausibel wg. undenhinweis ustausch des rsatzwertes	X [93] X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
Ersatzwertbildu SG10 SG10 STS	ungsverfahren			Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit
	9015	Z32 E	rsatzwertbildungsverfahre	X	Wert 67 vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Zählerstand (Strom)	Bedingung
				13017	
			n		
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht	X	
			geeicht)		
		Z92	Interpolation	X	
		ZJ2	Statistische Methode	X	
Korrekturgrund	d				
SG10 SG10 STS				Soll [541]	[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund
3010 313				3011[341]	ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwer ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwer
					ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwer 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	X	
SG10 STS	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 unplausbel 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]) X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
Nachrichten-E	ndesegment				
UNT				Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-En	desegment				
UNZ				Muss	
UNZ (0036	Daten	austauschzähler	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	X	



4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Sti	EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung	
Nutzdaten-K	opfsegment							
UNB				Muss	Muss	Muss		
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X		
UNB	0002	3	Version 3	X	X	X		
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	X	X		
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X		
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	X	Χ		
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	Χ		
UNB	0017		der Erstellung	X	X	X		
UNB	0020		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	X	Χ	Χ		
Nachrichtenk	copfsegment			Muse	Muse	Muss		
UNH	0000	Naska	hten Defenses	Muss	Muss	Muss	•	
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	•	
UNH	0065	S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	X		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ		
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	Χ	•	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ		
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	X		
Beginn der N	achricht							
BGM				Muss	Muss	Muss		
BGM	1001	7 Z27 Z28 Z41	Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Lieferschein Grund- / Arbeitspreis	X X [14] U [32] U [33]	X	Х	[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	
		Z42	Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis		X [14] U [32] U [33]			
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	X	Χ		
	1225	9	Original	Χ	Χ	Χ		
Nachrichtend	datum							
DTM				Muss	Muss	Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/	Χ	Χ	X		



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	Х	Χ	Χ		
Referenzangaben SG1		Soll ([1] U [68]) O ([35] U [37] U [38])		Muss	[1] sofem 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	Muss X	Muss X	Muss 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 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	
Prüfidentifikator SG1		Muss	Muss	Muss	erfolgt ist	



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjah vor Lieferbeginn	
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG1 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	Χ	
SG1 RFF	1154		Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom)	X	X	X	
MP-ID Absen	der	:					
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						-
SG4				Kann	Kann	Kann	
SG4 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG4 CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	Χ	
SG4 CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Х	Х	X	
SG4	onsverbindung						
SG4 COM		17		Muss	Muss	Muss	
	3148	Identifik		X	X	X	
SG4 COM	3155	TE EM	Telefon E-Mail	0	0	0	
		AJ	weiteres Telefon	0	Ö	0	
		AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
		FX	Telefax	0	0	Ο	
MP-ID Empfä	nger						
SG2	J			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2 NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Abschnitts-Ko	ontrollsegment						
UNS				Muss	Muss	Muss	
UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	X	X	
Name und Ac SG5	Iresse			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
			Prüfid	entifikator	13019	13016	13015	
SG5	NAD		-		Muss	Muss	Muss	
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG6		sangabe			Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6		3227	Bezeic	Meldepunkt	X X ([951] [510] U [522]) O ([950] [514] U ([523] O [525]))	X [950] [514]	X 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
Erfass SG6 SG6	sungsd DTM	atum			Muss	Muss	Muss	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG6		2005	9	Bearbeitungs-/	iviuss X	Wuss X	X	
SG6	DTM	2380		Verarbeitungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	X	
SG6		2379		anne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	
	osition	2313	102	CCTTWWDD				
SG9	South				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 4.3.4) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahi vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
SG9 LIN		Muss	Muss	Muss	(wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.3.4) bis zum Lieferbeginn
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation SG9 SG9 PIA		Muss	Muss	Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG9 PIA 7140	Medium / 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 OBIS-Kennzahl Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	Х	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
Mengenangaben SG10 SG10 QTY		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert Z18 Vorläufiger Wert Z31 Angabe für Lieferschein	X [68] U [68] U ([35] O ([32] U [77])) X [90]	X [69] X [69]	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 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
SG10 QTY 6060	Menge	X ([902] U [906] [46]) C ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64])		X [902] U [906]	vorhanden [91] wenn BGM+Z42 vorhanden [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?:1.9.7/1-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 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,	Χ	Χ	Χ	
SG10 DTM 2380	Beginndatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([106] U [561])X [123]	X [561]	X [561]	[106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [123] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 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])	Х	Х	[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



3.9.e/1-b?:4.9.e/1-66?: 13.9.e/1-66?:14.9.e

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
Ende Messperiode					[62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [75] wenn SG9 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?:5.9.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.
SG10 SC10 DTM		Muss	Muos [72]	Muse 1971	[27] wonn 800
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?:



				menge (Strom)	menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
							(b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM 20	05	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	Χ	Χ	
SG10 DTM 23			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X ([107] U [563]) X [124]	X [563]	X [563]	[107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [124] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM 23	79	102 303	CCYYMMDD CCYYMMDDHHMMZZZ	X [59] X [60]	X	Х	[59] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 102 vorhanden [60] wenn SG10 DTM+163 DE2379 mit Wert 303 vorhanden
Leistungsperiode SG10 SG10 DTM	0				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 20	05	306	Leistungsperiode		Χ	Χ	
SG10 DTM 23	80		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	X	
SG10 DTM 23	79	610	CCYYMM		X	X	
Plausibilisierungs SG10 SG10 STS	shinweis				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.



EDIEA OT C		Darri		Farm's	Farm'r	۸ سا '۱	De die europ
EDIFACT Struktur		Beschr	elbung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjah vor	
		Prüfide	entifikator	13019	13016	Lieferbeginn 13015	
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes	X [93] X ([92] O [93]) X ([92] O [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]) 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
SG10 SG10 STS	uungsvenamen			Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	X	Х	X	
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X	Χ	X	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Х	Х	X	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X X	X X	X X	
Korrekturgrui	nd						-
SG10 STS				Soll [541]	Soll [541]		[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stomierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stomierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stomierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stomierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stomierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ (02)	X (0.21		[62] wonn Word :- CCC
SG10 STS	9013	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt	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]		[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 Struktur	Beschreibung		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)		
	Prüfid	entifikator	13019	13016	Lieferbeginn 13015	
	Z82 ZA0	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt /	X [92] X [92]	X [92] X [92]		
	ZA1 ZA3	Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [92] X ([92] O	X [92] X ([92] O		
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	[93]) X ([92] O [93])	[93]) X ([92] O [93])		
	ZA5	Änderung der Berechnung	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])		
	ZA6	Umbau der Messlokation	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])		
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])		
	ZB0 ZB9	Störung / Defekt Messeinrichtung Änderung	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])		
	ZE9	Anderung Tarifschaltzeiten Tarifschaltgerät defekt	X ([92] O [93]) X ([92] O	X ([92] O [93]) X ([92] O		
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	[93]) X [92]	[93]) X [92]		
	ZJ8	ausreichend Energiemenge in ungemessenem	X ([62] U [92])			
	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	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7	X X X X X			
	T8	Tarif 8	X			
	Т9	Tarif 9	X			
Grundlage der Energiemenge SG10	108	Tarifplan	X			
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	X			
SG10 STS 4405	Z36	Zählerstand zum Beginn der angegebenen	X [83] O ([87] U [544])		[83] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
		Z37 Z38 Z39	Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Mengenabgrenzung	X [84] O ([88] U [545])	13016	13015	STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] wenn in derselben 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 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 derselben 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 derselben SG6 LOC+172 hinweg) zu jeder OBIS-Kennziffer ein Zählerstand
							vorhanden und kommuniziert sein.
Nachrichten-Endese	gment			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074		Anzahl	der Segmente in einer	Muss X	Muss X	Muss X	
J 301		Nachric			•	•	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjah vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Х	
Nutzdaten-Endesegment					-
UNZ		Muss	Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Χ	Χ	X	
UN7 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	X	



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 Energiemeng en 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.

