

Außerordentliche Veröffentlichung

Stand: 18.11.2022

MSCONS Anwendungshandbuch

Anpassungen zur Umsetzung der BDEW-Anwendungshilfe "Marktkommunikation mit der Sicherheitsplattform Gas"

Version: 3.1b

Stand MIG: MSCONS 2.4a

Ursprüngliches Publikationsdatum: 30.09.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.



Inhaltsverzeichnis

1	Anwe	ndungsbeschreibung	. 6
2	Auspr	ägungen von MSCONS-Nachrichten	. 6
3	Übers	icht der Pakete in der MSCONS	. 7
4	Zeitur	nschaltung bei Lastgangübertragung	. 7
	4.1	Sommer / Winter	. 7
	4.1.1	Sparte Strom	. 7
	4.1.2	Sparte Gas	. 7
	4.2	.Winter / Sommer	. 8
	4.2.1	Sparte Strom	. 8
	4.2.2	Sparte Gas	. 8
	4.3	Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung	. 9
	4.3.1	Sparte Strom	. 9
	4.3.2	Sparte Gas	10
5	Versio	onierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS	13
	5.1	Versionierung von Zeitreihen	13
	5.2	Versionierung von Listen	15
6	Zähle	rstände und Energiemengen	15
	6.1	Generelles zur Übertragung von Zählerständen	15
	6.2	Generelles zur Übertragung von Energiemengen	17
	6.3	Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom	19
	6.3.1	Übertragung von Zählerständen Strom	19
	6.3.2	Übertragung von Energiemengen Strom	21
	6.3.3	Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom	22
	6.3.4	Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)	23
	6.3.5	Anwendungsübersicht Zählerstand Strom	25
	6.3.6	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom	34
	6.4	Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas	48
	6.4.1	Übertragung von Zählerständen Gas	48
	6.4.2	Übertragung von Energiemengen Gas	48



	6.4.3	Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas	50
7	Lastg	änge	62
	7.1	Generelles zur Übertragung von Lastgängen	62
	7.2	Lastgang Strom	62
	7.2.1	Übertragung von Lastgängen Strom	62
	7.2.2	Anwendungsübersicht Lastgang Strom	65
	7.3	Lastgang Gas	73
	7.3.1	Übertragung von Lastgängen Gas	73
	7.3.2	Anwendungsübersicht Lastgang Gas	74
8	Über	tragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	82
	8.1	Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	82
	8.1.1	Übertragung normiertes Profil	82
	8.1.2	Übertragung Profilschar	82
	8.1.3	Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung	82
	8.1.4	Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzm.	84
	8.2	Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen	89
	8.3	Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen	91
	8.3.1	Übertragung Summenzeitreihe	91
	8.3.2	Übertragung Ausfallarbeitssummen	92
	8.3.3	Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen	93
	8.4	Überführungszeitreihen	98
	8.4.1	Übertragung EEG-Überführungszeitreihen	98
	8.4.2	Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	98
	8.4.3	Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	98
	8.4.4	Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen	100
	8.4.5	Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	105
	8.5	Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0	109
	8.5.1	Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	109
	8.5.2	Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0	110



	8.6Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	115
	8.6.1 Übermittlung Meteorologischer Daten	115
	8.6.2 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0	116
9	Gasbeschaffenheit	120
	9.1Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten	120
	9.2Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten	121
10	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	128
	10.1Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas	128
	10.2Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas	128
	10.3Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas	129
11	Stornierung / Korrektur von Werten	134
	11.1Stornierung von Werten	134
	11.2Korrektur von Werten	134
	11.3Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall	134
	11.4Anwendungsübersicht Stornierung	137
12	Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen	140
	12.1Ereignis aufgrund einer Bestellung	140
	12.2Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB	143
	12.3Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung	144
	12.4Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels	147
	12.5Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme	149
	12.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation	152
	12.7Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung	153
13	Änderungshistorie	155



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 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.

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 Wandlermessung bei kME ohne RLM, mME und iMS der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen.

Basis für Bereitstellung der Werte durch den MSB in der Sparte Strom (z. B Auslöser, Kategorie, Art und Umfang der zu übermittelnden Werte, Intervall, Fristen) sind Kapitel "Darstellung der zu übermittelnden Werte", Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), III. ÜBERGREIFENDE PROZESSE in der jeweils gültigen Fassung beschrieben.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall Energiemenge (Strom) bzw. Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom) unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.



3 Übersicht der Pakete in der MSCONS

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	-	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
[4P]	[92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
[5P]	[93]	[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden
[6P]	[94]	[94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
[7P]	[95]	[95] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden
[8P]	[96]	[96] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden

4 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

4.1 Sommer / Winter

4.1.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 25.10.2020 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 100 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung

von Bedeutung sind.

•••	•••				
SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Strom (h	nier: 1 Tag gesetzl. c	leutsche Zeit)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202010242200?+00:303'	von 24.10.2020 22:00 UTC	entspricht: 25.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202010252300?+00:303'	bis 25.10.2020 23:00 UTC	entspricht: 26.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4hein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 100 1/4h-Werte.

4.1.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 24.10.2020 06:00 Uhr - 25.10.2020 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das



bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 25 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

•••	•••	···	•••		
SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie	r: 1 Tag des Gastage	es)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202010240400?+00:303'	von 24.10.2020 04:00 UTC	entspricht: 24.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202010250500?+00:303'	bis 25.10.2020 05:00 UTC	entspricht: 25.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 25 Stunden-Werte.

4.2 Winter / Sommer

4.2.1 Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2021 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 92 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

 SG6	 Enthält	 das Zeitintervall des Übert	 ragungszeitraums des Lastgang Strom (h	nier: 1 Tag gesetzl. o	deutsche Zeit)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202103272300?+00:303'	von 27.03.2021 23:00 UTC	entspricht: 28.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ
	DTM	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202103282200?+00:303'	bis 28.03.2021 22:00 UTC	entspricht: 29.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4h ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 92 1/4h-Werte.

4.2.2 Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 27.03.2021 06:00 Uhr - 28.03.2021 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 23 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

SG6	Enthält	das Zeitintervall des Übert	ragungszeitraums des Lastgang Gas (hie	r: 1 Tag des Gastage	es)
	DTM	Beginn Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+163:202103270500?+00:303'	von 27.03.2021 05:00 UTC	entspricht: 27.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ



DTM Ende Messperiode DTM+164:202103280400?+00:303' bis 28.03.2021 entspricht: 28.03.2021 Übertragungszeitraum 04:00 UTC 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 23 Stunden-Werte.

4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung

Enthält eine Nachricht Werte zu einem Zeitintervall (Kalendertag oder Gastag oder Bilanzierungsmonat) der einen der Zeiträume aus den unten aufgeführten Tabellen zur Zeitumschaltung umfasst, ist für den entsprechenden Tag (Kalendertag oder Gastag) die angegebene Anzahl an Werten erlaubt.

