

EDI@Energy MSCONS Anwendungshandbuch

Bericht über die Lieferung von Daten zu Energiemengen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 3. Juni 2021

Version: 3.0

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



Inhaltsverzeichnis

1	Anwendungsbeschreibung6					
2	Ausprä	gungen von MSCONS Nachrichten	7			
3	Zeitums	schaltung bei Lastgangübertragung	8			
3.1	Somme	er / Winter	8			
3.2	Winter A	/ Sommer	g			
4	Zählers	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 4.3.2 4.3.3 4.3.4 4.3.5 4.3.5.1 4.3.5.2 4.3.5.3 4.3.5.4 4.3.6	Übertragung von Energiemengen Strom Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle Zählerstand Strom Energiemenge Strom Energiemenge und Leistungsmaximum Strom Arbeit und Leistungsmaximum Kalenderjahr vor Lieferbeginn Anwendungsübersicht Zählerstand Strom	13 14 14 15 15 17			
	4.3.7	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom				
4.4		gung von Zählerständen und Energiemengen Gas				
	4.4.1 4.4.2	Übertragung von Zählerständen GasÜbertragung von Energiemengen Gas				
	4.4.3	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle				
	4.4.3.1	Zählerstand Gas				
	4.4.3.2	Energiemenge Gas	37			
	4.4.4	Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	38			
5	Lastgäi	nge	46			



5.1 G	les zur Übertragung von Lastgängen	46	
5.2 L	_astgan	g Strom	46
5	5.2.1	Übertragung von Lastgängen Strom	46
5	5.2.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	46
5	5.2.2.1	Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt	46
5	5.2.2.2	Lastgang Marktlokation, Tranche	48
5	5.2.3	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	50
5.3 L	₋astgan	g Gasg	56
	5.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas	
5	5.3.2	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für den Anwendungsfall Lastgang Gas	
5	5.3.3	Anwendungsübersicht Lastgang Gas	
c ii	المسدسونات		
6 Ü	Doertra	gung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	04
6.1 N	Normier	tes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessur	ng 64
6	5.1.1	Übertragung Normiertes Profil	64
6	5.1.2	Übertragung Profilschar	64
	5.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	64
6	5.1.4	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	64
6	3.1.4.1	Normiertes Profil	64
6	5.1.4.2	Profilschar	65
6	3.1.4.3	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	65
6	6.1.5	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	66
6.2 D	Darstell	ung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	70
63 B	Rilanzkr	eissummen und Ausfallarbeitssummen	72
	5.3.1	Übertragung Bilanzkreissummen	
_	5.3.2	Übertragung AusfallarbeitssummenÜbertragung Ausfallarbeitssummen	
	5.3.3	Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle	
6	3.3.3.1	Bilanzkreissumme	
6	5.3.3.2	Ausfallarbeitssummenzeitreihe an LF	73
	6.3.4	Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen	
6.4 Ü		rungszeitreihen	79
	Jberfüh	U U 345 U 5	/ ~/
6	Jberfüh 3.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	



6.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe			
6.4.4.1 EEG-Überführungs-Zeitreihe			
6.4.4.2 EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	79		
6.4.4.3 Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	80		
6.4.5 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen			
6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	85		
6.5 Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0	89		
6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	89		
6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte fü Anwendungsfälle			
6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Rec	lispatch 2.091		
6.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	95		
6.6.1 Übermittlung Meteorologische Daten	95		
6.6.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte fü	ir die		
Anwendungsfälle	95		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch 96		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch 96		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch 96 100 100 ie		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch 96 100 ie 100		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		
6.6.3 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / 2.0	Redispatch		



9.1	Stornierung von Werten	113
9.2	Korrektur von Werten	113
9.3	Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	114
9.4	Anwendungsübersicht Stornierung	117
10	Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten	120
11	Änderungshistorie	121



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

Thermische Energie

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



3.2 Winter / Sommer

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

Elektrische Energie

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

Thermische Energie

•••	•••				
SG10	Enthält die ei	nzelnen Stundenwerte	9		
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280100?+01:303'	von: MEZ 28.03.2010	01:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280300?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	QTY	Stundenwert	QTY+220:12'		
	DTM	Beginn Zeitpunkt	DTM+163:201003280300?+02:303'	vom: MESZ 28.03.2010	03:00 h
	DTM	Ende Zeitpunkt	DTM+164:201003280400?+02:303'	bis: MESZ 28.03.2010	04:00 h
	QTY	Stundenwert			



4 Zählerstände und Energiemengen

4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

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

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

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

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

COM wird verwendet bei Gerätewechsel. Ein Gerät wird gegen ein anderes getauscht. Der Qualifier wird auch bei Gerätewechseln in den WiM-Prozessen angewendet. Eine Anwendung erfolgt auch im Rahmen des Messstellenbetreiberwechsels, wenn die Geräte von unterschiedlichen Marktpartnern aus- bzw. eingebaut werden.

IOM wird in allen Prozessen bei jeder Inbetriebnahme einer Messlokation (Neuanlage) verwendet. Gleiches gilt für die erneute Inbetriebnahme einer zuvor stillgelegten Messlokation. Die einer Versorgungsunterbrechung ohne Zählerausbau nachfolgende Wiederinbetriebnahme, zählt nicht dazu.

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

CMP wird verwendet, wenn ein Gerät so neu parametriert wurde, dass Anfangs-/Endzählerstände für die weitere Verarbeitung relevant sind (Änderung der Tarifierung – z. B. 1.8.0-Total auf 1.8.1/1.8.2-Doppeltarif, ...). CMP wird auch verwendet, wenn ein TAF mit abgeleiteten Zählwerken endet und ein gleich parametrierter TAF wieder neu beginnt.

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

COB wird bei Bilanzierungsgebietswechsel verwendet, NICHT jedoch bei Netzbetreiberwechsel.

PMR wird bei Übermittlung der Turnusablesung zu den Terminen verwendet, die in der Turnus-Beauftragung über die UTILMD als "Geplante Turnusablesung" und "Turnusintervall" vereinbart sind.

COT wird verwendet, wenn eine weitere Ablesung stattfindet, die mit den o g. Gründen nicht begründet werden kann.

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

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



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

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

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

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

4.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

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



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

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

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

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

4.3.5 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.3.5.1 Zählerstand Strom

Prüfidentifikator: 13017

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	LF an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	ID der Messlokation	nur bei kME ohne RLM, mME
Strom	NB an RB HKN- R		ID der Messlokation	

4.3.5.2 **Energiemenge Strom**

Prüfidentifikator 13019

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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 Erzeugung
Strom	MSB an LF	Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende / Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	ID der Marktlokation	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



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
				Verbrauch ist tagesparameterabhängigErzeugung
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, 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 ei-ne Bilanzierung auf Basis von Viertelstunden-werten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameterabhängig Erzeugung



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
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 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		Beschr	eibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung
			ntifikator	13017	
Nutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC		X	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
Nachrichtenk	opfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCON	Bericht über den Verbrauch	Χ	
		S	messbarer Dienstleistungen		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	Χ	
	1004	Dokume	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichtend	atum				
DTM				Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzanga SG1	aben			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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr Prüfider	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG1	RFF				Muss	Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154		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 übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
SG1	entifika	tor			Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13017	Messw. Zählerstand (Strom)	Χ	
MP-ID	Absen	der			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspr	echpart	ner	[_
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	
Komm SG4	ıunıkatı	onsverbindung				
SG4	СОМ				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	unikationsadresse, kation	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	Ö	