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **37**



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 SG6 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 SG6 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 Struktur		reibung	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
Nutralata : 17 : : f		anunkatul	13002	13009	
Nutzdaten-Kopfsegn UNB	nent		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	X	X	
	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB 0010		Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datena	austauschreferenz	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	X	Х	
Nachrichtenkopfsegr UNH	nent		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	X	
UNH 0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Χ	
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	Х	X	
Beginn der Nachricht			.,	.,	
BGM 1001	7	Dro	Muss	Muss	
BGM 1001 BGM 1004		Prozessdatenbericht entennummer	X	X	
BGM 1225	9	Original	X	X	
	: -				-
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	
Referenzangaben SG1			Muss [19] U [21] U [31] Soll [1] O ([19] U [21] U [35] U [43] U [505])	Soll [1] O ([32] U [33] U [37] U [38])	[1] sofern per ORDERS angefordert [19] wenn SG8 CCI+ACH++COM/IOM/ROM vorhanden [21] wenn SG10 DTM+9 DE2380 >=20151001 [31] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS nicht in der Rolle MSB



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13002	13009	
SG1	RFF				Muss	Muss	[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	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	Χ	
SG1	RFF	1154		nz, Identifikation	X [529] O [530]	X [529]	[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.
	lentifika	tor			Muse	Muco	
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13002 13009	Messw. Zählerstand (Gas) Messwert Energiemenge (Gas)	X	Х	
) Abser	der					
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
Ansp	rechpar	tner			Kann	Kann	



EDIF	ACT Sti	uktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13002	13009	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ung oder Bearbeiter	X	X	
SG4		onsverbindung					
SG4					Muss	Muss	
SG4		3148	Identif		X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	0	
			; Г Л	Teletax	<u> </u>		
) Empfa	inger					
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	· ·	gter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
Absch	nnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	-
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Χ	
Name SG5	und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur
SG5	NAD				Muss	Muss	einmal je UNH anzugeben
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
		sangabe	:				-
SG6	iikatioii	sangabe			Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezei	chnung	X [951] [510]	([522] O [524])) O ([950] [514] U	[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. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die



EDIF	ACT S	truktur	Beschi	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13002	13009	
							Messlokation (Pauschalanlage wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetretenist. [950] Format: Marktlokations- ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	sungs	datum					
SG6	DT1				N 4	N.A	
	DTM DTM	2005	9	Bearbeitungs-/	Muss X	Muss X	
330	الااات	2003	J	Verarbeitungsdatum/-zeit		^	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Gerät	tenumr	mer					
SG7	 -				Muss		
SG7		1152	MC	Caratanummar	Muss		
SG7 SG7	RFF RFF	1153 1154	MG Geräte	Gerätenummer nummer	X X		
			[-
SG8	egrun	u			Muss		
SG8	CCI				Muss		
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	X		
SG8	CCI	7037	СОМ	Gerätewechsel (change	X		
			IOM	of meter) Geräteinbau (installation of meter)	X		
			ROM	Geräteausbau (removal	X		
			cos	of meter) Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder	X		
			сов	Ein-, bzw. Auszug) Bilanzierungsgebietswec hsel (change of balancing area)	Х		
			СМР	Geräteparameteränderun g	X		
			PMR	Turnusablesung (periodic meter reading)	X		
			СОТ	Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X		
Erfass SG8 SG8		ninweis			Muss Muss		
SG8	CCI	7059	16	Parametereigenschaft	X		
SG8	CCI	7037	SMV	Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-,	X [3]		[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/ IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8
			EMV	Lieferantenwechsel, Einzug) Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]		CCI+ACH++COM/ROM/COS/ COB/CMP [5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13002	13009	
fd. Position						
SG9 SG9 LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9 LIN	1082	Positior	snummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktident SG9	ifikation					-
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9 PIA	7140	Medium	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	1 Tundontalinator Volocitoriolita
Mengenanga	aben					*
SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	X	[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	Night varue adherer West	[12]	[36]) U [12])	PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.2
		20	Nicht verwendbarer Wert	X [35] U [36] U [12]	[36]))	[32] wenn MP-ID in SG2
		187	Prognosewert		X [32] U [33] U	NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2
		Z 18	Vorläufiger Wert	X [32] U [12]	[11]	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])	X ([902] U [906])	[48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:
					O ([902] U [907] [48])	
				[40])	[]	positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
Beginn Mess	periode			[+0])	[]	positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4
Beginn Mess SG10 SG10 DTM	periode			(40J) Muss [11]	Muss	positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [11] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.
SG10 SG10 DTM	periode 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit			positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [11] wenn SG9 PIA+5+7-0?:



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	13009	
						Tages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende Messpe 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	0.20/1-01.34.0.22
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, 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	Χ	
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 anne, 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		
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 vorliegen.
	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	Χ (031	χ (0.21	[02] woon SC40 OTV DE6000
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf	X [93] X ([92] O [93] O [94]) 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
25 Nor Gualda			(Gas)	(Gas)	- Stangariy
		entifikator	13002	13009	
	Z86	Plausibel wg. Kontrollablesung	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	mit Wert 201 vorhanden
	Z87	Plausibel wg.	X ([92] O [93] O	X ([92] O [93] O	
		Kundenhinweis	[94])	[94])	
	ZC3	Austausch des	X [93]	X [93]	
	ZR5	Ersatzwertes Rechenwert	X ([92] O [93] O	X ([92] O [93] O	
	LINO	Redictiven	[94])	[94])	
Ersatzwertbildungsverfahren	Ė				-
SG10					
SG10 STS					[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	Χ	Χ	
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht	Χ	X	
	Z90	geeicht) Messwertnachbildung	Χ	Х	
		aus geeichten Werten			
	Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X	X	
	Z92	Interpolation	X	X	
	Z93	Haltewert	X	X	
	Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X	Х	
	Z95	Historische Messwerte	X	Х	
	ZQ8	Aufteilung	X	X	
	ZQ9	Verwendung von Werten des	X	Χ	
	ZR0	Störmengenzählwerks Umgangs- und Korrekturmengen	X	X	
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 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	X	X	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
	Z75	Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] O [96])	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z76	Netzausfall	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
	Z78	Gerätewechsel	[95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13002	13009	
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			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	
		Z82	defekt	[95] O [96])	[95] O [96])	
		202	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	
			Synchronisation	[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZA1	Messwert unplausbel	X ([94] O [95] O	X ([94] O [95] O	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	[96]) X	[96]) X	
		ZA5	Änderung der	X	X	
			Berechnung	~	**	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X	X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X	X	
		ZA8	Brennwertkorrektur	X	X	
		ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X	X	
		ZB0	Störung / Defekt	X	Χ	
		ZC4	Messeinrichtung Impulswertigkeit nicht	X ([92] O [95] O	X ([92] O [95] O	
		204	ausreichend	[96])	[96])	
		ZJ9	Energiemenge aus dem	[]/	X ([92] O [93])	
			ungepairten Zeitintervall		(1 1 1 1)	
		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	
		ZR3	Wartungsarbeiten an	[95] O [96])	[95] O [96]) X ([92] O [94] O	
		ZRS	eichrechtskonformen	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] O [96])	
			Messgeräten	[93] O [90])	[90] O [90])	
		ZR4	Konsistenz- und	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			Synchronprüfung	[95] O [96])	[95] O [96])	
						-
3G10						
G10 STS				Soll [97]	Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes
						aufgrund der Umstellung der
CAN STS	0015	724	Cacqualität	······································	······································	Gasqualität handelt
	9015 9013	Z31 ZG3	Gasqualität Umstellung Gasqualität	X	X	
		: 203	Onstelling Gasqualitat	^	^	-
Nachrichten-E	Indesegment			N4	Mara	
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Nachri	I der Segmente in einer	X	Х	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-En	desegment	1				
UNZ	- Soogmont			Muss	Muss	
	0036	Daten	austauschzähler	X	X	
	0020		austauschreferenz	X	X	
UNZ	0020	: Daten	ausidusullelelellZ	^	^	



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	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
	von			
Strom	MSB an MSB	Tumus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	
Strom	MSB an NB	Tumus: 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	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei de Übermittlung bereits mit eingerechnet
			entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
Strom	MSB an LF	Tumus: 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	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei de Übermittlung bereits mit eingerechnet
			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	

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **48**



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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	Tumus: 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	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an ÜNB	Tumus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation 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.	Pei iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh und <= 100.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden- werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchs- einrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameter- abhängig Verbrauch, wenn hinter dem Netzan- schlusspunkt