4.3.1 Sparte Strom

Übersicht der Kalendertage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 92 1/4h-Werte zu übertragen sind:

Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs zeitraum bis:
26.03.2000 00:00	27.03.2000 00:00	25.03.2000 23:00 UTC	26.03.2000 22:00 UTC
25.03.2001 00:00	26.03.2001 00:00	24.03.2001 23:00 UTC	25.03.2001 22:00 UTC
31.03.2002 00:00	01.04.2002 00:00	30.03.2002 23:00 UTC	31.03.2002 22:00 UTC
30.03.2003 00:00	31.03.2003 00:00	29.03.2003 23:00 UTC	30.03.2003 22:00 UTC
28.03.2004 00:00	29.03.2004 00:00	27.03.2004 23:00 UTC	28.03.2004 22:00 UTC
27.03.2005 00:00	28.03.2005 00:00	26.03.2005 23:00 UTC	27.03.2005 22:00 UTC
26.03.2006 00:00	27.03.2006 00:00	25.03.2006 23:00 UTC	26.03.2006 22:00 UTC
25.03.2007 00:00	26.03.2007 00:00	24.03.2007 23:00 UTC	25.03.2007 22:00 UTC
30.03.2008 00:00	31.03.2008 00:00	29.03.2008 23:00 UTC	30.03.2008 22:00 UTC
29.03.2009 00:00	30.03.2009 00:00	28.03.2009 23:00 UTC	29.03.2009 22:00 UTC
28.03.2010 00:00	29.03.2010 00:00	27.03.2010 23:00 UTC	28.03.2010 22:00 UTC
27.03.2011 00:00	28.03.2011 00:00	26.03.2011 23:00 UTC	27.03.2011 22:00 UTC
25.03.2012 00:00	26.03.2012 00:00	24.03.2012 23:00 UTC	25.03.2012 22:00 UTC
31.03.2013 00:00	01.04.2013 00:00	30.03.2013 23:00 UTC	31.03.2013 22:00 UTC
30.03.2014 00:00	31.03.2014 00:00	29.03.2014 23:00 UTC	30.03.2014 22:00 UTC
29.03.2015 00:00	30.03.2015 00:00	28.03.2015 23:00 UTC	29.03.2015 22:00 UTC
27.03.2016 00:00	28.03.2016 00:00	26.03.2016 23:00 UTC	27.03.2016 22:00 UTC
26.03.2017 00:00	27.03.2017 00:00	25.03.2017 23:00 UTC	26.03.2017 22:00 UTC
25.03.2018 00:00	26.03.2018 00:00	24.03.2018 23:00 UTC	25.03.2018 22:00 UTC
31.03.2019 00:00	01.04.2019 00:00	30.03.2019 23:00 UTC	31.03.2019 22:00 UTC
29.03.2020 00:00	30.03.2020 00:00	28.03.2020 23:00 UTC	29.03.2020 22:00 UTC
28.03.2021 00:00	29.03.2021 00:00	27.03.2021 23:00 UTC	28.03.2021 22:00 UTC
27.03.2022 00:00	28.03.2022 00:00	26.03.2022 23:00 UTC	27.03.2022 22:00 UTC
26.03.2023 00:00	27.03.2023 00:00	25.03.2023 23:00 UTC	26.03.2023 22:00 UTC
31.03.2024 00:00	01.04.2024 00:00	30.03.2024 23:00 UTC	31.03.2024 22:00 UTC
30.03.2025 00:00	31.03.2025 00:00	29.03.2025 23:00 UTC	30.03.2025 22:00 UTC
29.03.2026 00:00	30.03.2026 00:00	28.03.2026 23:00 UTC	29.03.2026 22:00 UTC
28.03.2027 00:00	29.03.2027 00:00	27.03.2027 23:00 UTC	28.03.2027 22:00 UTC
26.03.2028 00:00	27.03.2028 00:00	25.03.2028 23:00 UTC	26.03.2028 22:00 UTC
25.03.2029 00:00	26.03.2029 00:00	24.03.2029 23:00 UTC	25.03.2029 22:00 UTC
31.03.2030 00:00	01.04.2030 00:00	30.03.2030 23:00 UTC	31.03.2030 22:00 UTC



Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungszeitraum bis:
30.03.2031 00:00	31.03.2031 00:00	29.03.2031 23:00 UTC	30.03.2031 22:00 UTC
28.03.2032 00:00	29.03.2032 00:00	27.03.2032 23:00 UTC	28.03.2032 22:00 UTC

Übersicht der Kalendertage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 100 1/4h-Werte zu übertragen sind:

Resetzlich deutsche Zeit Resetzlich deutsche Zeit Zeitraum von: Zeitraum bis: Zeitraum				
28.10.2001 00:00				Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
27.10.2002 00:00 28.10.2002 00:00 25.10.2002 22:00 UTC 27.10.2002 23:00 UTC 26.10.2003 20:00 UTC 26.10.2003 23:00 UTC 26.10.2003 23:00 UTC 26.10.2003 23:00 UTC 31.10.2004 20:00 UTC 31.10.2004 23:00 UTC 30.10.2005 00:00 31.10.2005 00:00 29.10.2005 22:00 UTC 31.10.2006 23:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 28.10.2007 00:00 29.10.2007 00:00 27.10.2008 20:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 28.10.2008 23:00 UTC 28.10.2009 23:00 UTC 29.10.2009 23:00 UTC 29.10.2009 23:00 UTC 29.10.2009 UTC 27.10.2009 UTC 27.10.2009 UTC 27.10.2009 UTC 28.10.2009 UTC 29.10.2009 UTC 29.10.2009 UTC 29.10.2009 UTC 29.10.2009 UTC 29.10.2009 UTC 28.10.2009	29.10.2000 00:00	30.10.2000 00:00	28.10.2000 22:00 UTC	29.10.2000 23:00 UTC
26.10.2003 00:00 27.10.2003 00:00 25.10.2003 22:00 UTC 26.10.2003 23:00 UTC 31.10.2004 00:00 30.10.2004 00:00 30.10.2005 00:00 29.10.2005 22:00 UTC 30.10.2005 23:00 UTC 29.10.2006 00:00 30.10.2006 00:00 28.10.2005 22:00 UTC 30.10.2005 23:00 UTC 28.10.2007 00:00 27.10.2008 00:00 27.10.2008 00:00 27.10.2007 22:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 28.10.2009 20:00 UTC 30.10.2011 20:00 UTC 27.10.2013 20:00 UTC 27.10.2023 20:	28.10.2001 00:00	29.10.2001 00:00	27.10.2001 22:00 UTC	28.10.2001 23:00 UTC
31.10.2004 00:00	27.10.2002 00:00	28.10.2002 00:00	26.10.2002 22:00 UTC	27.10.2002 23:00 UTC
30.10.2005 00:00 31.10.2005 00:00 29.10.2005 22:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 29.10.2006 00:00 30.10.2006 00:00 28.10.2006 22:00 UTC 29.10.2006 23:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 28.10.2008 23:00 UTC 28.10.2009 23:00 UTC 31.10.2010 00:00 31.10.2011 00:00 30.10.2011 22:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 28.10.2013 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 27.10.2014 23:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 27.10.2012 23:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 27.10.2025 23:00 UTC 27.10.2026 23:00 UTC 27.10.	26.10.2003 00:00	27.10.2003 00:00	25.10.2003 22:00 UTC	26.10.2003 23:00 UTC
29.10.2006 00:00 30.10.2006 00:00 28.10.2006 22:00 UTC 29.10.2007 23:00 UTC 28.10.2007 00:00 29.10.2007 00:00 27.10.2008 22:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 26.10.2008 00:00 27.10.2008 00:00 25.10.2008 22:00 UTC 26.10.2008 23:00 UTC 25.10.2009 00:00 26.10.2009 00:00 24.10.2009 22:00 UTC 25.10.2009 23:00 UTC 31.10.2010 00:00 01.11.2010 00:00 30.10.2011 22:00 UTC 31.10.2011 23:00 UTC 30.10.2012 00:00 29.10.2012 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2014 00:00 28.10.2013 00:00 27.10.2014 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 28.10.2013 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 25.10.2014 23:00 UTC 25.10.2014 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 31.10.2016 00:00 27.10.2016 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2018 00:00 <td< td=""><td>31.10.2004 00:00</td><td>01.11.2004 00:00</td><td>30.10.2004 22:00 UTC</td><td>31.10.2004 23:00 UTC</td></td<>	31.10.2004 00:00	01.11.2004 00:00	30.10.2004 22:00 UTC	31.10.2004 23:00 UTC
28.10.2007 00:00 29.10.2007 00:00 27.10.2007 22:00 UTC 28.10.2007 23:00 UTC 26.10.2008 00:00 27.10.2008 00:00 25.10.2008 22:00 UTC 26.10.2008 23:00 UTC 25.10.2009 00:00 26.10.2009 00:00 24.10.2009 22:00 UTC 25.10.2009 23:00 UTC 31.10.2010 00:00 01.11.2010 00:00 30.10.2011 22:00 UTC 31.10.2011 23:00 UTC 30.10.2011 00:00 29.10.2012 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 28.10.2012 00:00 29.10.2012 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2012 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 27.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 29.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 25.10.2017 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2018 00:00	30.10.2005 00:00	31.10.2005 00:00	29.10.2005 22:00 UTC	30.10.2005 23:00 UTC
26.10.2008 00:00 27.10.2008 00:00 25.10.2008 22:00 UTC 26.10.2008 23:00 UTC 25.10.2009 00:00 26.10.2009 00:00 24.10.2009 22:00 UTC 25.10.2009 23:00 UTC 31.10.2010 00:00 01.11.2010 00:00 30.10.2011 22:00 UTC 31.10.2011 23:00 UTC 30.10.2011 00:00 31.10.2011 00:00 29.10.2012 22:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 28.10.2012 00:00 29.10.2013 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 27.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 25.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2018 20:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 27.10.2020 00:00 28.10.2020 00:00 <td< td=""><td>29.10.2006 00:00</td><td>30.10.2006 00:00</td><td>28.10.2006 22:00 UTC</td><td>29.10.2006 23:00 UTC</td></td<>	29.10.2006 00:00	30.10.2006 00:00	28.10.2006 22:00 UTC	29.10.2006 23:00 UTC
25.10.2009 00:00 26.10.2009 00:00 24.10.2009 22:00 UTC 25.10.2009 23:00 UTC 31.10.2010 00:00 01.11.2010 00:00 30.10.2010 22:00 UTC 31.10.2011 23:00 UTC 30.10.2011 00:00 31.10.2011 00:00 29.10.2011 22:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 28.10.2012 00:00 29.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 28.10.2013 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2020 20:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 31.10.2021 20:00 UTC	28.10.2007 00:00	29.10.2007 00:00	27.10.2007 22:00 UTC	28.10.2007 23:00 UTC
31.10.2010 00:00 01.11.2010 00:00 30.10.2010 22:00 UTC 31.10.2010 23:00 UTC 30.10.2011 00:00 31.10.2011 00:00 29.10.2011 22:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 28.10.2012 00:00 29.10.2012 20:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 33:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2018 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 30.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC	26.10.2008 00:00	27.10.2008 00:00	25.10.2008 22:00 UTC	26.10.2008 23:00 UTC
30.10.2011 00:00 31.10.2011 00:00 29.10.2011 22:00 UTC 30.10.2011 23:00 UTC 28.10.2012 00:00 29.10.2012 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 29.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 29.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC	25.10.2009 00:00	26.10.2009 00:00	24.10.2009 22:00 UTC	25.10.2009 23:00 UTC
28.10.2012 00:00 29.10.2012 00:00 27.10.2012 22:00 UTC 28.10.2012 23:00 UTC 27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 20:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 31.10.2022 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 25.10.2024 00:00 26.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC	31.10.2010 00:00	01.11.2010 00:00	30.10.2010 22:00 UTC	31.10.2010 23:00 UTC
27.10.2013 00:00 28.10.2013 00:00 26.10.2013 22:00 UTC 27.10.2013 23:00 UTC 26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 33:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2022 00:00 28.10.2022 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 25.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC	30.10.2011 00:00	31.10.2011 00:00	29.10.2011 22:00 UTC	30.10.2011 23:00 UTC
26.10.2014 00:00 27.10.2014 00:00 25.10.2014 22:00 UTC 26.10.2014 23:00 UTC 25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2022 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2021 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2024 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2025 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 27.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC	28.10.2012 00:00	29.10.2012 00:00	27.10.2012 22:00 UTC	28.10.2012 23:00 UTC
25.10.2015 00:00 26.10.2015 00:00 24.10.2015 22:00 UTC 25.10.2015 23:00 UTC 30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2022 20:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2024 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2025 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2029 22:00 UTC 25.10.2028 23:00 UTC	27.10.2013 00:00	28.10.2013 00:00	26.10.2013 22:00 UTC	27.10.2013 23:00 UTC
30.10.2016 00:00 31.10.2016 00:00 29.10.2016 22:00 UTC 30.10.2016 23:00 UTC 29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2024 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 27.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2025 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2029 22:00 UTC 25.10.2028 23:00 UTC	26.10.2014 00:00	27.10.2014 00:00	25.10.2014 22:00 UTC	26.10.2014 23:00 UTC
29.10.2017 00:00 30.10.2017 00:00 28.10.2017 22:00 UTC 29.10.2017 23:00 UTC 28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2022 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2022 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2024 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2029 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2039 23:00 UTC	25.10.2015 00:00	26.10.2015 00:00	24.10.2015 22:00 UTC	25.10.2015 23:00 UTC
28.10.2018 00:00 29.10.2018 00:00 27.10.2018 22:00 UTC 28.10.2018 23:00 UTC 27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 33:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2030 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC	30.10.2016 00:00	31.10.2016 00:00	29.10.2016 22:00 UTC	30.10.2016 23:00 UTC
27.10.2019 00:00 28.10.2019 00:00 26.10.2019 22:00 UTC 27.10.2019 23:00 UTC 25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2022 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2030 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2031 00:00 26.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	29.10.2017 00:00	30.10.2017 00:00	28.10.2017 22:00 UTC	29.10.2017 23:00 UTC
25.10.2020 00:00 26.10.2020 00:00 24.10.2020 22:00 UTC 25.10.2020 23:00 UTC 31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 28.10.2031 00:00 26.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	28.10.2018 00:00	29.10.2018 00:00	27.10.2018 22:00 UTC	28.10.2018 23:00 UTC
31.10.2021 00:00 01.11.2021 00:00 30.10.2021 22:00 UTC 31.10.2021 23:00 UTC 30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	27.10.2019 00:00	28.10.2019 00:00	26.10.2019 22:00 UTC	27.10.2019 23:00 UTC
30.10.2022 00:00 31.10.2022 00:00 29.10.2022 22:00 UTC 30.10.2022 23:00 UTC 29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 20:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2030 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2031 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	25.10.2020 00:00	26.10.2020 00:00	24.10.2020 22:00 UTC	25.10.2020 23:00 UTC
29.10.2023 00:00 30.10.2023 00:00 28.10.2023 22:00 UTC 29.10.2023 23:00 UTC 27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	31.10.2021 00:00	01.11.2021 00:00	30.10.2021 22:00 UTC	31.10.2021 23:00 UTC
27.10.2024 00:00 28.10.2024 00:00 26.10.2024 22:00 UTC 27.10.2024 23:00 UTC 26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	30.10.2022 00:00	31.10.2022 00:00	29.10.2022 22:00 UTC	30.10.2022 23:00 UTC
26.10.2025 00:00 27.10.2025 00:00 25.10.2025 22:00 UTC 26.10.2025 23:00 UTC 25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	29.10.2023 00:00	30.10.2023 00:00	28.10.2023 22:00 UTC	29.10.2023 23:00 UTC
25.10.2026 00:00 26.10.2026 00:00 24.10.2026 22:00 UTC 25.10.2026 23:00 UTC 31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	27.10.2024 00:00	28.10.2024 00:00	26.10.2024 22:00 UTC	27.10.2024 23:00 UTC
31.10.2027 00:00 01.11.2027 00:00 30.10.2027 22:00 UTC 31.10.2027 23:00 UTC 29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	26.10.2025 00:00	27.10.2025 00:00	25.10.2025 22:00 UTC	26.10.2025 23:00 UTC
29.10.2028 00:00 30.11.2028 00:00 28.10.2028 22:00 UTC 29.10.2028 23:00 UTC 28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	25.10.2026 00:00	26.10.2026 00:00	24.10.2026 22:00 UTC	25.10.2026 23:00 UTC
28.10.2029 00:00 29.10.2029 00:00 27.10.2029 22:00 UTC 28.10.2029 23:00 UTC 27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	31.10.2027 00:00	01.11.2027 00:00	30.10.2027 22:00 UTC	31.10.2027 23:00 UTC
27.10.2030 00:00 28.10.2030 00:00 26.10.2030 22:00 UTC 27.10.2030 23:00 UTC 26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	29.10.2028 00:00	30.11.2028 00:00	28.10.2028 22:00 UTC	29.10.2028 23:00 UTC
26.10.2031 00:00 27.10.2031 00:00 25.10.2031 22:00 UTC 26.10.2031 23:00 UTC	28.10.2029 00:00	29.10.2029 00:00	27.10.2029 22:00 UTC	28.10.2029 23:00 UTC
	27.10.2030 00:00	28.10.2030 00:00	26.10.2030 22:00 UTC	27.10.2030 23:00 UTC
	26.10.2031 00:00	27.10.2031 00:00	25.10.2031 22:00 UTC	26.10.2031 23:00 UTC
31.10.2032 00:00 01.11.2032 00:00 30.10.2032 22:00 UTC 31.10.2032 23:00 UTC	31.10.2032 00:00	01.11.2032 00:00	30.10.2032 22:00 UTC	31.10.2032 23:00 UTC