EDIF	ACT Str	uktur		reibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			AL FX	Handy Telefax	0	
MP-IC) Empfä	inger				
SG2		0			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteilig	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	- -
		0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	UNS	0001		Positionsteil	^	
Name SG5	und Ad	dresse			Muse 1951	[25] Cogmontaryano int nur singe
					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
	fikations	sangabe				
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [951] [510]	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	sungsda	atum				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DIM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
Gerät	enumm	er				
SG7					Muss	
SG7	RFF				Muss	
SG7	RFF	1153	MG	Gerätenummer	Χ	
SG7	RFF	1154		nummer	Х	
	egrund					
SG8					Muss	
SG8	CCI				Muss	
SG8	CCI	7059	ACH	Ablesegrund	X	
SG8	CCI	7037	СОМ	Gerätewechsel (change of meter)	X [35]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
			IOM	Geräteinbau (installation of meter)	X [35]	[42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
			ROM	Geräteausbau (removal of meter)	X [35]	[542] Hinweis: Der Qualifier ist nur zu verwenden, wenn in SG1 RFF
			cos	Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder	X	DE1154 eine Referenz auf eine ORDERS angegeben ist, in der
				Ein-, bzw. Auszug)		das SG30 CCI+ACH++ABZ
			СОВ	Bilanzierungsgebietswechse	Χ	angegeben war.
				I (change of balancing area)		
			CMP	Geräteparameteränderung Turnusablesung (periodic	X [35]	
			PMR		X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			COT	meter reading) Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel) Zählerstand für Abgrenzung	X X [35] U [42] U [542]	
			ADZ	Zanierstand für Abgrenzung	A [33] O [42] O [342]	
Erfass SG8 SG8	ungshii CCI	nweis			Muss Muss	
SG8	CCI	7059	16	Parametereigenschaft	Χ	
SG8	CCI	7037	SMV	Anfangszählerstand (start measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug) Endzählerstand (end	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/
				measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)		COT/ABZ
			MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]	
lfd. Po SG9 SG9	sition				Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
SG9	ktidenti	fikation				
SG9	PIA				Muss	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140	5 Mediun	Produktidentifikation n / 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	X	
Menge	enanga	ben				
SG10 SG10					Muss Muss	
	QTY	6063	220 67 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert	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
Ablese	edatum					
SG10						
SG10	DTM				Muss [537]	[537] Hinweis: Innerhalb eines UNH-Segments ist immer dasselb Ablesedatum anzugeben.
SG10	DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung		Zählerstand (Strom)	Bedingung
		Prüfidentifikator		13017	
SG10 DTM	2380	Datum oder Uhrz Zeitspanne, Wert		X ([102] U [105] U [561]) O ([103] U [105] U [563]) O ([104] U [105] U [563])	[102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden [105] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages.
SG10 DTM	2379	102 CCYYMI 303 CCYYMI	MDD MDDHHMMZZZ	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
Plausibilisieru	ngshinweis				-
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	9015	Z33 Plausibil	isierungshinweis	X	vornogen.
	9013	Z83 Kundens Z84 Leerstan	selbstablesung id lählerüberlauf sl wg. ablesung sl wg. ninweis ch des	X [93] X ([92] O [93])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
Ersatzwertbild SG10 SG10 STS	lungsverfahren			Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit
SG10 STS	9015		ertbildungsverfahre	X	Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9013	z88 Vergleic (geeicht)	hsmessung)	X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Zählerstand (Strom)	Bedingung
		entifikator	13017	
	Z89	Vergleichsmessung (nicht	X	
	Z92	geeicht) Interpolation	X	
	ZJ2	Statistische Methode	X	
Korrekturgrund	Ī			-
SG10	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *			
SG10 STS			Soll [541]	[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	724	Korrokturarund	v	Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015 SG10 STS 9013	Z34 Z74	Korrekturgrund kein Zugang	X X [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit
	Z75	Kommunikationsstörung	X [92]	Wert 67 vorhanden
	Z76 Z77	Netzausfall Spannungsausfall	X [92] X [92]	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
	Z78	Gerätewechsel	X [92]	vveit 220 voiriairaeir
	Z79	Kalibrierung	x [92]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb der	X [92]	
	Z81	Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	X [92]	
	201	defekt	X [52]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [92]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [92]	
	ZA1	Synchronisation Messwert unplausibel	X [92]	
	ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X ([92] O [93])	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X ([92] O [93])	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X ([92] O [93])	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X ([92] O [93])	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X ([92] O [93])	
	ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	X ([92] O [93])	
	ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X ([92] O [93])	
	ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X ([92] O [93])	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [92]	
		ausreichend	1- 1	
Nachrichten-Endesegment	Ī			
UNT			Muss	
UNT 0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer	X	
UNT 0062		chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ			Muss	
UNZ 0036		austauschzähler	X	
UNZ 0020	Datena	austauschreferenz	X	



4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max.) Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	Bedingung
Nutzdaten-Ko	opfsegment						
UNB				Muss	Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	X	X	
UNB	0004	MP-ID /	Absender	Χ	Χ	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	Χ	Х	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	Χ	Χ	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Х	Χ	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	EM	Energiemenge	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtenk	opfsegment			Muse	Muss	Muss	
UNH		NI l i -	hter Deferences	Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Χ	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Na	achricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	7 Z27 Z28 Z41 Z42	Prozessdatenbericht Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Lieferschein Grund- / Arbeitspreis Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis	X X [14] U [32] U [33]	X X [14] U [32] U [33]	X	[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	Χ	
	1225	9	Original	X	X	X	
Nachrichtend	atum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	Χ	Χ	



	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. n) Kalenderjah vor Lieferbeginr 13015	Bedingung	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015		
DTM 2380	Nachrichtendatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X		
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ		
Referenzangaben 6 G1		Soll ([1] U [68]) O ([35] U [37] U [38])		Muss	[1] sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] wenn BGM+7 vorhanden [69] wenn BGM+Z28 vorhanden	
G1 RFF G1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	Muss X	Muss X	Muss X		
G1 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. [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 erfolgt ist	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG1	RFF				Muss	Muss	Muss	
3G1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	X	
SG1	RFF	1154	13015 13016 13019	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn Energiemenge und Leistungsmaximum Messwert Energiemenge (Strom)	X	X	X	
MP-IC	Absen	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilia	ter, Identifikation	Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Anspr	echpari	tner						
3G4 3G4	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	Χ	X	Χ	
Comm	nunikati	onsverbindung						-
6G4	iaiiiitati	onovoromading						
SG4	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommu Identifik	inikationsadresse, ation	Χ	X	Х	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	0	0	
4D ::	. = .			**************************************				
	Empfä	anger				B#		
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
G2	NAD	2025	MP	Nach dahta a com filoso	Muss	Muss	Muss	
3G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ter, Identifikation	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment						
	UNS				Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Χ	Х	Χ	
	und Ad	dresse						
6G5					Muss [25]	Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG9 LIN				Muss	Muss	Muss	(wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn
SG9 LIN	1082	Position	snummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche
							Werte: 1 bis n
Produktiden	ntifikation						
SG9							
SG9 PIA				Muss	Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	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 Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [79] X [78]	X	[78] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [79] wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.e/1- 66?:14.6.e/1-66?:13.9.e/ 1-66?:14.9.e (e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) nicht vorhanden
Mengenang SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY		220 67 Z18 Z31	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert Angabe für Lieferschein	X [68] X [68] U ([35] O ([32] U [77])) X [90]	X [69] X [69] X [35] U [69] X [91]	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 vorhanden [91] wenn BGM+Z42
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] U [906] [46]) O ([910] U [906] [62] U [63]) O ([902] U [906] [62] U [64])	X [902] U [906]	X [902] U [906]	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, Beginndatum/-zeit	Χ	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [106] U [561]	X [561]	X [561]	[106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X [75] U [534] X [62] U [75] U [533] U [35] U ([33] O [36] O [42])	X	X	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [75] wenn SG9



e=Tarif: Wert gemäß

EDIEACT O: :	D 1 "			A 1 - 1:	D. II
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
Ende Messperiode					PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 2.9.e/1-b?:3.9.e/1-b?:4. 9.e/1-b?:5.9.e/1-b?:6.9. e/1-b?:7.9.e/1-b?:8.9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden [533] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung einer Korrekturenergiemenge handelt, die in einem Zeitraum zwischen 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 Geräteeinbau oder zwischen Geräteeinbau iMS und Übermittlung des ersten Wertes aus dem iMS entstanden ist.
SG10 SG10 DTM		Muss	Muss [73]	Muss [27]	[27] wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 vorhanden [73] wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?: 3.9.e/1-b?:4.9.e/1-66?: 13.9.e/1-66?:14.9.e (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13019	13016	13015	
		Z87 ZC3	Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des Ersatzwertes	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	13013	
Ersatzwertbildu SG10 SG10 STS	ungsverfahren			Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	X	X	Χ	vomanden
SG10 STS 9	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	Χ	Χ	Χ	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	Х	X	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X X	X X	X X	
Korrekturgrund							
SG10 STS	0045	724	Korroldurgund	Soll [541]	Soll [541]		[541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
	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 unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [92] X [92]	X [92] X [92]		[62] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
		ZA5 ZA6 ZA7	Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler	[93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O	[93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O		
		ZB0 ZB9	Störung / Defekt Messeinrichtung Änderung	[93]) X ([92] O [93]) X ([92] O	[93]) X ([92] O [93]) X ([92] O		
		ZC2 ZC4	Tarifschaltzeiten Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht	[93]) X ([92] O [93]) X [92]	[93]) X ([92] O [93]) X [92]		
		ZJ8	ausreichend Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	X ([62] U [92])			
		ZJ9	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			Turminomiation voinegt
SG10 STS	4405	T1 T2 T3 T4 T5 T6 T7 T8 T9	Tarif 1 Tarif 2 Tarif 3 Tarif 4 Tarif 5 Tarif 6 Tarif 7 Tarif 8 Tarif 9	X X X X X X X			
SG10 STS	1131	108	Tarifplan	Χ			
Grundlage de Energiemeng SG10							
SG10 STS	0045		Mooklos: "Filter	Muss [68] U [35] U [46] U [82]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [46] wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [68] wenn BGM+7 vorhanden [82] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben
SG10 STS	9015	10	Messklassifizierung	Χ			[00]
SG10 STS	4405	Z36 Z37	Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Ende	X [83] O ([87] U [544]) X [84] O			[83] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] wenn in derselben
		Z38	der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert Zählerstand zum Beginn	([88] U [545]) X [85]			SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] wenn in derselben