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Chroci	ND or DD HIGH		ID dor Modulol-stiss	sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird • Erzeugung und bei kME mit RLM
Strom	NB an RB HKN- R		ID der Marktlokation ID der Tranche	
Strom	MSB an NB	Tumus: 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	Tumus: 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	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **50**



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	



5.2.3 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13018	13025	
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC		X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB UNB	0004 0007	14	Absender GS1	X X	X X	
UND	0007	500	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	Χ	
UNB	0019		t der Erstellung	Χ	Χ	
UNB	0020	Datena	austauschreferenz	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	X	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	
Beginn der N	achricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	7 Z48	Prozessdatenbericht Lastgang Marktlokation, Tranche	X	X	
BGM	1004	Dokum	nentennummer	X	Χ	
	1225	9	Original	Χ	X	
Nachrichtend	latum	-				
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
Referenzang SG1	aben			Soll [1] U [538]	Soll [1] U [538]	[1] sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz



EB:5	4 OT 0	1.	ъ.				D. II
EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13018	13025	
204	DEF				Muss	Muss	auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF	4450	101	D 1	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referer	ız, Identifikation	X [529] O [553]	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	dentifika	tor					-
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13018 13025	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt Lastgang Marktlokation, Tranche	Х	Х	
MP-I) Abser	nder					
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
Ansn	rechpar	tner					
SG4 SG4					Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Χ	X	
			r r				
SG4	nunikati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG4		3148	Kommu Identifik	nikationsadresse,	X	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	0	
	30111	4 - 	EM	E-Mail	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	-
) Empfä	inger					
SG2	MAG				Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13018	13025	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
Abscl	hnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
		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	eiimarje olvn anzugeben
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Ident	ifikatior	sangabe			Muss	Muss	
	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [951] ([510] U [35]) O ([535] U ([32] U ([36] O [80])))		[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 [510] Hinweis: Verwendung de ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung de ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung de ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung de ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		speriode					
Ubert SG6	ragung	szeitraum					
	DTM				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	Х	
Übert	Messp	eriode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6		2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13018	13025	
lfd. Position SG9 SG9 LIN				Muss Muss	Muss Muss	
)82	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifika	ation					-
SG9 SG9 PIA				Muss	Muss	
	347	5	Produktidentifikation	X	X	
	140		m / 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 7 1	143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Mengenangabe SG10 SG10 QTY	n			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY 60	063	220 67 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert 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 60)60	Menge	;	X [902] U [906]	X [902] U [906]	•
Beginn Messper SG10	riode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM 20	005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 2 3	380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM 2 3	379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
Ende Messperio SG10	de					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM 20	005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM 23	380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	
SG10 DTM 23	379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Plausibilisierung SG10 SG10 STS	shinweis			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	Beschr	Ü	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13018	13025	
						vorliegen.
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
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])	
	dungsverfahren					
SG10 SG10 STS				Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	Χ	X	
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X	X	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	Χ	
		Z92	Interpolation	X	X	
		ZJ2	Statistische Methode	X	X	
Korrekturgrui SG10 SG10 STS				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 wert durch einen Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	X	
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 unplausbel	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
		ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		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 Messeinrichtung	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	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	X	X	
SG10 STS	4405	T1 T2	Tarif 1 Tarif 2	X X	X X	
		T3	Tarif 3	X	X	
		T4	Tarif 4	Χ	X	
		T5	Tarif 5	X	X	
		T6	Tarif 6	X	X	
		T7 T8	Tarif 7 Tarif 8	X X	X X	
		T9	Tarif 9	x	X	
SG10 STS	1131	108	Tarifplan	X	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	I der Segmente in einer icht	X	Х	
UNT	0062	·	chten-Referenznummer	Χ	X	
Nutzdaten-E UNZ	ndesegment			Muss	Muss	
		4				
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	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 SG6 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	

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **58**



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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

EDIEA OT O				D. II
EDIFACT Struktur		nreibung 	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13008	
Nutzdaten-Kopfsegme UNB	ent		Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3	Version 3	X	
UNB 0004	:	Absender	X	
UNB 0007	14	GS1	X	
SIND GOO!	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB 0007	14	GS1	Χ	
	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum	n der Erstellung	Χ	
UNB 0019		it der Erstellung	Χ	
UNB 0020		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	
Nachrichtenkopfsegm	ent			
UNH			Muss	
UNH 0062	Nachri	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	Χ	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht BGM			Muss	
BGM 1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM 1001		nentennummer	X	
BGM 1004	9	Original	X	
Nachrichtendatum	9	Oligiliai	^	
DTM			Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
		Nachrichtendatum/-zeit		
DTM 2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzangaben				-
SG1			Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF			Muss	
SG1 RFF 1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1 RFF 1154		enz, 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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung	
			Prüfider	ntifikator	13008	
Drüfid	entifika	tor	[
SG1	eminka	1101			Muss	
SG1	RFF				Muss	
			-40	B.c. was		
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)	X	
MP-ID	Abser	nder	[-
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Χ	
				Nachrichtenaussteller bzw. -absender		
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	
Komm	nun iko ti	on averbindung	:			
SG4	iuiiikati	onsverbindung				
SG4	СОМ				Muss	
		0440	Kommi	nikationsadresse,	X	
SG4		3148	Identifik	ation		
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0 0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	
			FX	Telefax	Ö	
						-
	Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Absch		ontrollsegment				
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und Ad	dresse				-
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
	NAD		į		Muss	
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	
	NAD					-
SG5		sangabe	[
SG5 Identi		sangabe			Muse	
SG5 Identii SG6	fikation	sangabe			Muss Muss	
SG5 Identii SG6 SG6	fikation LOC	_	470	Maldoniald	Muss	
SG6 SG6 SG6	fikation LOC LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	
SG5 Identii SG6 SG6	fikation LOC	_	172 Bezeich		Muss X X ([951] (([35] U [36]) O	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
SG5 Identii SG6 SG6 SG6	fikation LOC LOC	3227	ģ		Muss X X ([951] (([35] U [36]) O ([32] U [42]) U [510]) O	in der Rolle NB
SG5 Identii SG6 SG6 SG6	fikation LOC LOC	3227	ģ		Muss X X ([951] (([35] U [36]) O	



ED:-						D. J
EDIF	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			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 Merktlokation 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: Zählpunktbezeichnung
		speriode				
SG6	iayulig	szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messp ragung	eriode szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380	Zeitspa		X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
lfd. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN	4000			Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktident	tifikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
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 Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
		10000	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	Х	
Mengenangaben SG10 SG10 QTY		Muss Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert	X X ([32] U ([33] O [36] O [42]))	[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
	 201 Vorschlagswert 20 Nicht verwendbarer Wert 187 Prognosewert Z18 Vorläufiger Wert 	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]	[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
	210 Volladigor Work	X[02] 0 [00]	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] [125]) O ([910] U [907] [45])	[45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41. 16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52. 0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b? 55.0.20/7-b?:55.0.22 (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 Messperiode SG10			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode SG10			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum zeit	/- X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
Plausibilisierungshinweis			
SG10			
SG10 STS		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.
SG10 STS 9015	Z33 Plausibilisierungshinweis	X	
SG10 STS 9013	Z83 Kundenselbstablesung	X [93]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
	Z84 Leerstand Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft	X ([92] O [93] O [94]) X ([92] O [93] O [94])	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung	X ([92] O [93] O [94])	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
	Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis	X ([92] O [93] O [94])	
	ZC3 Austausch des Ersatzwertes	X [93]	
	ZR5 Rechenwert	X ([92] O [93] O [94])	
Ersatzwertbildungsverfahrer			
SG10 SC10 STS		Muon [00] O [04]	[02] wonn \$C10 CTV DE6062
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 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X	
	Z92 Interpolation Z93 Haltewert	X X	
	Z94 Bilanzierung Netzabschnitt	X	
	Z95 Historische Messwerte	X	
	ZQ8 Aufteilung	X	
	ZQ9 Verwendung von Werten	X	
	des Störmengenzählwerks ZR0 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 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung	
2040 072 273		Prüfide	entifikator	13008		
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X		
SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mi Wert 67 vorhanden	
		Z 75	Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden	
		Z 76	Netzausfall	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mir Wert 201 vorhanden	
		Z78	Gerätewechsel	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] wenn SG10 QTY DE6063 mir Wert 20 vorhanden	
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[96] wenn SG10 QTY DE6063 min 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	Messwert unplausibel	X ([94] O [95] O [96])		
		ZA4 ZA5	Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X X		
		ZA5 ZA6	Umbau der Messlokation	X X		
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X		
		ZA7	Brennwertkorrektur	X		
		ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X		
		ZB0	Störung / Defekt	X		
			Messeinrichtung	/		
		ZC4	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	X ([92] O [94] O [95] O [96])		
		ZR4	Messgeräten Konsistenz- und	X ([92] O [94] O [95] O		
		2 11.7	Synchronprüfung	[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	4	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X		
Vachrichten- UNT	Endesegment			Muss		
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X		
UNT	0062	· ·	chten-Referenznummer	X		
Nutzdaten-E	ndesegment					
UNZ				Muss		
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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 SG6 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 SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	•	
Strom	NB an MSB	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung		