4.3.2 Sparte Gas

Übersicht der Gastage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 23 Stunden-Werte zu übertragen sind:

Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungszeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
25.03.2000 06:00	26.03.2000 06:00	25.03.2000 05:00 UTC	26.03.2000 04:00 UTC
24.03.2001 06:00	25.03.2001 06:00	24.03.2001 05:00 UTC	25.03.2001 04:00 UTC



Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
30.03.2002 06:00	31.03.2002 06:00	30.03.2002 05:00 UTC	31.03.2002 04:00 UTC
29.03.2003 06:00	30.03.2003 06:00	29.03.2003 05:00 UTC	30.03.2003 04:00 UTC
27.03.2004 06:00	28.03.2004 06:00	27.03.2004 05:00 UTC	28.03.2004 04:00 UTC
26.03.2005 06:00	27.03.2005 06:00	26.03.2005 05:00 UTC	27.03.2005 04:00 UTC
25.03.2006 06:00	26.03.2006 06:00	25.03.2006 05:00 UTC	26.03.2006 04:00 UTC
24.03.2007 06:00	25.03.2007 06:00	24.03.2007 05:00 UTC	25.03.2007 04:00 UTC
29.03.2008 06:00	30.03.2008 06:00	29.03.2008 05:00 UTC	30.03.2008 04:00 UTC
28.03.2009 06:00	29.03.2009 06:00	28.03.2009 05:00 UTC	29.03.2009 04:00 UTC
27.03.2010 06:00	28.03.2010 06:00	27.03.2010 05:00 UTC	28.03.2010 04:00 UTC
26.03.2011 06:00	27.03.2011 06:00	26.03.2011 05:00 UTC	27.03.2011 04:00 UTC
24.03.2012 06:00	25.03.2012 06:00	24.03.2012 05:00 UTC	25.03.2012 04:00 UTC
30.03.2013 06:00	31.03.2013 06:00	30.03.2013 05:00 UTC	31.03.2013 04:00 UTC
29.03.2014 06:00	30.03.2014 06:00	29.03.2014 05:00 UTC	30.03.2014 04:00 UTC
28.03.2015 06:00	29.03.2015 06:00	28.03.2015 05:00 UTC	29.03.2015 04:00 UTC
26.03.2016 06:00	27.03.2016 06:00	26.03.2016 05:00 UTC	27.03.2016 04:00 UTC
25.03.2017 06:00	26.03.2017 06:00	25.03.2017 05:00 UTC	26.03.2017 04:00 UTC
24.03.2018 06:00	25.03.2018 06:00	24.03.2018 05:00 UTC	25.03.2018 04:00 UTC
30.03.2019 06:00	31.03.2019 06:00	30.03.2019 05:00 UTC	31.03.2019 04:00 UTC
28.03.2020 06:00	29.03.2020 06:00	28.03.2020 05:00 UTC	29.03.2020 04:00 UTC
27.03.2021 06:00	28.03.2021 06:00	27.03.2021 05:00 UTC	28.03.2021 04:00 UTC
26.03.2022 06:00	27.03.2022 06:00	26.03.2022 05:00 UTC	27.03.2022 04:00 UTC
25.03.2023 06:00	26.03.2023 06:00	25.03.2023 05:00 UTC	26.03.2023 04:00 UTC
30.03.2024 06:00	31.03.2024 06:00	30.03.2024 05:00 UTC	31.03.2024 04:00 UTC
29.03.2025 06:00	30.03.2025 06:00	29.03.2025 05:00 UTC	30.03.2025 04:00 UTC
28.03.2026 06:00	29.03.2026 06:00	28.03.2026 05:00 UTC	29.03.2026 04:00 UTC
27.03.2027 06:00	28.03.2027 06:00	27.03.2027 05:00 UTC	28.03.2027 04:00 UTC
25.03.2028 06:00	26.03.2028 06:00	25.03.2028 05:00 UTC	26.03.2028 04:00 UTC
24.03.2029 06:00	25.03.2029 06:00	24.03.2029 05:00 UTC	25.03.2029 04:00 UTC
30.03.2030 06:00	31.03.2030 06:00	30.03.2030 05:00 UTC	31.03.2030 04:00 UTC
29.03.2031 06:00	30.03.2031 06:00	29.03.2031 05:00 UTC	30.03.2031 04:00 UTC
27.03.2032 06:00	28.03.2032 06:00	27.03.2032 05:00 UTC	28.03.2032 04:00 UTC

Übersicht der Gastage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 25 Stunden-Werte zu übertragen sind:

Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
28.10.2000 06:00	29.10.2000 06:00	28.10.2000 04:00 UTC	29.10.2000 05:00 UTC
27.10.2001 06:00	28.10.2001 06:00	27.10.2001 04:00 UTC	28.10.2001 05:00 UTC
26.10.2002 06:00	27.10.2002 06:00	26.10.2002 04:00 UTC	27.10.2002 05:00 UTC
25.10.2003 06:00	26.10.2003 06:00	25.10.2003 04:00 UTC	26.10.2003 05:00 UTC
30.10.2004 06:00	31.10.2004 06:00	30.10.2004 04:00 UTC	31.10.2004 05:00 UTC
29.10.2005 06:00	30.10.2005 06:00	29.10.2005 04:00 UTC	30.10.2005 05:00 UTC
28.10.2006 06:00	29.10.2006 06:00	28.10.2006 04:00 UTC	29.10.2006 05:00 UTC
27.10.2007 06:00	28.10.2007 06:00	27.10.2007 04:00 UTC	28.10.2007 05:00 UTC
25.10.2008 06:00	26.10.2008 06:00	25.10.2008 04:00 UTC	26.10.2008 05:00 UTC
24.10.2009 06:00	25.10.2009 06:00	24.10.2009 04:00 UTC	25.10.2009 05:00 UTC
30.10.2010 06:00	31.10.2010 06:00	30.10.2010 04:00 UTC	31.10.2010 05:00 UTC
29.10.2011 06:00	30.10.2011 06:00	29.10.2011 04:00 UTC	30.10.2011 05:00 UTC
27.10.2012 06:00	28.10.2012 06:00	27.10.2012 04:00 UTC	28.10.2012 05:00 UTC
26.10.2013 06:00	27.10.2013 06:00	26.10.2013 04:00 UTC	27.10.2013 05:00 UTC