EDIFACT Str	ruktur	Beschreil	bung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
			Prüfidentifikator		13016	13015	
		Z39	der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	13019 X [86]	13016	13015	SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden [87] wenn der Wert in DTM+163 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der früheste angegebene Zeitpunkt ist [88] wenn der Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in DTM+164 DE2380 derselben SG6 LOC+172 mit demselben Wert in SG9 PIA+5 DE7140 der späteste angegebene Zeitpunkt ist [544] Hinweis: Bei einer Mengenaufteilung (z. B. Aufgrund einer Abgrenzung) für SG6 LOC+172 muss für den frühesten angegebenen Zeitpunkt zum Beginn des Zeitintervalls (über alle Wiederholungen der LIN-Segmente 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.
	Endesegment			B 4	N.A	N 4 · · -	
UNT UNT	0074		er Segmente in einer	Muss X	Muss X	Muss X	
UNT	0062	Nachricht Nachricht	en-Referenznummer	X	X	X	
Nutzdaten-Er		: reacriffeff	On Notorchandillici	^	^	^	
Nutzdaten-Er UNZ	iueseyiiielil			Muss	Muss	Muss	
UNZ	0036	•••••••	tauschzähler	X	X	X	
UNZ	0020	Datenaus	tauschreferenz	X	Х	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 Energiemengen im Falle:

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



4.4.3 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

4.4.3.1 Zählerstand Gas

Prüfidentifikator 13002

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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	Beschre		Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	13002	13009	
Nutzdaten-Kopfsegment UNB			Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3	Version 3	X	Χ	
UNB 0004	•••••	Absender	X	X	
UNB 0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID I	Empfänger	Χ	Χ	
UNB 0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	Χ	Χ	
UNB 0019		der Erstellung	X	Χ	
UNB 0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	Х	Х	
Nachrichtenkopfsegment UNH			Muss	Muss	
UNH 0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	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	7	Prozessdatenbericht	X	X	
BGM 1004		entennummer	X	X	
BGM 1225	9	Original	Х	X	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	
DTM 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
EDIFACT Struktur	beschieldung	(Gas)	(Gas)	beariguing
	Prüfidentifikator	13002	13009	
				[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [43] wenn der Absender nicht MSBA ist [505] Hinweis: MSBA sendet bei Eigenausbau den Ausbauzählerstand und kennt damit die UTILMD Änderungsmeldung aufgrund des Gerätetausches des MSBN nicht.
SG1 RFF		Muss	Muss	WODIT HIGHE.
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	Χ	X	
SG1 RFF 1154 Prüfidentifikator	Referenz, Identifikation	X [529] O [530]	X [529] X ([531] U [509])	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde.
SG1 RFF		Muss Muss	Muss Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	13002 Messw. Zählerstand (Gas) 13009 Messwert Energiemenge (Gas)	Х	X	
MP-ID Absender				
SG2		Muss	Muss	
SG2 NAD 2025	MC Delivers to 1	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	Χ	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	
Ansprechpartner SG4		Kann	Kann	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung	
			Prüfid	entifikator	(Gas) 13002	(Gas) 13009	
SG4	СТА				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412		ung oder Bearbeiter	X	X	
SG4		onsverbindung					
	COM		ļ.,		Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Komm Identif	iunikationsadresse, ikation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0	
			FX	Telefax	Ö	0	
MD_II	D Empfä	inger	<u> </u>				-
SG2) Lilibie	ariger			Muss	Muss	
SG2	NAD				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	X	
Abscl	hnitts-Ko UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	Χ	
Name SG5	e und Ad	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5					Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
sg6	rikations	sangabe			Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Moldonunkt	X	X	
SG6	LOC	3225		Meldepunkt chnung	X [951] [510]		[510] Hinweis: Verwendung der
						O ([950] [514] U	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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13002	13009	
						Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Erfassungsdatu	ım	:				Zariipariikibozoloriilarig
SG6				N.A		
SG6 DTM			Doorboitungs /	Muss	Muss	
SG6 DTM 2		9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X	X	
SG6 DTM 2	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG6 DTM 2	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	
Gerätenummer SG7 SG7 RFF				Muss Muss		
	153	MG	Gerätenummer	X		
	154		nummer	X		
Ablesegrund						
SG8				Muss		
SG8 CCI		A C I I	A b l a a a a w	Muss		
	'059 '037	ACH COM	Ablesegrund Gerätewechsel (change	X		
000 001 7	031	IOM	of meter) Geräteinbau (installation	X		
		ROM	of meter) Geräteausbau (removal	Х		
		cos	of meter) Vertragswechsel (z. B. Lieferantenwechsel oder	Х		
		СОВ	Ein-, bzw. Auszug) Bilanzierungsgebietswec hsel (change of balancing area)	Х		
		СМР	Geräteparameteränderun g	X		
		PMR	Turnusablesung (periodic meter reading)	Χ		
		СОТ	Zwischenablesung (z. B. bei Tarifwechsel)	X		
Erfassungshinw SG8	veis			Muss		
SG8 CCI	, OFO	40	Daramata ! ! . "	Muss		
	'059 '037	16 SMV	Parametereigenschaft Anfangszählerstand (start	X X [3]		[3] bei SG8 CCI+ACH++COM/
3G6 CCI 1	037	SIMIV	measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Einzug)	۸ [۵]		IOM/COS/COB/CMP [4] bei SG8 CCI+ACH++COM/ROM/COS/ COB/CMP
		EMV	Endzählerstand (end measure value) (z. B. bei Geräte-, Lieferantenwechsel, Auszug)	X [4]		[5] bei SG8 CCI+ACH++PMR/COT/ABZ
		MRV	Zählerstand (meter reading value) (bei Turnus- oder Zwischenablesung)	X [5]		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13002	13009	
Ifd. Position						_
SG9 LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9 LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentit	fikation					
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5 Modius	Produktidentifikation OBIS-Kennzahl	X (504)	X [51] [1] [501]	[51] woon SCO DIA (517.02)
SG9 PIA	7140	Medium	I / Odio-Reinizanii	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 angegeben werden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	Transcriminator verserieri siria.
Mengenangal	ben					
SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220 67 201 20	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X [32] X [35] U [36] U [12] X [35] U [36] U	[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 [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
		107	Drognoowort	[12]	[36]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
		187 Z18	Prognosewert Vorläufiger Wert	X [32] U [12]	X [32] U [33] U [11]	[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
SG10 QTY	6060	Menge		X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])	[48] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22 [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen
Beginn Mess SG10 SG10 DTM	periode			Muss [11]	Muss	[11] wenn SG9 PIA+5+7-0?: 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54. 0.20/7-0?:54.0.22
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ	Χ	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [562]	X [562]	[562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	entifikator	13002	13009	
					Tages.
SG10 DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	Х	
Ende Messperiode SG10 SG10 DTM			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	
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	Х	Χ	
Ablesedatum					
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-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	X		
SG10 DTM 2380	i	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		
Plausibilisierungshinweis SG10 SG10 STS			Soll ([92] O [93] O [94]) U [548]	Soll ([92] O [93] O [94]) U [548]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen.
SG10 STS 9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS 9013	Z83 Z84	Kundenselbstablesung Leerstand	X [93] X ([92] O [93] O [94])	[94])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wort 230 vorhanden
	Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	mit Wert 220 vorhanden [94] wenn SG10 QTY DE6063



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	13002	13009	
	Z86	Plausibel wg.	X ([92] O [93] O	X ([92] O [93] O	mit Wert 201 vorhanden
		Kontrollablesung	[94])	[94])	
	Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X ([92] O [93] O	X ([92] O [93] O	
	ZC3	Austausch des	[94]) X [93]	[94]) X [93]	
	203	Ersatzwertes	X [95]	X [90]	
	ZR5	Rechenwert	X ([92] O [93] O [94])	X ([92] O [93] O [94])	
Ersatzwertbildungsverfahren					_
SG10 STS			Muss [92] O [94]	Muss [92] O [94]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
					[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr	X	X	THE VVGIT ZUT VUITAHUEH
3010 313 3013	232	en	^	^	
SG10 STS 9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	X	
	Z90	Messwertnachbildung	X	Χ	
	Z91	aus geeichten Werten Messwertnachbildung aus nicht geeichten	X	X	
	Z92	Werten	V	~	
	Z92 Z93	Interpolation Haltewert	X X	X X	
	Z94	Bilanzierung	X	X	
		Netzabschnitt	,	~	
	Z95	Historische Messwerte	X	Χ	
	ZQ8	Aufteilung	X	X	
	ZQ9	Verwendung von Werten	X	Х	
		des Störmengenzählwerks			
	ZR0	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 wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	X	Χ	
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])	X ([92] O [94] O [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
	770	Corötouschaal	[95] O [96])	[95] O [96])	mit Wert 201 vorhanden [95] wenn SG10 QTY DE6063
	Z78	Gerätewechsel	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	mit Wert 20 vorhanden