6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

EDIFACT Struktur			reibung	normiertes Profil	Profilschar	Werte Referenz- messung	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
Nutzdaten-K	opfsegment						
UNB	0004	IINOC	LINIFOE 7-1-b	Muss	Muss	Muss	
UNB	0001		UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB UNB	0002 0004	3 MD ID	Version 3 Absender	X X	X X	X	
UNB	0004	14	GS1	X	X	X	
UND	0007	500	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	X	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	X	
UNB	0019	Uhrzeit	t der Erstellung	X	X	X	
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	Χ	Χ	Х	
Nachrichtenk UNH	copfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	X	
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Χ	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht			Muss	Muss	Muss	-
	1001	Z06 Z16 Z20	normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	Х	X	
RGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	Χ	
	1225	9	Original	X	X	X	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X	X	Χ	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **68**



EDIFACT Struktur		Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	Werte Referenz- messung	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13010	13011	13012	
Prüfid	entifika	ator						-
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1	RFF	1154	13010 13011 13012	Profilschar	Х	X	X	
MP-ID	Abser	nder						•
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Anspr	echpai	rtner						
SG4					Kann	Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Χ	Χ	
SG4			·····	ng oder Bearbeiter	X	Χ	Χ	
SG4		ionsverbindung						
SG4	COM				Muss	Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	nikationsadresse, kation	X	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	0	
			EM	E-Mail	Ο	0	Ο	
			AJ	weiteres Telefon	0	O	O	
			AL	Handy	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger	:					
SG2		5			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
3G2 3G2	NAD	3039	•	ter, Identifikation	X	X	X	
3G2 3G2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
J-02	IVAD	3000	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	x	
Absch	nitts-K	ontrollsegment	f : : : :		Muss	Muss	Muss	-
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name SG5	und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	anzugeben



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte	Bedingung
					PIOIII		vveπe Referenz- messung	
			Prüfid	entifikator	13010	13011	13012	
SG5	NAD	3035	DED	Profilerstellung	X	X	X	
Identi	fikation	sangabe						
SG6 SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	Z04 Z06	Profilbezeichnung Profilschar	X	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	chnung	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
	onsang	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 anne, Wert	X	X	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ	Χ	Χ	
Gültig Profils SG6		eginndatum						-
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM		X		
	osition							
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
	ıktideni	tifikation						
SG9	DIA				Muse	Muss	Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG9	PIA	7140	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	m / 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

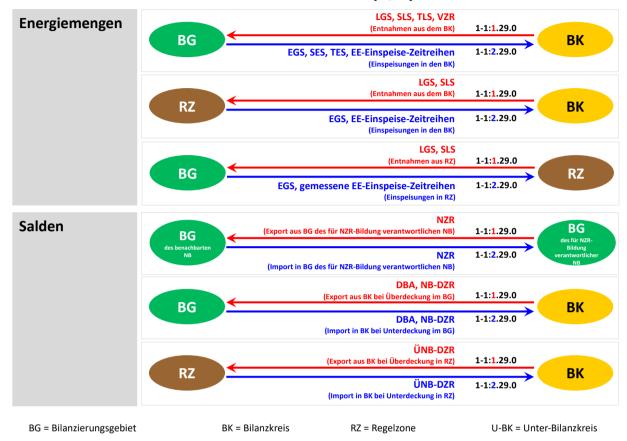


EDIFACT Struktur		Beschreibung		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13010	13011	13012	
							Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)
Mengenangak	pen						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY		407	D	Muss	Muss	Muss	
	6063	187	Prognosewert	X	XX	X	
SG10 QTY	6060	Menge		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
Beginn Messp	eriode	[-
SG10							
SG10 DTM				Muss		Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х		Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		Χ	
Ende Messpe SG10	riode						
SG10 DTM				Muss		Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х		Χ	
Nachrichten-E UNT	indesegment			Muss	Muss	Muss	
	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	Χ	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
Nutzdaten-En	desegment			Muss	Muss	Muss	
UNZ							
	0036	Datena	austauschzähler	X	Χ	Χ	



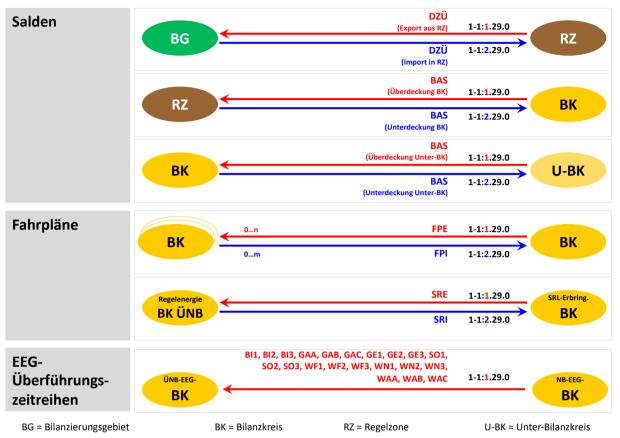
6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)





OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

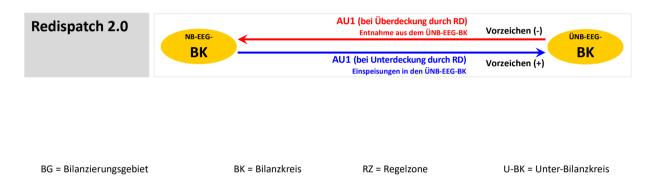




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



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



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 SG6 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 Art der Werte von		Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	LF-AASZR	ID des MaBiS-ZP	





6.3.4 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeits summen

EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		reibung	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	Bedingung
		Prüfidentifikator		13003	13023	
Nutzdaten-Kopfsegment UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	X	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus derr über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026		TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Χ	Χ	
achrichtenk	opfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	Χ	
UNH	0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Х	
ginn der N	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	BK Z39	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung Tägliche	X		
		Z46	Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzeit reihe	•	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Χ	
BGM	1225	9	Original	Χ	Χ	
achrichtend DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	



EDIFACT Struktur		ktur Beschreibung		BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe		
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	
⊃rüfic	entifika	tor					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	:	BK-Summen Redispatch Ausfallarbeitssummenzeit reihe	Χ	Х	
MP-ID	Abser	nder					-
SG2	, 10001				Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	Χ	
				Nachrichtenaussteller bzwabsender		,	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X	
Ansp	echpar	tner					-
SG4					Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Χ	X	
(omn	nunikati	onsverbindung	:				
SG4	IUIIIKati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
	COM	3148	Kommu	nikationsadresse,	X	X	
			Identifik	,		,	
SG4		3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	O	O	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	Ο	
			FX	Telefax	0	0	
MP-IE) Empfä	inger			Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	
SG2	NAD	3039	ļ	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Absch	nnitts-K	ontrollsegment	g		Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Χ	X	
	und Ac	dresse	[-
Name					Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur
Name S G5							einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	einmal je UNH anzugeben