Gastag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Gastag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
25.10.2014 06:00	26.10.2014 06:00	25.10.2014 04:00 UTC	26.10.2014 05:00 UTC
24.10.2015 06:00	25.10.2015 06:00	24.10.2015 04:00 UTC	25.10.2015 05:00 UTC
29.10.2016 06:00	30.10.2016 06:00	29.10.2016 04:00 UTC	30.10.2016 05:00 UTC
28.10.2017 06:00	29.10.2017 06:00	28.10.2017 04:00 UTC	29.10.2017 05:00 UTC
27.10.2018 06:00	28.10.2018 06:00	27.10.2018 04:00 UTC	28.10.2018 05:00 UTC
26.10.2019 06:00	27.10.2019 06:00	26.10.2019 04:00 UTC	27.10.2019 05:00 UTC
24.10.2020 06:00	25.10.2020 06:00	24.10.2020 04:00 UTC	25.10.2020 05:00 UTC
30.10.2021 06:00	31.10.2021 06:00	30.10.2021 04:00 UTC	31.10.2021 05:00 UTC
29.10.2022 06:00	30.10.2022 06:00	29.10.2022 04:00 UTC	30.10.2022 05:00 UTC
28.10.2023 06:00	29.10.2023 06:00	28.10.2023 04:00 UTC	29.10.2023 05:00 UTC
26.10.2024 06:00	27.10.2024 06:00	26.10.2024 04:00 UTC	27.10.2024 05:00 UTC
25.10.2025 06:00	26.10.2025 06:00	25.10.2025 04:00 UTC	26.10.2025 05:00 UTC
24.10.2026 06:00	25.10.2026 06:00	24.10.2026 04:00 UTC	25.10.2026 05:00 UTC
30.10.2027 06:00	31.10.2027 06:00	30.10.2027 04:00 UTC	31.10.2027 05:00 UTC
28.10.2028 06:00	29.10.2028 06:00	28.10.2028 04:00 UTC	29.10.2028 05:00 UTC
27.10.2029 06:00	28.10.2029 06:00	27.10.2029 04:00 UTC	28.10.2029 05:00 UTC
26.10.2030 06:00	27.10.2030 06:00	26.10.2030 04:00 UTC	27.10.2030 05:00 UTC
25.10.2031 06:00	26.10.2031 06:00	25.10.2031 04:00 UTC	26.10.2031 05:00 UTC
30.10.2032 06:00	31.10.2032 06:00	30.10.2032 04:00 UTC	31.10.2032 05:00 UTC



5 Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS

5.1 Versionierung von Zeitreihen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Zeitreihe stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Zeitreihe beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

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

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Zeitreihen je Anwendungsfall:

Anwendungsfall	Versions-Tupel der Zeitreihen	Inhalte der Liste
Summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13003)	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung SG6 LOCID des MaBiS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
	Tägliche Summenzeitreihen SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen.
EEG-Überführungs- zeitreihen (Prüfidentifikator 13005)	SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation oder ID des Netzkopplungspunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010)	wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen.
	wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und.
Profilschar (Prüfidentifikator 13011)	SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilschar SG6 DTM Gültigkeit, Beginndatum Profilschar SG6 DTM Versionsangabe	Es wird für jede Temperaturmaßzahl (die in SG9 LIN DE1082 angegeben wird, gemäß Liste der Profildefinitionen) immer alle ¼-StdWerte der gesetzlichen Zeit angegeben. Die



Anwendungsfall	Versions-Tupel der Zeitreihen	Inhalte der Liste
		Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben.
Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung (Prüfidentifikator 13012)	wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Werlinklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen ir SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen.
	wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wer inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen ir SG9 LIN muss lückenlos sein und.
Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt (Prüfidentifikator 13018)	SG6 LOC ID der Messlokation oder ID des Netzkoppelpunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Ausfallarbeits- überführungs- zeitreihe (Prüfidentifikator	SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
13020)	Tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen.
Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)	SG6 LOC ID der Technischen Ressource SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)	SG6 LOC ID der Technischen Ressource oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023)	SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Lastgang Marktlokation, Tranche (Prüfidentifikator 13025)	SG6 LOC ID der Marktlokation oder ID der Tranche SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.
Redispatch EEG- Überführungs- zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.



5.2 Versionierung von Listen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfalleine Versionierung der Liste stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Liste beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen. Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist je Meldepunkt eine SG5 "Liefer-, bzw. Bezugsort" zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Listen je Anwendungsfall:

Anwendungsfall	Versions-Tupel der Listen	Inhalte der Liste
Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) (Prüfidentifikator 13013)	SG6 LOC ID der Marktlokation SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG1 DTM Versionsangabe marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA)	Es ist zu jedem Tag der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.

6 Zählerstände und Energiemengen

6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben.

Bei den OBIS-Kennzahlen und der maximalen Anzahl an Vor- / Nachkommastellen sind ausschließlich diese zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch mittels der UTILMD zu diesem Zeitpunkt kommuniziert wurden.

Der Nutzungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einem Prozesszeitpunkt zuzuordnen. Dieser Prozesszeitpunkt kann entweder ein Zeitpunkt einer Stammdatenänderung sein, bei:

- einem Gerätewechsel,
- einer Geräteparameteränderung,
- > einem Geräteeinbau, oder
- einen Geräteausbau,

in der die Änderung vor dem Versand des Zählerstandes übermittelt wurde, oder die Bestellung eines Wertes per ORDERS aufgrund eines eingetretenen Ereignisses, wie:

- Lieferbeginn,
- Beginn der Ersatz-/Grundversorgung
- Lieferende/Abmeldeanfrage



Zwischenablesung.

Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Zu einem Nutzungszeitpunkt kann zu einem Zuordnungstupel immer nur ein Zählerstand vom MSB zugeordnet werden, auch wenn am Vortag und am Folgetag jeweils ein Zählerstand vorliegt.

Der Ausführungs- / Änderungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einer tatsächlichen Änderung zuzuordnen, z. B. bei einem Gerätewechsel, einer Geräteparameteränderung, einem Geräteeinbau oder Geräteausbau der tatsächliche Zeitpunkt, an dem die Änderung an der Messlokation durchgeführt wurde. Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung).

Bei Zählerständen die aufgrund:

- einer Bestellung eines Wertes (z.B. aufgrund Lieferantenwechsel), oder
- des Erreichens des Turnuszeitpunktes oder
- aufgrund einer Ablesung wegen Geräteübernahme

übermittelt werden ist, falls es sich:

- in der Sparte Strom um einen Ersatzwert oder einen vorläufigen Wert handelt, bzw.
- in der Sparte Gas um einen Ersatzwert, Vorschlagswert, vorläufigen Wert oder nicht verwendbaren Wert

handelt, nur der Nutzungszeitpunkt angegeben. Ein Ablesedatum wird nicht angegeben.

Bei Zählerständen die aufgrund:

- einer Änderung der Parametrierung oder
- eines Gerätewechsel

übermittelt werden ist unabhängig von der Qualität des Wertes (SG10 QTY DE6063) zusätzlich zum Nutzungszeitpunkt immer auch ein Ausführungs-/Änderungszeitpunkt anzugeben.

Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einer Messlokation zum selben Nutzungszeitpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.



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

6.2 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. Für eine Energiemenge in der Sparte Strom ist maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden. Eine Energiemenge in der Sparte Gas wird gemäß G685 auf ganze Kilowattstunden gerundet.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, zu dem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder der Zeitpunkt, an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

Für Energiemengen, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit demselben Nutzungszeitpunkt 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.

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 Mehrund 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 Zeitpunktes 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 der Zeitpunkt "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 der Zeitpunkt "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) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, an dem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Zeitpunkt, an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt 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.

6.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Strom.