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	13009	
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	[96] wenn SG10 QTY DE606
			der Betriebsbedingungen	[95] O [96])	[95] O [96])	mit Wert Z18 vorhanden
		Z81	Messeinrichtung gestört/	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
		Z82	defekt Unsicherheit Messung	[95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] O [96]) X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z 98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X ([92] O [94])	X ([92] O [94])	
		Z 99	Mengenumwertung unvollständig	X ([94] O [95] O [96])	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZA1	Messwert unplausibel	X ([94] O [95] O [96])	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X	X	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X	Х	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X	X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler Brannwertkerrektur	X	X	
		ZA8 ZA9	Brennwertkorrektur Z-Zahl-Korrektur	X X	X X	
		ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	x	X	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [95] O [96])	X ([92] O [95] O [96])	
		ZJ9	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	11/	X ([92] O [93])	
		ZR1	Wartungsarbeiten an	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
		702	geeichtem Messgerät	[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZR2	gestörte Werte	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR3	Wartungsarbeiten an	X ([92] O [94] O	X ([92] O [94] O	
			eichrechtskonformen Messgeräten	[95] O [96])	[95] O [96])	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
Gasqualität GG10						
SG10 STS				Soll [97]	Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung de Gasqualität handelt
G10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	Χ	
	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	X	
lachrichten-E UNT	ndesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
0111						
lutzdaten-End	desegment			Muss	Muss	
lutzdaten-End UNZ	desegment 0036	Daten	austauschzähler	Muss X	Muss	



5 Lastgänge

5.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen

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

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

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

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

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

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

5.2 Lastgang Strom

5.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

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

5.2.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

5.2.2.1 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt

Prüfidentifikator: 13018



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis:	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
			Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen.	
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID des Netzkoppelpunktes bei Strom	Für die Netzgangzeitreihe

5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche

Prüfidentifikator: 13025

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Ann	nerkung
Strom	MSB an ÜNB	Turnus: 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.	Bei	iMS mit Verbrauch > 100.000 kWh Verbrauch > 10.000 kWh und <= 100.000 kWh und LF macht von seinem Wahlrecht für eine Bilanzierung auf Basis von Viertelstundenwerten Gebrauch unterbrechbare Verbrauchs- einrichtung nach §14a EnWG Verbrauch ist tagesparameter- abhängig Erzeugung
				und	bei kME mit RLM



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an RB HKN-R		ID der Marktlokation ID der Tranche	
Strom	MSB an NB	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet



5.2.3 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

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

MSCONS AHB 3.0 03.06.2021 Seite **50**



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung	
			Prüfide 293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	13018 X	13025 X	
Absch		ontrollsegment					
	UNS UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Muss X	Muss X	
Name SG5	und A	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	eililliai je ONH alizugebeli
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
SG6		sangabe	1		Muss	Muss	-
SG6 SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	
SG6	LOC	3225	Bezeic		X [951] ([510] U [35]) O ([535] U ([32] U ([36] O [80])))	X [950] (([514] O	[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 der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Übert SG6	ragungs	periode szeitraum					
SG6	DTM DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	Muss X	
SG6	DTM	2380		Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	
SG6	DTM	2379	Zeitspa 303	anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
	Messporagung:	eriode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	



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



EDIFACT Str	uktur		reibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13018	13025	
						vorliegen.
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	1001 0040 OTV DE0000
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])	The Wort 220 Vollidia and
		Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
		ZC3	Austausch des Ersatzwertes	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
Ersatzwertbild	dungsverfahren					
SG10 STS				Muss [92]	Muss [92]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahr en	Χ	Χ	
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	Χ	Χ	
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	Χ	X	
		Z92 ZJ2	Interpolation Statistische Methode	X X	X X	
Korrekturgrur	nd					
SG10 STS	9015	734	Korrekturgrund	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 Wert durch einen Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	Χ [02]	X (00)	[02] woon CC40 OTV DEcces
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]	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
		Z82 ZA0	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [92] X [92]	X [92] X [92]	
		ZA1 ZA3	Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [92] X ([92] O [93])	X [92] X ([92] O [93])	



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	Lastgang	Lastgang	Bedingung
				Messlokation, Netzkoppel- punkt	Marktlokation, Tranche	
		Prüfid	entifikator	13018	13025	
		ZA4 ZA5	Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	
		ZA6 ZA7 ZB0	Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt	X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	X ([92] O [93]) X ([92] O [93]) X ([92] O [93])	
		ZB9	Messeinrichtung Änderung Tarifschaltzeiten	X ([92] O [93])	X ([92] O [93])	
		ZC2 ZC4	Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [93]) X [92]	X ([92] O [93]) X [92]	
		ZJ8	Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	X [92]		
		ZJ9	Energiemenge aus dem ungepairten Zeitintervall	X ([92] O [93])		
Tarif						
SG10 STS				Soll [30]	Soll [30]	[30] wenn eine Tarifinformation vorliegt
SG10 STS	9015	6	Vertrag	Х	Х	
SG10 STS	4405	T1	Tarif 1	Χ	Χ	
		T2	Tarif 2	X	X	
		T3	Tarif 3	X	X	
		T4	Tarif 4	X	X	
		T5	Tarif 5	X	X	
		T6	Tarif 6	X	X	
		T7	Tarif 7	X	X	
		T8	Tarif 8	X	X	
		T9	Tarif 9	X	X	
SG10 STS	1131	108	Tarifplan	X	Х	
Nachrichten-E UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Nachr		X	X	
UNT	0062	Nachr	chten-Referenznummer	X	Х	
Nutzdatan En	desegment			Muss	Muss	
UNZ				iviuss	iviuss	
	0036	Daten	austauschzähler	X	X	



5.3 Lastgang Gas

5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

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

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

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

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

Prüfidentifikator: 13008

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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	



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

EDIFACT St	ruktur	Beschr		Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13008	
Nutzdaten-K UNB				Muss	
		111100	LINI/EOE 7-i-b		
UNB		UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB		3	Version 3	X	
UNB		····· ·····	Absender	X	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB			der Erstellung	X	
UNB			ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
UND	0020	Dateria		∧ [910]	über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichten	kopfsegment				
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	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N				Muce	
			Description	Muss	
BGM		7	Prozessdatenbericht	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	
BGM	1225	į 9 ————————————————————————————————————	Original	X	
Nachrichten DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Referenzang	jaben				-
SG1				Soll [1]	[1] sofern per ORDERS angefordert
SG1 RFF				Muss	
SG1 RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ	
SG1 RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X [529] O [553]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung	
			Prüfidentifikator		13008	
⊃rüfide	entifikat	tor				
SG1	Ji i i i i i i i i i i i i i i i i i i				Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)	X	
MP-ID	Absen	der	:			
SG2	, 10001.				Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilia	ter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
JU2	INAD	3033	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
	echpart	ner				
SG4	OT :				Kann	
	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	
	unikati	onsverbindung				
SG4						
SG4	COM				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	ınikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon Handy	0 0	
			AL FX	Telefax	0	
MP-ID	Empfä	inger				
SG2	шпрта	iligoi			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	•••••••	ter, Identifikation	X	
SG2		3055	9	GS1		
362	INAL	3033	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch		ontrollsegment			Muco	
	UNS	0004	<u> </u>	Transung var Vart	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
	und Ac	dresse	:			
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
dentifi	ikations	sangabe	[
SG6					Muss	
	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		X ([951] (([35] U [36]) O	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
J J U	LUC	JEEJ	PEZEICI	mong	([32] U [42]) U [510]) O	in der Rolle NB
					([32] U [36] U [535]) O ([32]	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
					U [33] U [519])) O ([950] ([32] U [33]) U	in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS



EDIE	ACT C	u deti ir	Dassi	roibung	Lastron	Padingung
EDIF	ACT Str	uktur		reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Prutide	entifikator	13008	in dea Della MOD
					([514] U [520]))	in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Zählpunktbezeichnung
Überti	ragungs	periode szeitraum				
SG6	DTM DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	
SG6		2380		Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	
			Zeitspa	anne, Wert		
SG6		2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe ragungs	eriode szeitraum				
	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
lfd. Po	osition					
SG9	LINI				Muss	
SG9	LIN	1082	Docitio	nenummer	Muss x ransi	[908] Format: Mögliche Werte: 1
SG9	LIN	1082	POSITIO	nsnummer	X [908]	bis n
Produ	ıktidenti	fikation				
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)