Identifikationsangabe



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe		
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	
SG6 SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	
SG6	LOC	3225	Bezeic	nnung	X [951] [511]	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung de ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanz SG6	zierung	smonat					
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhander
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	610	ССҮҮММ	Х	X	
	onsang	abe					
SG6	DT##				M.: [70]	N 4	[70] woon DOM: DIC:
	DTM DTM	2005	202	Fortigetallungadet :==/ == :+	Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhander
SG6 SG6	DTM	2380	293	Fertigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X	X X	
360	ווווט	2300		nne, Wert	^	^	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ	Χ	
	osition						
SG9					Muss	Muss	
SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	uktiden	tifikation					
SG9	DI A					N4	
SG9 SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X	Muss 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	Χ	Х	
Mana	enang	ahan					-
SG10 SG10)	авсп			Muss Muss	Muss Muss	
	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X [71]		[70] wenn BGM+BK vorhander
		-	67	Ersatzwert	X [71]		[71] wenn BGM+Z39
			79	Energiemenge summiert (Summenwert,	X [70]	Χ	vorhanden
			Z18	Bilanzsumme) Vorläufiger Wert	Y [74]		
			Z18 Z30	Fehlender Wert	X [71] X [71]		
SG10	QTY	6060	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	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13003	13023	
Beginn Mess SG10	speriode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messp SG10	eriode			Maria	Muss	
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X	
Nachrichten- UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer icht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-E	ndesegment	Ī.				
UNZ	3 1			Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	Χ	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	X	Χ	



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 SG6 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	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 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 SG6 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 SG6 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		reibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13005	13026	
Nutzdaten-Kopfsegment					
UNB			Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC		X	X	
UNB 0002	3	Version 3	X	X	
UNB 0004		Absender	X	X	
UNB 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB 0007	14	GS1	X	X	
	500	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB 0019		t der Erstellung	Χ	Χ	
UNB 0020	Datena	austauschreferenz	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	X	
Nachrichtenkopfsegment UNH			Muss	Muss	-
UNH 0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCO S	N 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	X	X	
UNH 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	
Beginn der Nachricht BGM			Muss	Muss	
BGM 1001	Z15	FFG-	X	IVIUSS	
BGW 1001	Z50	Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	^	х	
BGM 1004	Dokum	nentennummer	Χ	X	
BGM 1225	9	Original	X	X	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	
Prüfidentifikator SG1			Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		ŭ			Überführungs- Überführungs- ZR ZR aufgrund Ausfallarbeit		Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13005	13026	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	:	EEG-Überf.ZR	Χ		
			13026	Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit		X	
MP-ID) Abser	nder					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
	rechpai	tner					
SG4					Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Χ	X	
SG4 SG4	СОМ	ionsverbindung			Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifil	ınikationsadresse, kation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
) Empfa	anger			NA	NA	
SG2	NIAD				Muss	Muss	
SG2				NIL-2-L-4	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Absch	nitts-K	ontrollsegment					
	UNS				Muss	Muss	
•••••	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Х	
Name	und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur
							einmal je UNH anzugeben
	NAD	2025	7/-	Ülbauf?barren-2	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	X	-
Bilanz	zkreis				Muss	Muss	
SG6							



EDIE/	\CT C+~	uktur	Booch	reihung	EEG-	EEG-	Bedingung
EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Überführungs- ZR	Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13005	13026	
SG6	LOC	3227	237	Bilanzkreis	X	X	
SG6	LOC	3225		kreis 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	Bilanz	kreis 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		hnung	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	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
	Messpe ragungs	eriode szeitraum					
SG6					Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6			Zeitsp	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
	onsanga	abe					
SG6	DTM				Muse	Muse	
SG6 SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	Muss X	Muss	
SG6	DTM	2380	Datum	renigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	X	
	ihentyp						
SG8	00:				Muss	Muss	
SG8		7050	4-	Ct	Muss	Muss	
SG8 SG8	CCI	7059 7037	15 Zeitrei	Struktur hentyp	X X	X X	
lfd. Po	osition						
SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n



EDIFACT St	ruktur	Beschi	eibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13005	13026	
Produktident	tifikation					
SG9						
SG9 PIA		<u> </u>		Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	XX	XX	
SG9 PIA	7140	Mediun	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	
Mengenanga	aben					
SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert,	X	X	
			Bilanzsumme)			
SG10 QTY	6060	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 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X	
Beginn Mess SG10	speriode					
SG10 DTM		4.00		Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	Х	
SG10 DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messp	eriode					
SG10 DTM SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung,	Muss X	Muss X	
SGIO DIM	2005	104	Endedatum/-zeit	^	^	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074		der Segmente in einer	Х	Χ	
UNT	0062	Nachrid Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	X	
Nutzdaten-E	ndeseament					
UNZ				Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Datena	ustauschreferenz	X	X	



6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur		Beschr		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13020	
Nutzdaten UN	-Kopfsegment B			Muss	
UN	B 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UN	B 0002	3	Version 3	Χ	
UN			Absender	X	
UN		14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UN	B 0010	MP-ID I	Empfänger	X	
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			der Erstellung	X	
UN			ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
		Datona		\[\(\text{\left}\)	über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UN	B 0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichte UN	nkopfsegment H			Muss	
UN	H 0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
UN			Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UN	H 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
	H 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UN		UN	UN/CEFACT	Χ	
UN	H 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Beginn de BG	r Nachricht			Muss	
	M 1001	Z43	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	X	
		Z69	Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	X	
BG	M 1004	Dokume	entennummer	Χ	
BG	M 1225	9	Original	Χ	
Nachrichte				Muss	
DTI		40-	Dalama and and	Muss	
	M 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTI		Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTI		203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentif	ikator				
SG1				Muss	
SG1 RFI	=			Muss	
SG1 RFI	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 RFI	1154	13020	Redispatch	X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13020		
				eitreihe			
MP-ID	Abser	nder					
SG2					Muss		
SG2					Muss		
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	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		
Anspr	echpar	tner					
SG4					Kann		
SG4					Muss		
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X		
SG4	CTA	3412	Abteilu	ung oder Bearbeiter	X		
SG4		onsverbindung					
SG4					Muss		
SG4	СОМ	3148	Komm Identif		X		
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0		
			EM	E-Mail	0		
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0		
			FX	Telefax	0		
	Empfä	inger	-				
SG2					Muss		
	NAD				Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X		
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X		
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		
Absch	nitts-K	ontrollsegment			Muss		
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X		
Name	und Ad	dresse					
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben	
SG5	NAD				Muss		
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	X		
	fikation	sangabe					
SG6					Muss		
	LOC				Muss		
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X		
SG6	LOC	3225	Bezeio	chnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung	
Rilanz	ierung	smonat					
Bilanz SG6	ierungs	smonat					



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13020	
SG6 DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	Х	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	
SG6 DTM	2379	610	CCYYMM	Х	
Versionsanga	abe				
SG6 DTM				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	
SG6 DTM	2270	Zeitspa 204	anne, Wert CCYYMMDDHHMMSS	X	
	2319	: 204	CC1 TIVIIVIDDITIIVIIVISS	^	
Ifd. Position SG9				Muss	
SG9 LIN				Muss	
SG9 LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktident	ifikation				
SG9 PIA				Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9 PIA	7140		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	Z 08	Medium	X	versenen sind.
Mengenanga	aben	-			-
SG10				Muss	
SG10 QTY SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert	Muss X	
5010 Q11		73	(Summenwert, Bilanzsumme)		
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	Kilowattstunde	Χ	
Beginn Mess	periode	ľ			-
SG10				N.A	
SG10 DTM SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Muss X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messpe	eriode				
SG10					
SG10 DTM	2005	161	Verarheitung Endedstum/	Muss X	
SG10 DTM	2003	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	^	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-		. :			

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment	f :		
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 SG6 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	-