Bei der Übermittlung von Werten sind ausschließlich die OBIS-Kennzahlen in der Produktidentifikation (SG9 PIA+5 DE7140) zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurden.

Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist die Konfigurations-ID¹ anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Spa	arte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Str	om	MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	Wenn	

¹ Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Stammdatenänderung Kapitel 5 zu finden.

Version: 3.1b 30.09.2022 Seite 19 von 166



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
		Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
			Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
			Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
			Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			SG7 RFF+AGK.	
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	

6.3.2 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	
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	
Strom	MSB an MSB	Korrekturenergiemenge	Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
			Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
			erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an NB	Korrekturenergiemenge	Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
			Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	
Strom	MSB an LF	Korrekturenergiemenge	Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	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	

6.3.3 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 Verwendung des Codes Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) im BGM kann das Leistungsmaximum auch außerhalb des betrachtenden Zeitraums liegen.

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	
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	
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.

6.3.4 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	



6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
Nutzdaten-Ko UNB	opfsegment			Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0001	3	Version 3	X X	
UNB	0002		Absender		
UNB	0007	14	GS1	X X	
0.112		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14	GS1	χ	
OND		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	
UNB	0020	Datena	ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabe erlaubt sind.
UNB	0026	VL	Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
Nachrichten UNH	copfsegment			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCON S	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	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM	1004		entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	Х	
Nachrichten DTM	datum			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
Referenzanga 6G1	aben			Soll [1] ∧ [538]	[1] Sofern per ORDERS



EDIFA	.CT Strı	uktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
561	DEF			Mara	angefordert [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	RFF	4453	ACI Danatana and an	Muss	
SG1 SG1	RFF	1153	AGI Beantragungsnummer Referenz, Identifikation	X X ([67] ∧ ([529] ∨ [553]))	[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. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Stamı		vorherige nmeldung des			
MSB SG1				Soll [129] ∧ [546]	[129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1	RFF			Muss	
SG1	RFF	1153	Z30 Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	X	
SG1	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] V [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧ [530])	[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 [136] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation nicht dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels



EDIFACT Struktur		Beschro Prüfide	eibung ntifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
						UTILMD übermittelt hat. [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.
Prüfid SG1	dentifik	ator			D.A	
SG1	RFF				Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13017	Messw. Zählerstand (Strom)	X	
MP-II	Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	CTA				Muss	
SG4 SG4	CTA CTA	3139 3412	IC Ahteili	Informationsstelle ing oder Bearbeiter	X X	
			r	mig oder bedroeiter	Λ	
Komr SG4 SG4	nunikat COM	ionsverbindun	g		Muss	
SG4		3148	Kommı	unikationsadresse,	X	
			Identif	· ·		
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	
			1	Telelax	X [11 01]	
) Empfä	nger			Muss	
SG2	NAD					
SG2	NAD	2025	MP	Nachrichtanamafängar	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X [117]	[117] Nur MD ID aug Sparta Stram
SG2	NAD	3039		gter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nitts-K	ontrollsegment	t			
	UNS	3			Muss	
		0081	D	Trennung von Kopf- und	Χ	



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung	
SG5				Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben	
SG5	NAD			Muss		
SG5	NAD	3035	DP Lieferanschrift	Х		
	tifikatio	nsangabe				
SG6	100			Muss		
SG6 SG6	LOC	3227	172 Meldepunkt	Muss X		
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X ([951] [139] ∧ [510]) ⊻ ([951] [140] ∧ [131] ∧ [510])	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stel CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stel CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist [510] Hinweis: Verwendung der Ider Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung	
SG7 SG7	RFF	ilei		Muss Muss [139] ⊻ ([140] ∧ [131])	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stel CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200ist [140] Wenn der Wert an der Stel CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200ist	
SG7	RFF	1153	MG Gerätenummer	X		
SG7	RFF	1154	Gerätenummer	X [565]	[565] Hinweis: Wenn der Wert a einem i MS übermittelt wird, ist hier die Gerätenummer des Smartmeter-Gateway einzutragen.	
Konfi	iguratio	ns-ID				
SG7 SG7	RFF			Muss [140] ∧ [35] ∧ [132] Soll [139] ∧ [35 ∧ [112]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [112] Wenn es sich um den Wert aus einem iMS handelt [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stel CCYYMMDDHHMM im DE2380	



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
					des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist
SG7	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznum mer	X	
SG7	RFF	1154	Konfigurations-ID	X [567]	[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
lfd. Po SG9	sition			Muse	
SG9	LIN			Muss Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ktiden	tifikation			
SG9					
SG9	PIA	4247	F Droduktidoutification	Muss X	
SG9 SG9	PIA PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] ∧ [566]	[501] Hinweis: Es sind nur die
		,		. (502) / (500)	Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SG9	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Menge SG10 SG10		ben		Muss Muss	
SG10		6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 218 Vorläufiger Wert	X X [35] ∨ ([32] ∧ [77]) X [35] ∧ [113]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden
SG10	QTY	6060	Menge	X [902] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ ([906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Ablese	datun	1			
SG10 SG10	DTM			Soll [93] ∧ [128] ∧ [569]	[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung		
			Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung). [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen.		
SG10 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/-zeit	Х			
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])	[111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00		
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X X			
Nutzungszeitpunkt					
SG10 DTM		Muss [569]	[569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen.		
SG10 DTM 2005	7 Gültigkeitsdatum/-zeit	χ			
SG10 DTM 2380	7 Gültigkeitsdatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben		



EDIFACT Struktur	Beschro Prüfide	eibung entifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
				LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	
Ausführungs- / Änderungszeitpunkt SG10 DTM			Soll [129] ∧ [569]	[129] Wenn es sich um eine
				Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen.
SG10 DTM 2005	60	Konstruktionsänderungsdat um	X	
SG10 DTM 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
Plausibilisierungshinweis SG10				
SG10 STS			SoII ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
				[93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS 9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise
SG10 STS 9015 SG10 STS 9013	Z33 Z83 Z84 Z85	Plausibilisierungshinweis Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft	X X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise
	Z83 Z84 Z85 Z86	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise
	Z83 Z84 Z85	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg.	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom)	Bedingung
Ersatzwertbildungsverfahre	r	13017	
n			
SG10			
SG10 STS		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
CC10 CTC 001F	722 Exectation while the second of the second	v	Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfahre	X	
SG10 STS 9013	Z88 Vergleichsmessung	X [4P01]	
	(geeicht)		
	Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01]	
	Z92 Interpolation	X [4P01]	
	ZJ2 Statistische Methode	X [4P01]	
Korrekturgrund			
SG10			
SG10 STS		Soll [127] ∧ [541]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34 Korrekturgrund	Χ	
SG10 STS 9013	274 kein Zugang	X [4P01]	
	Z75 KommunikationsstörungZ76 Netzausfall	X [4P01]	
		X [4P01] X [4P01]	
	Z77 Spannungsau sfallZ78 Gerätewechsel	X [4P01] X [4P01]	
	279 Kalibrierung	X [4P01]	
	Z80 Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	
	der Betriebsbedingungen		
	Z81 Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]	
	Z82 Unsicherheit Messung	X [4P01]	
	ZAO Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	
	ZA1 Messwert unplausibel	X [4P01]	
	ZA3 Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA4 Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA5 Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA6 Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZA7 Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZBO Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZB9 Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01] ⊻ [5P01]	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Zählerstand (Strom)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13017	
		ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01] ⊻ [5P01]	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01]	
			ausreichend		
Grund der					
Ersatzwertbi	ldung				
SG10					
SG10 STS				Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z40	Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	
		Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	
		Z76	Netzausfall	X [4P01]	
		Z77	Spannungsausfall	X [4P01]	
		Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	
		Z79	Kalibrierung	X [4P01]	
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	
			der Betriebsbedingungen		
		Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]	
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	
		ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	
			Synchronisation		
		ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	
		ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01]	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	
		ZB0	Störung / Defekt	X [4P01]	
			Messeinrichtung		
		ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01]	
		ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01]	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	
	-Endesegment				
UNT				Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Ei	ndesegment	-			
UNZ	-			Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	
UNZ	0020		austauschreferenz	X	
UNZ	JU2U	: Darell	austaustillelelellZ	^	