Prüfide SRW	entifikator	13008	vorhanden
SRW			vorhanden
SRW			[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.
	OBIS-Kennzahl	X	
		Muss	
220	Mohror Mort	Muss	[111] wonn SCO BIA (5) 7 (2:52)
220 67	Wahrer Wert 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 20	Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X ([35] U [36]) X ([35] U [36]) X ([32] U [33] U [506])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
187 Z18	Prognosewert Vorläufiger Wert	X [32] U ([33] O [36]) U [11] X [32] U [33]	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+MF in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zu
			stündlichen Energiedatenübermittlung
Menge		X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) 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 [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 sei
		Muss	
163	Verarbeitung,	X	
	Beginndatum/-zeit n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
		NA:	
164	Vorarboitung Endadatum/	Muss X	
	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	^	
		X	
303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Zeitsp	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert



EDIFACT Struktur	Beschr		Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfider	ntifikator	13008	
			[548]	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 Z84 Z85 Z86 Z87 ZC3	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung Plausibel wg. Kundenhinweis Austausch des	X [93] X ([92] O [93] O [94]) X [93]	[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
		Ersatzwertes	11	
	ZR5	Rechenwert	X ([92] O [93] O [94])	
Ersatzwertbildungsverfahren SG10 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	X	
	Z90	geeicht) Messwertnachbildung aus geeichten Werten	x	
	Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X	
	Z92	Interpolation	X	
	Z93	Haltewert	X	
	Z94 Z95	Bilanzierung Netzabschnitt Historische Messwerte	X 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 Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	X	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden



EDIFACT Str	uktur		reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13008	
		Z75	Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[93] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
		Z76	Netzausfall	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[94] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
		Z78	Gerätewechsel	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[95] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X ([92] O [94] O [95] O [96])	[96] wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden
		Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z82	Unsicherheit Messung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X ([92] O [94])	
		Z99	Mengenumwertung unvollständig	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZA1 ZA4	Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung	X ([94] O [95] O [96]) X	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X	
		ZA8	Brennwertkorrektur	X X	
		ZA9 ZB0	Z-Zahl-Korrektur Störung / Defekt	X X	
		ZDU	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 Messgeräten	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
Gasqualität					
SG10 STS				Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes
					aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
Nachrichten-E UNT	Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-En	desegment			Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	
UNZ	0020		austauschreferenz	X	
UNZ	3020	Datollo	2001200011101010112	^	



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	Profilbezeichnung	
Strom	NB an MSB	Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	Profilbezeichnung	



6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

EDIFACT Struktur		reibung entifikator	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
Nutzdaten-Kopfsegment						
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 (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X	X	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	X	X	X	
UNB 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	×	X X	X X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	X	X	X	
UNB 0019	Uhrzei	t der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB 0020	Datena	austauschreferenz	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	X	Х	
Nachrichtenkopfsegment UNH			Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Χ	Х	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	X	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Beginn der Nachricht						
BGM			Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z06 Z16 Z20	normiertes Profil Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	Х	Х	X	
BGM 1004	Dokum	entennummer	X	Χ	Χ	
BGM 1225	9	Original	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtendatum	· ·	-				
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ	Χ	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	



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



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

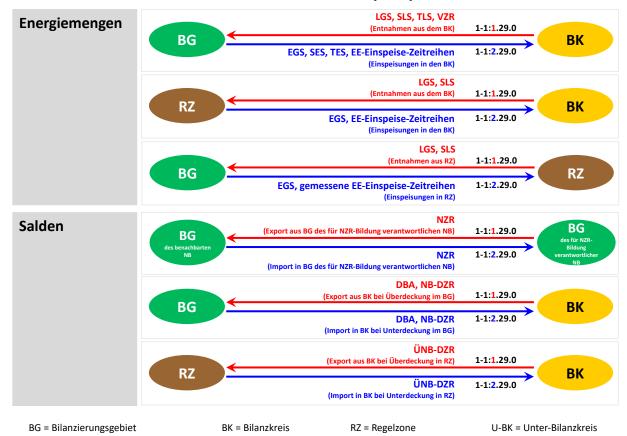


EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	normiertes	Profilschar	TFP verah	Bedingung
LDII AOT OII	aktai	Descri	reibung	Profil	Tionischai	Werte	Dealinguing
						Referenz-	
		DC.d	('C') (40040	40044	messung	
		Pruna	entifikator	13010	13011	13012	On dell'ate des ODIO
							Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien [18] wenn SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien
Mengenangal	ben						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY				Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY	6063	187	Prognosewert	Χ. [000] [1]	ΧΧ	ΧΧ	[000] [
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 Mess	periode	[
SG10							
SG10 DTM				Muss		Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х		Х	
Ende Messpe	eriode						_
SG10							
SG10 DTM	2005	404	\/	Muss		Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х		Χ	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		Χ	
Nachrichten-E	Endesegment						
UNT	 			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
Nutzdaten-Er	ndesegment						
UNZ				Muss	Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	Χ	Χ	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Χ	X	X	



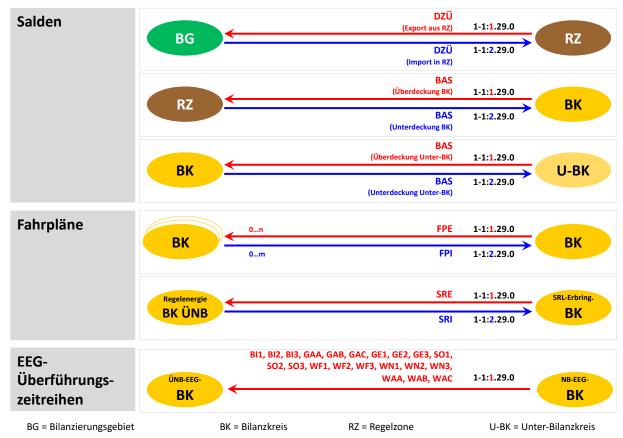
6.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)





OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

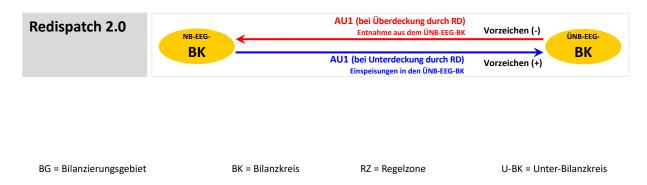




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



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





6.3.4 Anwendungsübersicht Bilanzkreissummen und Ausfallarbeitssummen

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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe		
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	•
	lentifika	tor					
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	
SG1	RFF	1154	13003 13023	BK-Summen Redispatch Ausfallarbeitssummenzeit reihe	X	Х	
MP-II) Abser	nder					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
	rechpar	tner					
SG4	OT 4				Kann	Kann	
	CTA	2120	IC	Informationantalla	Muss	Muss	
SG4 SG4	CTA	3139 3412		Informationsstelle ng oder Bearbeiter	X X	X	
			Abtellul	ig oder bearbeiter	^	^	
	nunikati	onsverbindung					
SG4	СОМ				Muss	Muco	
	COM	31/8	Kommi	ınikationsadresse,	X	Muss X	
304	COIVI	3140	Identifik	,	^	^	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	O O	
			: 1 ^	TCICIAX			
) Empfä	anger			M	M	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	und A	dresse					
SG5					Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Identi	fikation	sangabe	Ī				-

Identifikationsangabe



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	BK-Summe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe		
			Prüfide	ntifikator	13003	13023	
SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		X [951] [511]	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanz SG6	zierungs	smonat					
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	
SG6	DTM		610	ССҮҮММ	X	X	
	onsanga	abe					
SG6 SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	[. 0] HOLLI DOMI BIX VOIHAIDEII
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X	
			Zeitspa	nne, Wert			
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	X	
	osition						
SG9 SG9	LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ıktidenti	ifikation					
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Medium	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	Х	
Meng	enanga	ben					
SG10	_				Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X [71]		[70] wenn BGM+BK vorhanden [71] wenn BGM+Z39
			67 79	Ersatzwert Energiemenge summiert	X [71] X [70]	X	vorhanden
				(Summenwert,	- []		
			Z18	Bilanzsumme) Vorläufiger Wert	V [7 41		
			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	5 5
		Prüfide	entifikator	13003	13023	
Beginn Mess SG10	speriode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Χ	Χ	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messp SG10	eriode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Nachrichten- UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
Nutzdaten-E	ndesegment					
UNZ	-			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	austauschzähler	Χ	Χ	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	Χ	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 von	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 Str	EDIFACT Struktur		eibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
			ntifikator	13005	13026	
Nutzdaten-Ko	pfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004		Absender	X	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID I	Empfänger	X	Χ	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	Х	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	Χ	
Nachrichtenko UNH	opfsegment			Muss	Muss	-
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z15	EEG-	X	iviuos	
DGIVI	1001	Z50	Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	^	Х	
BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	X	
BGM	1225	9	Original	Χ	Χ	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	
Prüfidentifikat SG1	tor			Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13005	13026	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	
SG1	RFF	1154	13005 13026	EEG-Überf.ZR Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	Х	Χ	
MP-II) Absen	nder					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Anspr S G4	echpar	tner			Kann	Kann	
	СТА				Muss	Muss	
		2420	10	Informationantalla			
3G4	CTA	3139	IC Abtoilur	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	ADTEIIUI	ng oder Bearbeiter	X	X	
SG4		onsverbindung			.,		_
	COM				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommu Identifik	ınikationsadresse, kation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail weiteres Telefon	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
			; 1 //	Tolorax			
) Empfä	anger					
SG2					Muss	Muss	
G2					Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
G2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
	100 11	. "	:				
Absch	UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	
Name S G5	und Ad	dresse			Muss [25]	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	eminar je Orin anzugeben
3G5 3G5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	X	
	kreis						
SG6					Muss	Muss	
3G6	LOC				Muss	Muss	