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **91**



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	



6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

EDIFACT Sti	EDIFACT Struktur		reibung entifikator	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022	Bedingung
		Fluilde	Hillikalui	13022	
Nutzdaten-K	opfsegment				
UNB	0004	LINOC	LINI/COC Zaishawasta C	Muss	
UNB			UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB		3	Version 3	X	
UNB			Absender	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X 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	X	
UNB	0019		der Erstellung	X	
UNB	0020		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	copfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCOI 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	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	
	1001	Z45	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	
	1225	9	Original	X	
Nachrichteno DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzang SG1	gaben			Soli ([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		ruktur	Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	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	X	
SG1	RFF	1154	Refere	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	itor				
SG1					Muss	
SG1	RFF	1159	740	Drüfidantifikatar	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13022	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
) Abser	nder				
SG2					Muss	
SG2	NAD			D-1	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Ansp	rechpai	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	: Apteilui	ng oder Bearbeiter	X	
	nunikat	ionsverbindun	9			
SG4	COM				N4	
SG4 SG4	COM	3148	Komm	nikationsadresse,	Muss X	
564	COIVI	3170	Identifil	,	^	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	
MP-IF) Empfä	inger	-			
SG2	- mpio	angoi			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13022	
Abscl		Controllsegme	nt			
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name S G5	und A	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	
	fikatior	nsangabe				
SG6					Muss	
	LOC				Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225	172	Meldepunkt	X (1050) (1544) O (540) H	[00]
		3223	Bozon	chnung	X ([950] ([514] O [518]) U [32]) O ([922] [554])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der II der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der II der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der II der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID
		speriode				
	ragung	ıszeitraum				
SG6						
	DTM				Muss	
	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messp					
	ragung	ıszeitraum				
SG6	DTM				Muoo	
SG6		2005	404	Managhaithean Eadadathean	Muss	
5G6	DIM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Versi	onsang	ıabe	[
SG6		,				
	DTM				Muss	
SG6		2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
fd P	osition					
SG9	JOILIUIT				Muss	
	LIN				Muss	
	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
D == -!	iliatiot -	4161141	: :			bis n
⊇rodu S G9	ıktıden	tifikation				
			i			



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13022	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х	
SG9 PIA	7140	Mediur	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	Z08	Medium	X	
Mengenanga	ben				-
SG10				Muss	
SG10 QTY				Muss	
SG10 QTY	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 Mess	periode				
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 Messpe SG10	eriode				-
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	X	
Nachrichten-l	Endesegment			Muss	-
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer	X	
UNT	0062	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	chten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-Ei	ndesegment			Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	



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 SG6 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		Beschr		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13021		
Nutzo	daten-K UNB	Copfsegment			Muss	
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	UNB		3	Version 3	X	
	UNB	0004		Absender	X	
	UNB		14	GS1	X	
	UND		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	×	
	UNB	0010	MP-ID E	Empfänger	X	
	UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	UNB			der Erstellung	X	
	UNB			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	
Nach		kopfsegment				
	UNH				Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON S	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	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Begir	n der N BGM	lachricht			Muss	-
		1001	Z44	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	
		1225	9	Original	X	
Nach	richtend DTM	datum			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfic	lentifika	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13021	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
MP-II) Abser	nder				

MSCONS AHB 3.0 23.09.2021 Seite **98**



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
			Prüfidentifikator		13021	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2		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	
	echpar	tner	-			-
SG4	СТА				Kann Muss	
		3139	IC	Informationsstelle	iviuss X	
SG4 SG4		3412	4	ung oder Bearbeiter	X	
				ang oder bearbeiter	^	
Komm	nunikati	ionsverbindung				
	СОМ				Muss	
	COM	3148	Komm Identif	unikationsadresse, ikation	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	Ō	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
	Empfä	inger				•
SG2	NAD				Muss Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	••••••	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	
				Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch	nitts-K	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	Χ	
			1	Positionsteil		
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5		3035	DP	Lieferanschrift	X	
	rikation	sangabe			Muse	
SG6 SG6	LOC				Muss Muss	
SG6		3227	172	Meldepunkt	X	
SG6		3225	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	hnung	X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID
		periode				-
	ragung	szeitraum				
SG6	DTM				Muco	
	וווע		.i		Muss	
SG6 SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung,	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
				13021		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
	Messp					-
	agung	szeitraum				
SG6 SG6	DTM				Muoo	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	Muss X	
300	DIIVI	2003	104	zeit	Λ	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	
			Zeitspa	anne, Wert		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versio	nsang	abe				•
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ	
lfd. Po	sition					-
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ktident	ifikation				
SG9						
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	
Menge	enanga	aben				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10		6063	220	Wahrer Wert	X	[0.00] F
SG10	QTY	6060	Menge)	X [902] U [906]	[902] Format: Wert darf nur positiv 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
Begin		periode				-
SG10	DTM				Muss	
SG10	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
SG10	DIIVI	_0.0	; 000	OOT TIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	Α.	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Übermittlung von Bedin meteorologischen Daten	Bedingung
	Prüfidentifikator	13021	
SG10 SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatur zeit	n/- X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Nachrichten-Endes	egment	Muoo	
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-Endeseg	ment		
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	Χ	



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 SG6 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

EDIFA	CT Sti	ruktur	Beschr Prüfide	rebung ntifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
		opfsegment				
	UNB				Muss	
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	UNB	0002	3	Version 3	X	
	UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
	UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	
	UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	UNB	0019	Uhrzeit	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	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	Χ	
		copfsegment				-
	UNH				Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	MSCON 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	derN	achricht				
J	BGM				Muss	
	BGM	1001	Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
	BGM	1004		entennummer	X	
	BGM	1225	9	Original	X	
Nachric	chteno	datum	Ī			
	DTM				Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfide	ntifika	itor				
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF	1154	13007		X	
MP-ID	Abser	nder				
SG2					Muss	
	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	



EDIFACT Struktur		uktur		reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Anspi	echpai	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ung oder Bearbeiter	X	
SG4		ionsverbindung				
SG4	COM				Muss	
SG4	СОМ	3148	Komm Identif	unikationsadresse, ikation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	Ο	
			EM	E-Mail	Ο	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
MP-ID SG2	Empfa	anger			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
-			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Absch	nitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und Ad	dresse	[
SG5	aria / tt	310000			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
denti S G 6	fikation	sangabe			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeid	chnung	X ([951] (([32] U [36]) O ([35] U [36])) U [510]) O ([950] ([32] U [33]) U [514])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der IE der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der IE der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode szeitraum				
Überti S G 6	ragung	52011144111				



EDIFACT Struktur			reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6		2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
		eriode szeitraum				
SG6	0 0	SZEIIIAUIII				
SG6 SG6	DTM DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-	Muss X	
				zeit		
SG6	DIM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
/ersio	nsang	abe				
SG6	DTM				Muss	
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	293	Fertigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X	
			Zeitspa	anne, Wert		
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
fd. Po: SG9	SITION				Muss	
	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
⊃rodul S G9	ktident	tifikation				
	PIA				Muss	
	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	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
vlenge SG10	enanga	aben			Muse	
SG10	QTY				Muss Muss	
SG10	QTY	6063	220 67	Wahrer Wert Ersatzwert	X X ([32] U ([33] O [36]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
			201	Vorschlagswert	X ([32] U ([33] O [36])) X ([35] U [36])	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF 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+MF in der Rolle NB
3 G 10	QTY	6060	Menge		X ([902] U [907]) O ([[910] U [907]) ([49] O [50]))	[49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.2 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medie vorhanden [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70. 18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.2 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medie vorhanden [902] Format: Wert darf nur positio oder 0 sein



EDIFACT Struktur			reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 seir	
Beginn Mess SG10 SG10 DTM	speriode			Muss		
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung,	X		
SG10 DTM		Datum	Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X		
		Zeitspa	anne, Wert	V		
SG10 DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Ende Messp SG10	eriode					
SG10 DTM				Muss		
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X		
SG10 DTM			oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		
	ldungsverfahrer	ĺ			-	
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	Χ		
SG10 STS	9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X		
		Z90	Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X		
		Z 91	Messwertnachbildung aus	X		
		Z92	nicht geeichten Werten Interpolation	Χ		
		Z93	Haltewert	X		
		Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	Χ		
		Z95	Historische Messwerte	X		
		ZQ8	Aufteilung	X		
		ZQ9	Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	Х		
		ZR0	Umgangs- und Korrekturmengen	X		
Korrekturgru	nd	-				
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 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert durch einen wahren Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.	
0040 OTO	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ		
SG10 STS						



EDIFACT Str	ruktur	Besch	nreibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
			entifikator	13007	3. 3
		1		[96])	Wert 67 vorhanden
		Z75	Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
		Z76	Netzausfall	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden
		Z78	Gerätewechsel	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[96] wenn SG10 QTY DE6063 mir Wert Z18 vorhanden
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		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	Messwert unplausibel	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X	
		ZA5	Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation	X X	
		ZA6 ZA7	Umbau der Messiokation Datenbearbeitungsfehler	X X	
		ZA8	Brennwertkorrektur	X	
		ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X	
		ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	x	
		ZC4	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])	
		<u>: </u>	- Cymanianig	[00]/	-
6G10					
SG10 STS				Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
G10 STS	9015	Z31	Gasqualität	Χ	
G10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
lachrichten- UNT	Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	ıl der Segmente in einer icht	X	
UNT	0062		ichten-Referenznummer	X	
	ndesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	Χ	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