6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahi vor	
		Prüfide	entifikator	13019	13016	Lieferbeginn 13015	1
Nutzdaten-Kopfs	egment						
UNB				Muss	Muss	Muss	
UNB 00	01	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	Χ	Χ	
UNB 00	02	3	Version 3	Χ	Χ	Χ	
UNB 00	04	MP-ID	Absender	Χ	Χ	Χ	
UNB 00	07	14	GS1	Χ	Χ	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
UNB 00	10	MP-ID	Empfänger	Χ	Χ	Χ	
UNB 00	07	14	GS1	X	Χ	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
UNB 00	17	Datum	der Erstellung	X	X	Χ	
UNB 00	19	Uhrzeit	t der Erstellung	Χ	Χ	Χ	
UNB 00	20		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 00	26	EM	Energiemenge	X	Х	X	
Nachrichtenkopf	fsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH 00	62	Nachrid	chten-Referenznummer	X	X	Χ	
UNH 00	65	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	Х	Х	
UNH 00	52	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH 00		04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	Χ	Χ	
UNH 00		UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH 00	57	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	X	
Beginn der Nach	richt			Muss	Muss	Muss	-



BGM 1001	7	Prozessdatenbericht	Х			[32] wenn MP-ID in SG2
	Z27	Bewegungsdaten im			Χ	NAD+MS in der Rolle NB
		Kalenderjahr vor				[33] wenn MP-ID in SG2
		Lieferbeginn				NAD+MR in der Rolle LF
	Z28	Energiemenge und		Х		[492] Wenn MP-ID in
		Leistungsmaximum				NAD+MR
	Z41	Lieferschein Grund-/	X [492] ∧			(Nachrichtenempfänger)
		Arbeitspreis	[32] \wedge [33]			aus Sparte Strom
	Z42	Lieferschein Arbeits-/		X [492] Λ		



				_	_		
EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
		Prüfid	entifikator	13019	13016	13015	
			Leistungspreis		[32] ^ [33]		
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
BGM	1225	9	Original	Χ	Χ	Χ	
Nachrichter				D. de con	Marian	N.A	
DTM DTM		137	Dokumenten-/	Muss	Muss X	Muss X	
ואווט	2005	137	Nachrichtendatum/-zeit	۸	^	^	
DTM	2380	Datum	n oder Uhrzeit oder	X [931]	X [931]	X [931]	[494] Das hier genannte
			anne, Wert	[494]	[494]	[494]	Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Referenzang SG1	gaben	•		Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ⊻ [113])	Soll [1] A [69]	Muss	[1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [113] wenn SG7 RFF+AGK
							(Konfigurations-ID) vorhanden
SG1 RFF SG1 RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Muss X	Muss X	Muss	
SG1 RFF	1154		enz, Identifikation	X ([529] V [553]) ⊻ ([531] ∧ [509])	X [528] V [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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschree Prüfide	eibung ntifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
								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
Dofor	0 n z 011f	vorborias						
		vorherige meldung des						
MSB								
SG1								
SG1	RFF							
Prüfic	lentifik	ator						
SG1					Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1	RFF	1154	13015	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn			Х	
			13016	Energiemenge und		Х		
			40045	Leistungsmaximum	V			
			13019	Messwert Energiemenge (Strom)	Х			
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Anspr	echpar	tner						
SG4	•				Kann	Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	Muss	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Energie-	Energie-	Arbeit	Bedingung
					menge	menge u.	Leistungs-	
					(Strom)	Leistungs-	max.	
						max.	Kalenderjahr	•
						(Strom)	vor	
							Lieferbeginn	
			Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Χ	Χ	Χ	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG4								
SG4	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommu	nikationsadresse,	Χ	Χ	Χ	
			Identifi	kation				
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
A 4D 1D								
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	•
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Х	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Absch	nitts-K	ontrollsegment						
	UNS				Muss	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	Χ	Χ	Χ	
				Positionsteil				
Name	und A	dresse						
SG5					Muss [2001]	Muss [2001]] Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe
							_	ist nur einmal je UNH
								anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	X	X	
Ident	ifikatio	nsangabe	!					
SG6		- 20-0			Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
			!					[121] DEF: 404
SG6	LOC	3225	Bezeich	nung	X (([951]	X [950]	X [950]	[131] wenn RFF+AGK
					[139] A	[514]	[514]	(Konfigurations-ID) nicht
					[510] A			vorhanden
					[522]) ⊻ ([051] [140]			[139] Wenn der Wert an
					([951] [140]			der Stelle
					Λ [131] Λ [510] Λ			CCYYMMDDHHMM im
					[510] A			DE2380 des DTM+137
					[522])) V			(Nachrichtendatum) <
					([950] [514]			202309302200 ist
					Λ ([523] V			[140] Wenn der Wert an
					[E 3 E 1//			dor Stolla
					[525]))			der Stelle CCYYMMDDHHMM im



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
					DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200ist [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 Netznutzungsabrechnun g. [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
Konfigurations-ID SG7		Muss [140]			[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt [139] Wenn der Wert an der Stelle



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
			Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
SG7	RFF			Muss			CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist
SG7	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu	X			
00,			mmer	•			
SG7	RFF	1154	Konfigurations-ID	X [567]			[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
Ifd. Po	sition						
SG9	LIN			Muss	Muss	Muss [2002] Λ [502]	[502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte (wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres bis zum Lieferbeginn [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben
		1002	Desition				[000] [
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	iktiden	tifikation					
SG9 SG9	PIA			Muss	Muss	Muss	
	PIA	4347	5 Produktidentifikation			X	
SG9			5 Produktidentifikation Medium / OBIS-Kennzahl	X ([60] v	X ([60] A		[69] Woon BCM: 7
SG9	PIA	7140	iviedium / Obis-kemizani	X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([90] ∧ [501])	X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([91] ∧ [501])	X [501]	[68] Wenn BGM+7 vorhanden [69] Wenn BGM+Z28 vorhanden [90] Wenn BGM+Z41 vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy



Beschre	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max.	Leistungs- max.	Bedingung
···uiiue	ntifikator	13019	(Strom) 13016	Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
					Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [79] X [78]		[78] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1- 66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 vorhanden [79] Wenn SG9 PIA+5+1-66?:13.6.0/1- 66?:14.6.0/1-66?:13.9. 0/1-66?:14.9.0 nicht vorhanden
		Muss	Muss	Muss	
		Muss	Muss	Muss	
220 67 Z18 Z31	Wahrer Wert Ersatzwert Vorläufiger Wert Angabe für Lieferschein	X [68] X [68] A ([35] V ([32] A [77])) X [90]	X [69] X [69] X [35] ∧ [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 vorhanden
Menge		X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])	X [902] A [906]		[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
	220 67 218 231	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 218 Vorläufiger Wert 231 Angabe für Lieferschein	Muss Muss Muss 67 Ersatzwert X [68] ∧ ([35] ∨ ([32] ∧ [77])) Z18 Vorläufiger Wert X [77])) Z31 Angabe für Lieferschein X [90] Menge X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([910] ∧	Muss Muss	Muss Muss