EDIF.	ACT Str	uktur	Besch	reibung	EEG- Überführungs-	EEG- Überführungs-	Bedingung
					ZR	ZR aufgrund Ausfallarbeit	
			Prüfid	entifikator	13005	13026	
SG6	LOC	3227	237	Bilanzkreis	X	X	
SG6	LOC	3225	Bilanz	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
	ifikations	sangabe					_
SG6	LOC				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio		X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen
Begir	n Mess	periode					
	ragungs	szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
	Messpe	eriode szeitraum					-
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Versi	onsanga	abe					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit		X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	
SG6		2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	Х	Х	
	eihentyp						
SG8	CCI				Muss	Muss	
SG8 SG8	CCI	7059	15	Struktur	Muss X	Muss X	
SG8	CCI	7039	Zeitrei		X	X	
lfd. P	osition						
SG9 SG9	LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte:
555	L11 ¥	1002	. 001110		7. [000]	7, [000]	1 bis n



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eihung	EEG-	EEG-	Bedingung
EDIPACT ST	LDII AOT GITURIUI		eibulig	Überführungs- ZR	Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	bealingurig
		Prüfide	ntifikator	13005	13026	
Produktidenti	fikation					_
SG9				N 4	Maria	
SG9 PIA 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
OOO TIA	7140	Wodian	17 ODIO NOMEZAM	X [901]	X [001]	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	Х	Х	
Mengenanga	ben					
SG10 SG10 QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	Χ	
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	
Beginn Mess SG10 SG10 DTM	periode			Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	
Ende Messpe	eriode					
SG10						
SG10 DTM SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Muss X	Muss X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG10 DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Nachrichten-l UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	
UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	Х	
	0020		ustauschreferenz	Χ	Χ	



6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT	EDIFACT Struktur		reibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfidentifikator		13020	
Nutzdaten UN	-Kopfsegment IB			Muss	
UN	IB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UN	IB 0002	3	Version 3	X	
UN	IB 0004	MP-ID	Absender	X	
UN	IB 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UN	IB 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UN	IB 0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UN	IB 0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UN	IB 0019		t der Erstellung	Χ	
UN	IB 0020	Datena	austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UN	IB 0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Vachrichte	enkopfsegment				
UN	Н			Muss	
UN	H 0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	
UN	H 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UN	H 0052	D	Entwurfs-Version	X	
UN	H 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UN	H 0051	UN	UN/CEFACT	X	
UN	H 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn de	r Nachricht			Muss	-
BG	M 1001	Z43	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	X	
BG	M 1004	Dokum	entennummer	X	
	M 1225	9	Original	X	
lachrichte DT				Muss	
	M 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DT	M 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
DT	M 2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
Prüfidentif 6G1	ikator			Muss	
SG1 RF	F			Muss	
SG1 RF	F 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1 RF	F 1154	13020	Redispatch Ausfallarbeitsüberführungsz eitreihe	Χ	
MP-ID Abs	sender				



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13020		
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspr SG4	echpart	tner			Kann	
	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412		ing oder Bearbeiter	X	
Komn	nunikati	onsverbindung				
	СОМ				Muss	
SG4		3148	Komm Identif	unikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	
MP-II) Empfä	inger		Tolorax		
SG2	NAD	inger			Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	und Ad	dresse			Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	10 01111 anzagobon
SG5		3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	
Identi	fikations	sangabe				
					Muss	
	LOC				Muss	
SG6		3227	172	Meldepunkt	X	
SG6 SG6	LOC			hnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID
SG6 SG6		3225	Bezeio	among		des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
	LOC	3225	Bezeio	Among		[951] Format:
SG6 SG6 SG6	LOC LOC	3225	Bezeio	annung	Muss	[951] Format:



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung	
				13020		
G6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
G6	DTM	2379	610	CCYYMM	X	
	nsanga	ıbe				
G6 G6	DTM				Muss	
3G6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
G6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
G6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
id. Po	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	ktidenti	fikation				
6G9 6G9	PIA				Muss	
6G9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
5G9	PIA	7140		n / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator
SG9	PIA	7143	Z08	Medium	X	versehen sind.
Vlena	enangal	ben	Ī			
SG10	901				Muss	
SG10	QTY				Muss	
6G10	QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	
3G10	QTY	6060	Menge		X [910] U [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 se
3G10	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
Begin		periode				
	DTM				Muss	
	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
G10	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	
G10	DTM	2379	303	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
nde	Messpe	eriode				
G10						
G10	DTM				Muss	
G10	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
G10	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Jachr	ichten-E	Endesegment				
vaciii	UNT				Muss	



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



6.5 Einzelzeitreihe im Rahmen Redispatch 2.0

6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

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

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

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

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

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

6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle

Prüfidentifikator 13022

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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	



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 Str	EDIFACT Struktur		reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
		Prüfide	ntifikator	13022		
Nutzdaten-Ko UNB	opfsegment			Muss		
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X		
UNB	0002	3	Version 3	X		
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ		
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	Χ		
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.	
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X		
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	_	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ		
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ		
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	achricht			Muss		
	1001	Z45	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X		
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ		
	1225	9	Original	X		
Nachrichtend DTM				Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X		
Referenzanga SG1	aben			Soll ([1] U [538]) O [557]	[1] sofern per ORDERS angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden. [557] Hinweis: Die Referenz auf die	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfider	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	Referer	ız, 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.
Prüfid	entifikat	tor				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1	RFF	1154	13022	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Х	
MP-ID) Absen	der				
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	X X	
				der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
Anspr	echpart	ner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilur	ng oder Bearbeiter	X	
Komm	nunikati	onsverbindung				
SG4						
SG4	СОМ				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifik	nikationsadresse, ation	Х	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0 0	
MP-ID	Empfä	nger				
SG2					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	X	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13022	
Absch		ontrollsegmer	nt			
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
	und A	dresse			M [05]	[OE] Comportariumo int nur cinma
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
	ikation	sangabe				
SG6					Muss	
SG6 SG6	LOC	2227	172	Moldonunkt	Muss X	
SG6	LOC	3227 3225	172 Bezeic	Meldepunkt	X ([950] ([514] O [518]) U	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+M
					[32]) O ([922] [554])	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
		periode				
	ragungs	szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6 SG6		2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Fnde	Messpe	eriode				
		szeitraum				
SG6						
SG6	DTM		404		Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versio	nsanga	abe				
SG6						
SG6					Muss	-
SG6		2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	חוש	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
	sition					
SG9					Muss	
SG9	LIN	4000	Do-!4! -	nonimmor	Muss	[000] Formet: Mäglick - Warts 4
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ktident	ifikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13022	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
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	
Mengenangab	pen				
SG10				Muss	
SG10 QTY				Muss	
	6063	220	Wahrer Wert	XX	[000] [
SG10 QTY	6060	Menge		X [910] U [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein
SG10 QTY	6411	KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [100] X [101]	[100] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden [101] wenn in derselben SG9 LIN das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden
Beginn Messp	eriode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM		:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messper SG10	riode				
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-E UNT	Indesegment			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062	··•	chten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-End UNZ	desegment			Muss	
	0036	Datena	nustauschzähler	X	
	0020	-	nustauschreferenz	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	
Nutzdaten-Kopfsegment		Prüfidentifikator		13021		
Nutzda	aten-Ko UNB	opfsegment			Muss	_
	UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
	UNB	0002	3	Version 3	Χ	
	UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
	UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
	UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
	UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	Χ	
	UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
	UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
lachric	chtenk	opfsegment				
	UNH				Muss	
	UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	
	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	X	
eginn	der N	achricht			Muss	
	BGM	1001	Z44	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	
	BGM		9	Original	X	
	chtend DTM	atum			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM		203	CCYYMMDDHHMM	X	
G1	entifika	tor			Muss	
	RFF				Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
8G1	RFF	1154	13021	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	Х	
/IP-ID	Absen	der				