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 SG6 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 SG6 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	EDIFACT Struktur		e b ung ntifikator	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
Nutzdaten-K	onfseament	[
UNB	opisegment			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	14 500 502	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	
			Consult GmbH			
UNB	0010	MP-ID E	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
		500 502	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB			der Erstellung	X	X	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	ЕМ	Energiemenge	X	X	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	
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	X	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	X		
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	Bilanzierte Menge (MMMA)		X	
50.4	4004	Z24	Allokationsliste (MMMA)	X		
BGM	1004		entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschro	eibung ntifikator	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
			Prunde	пшкаюг	13013	13014	
Nach	richteno DTM	datum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Χ	
Refer SG1	enzanç	gaben			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	Referer	nz, 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.
Alloka (MMN SG1	ationslis	nsscharfe ste Gas			Muss		
SG1	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X		
SG1	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ		
SG1	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Χ		
Prüfic	lentifika	ator					•
SG1					Muss	Muss	
	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13013	Allokationsliste Gas (MMMA)	X	х	
MP-II) Abser	nder	ſ				-
SG2	NAD	-			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschr		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prutide	ntifikator	13013	13014	
SG4	rechpa	rtner			Kann	Kann	
SG4 SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Muss	Muss	
SG4	CTA	3412	ķ	ng oder Bearbeiter	X	X X	
Komn		ionsverbindung					-
SG4	iiuiiikat	ionsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG4	COM	3148	:	ınikationsadresse,	X	X	
			Identifi				
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM AJ	E-Mail weiteres Telefon	0 0	0 0	
			AL		0	0	
			FX	Handy Telefax	0	0	
145 ::			: · · ·	· Joiun			-
) Empfa	anger			BA	NA	
SG2	NIAD				Muss	Muss	
SG2			MD	NI I	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Absch	nnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Х	
SG5	und A	dresse			Muss	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5					Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identi	fikation	ısangabe	:				
SG6					Muss	Muss	
	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeicl	nnung	X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung de ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations- ID
	zierung	smonat					
SG6	DT:-				N 4		
SG6 SG6	DTM DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit,	Muss X		
SG6	DTM	2380		-periode oder Uhrzeit oder	X		
000	DT: /		:	nne, Wert			
SG6	DTM		610	CCYYMM	X		-
Erfass SG6	sungsd	atum					



EDIFACT Sti	uktur	Beschi		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13013	13014	
SG6 DTM					Muss	
SG6 DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	
SG6 DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х	
lfd. Position						
SG9				Muss	Muss	
SG9 LIN				Muss	Muss	
SG9 LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktident SG9	ifikation					-
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X	
SG9 PIA	7140	Mediur	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 Medier mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind
SG9 PIA	7143	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X	
Mengenanga SG10 SG10 QTY	aben			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	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 anne, 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		Χ	
Ende Messpo SG10 SG10 DTM	eriode				Muss	_



EDIFACT Str	ruktur	Besch	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		Χ	
Leistungspe	riode					-
SG10 SG10 DTM				Muss		
SG10 DTM	2005	306	Leistungsperiode	X		
SG10 DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
	Endesegment					-
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Χ	
UNT	0062	· ····	chten-Referenznummer	X	Χ	
Nutzdaten-E UNZ	ndesegment			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	Χ	X	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Χ	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 23.09.2021 Seite **115**



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)	Stomierung 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.
	Stomierung 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 23.09.2021 Seite **116**



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)		Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich.



9.4 Anwendungsübersicht Stornierung

EDIFACT Stru	ktur		reibung entifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
		! Tullu	Grundo	13000	
Nutzdaten-Koj	pfsegment				
UNB			LINESE T. I.	Muss	
	0001		UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500 502	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	
			Consult GmbH	**	
UNB (0017	Datum	n der Erstellung	X	
	0019		t der Erstellung	X	
	0020		austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
OND		Dateri	ausiausumereienz		über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	X X	
Nachrichtenko	pfsegment			Maria	•
UNH				Muss	
	0062		chten-Referenznummer	X	
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 (0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nac	chricht			Muss	-
BGM '	1001	7	Prozessdatenbericht	X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist
DOM	1001	270 Z27	Lieferschein Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor	X [547] X	nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.202° erstellt wurde, storniert wird.
		Z28	Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum	X	S. Stolk Walde, Stollholt Wild.
		Z41	Lieferschein Grund-/	Χ	
		Z42	Arbeitspreis Lieferschein Arbeits- /	X	
			Leistungspreis		
BGM 1	1004	Dokun	nentennummer	Χ	
BGM '	1225	1	Storno	X	
Nachrichtenda DTM	tum			Muss	-
	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	



EDIFACT Strukt	tur	Beschr		Messwert Storno	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13006	
		Zeitspa	nne, Wert		
DTM 2 :	379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzangab	pen				
SG1				Muss	
SG1 RFF	4 = 0			Muss	
SG1 RFF 1	153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	Χ	
SG1 RFF 1	154	Refere	nz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 de MSCONS Nachricht die storniert wird
Prüfidentifikator	r				
SG1				Muss	
SG1 RFF				Muss	
	153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1	154	13006	Messw. Storno	X	
MP-ID Absende	er				
SG2				Muss	
SG2 NAD			5.1	Muss	
SG2 NAD 3	035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2 NAD 3	039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
	055	9	GS1	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	
Ansprechpartne	ar.				-
SG4	σ 1			Kann	
SG4 CTA				Muss	
SG4 CTA 3	139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4 CTA 3	412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	
Kommunikation	sverbindung				
SG4					
SG4 COM				Muss	
SG4 COM 3	148	Kommu Identifil	inikationsadresse,	X	
SG4 COM 3	155	TE	Telefon	0	
		EM	E-Mail	0	
		AJ	weiteres Telefon	0	
		AL FX	Handy Telefax	0 0	
MD ID =		: • ^	TOTOTOR		
MP-ID Empfäng	ger			Muse	
SG2 NAD				Muss Muss	
	035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
	039	·	ter, Identifikation	X	
	055	9	GS1	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	
			Consult GmbH		
Abschnitts-Kon	trollsegment			Muss	
UNS				Muss	



EDIF	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Messwert Storno	Bedingung
			Prüfid	entifikator	13006	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	
Name	und A	dresse				
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikation	ısangabe				
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	
SG6	LOC	3225	Bezei	chnung	X [517]	[517] Hinweis: Verwendung der ID aus der zu stornierenden Nachricht
Nach	richten-	Endesegment				
	UNT	_			Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer icht	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzo	laten-E	ndesegment				-
	UNZ				Muss	
	UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	
	UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



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

In der Konsultationssitzung am 11. März 2021 wurden gemeinsam mit der Bundesnetzagentur, BK6, die Konsultationsbeiträge zu den EDIFACT-Dokumenten und Codelisten besprochen.

Hierbei wurde unter anderem angeregt, dem Beispiel der XML-Datenformate zu folgen und die Zeitangaben in den EDIFACT-Formaten ebenfalls auf UTC-Zeit umzustellen, um eine einheitliche Codierung für Zeitpunkte in den Formaten zu haben. Nach eingehender Diskussion mit den Konsultationsteilnehmern wurde von der BNetzA für den Umsetzungszeitpunkt 1. April 2022 folgendes entschieden:

In allen EDIFACT-Formaten erfolgt die Umstellung auf UTC-Zeit.

Dies gilt für:

- alle Zeitpunktangaben in den DTM-Segmenten (z. B. UTILMD, SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum),
- alle Zeitraumangaben, wenn diese mittels zweier DTM-Segmente definiert werden (z. B. ORDERS, SG29 DTM+163 und SG29 DTM+164 Sollablesetermin / Zeitangabe für Messwertanfrage).

Es ist grundsätzlich kein Umbau von DTM-Segmenten (kein Aufsplitten oder Fusionieren) geplant, welche aktuell mit einem DTM-Segment einen Zeitraum übermitteln (z. B. IFTSTA, SG6 DTM+492 Betrachtungszeitintervall).

Des Weiteren werden Zählerstände aus kME ohne RLM und mME in der nächsten Version der MSCONS mit einem Nutzungszeitpunkt (UTC-Zeit) zusätzlich zum Ablesedatum angegeben, um die Zeiträume der daraus gebildeten Energiemengen interpretationsfrei ableiten zu können.

Die Anpassung aller EDIFACT-Formate wird in der nächsten Konsultation umgesetzt.

Die Umsetzung im Markt erfolgt, dem Änderungsmanagement entsprechend, zum 1. April 2022.

Die Umsetzung der UTC-Zeit in den XML-Datenformaten ist bereits in dem EDI@Energy-Dokument Allgemeine Festlegungen zu den EDIFACT- und XML-Nachrichten, Version 5.0, Publikationsdatum 01.04.2021 im Kapitel 6.17 Zeitangaben und Zeitzonen beschrieben.



11 Änderungshistorie

Änd- ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21182	Kapitel 4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen	[] 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. []	[] Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: 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. Für Energiemengen, die aus der Messtechnik MS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.	Zählerstände aus einen iMS werden immer mit der Zeitangabe 00:00 Uhr übermittelt, wenn es sich um einen Zählerstand, der nicht bei einem Gerätewechsel gemessen wird, handelt. Deswegen muss die Aussage, wie das Datum SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) im Anwendungsfall zur Übermittlung der Energiemenge übermittelt wird, in Bezug auf die unterschiedliche Messtechnik präzisiert werden.	Fehler (03.06.2021)
21408	Kapitel 4.4.4 Anwendungsüb ersicht Zählerstand und Energiemengen Gas Prüfidentifikator 13009 SG6 LOC+172 Identifikationsan gabe, DE3225	X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525])) Bedingung: [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. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert, Z-Zahl und ggf. K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation	X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525])) Bedingung: [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. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus	Anpassung der Bedingung [524], da in diesem Anwendungsfall keine Kommunikation der K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr erfolgt.	Fehler (03.06.2021)



Änd- ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung	[950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung		
21198	Kapitel 6.5.2 Kommunikation spartner, Identifikationsan gabe und Art der Werte für die Anwendungsfäll e	Zeile nicht vorhanden	Zeile vorhanden: Sparte: Strom Kommunikation von: NB an LF Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche Anmerkung:	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden.	Fehler (03.06.2021)
21199	Kapitel 6.5.2 Kommunikation spartner, Identifikationsan gabe und Art der Werte für die Anwendungsfäll e	Zeile nicht vorhanden	Zeile vorhanden: Sparte: Strom Kommunikation von: NB an NB Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche Anmerkung:	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden.	Fehler (03.06.2021)
21200	Kapitel 6.5.3 Anwendungsüb ersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 Prüfidentifikator 13022 SG6 LOC+172 Identifikationsan gabe, DE3225	X ([950] [514] U [32]) O ([922] [554]) Bedingung: [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	X ([950] ([514] O [518]) U [32]) O ([922] [554]) Bedingung: [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID	Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden. Außerdem: Entsprechend des Dokuments "Ressourcen-ID: Bildungsvorschrift" ist der Codenummerntyp einer Technischen Ressource eine TR-ID.	Fehler (03.06.2021)



Änd- ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21409	Kapitel 5.3.3 Anwendungsüb ersicht Lastgang Gas Prüfidentifikator 13008 SG10 QTY DE6060	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 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	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [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 [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen.	Fehler (03.06.2021)
21410	Kapitel 7.3 Anwendungsüb ersicht Gasbeschaffenh eitsdaten Prüfidentifikator 13007 SG10 QTY DE6060	X ([902] U [907]) 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 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(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	X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([49] O [50])) Bedingung: [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 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen.	Fehler (03.06.2021)



Änd- ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		negativ oder 0 sein			
21998	Kapitel 4.3.5.2 Energiemenge Strom	Spalte: Anmerkung []	Spalte: Anmerkung []	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlasses Wil, AZ: BK6-09-034 vom	Fehler (16.07.2021)
		Verbrauch ist tagesparameterabhängig	Verbrauch ist tagesparameterabhängig	02.07.2021	
	Tabelle 1. Zeile, 2. Zeile	Erzeugung	Verbrauch, wenn hinter dem Netzan- schlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird	Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	
			Erzeugung		
21999	Kapitel 4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaxim um Strom	Spalte: Anmerkung [] Verbrauch ist tagesparameterabhängig	Spalte: Anmerkung [] Verbrauch ist tagesparameterabhängig	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021	Fehler (16.07.2021)
	Tabelle 1. Zeile, 2. Zeile	Erzeugung	Verbrauch, wenn hinter dem Netzan- schlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird	Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	
			Erzeugung		
22000	Kapitel 5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche	Spalte: Anmerkung [] Verbrauch ist tagesparameterabhängig	Spalte: Anmerkung [] Verbrauch ist tagesparameterabhängig	Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021	Fehler (16.07.2021)
	Tabelle 1. Zeile	Erzeugung	Verbrauch, wenn hinter dem Netzan- schlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung einge-speist wird	Darstellung der zu übermittelnden Werte hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021.	
			Erzeugung		
22009	Kapitel 4.3.6 Anwendungsüb ersicht	X ([102] U [105] U [561]) O ([103] U [105] U [563]) O ([104] U [105] U [563])	X ([102] U [105] U [561]) X ([103] U [105] U [563]) X ([104] U [105] U [563])	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	Zählerstand Strom Prüfidentifikator 13017 SG10 DTM+9 Ablesedatum, DE2380	Bedingung: [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.	X [122] Bedingung: [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 [122] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen		
22010	Kapitel 4.3.7 Anwendungsüb ersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13015 SG9 LIN lfd. Position	Muss [26] U [502] Bedingung: [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 wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn	Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. Muss [26] U [502] Bedingung: [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 4.3.4) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.3.4) bis zum Lieferbeginn	Verweis auf das richtige Kapitel aktualisiert.	Fehler (23.09.2021)
22011	Kapitel 4.3.7 Anwendungsüb ersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13019 SG10 DTM+163 Beginn	X [106] U [561] Bedingung: [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.	X ([106] U [561]) X [123] Bedingung: [106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [123] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)



Änd- ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Messperiode, DE2380				
22012	Kapitel 4.3.7 Anwendungsüb ersicht Energiemengen Strom Prüfidentifikator 13019 SG10 DTM+164 Ende Messperiode, DE2380	X [107] U [563] Bedingung: [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.	X ([107] U [563]) X [124] Bedingung: [107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [124] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.	Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen.	Fehler (23.09.2021)
22315	Kapitel 5.3.3 Anwendungsüb ersicht Lastgang Gas Prüfidentifikator 13008 SG10 QTY Mengenangabe n DE6060	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [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 [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [125]) O ([910] U [907] [45]) Bedingung: [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (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: wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Anpassung der Bedingung, da auch für die K-Zahl und für die K-Zahl-Korrekturfaktor F'korr gem. G685 genau wie bei der Z-Zahl bis zu 4 Nachkommastellen übertragen werden können.	Fehler (23.09.2021)
22013	Kapitel 6.1.5 Anwendungsüb ersicht Profil / Profilschar/ Vergangenheits werte TEP mit Referenzmessu	SRW OBIS-Kennzahl X Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X	SRW OBIS-Kennzahl X	Die Verwendung einer OBIS-ähnlichen Kennzahl ist gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für die Übermittlung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung nicht vorgesehen, daher wird dieser Code für die Auswahl im Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13012 entfernt	Fehler (23.09.2021)



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
	Prüfidentifikator. 13012 SG9 PIA+5 Produktidentifik ation DE7143				
22322	Kapitel 6.4.6 Anwendungsüb ersicht Ausfallarbeitsüb erführungszeitre ihe Prüfidentifikator. 13020 BGM Beginn der Nachricht	Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X	Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X Z69 Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X	Zur Unterscheidung tägliche/ monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist.	Fehler (23.09.2021)
22323	DE1001 Kapitel 6.4.6 Anwendungsüb ersicht Ausfallarbeitsüb erführungszeitre ihe Prüfidentifikator. 13020 SG6 DTM	SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss	SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss [121] SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss [121] Bedingung: [121] wenn BGM+Z43 vorhanden	Zur Unterscheidung tägliche/ monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist.	Fehler (23.09.2021)