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13021		
SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw.	X	
SG2	NAD	3039	Rotoilia	-absender gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
3G2	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Anspr	echpart	ner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	
SG4		3412		ng oder Bearbeiter	Χ	
Komn	nunikati	onsverbindung	· ·			
SG4	ıuı iiNali	onsverbillidulig				
SG4	СОМ				Muss	
	COM	3148	Komm	unikationsadresse,	X	
			Identifi	kation		
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
			FX	Telefax	0	
	Empfä	inger				
SG2	NAD				Muss	
SG2		2025	MR	Nachrichtenempfänger	Muss	
SG2				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-Ko	ontrollsegment			Muss	
		0001	D	Transung van Kanf und		
		0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
	und Ad	dresse			M [07]	[25] Compostanting 'street'
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	jo Orti i diizugobeli
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identif	fikations	sangabe				
SG6	auoni	- Ingabo			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic		X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: Technische Ressource
Beain	n Mess	periode				
		periode szeitraum				
Übert		periode szeitraum				
					Muss	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13021	
			Beginndatum/-zeit		
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messpe Übertragungs					
SG6	2011144111				
SG6 DTM				Muss	
SG6 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG6 DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versionsanga	abe				
SG6					
SG6 DTM	2005	202	Fortigatallus gadatuss / = sit	Muss	
SG6 DTM SG6 DTM	2005 2380	293 Datum	Fertigstellungsdatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X	
	£300		anne, Wert		
	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X	
lfd. Position					
SG9				Muss	
SG9 LIN SG9 LIN	1082	Positio	nsnummer	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1
SOS LIN	1002	1 031110	nandminer	X [5000]	bis n
Produktidenti SG9	fikation				
SG9 PIA				Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9 PIA	7140	Mediur	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	
Mengenanga	ben				
SG10				Muss	
SG10 QTY			\A/-l\A/-	Muss	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	X (2002) LI (2005)	[002] Format: Wart darf nur nosition
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
Beginn Mess	periode				
SG10				N.A.	
SG10 DTM SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung,	Muss X	
OGIU DIM	2003	103	verarbeitung, Beginndatum/-zeit	^	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
	2270			······································	
SG10 DTM	23/9	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	

MSCONS AHB 3.0 03.06.2021 Seite **98**



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfidentifikator	13021	
SG10				
SG10 DTM			Muss	
SG10 DTM 200)5	164 Verarbeitung, Endedatum zeit	n/- X	
SG10 DTM 238	30	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG10 DTM 237	79	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Ende	esegment			
UNT	0		Muss	
UNT 00 7	74	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 00 6	62	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endese	egment			
UNZ	-		Muss	
UNZ 00 3	36	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 002	20	Datenaustauschreferenz	X	



7 Gasbeschaffenheit

7.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

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

7.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Gasbeschaffenheitsdaten

Prüfidentifikator: 13007

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Gasbeschaffenheit	Bedingung
		ntifikator	13007	
Nutzdaten-Kopfsegment			M	
UNB 0004	111100	LIN/FOE Zaiah	Muss	
UNB 0001		UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002 UNB 0004	3 MD ID	Version 3 Absender	X X	
UNB 0004	14	GS1	X	
	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB 0007	14 502	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
UNB 0017		der Erstellung	Χ	
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	
Nachrichtenkopfsegment				
UNH			Muss	
UNH 0062		chten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH 0057	2.3c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht				
BGM			Muss	
BGM 1001	Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
BGM 1004	Dokum	entennummer	X	
BGM 1225	9	Original	Χ	
Nachrichtendatum DTM			Muss	-
DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
21W 2000		Nachrichtendatum/-zeit		
DTM 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
DTM 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Prüfidentifikator				
SG1 RFF			Muss Muss	
SG1 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
SG1 RFF 1154	13007	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
MP-ID Absender SG2 SG2 NAD			Muss Muss	
	N/C	Dolumenten /		
SG2 NAD 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2 NAD 3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	



EDIF	ACT Str	uktur		reibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	echpart	ner			.,	
SG4	OT 4				Kann	
	CTA		10	Lafa	Muss	
SG4	CTA	3139	IC Abtaile	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	Abtelli	ung oder Bearbeiter	X	
	nunikati	onsverbindung				
SG4						
SG4	COM		17		Muss	
SG4	COM	3148	Komm Identif	unikationsadresse, ikation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	Ο	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0 0	
MDIF) [fi		; FA	Telelax	<u> </u>	
SG2) Empfä	ırıger			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055		GS1		
362	NAD	3033	9 332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch		ontrollsegment			.,	_
	UNS				Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und Ac	dresse	-			=
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einma je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikations	sangabe				_
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezek	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+MF in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Übert		periode szeitraum				
SG6						
SG6	DTM				Muss	



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



EDIFACT Struktur			eibung ntifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 seir
Beginn Mess	oeriode				
SG10 DTM	2005	400	Vanada aitu us s	Muss	
SG10 DTM		163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X X	
SG10 DTM	2360		anne, Wert	^	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messpe SG10	eriode				
SG10 DTM	2005	161	Vararbaitung Endadatum/	Muss	
SG10 DTM		164	Verarbeitung, Endedatum/- zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Ersatzwertbild	dungsverfahi	ren			
SG10 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	X	
		Z 91	geeichten Werten Messwertnachbildung aus	X	
		Z92	nicht geeichten Werten Interpolation	X	
		Z93	Haltewert	X	
		Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X	
		Z95	Historische Messwerte	X	
		ZQ8	Aufteilung	X	
		ZQ9	Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	X	
		ZR0	Umgangs- und Korrekturmengen	X	
Korrekturgrun	ıd				
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 durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X	
SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang	X ([92] O [94] O [95] O	[92] wenn SG10 QTY DE6063 mit



	truktur	Besch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	truktui		entifikator	13007	Dealinguing
		Tranac	THINK ALOI	[96])	Wert 67 vorhanden
		Z75	Kommunikationsstörung	X ([92] O [94] O [95] O	[94] wenn SG10 QTY DE6063 m
				[96])	Wert 201 vorhanden
		Z76	Netzausfall	X ([92] O [94] O [95] O	[95] wenn SG10 QTY DE6063 m
		Z78	Gerätewechsel	[96]) X ([92] O [94] O [95] O	Wert 20 vorhanden [96] wenn SG10 QTY DE6063 m
		210	Geralewechser	7 ([92] 0 [94] 0 [93] 0 [96])	Wert Z18 vorhanden
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb der	X ([92] O [94] O [95] O	
			Betriebsbedingungen	[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	X ([92] O [94])	
		Z99	Störmengenzählwerk Mengenumwertung	V ([04] O [05] O [06])	
		233	unvollständig	X ([94] O [95] O [96])	
		ZA0	Uhrzeit gestellt /	X ([92] O [94] O [95] O	
		744	Synchronisation	[96])	
		ZA1 ZA4	Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung	X ([94] O [95] O [96]) X	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X	
		ZA8 ZA9	Brennwertkorrektur Z-Zahl-Korrektur	X	
		ZB0	Störung / Defekt	X X	
			Messeinrichtung	^	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X ([92] O [95] O [96])	
		ZR1	Wartungsarbeiten an	X ([92] O [94] O [95] O	
			geeichtem Messgerät	[96])	
		ZR2	gestörte Werte	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		ZR3	Wartungsarbeiten an	X ([92] O [94] O [95] O	
			eichrechtskonformen	(96])	
		704	Messgeräten	V (1001 O 1041 O 1051 O	
		ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X ([92] O [94] O [95] O [96])	
		:	Cynomonpraiding	[50]/	
Sasqualität					
L12711					ro=1
				Soll 1971	1971 wenn es sich ilm die
SG10 SG10 STS				Soll [97]	[97] wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes
				Soll [97]	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS		704	Constitut		Übermittlung eines Wertes
GG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	9015 9013	Z31 ZG3	Gasqualität Umstellung Gasqualität		Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten	9015 9013 n-Endesegment			X X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten UNT	9015 9013 n-Endesegment	ZG3	Umstellung Gasqualität	X X Muss	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten	9015 9013 n-Endesegment	ZG3 Anzah	Umstellung Gasqualität der Segmente in einer	X X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten UNT	9015 9013 n-Endesegment 0074	ZG3 Anzah Nachri	Umstellung Gasqualität der Segmente in einer	X X Muss	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten UNT UNT	9015 9013 n-Endesegment 0074	ZG3 Anzah Nachri	Umstellung Gasqualität I der Segmente in einer cht	X X Muss	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
GG10 STS GG10 STS GG10 STS Nachrichten UNT UNT UNT	9015 9013 n-Endesegment 0074 0062 Endesegment	ZG3 Anzah Nachri	Umstellung Gasqualität I der Segmente in einer cht	X X Muss X	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der
SG10 STS SG10 STS SG10 STS Nachrichten UNT UNT	9015 9013 n-Endesegment 0074 0062 Endesegment	Anzah Nachri Nachri	Umstellung Gasqualität I der Segmente in einer cht	X X Muss	Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der



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 Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
Abstralates 17		Prutide	ntifikator	13013	13014	
Nutzdaten-Ko UNB	optsegment			Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004		Absender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
CHE		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	x x	
			Consult GmbH			
UNB	0017		der Erstellung	X X	X	
UNB	0019	Uhrzeit der Erstellung Datenaustauschreferenz		X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM	Energiemenge	X	X	
Nachrichtenk UNH	opfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCOI S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	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	X	X	
UNH	0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz		Soll [22]		[22] wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	Χ		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
Beginn der N	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z23	Bilanzierte Menge (MMMA)	V	X	
DCM	1004	Z24	Allokationsliste (MMMA) entennummer	X	X	
BGM BGM	1004	9	Original	X	X	
IVIDA	1443	3	Onginal	^	^	



EDIFACT Struktur			Beschreibung		marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13013	13014	
Nach	richtend DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	
Refer SG1	enzang	aben			Muss	Muss [81] U [36]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [81] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle ÜNB
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	X	
SG1	RFF	1154	Referen	ız, 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.
markt	ationslis	sscharfe			Muss		
SG1	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	Χ		
SG1	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ		
SG1	DTM	2379	204	CCYYMMDDHHMMSS	X		
	dentifika	tor					
SG1					Muss	Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	
SG1	RFF	1154	13013	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe	X	x	
				bilanzierte Menge (MMMA)		,	
	O Absen	der					
SG2	NAG				Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	
			332	DE, DVGW Service &	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
	echpart	ner					
SG4					Kann	Kann	
SG4		2420	10	lafawa at'a a a at alla	Muss	Muss	
SG4 SG4	CTA CTA	3139 3412	IC Abteili	Informationsstelle ing oder Bearbeiter	X X	X X	
			: Abtolio	ing oder bearbeiter			-
Komn SG4	nunikati	onsverbindung					
	СОМ				Muss	Muss	
SG4		3148	Komm	unikationsadresse,	X	X	
			Identifi				
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	0	
			EM	E-Mail weiteres Telefon	0	0	
			AJ AL	Handy	0 0	0 0	
			FX	Telefax	0	0	
MDIE	. F (**				-	-	
SG2) Empfä	inger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	×	
Absch		ontrollsegment			Muso	Muoo	
	UNS UNS	0004	D	Transung van Kanf und	Muss X	Muss X	
	UNO	0061	, D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	^	^	
	und Ad	dresse			Muss	Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur
SG5					macc		
	NAD				Muss	Muss	einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD NAD	3035	DP	Lieferanschrift			
SG5 SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Muss	Muss	
SG5 SG5	NAD		DP	Lieferanschrift	Muss	Muss	
SG5 SG5 Identif	NAD fikations		DP	Lieferanschrift	Muss X	Muss X	
SG5 SG5 Identif SG6 SG6	NAD fikations		DP 172	Lieferanschrift Meldepunkt	Muss X Muss	Muss X Muss	
SG5 SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6	NAD fikations	sangabe		Meldepunkt	Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	einmal je UNH anzugeben
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC	3227 3225	172	Meldepunkt	Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC	3227 3225	172	Meldepunkt	Muss X Muss Muss X X [950] [514]	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC DTM	3227 3225 monat	172 Bezeio	Meldepunkt hnung	Muss X Muss Muss X X [950] [514]	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC	3227 3225	172	Meldepunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit,	Muss X Muss Muss X X [950] [514]	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC Tierungs DTM DTM	3227 3225 monat	172 Bezeio	Meldepunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	Muss X Muss Muss X X [950] [514] Muss X	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC DTM	3227 3225 monat	172 Bezeio 492 Datum	Meldepunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit,	Muss X Muss Muss X X [950] [514]	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-
SG5 SG5 Identif SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	NAD fikations LOC LOC LOC Tierungs DTM DTM	3227 3225 monat	172 Bezeio 492 Datum	Meldepunkt hnung Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode oder Uhrzeit oder	Muss X Muss Muss X X [950] [514] Muss X	Muss X Muss Muss X	einmal je UNH anzugeben [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13013	13014	
SG6 DTM					Muss	
SG6 DTM	2005	9	Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit		X	
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X	
SG6 DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	
Ifd. Position SG9 SG9 LIN				Muss Muss	Muss Muss	
SG9 LIN	1082	Position	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidenti SG9	fikation					
SG9 PIA				Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
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	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	Х	Х	
Mengenanga SG10 SG10 QTY	ben			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 SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung,		Muss X	
SG10 DTM	2380		Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder inne, Wert			[14] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [58] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00: 00 Uhr des angegebenen Tages. [562] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 06: 00 Uhr des angegebenen Tages.
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	
Ende Messpe SG10 SG10 DTM	eriode				Muss	



EDIFACT Str	ruktur	Beschi	reibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13013	13014	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit		Х	
SG10 DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X ([14] U [563]) O ([58] U [564])	[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	
Leistungsper SG10	iode			.,		
SG10 DTM				Muss		
SG10 DTM	2005	306	Leistungsperiode	X		
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Х	
Nutzdaten-Er UNZ	ndesegment			Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	nustauschzähler	Χ	Χ	
UNZ	0020	Datena	nustauschreferenz	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 03.06.2021 Seite **113**



9.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

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

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

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

MSCONS AHB 3.0 03.06.2021 Seite **114**



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



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



9.4 Anwendungsübersicht Stornierung

EDIFACT Struktur	Resch	reibung	Messwert Storno	Bedingung
LDII 7.01 Giluktui		entifikator	13006	Dodingung
Nivita data a 17 - 17 -		on an action	10000	
Nutzdaten-Kopfsegme UNB	nt		Muss	
	LINOS	N LINI/FOF Zaiahanaata C		
UNB 0001	UNOC		X	
UNB 0002	3	Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB 0007	14	GS1	X	
	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
		der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
	502	DE, DVGW Service &	Χ	
	332	Consult GmbH	•	
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB 0007	14	GS1	Χ	
0.12	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
		der Energie- und		
		Wasserwirtschaft e.V.)		
	502	DE, DVGW Service &	X	
		Consult GmbH		
UNB 0017		n der Erstellung	X	
UNB 0019		it der Erstellung	Χ	
UNB 0020	Daten	austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
				über UNOC definierten
				Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben
				erlaubt sind.
UNB 0026	EM	Energiemenge	X	Citable office.
0ND 0020	VL	Verrechnungsliste,	X	
		Zählerstand	^	
No ab alab ta aba a fa a assa				
Nachrichtenkopfsegme UNH	ent		Muss	
	Nieska	abtes Defenses and a		
UNH 0062		chten-Referenznummer	X	
UNH 0065		N Bericht über den Verbrauch	X	
LINIL OOFO	S	messbarer Dienstleistungen	V	
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	X	
		zugrundeliegenden BDEW-		
		Nachrichtenbeschreibung		
	:	- Nacimonicing		
Beginn der Nachricht				
BGM			Muss	
BGM 1001	7	Prozessdatenbericht	X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist
	270	Lieferschein	X [547]	nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.2021
	Z27	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor	X	erstellt wurde, storniert wird.
		Lieferbeginn		Crotont Wardo, Storrilort Wild.
	Z28	Energiemenge und	Χ	
		Leistungsmaximum		
	Z41	Lieferschein Grund- /	Χ	
	_	Arbeitspreis		
	Z42	Lieferschein Arbeits- /	X	
DOM :	6	Leistungspreis	V	
BGM 1004		nentennummer	X	
BGM 1225	1	Storno	X	
Nachrichtendatum				
DTM			Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
		Nachrichtendatum/-zeit		
DTM 2380	Datum	n oder Uhrzeit oder	X	



EDIFACT Struktur			reibung	Messwert Storno	Bedingung	
			Prüfide	ntifikator	13006	
			Zeitspa	anne, Wert		
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
Refer	enzanga	aben				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 de MSCONS Nachricht die storniert wird
	entifika	tor				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13006	Messw. Storno	Х	
) Absen	der				
SG2					Muss	
SG2		2025	NO.	Delumentes /	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilio	ater, Identifikation	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
	echpart	tner				
SG4					Kann	
	CTA	2420	10	Information and III	Muss	
SG4	CTA	3139	IC Abtoile	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	Abtellu	ng oder Bearbeiter	X	
	nunikati	onsverbindung				
SG4	0014					
	COM	21.10	Komm	unikationaadraaa	Muss	
SG4	COIVI	3148	Identifi	unikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	0	
			EM	E-Mail	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	
			AL FX	Handy Telefax	0	
			11.7	I GIGIUA		-
MP-IC SG2) Empfä	anger			Muss	
	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
JU2	IVAD		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment			Muss	



EDIF	ACT Str	ruktur		reibung entifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name	und A	dresse				
SG5					Muss [25]	[25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Identi	fikations	sangabe			Muss	-
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeio	hnung	X [517]	[517] Hinweis: Verwendung der ID aus der zu stornierenden Nachricht
Nachi	richten-	Endesegment	Ī.			
	UNT	O			Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzo	laten-Er	ndesegment				
	UNZ	5			Muss	
	UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	
	UNZ	0020	Datena	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 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.	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: wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein	Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen.	Fehler (03.06.2021)



Änd-	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
ID		Bisher	Neu		
		negativ oder 0 sein			