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015	
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?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	X [UB1] ∧ [495]	X [UB1] A [495]	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	X	X	
Ende Messperiode SG10 SG10 DTM	164 Verarbeitung	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?: 3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: 13.9.0/1-66?:14.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien, e=Tarif: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien) vorhanden
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	X [UB1] Λ [495]	X [UB1] ∧ [495]	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
Leistungsperiode SG10 SG10 DTM			Muss [72]	Muss [28]	[28] Wenn SG9 PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht vorhanden [72] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.6.0/1-b?: 3.6.0/1-b?:4.6.0/1-66?: 13.6.0/1-66?:14.6.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien)
CC40 DTM 2005	200		······································		vorhanden
SG10 DTM 2005 SG10 DTM 2380	306 Leistungsperiode Datum oder Uhrzeit oder		X	X X	
5510 DIWI 2500	Zeitspanne, Wert				
SG10 DTM 2379	610 CCYYMM		Χ	Χ	
Plausibilisierungshinweis SG10					
SG10 STS		SoII ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]			[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweis e vorliegen
SG10 STS 9015	Z33 Plausibilisierungshinweis	X	X		
SG10 STS 9013	 Z83 Kundenselbstablesung Z84 Leerstand Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis ZC3 Austausch des Ersatzwertes 	X [5P0.1] X [4P0.1] \(\) [5P0.1]	$X [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{oxed} [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{oxed} [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{oxed} [5P01]$ $X [4P01] oldsymbol{oxed} [5P01]$		
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10					
SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY



EDIFACT Struktu	ur	Beschreibung		Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	:	Prüfider	ntifikator	13019	13016	13015	DECOCO ==
							DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9 0	015	Z32	Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	X	
SG10 STS 9 0	013	Z88	Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau
		Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	11 Stellen [568] Hinweis:
		Z92	Interpolation	X [4P01]	X [4P01]	X [4P01]	Verwendung ist nur
		ZJ2 ZSO	Statistische Methode Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [4P01] X [46] Λ [568]	X [4P01] X [46] ∧ [568]	X [4P01]	zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfa hren verwendet und kommuniziert wurden.
Korrekturgrund							
SG10 STS				Soll [127] ∧ [541]	Soll [127] ∧ [541]		[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [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
SG10 STS 9 (015	Z34	Korrekturgrund	X	Χ		Wert ersetzt wird.
	013	Z74 Z75 Z76 Z77 Z78 Z79 Z80	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Energie-	Energie-	Arbeit	Bedingung
			menge	menge u.	Leistungs-	
			(Strom)	Leistungs-	max.	
				max.	Kalenderjahr	
				(Strom)	vor	
					Lieferbeginn	
	Prüfide	ntifikator	13019	13016	13015	
		der Betriebsbedingungen				
	Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]		
		gestört/defekt				
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]		
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	X [4P01]		
		Synchronisation				
	ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]		
	ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
			[5P01]	[5P01]		
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
			[5P01]	[5P01]		
	ZA5	Änderung der	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
		Berechnung	[5P01]	[5P01]		
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻		
			[5P01]	[5P01]		
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻			
			[5P01]	[5P01]		
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻			
		Messeinrichtung	[5P01]	[5P01]		
	ZB9	Änderung	X [4P01] ⊻			
		Tarifschaltzeiten	[5P01]	[5P01]		
	ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4P01] ⊻			
			[5P01]	[5P01]		
	ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	X [4P01]		
	ZJ8	Energiemenge in	X [4P01]			
		ungemessenem Zeitintervall				
	ZJ9	Energiemenge aus dem	X [4P01] ⊻			
		ungepairten Zeitintervall	[5P01]			
Grund der						
Ersatzwertbildung						
SG10						
SG10 STS			Muss [92]	Muss [92]		[92] Wenn SG10 QTY
						DE6063 mit Wert 67
						vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Χ	Χ		
		Ersatzwertbildung				
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]		[46] Wenn Wert in SG6
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]		LOC+172 DE3225 genau
	Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]		11 Stellen
	Z77	Spannungsau sfall	X [4P01]	X [4P01]		[570] Hinweis:
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]		Verwendung ist nur
	Z79	Kalibrierung	X [4P01]	X [4P01]		zulässig, wenn es sich um
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	X [4P01]		1:n Beziehung zwischen
	704	der Betriebsbedingungen	V [450 4]	V [450 4]		Markt- und Messlokation
	Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]		handelt und auf Ebene
	702	gestört/defekt	V [400 41	V [400 41		der Messlokation
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]		unterschiedliche Gründe
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	X [4P01]		für die Ersatzwertbildung
	ZA1	Synchronisation Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]		vorliegen und kommuniziert wurden.
	ZA1 ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		Kommuniziert wurden.
	ZA3 ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		
		rememble Ablesung	Λ [+FU1]	Λ [+r ∪1]		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfide	entifikator	13019	13016	13015	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	X [4P01]		
	ZA6 ZA7 ZB0	Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01]		
	ZB9	Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P01]	X [4P01]		
	ZC2 ZC4	Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]		
	ZS9	Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] Λ [570]	X [46] ∧ [570]		
Grundlage der Energiemenge SG10						
SG10 STS			Muss [68] A [35] A [46] A [2003]			[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 [2003] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben
SG10 STS 9015	10	Messklassifizierung	X			
SG10 STS 4405	Z36	Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert	X [83] ∨ ([87] ∧ [544])			[83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben
	Z37	Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und	X [84] ∨ ([88] ∧ [545])			SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden [85] Wenn in derselben
	Z38	kommuniziert Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	X [85]			SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht
	Z39	Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung	x [86]			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



				Dutcinionin	
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
Nachrichten-Endesegment					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.
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
Nutzdaten-Endesegment UNZ		Muss	Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Χ	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	X	X	



6.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Gas.

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 Zeitpunkts Angabe:

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	

6.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009



Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen in der Sparte Gas.

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	Energiemenge beliebiger Zeitraum	ID der Marktlokation	für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechnerisch ermittelte Messwerte
Gas	NB an LF	Marktlokation ohne Messlokation	ID der Marktlokation	für rechnerisch ermittelte Messwerte
Gas	NB an LF	Brennwert und Zustandszahl	ID der Messlokation	Für die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum.
Gas	NB an LF	Korrekturenergiemenge	ID der Messlokation	Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).



6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13002	13009	
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	X	
UNB	0007	14	GS1	X	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	Х	X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	X	
UNB	0019		t der Erstellung	Х	X	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	X	Х	
	kopfsegment			NAvisa	NAves	
UNH	0063	Neelee	-ht Deference	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
Beginn der N	lachricht					_
BGM			<u>.</u>	Muss	Muss	
BGM	1001	7	Prozessdatenbericht	X	X	
BGM	1004		entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	X	X	
Nachrichten	datum					-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt.
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	[931] Format: ZZZ = +00



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
Referenzangaben SG1		Soll [1] ∧ [538]	Soll [1] Muss [32] ∧ [33] ∧ [38]	[1] Sofern per ORDERS angefordert [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [538] Hinweis: Die Referenz auf die ORDERS ist nur dann anzugeben, wenn diese Wertvom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [529]	X [529] ⊻ ([531] ∧ [509])	[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, ist der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde.
Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des				
MSB				
SG1 RFF		Soll [129] A [546]		[129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). [546] Hinweis: Eine Referenz auf die Stammdatenänderung des Gerätewechsels ist immer anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.
SG1 RFF 1153	Z30 Referenz auf vorherige	X		
201 VLL 1122	Stammdatenmeldung des MSB	^		
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X [530]		[530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13002	13009	
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
		1153	712	Delidontificator			
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13002 13009	Messw. Zählerstand (Gas) Messwert Energiemenge	X	x	
NAD II	2 Al u	, do a		(Gas)			
) Abser	ider					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	
Anspr	rechpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
SG4	СТА				Muss	Muss	
		2420	16	Information and III			
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ing oder Bearbeiter	X	X	
Komr	munikat	ionsverbindun	g				-
SG4							
SG4	СОМ				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148	Kommı Identifi	unikationsadresse, kation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IF	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
		2025	0.65	Naghaightere C			
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	gter, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Absch	nnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
CCF	NAD				N 4	N.A	enimar je ona anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Х	



EDIF	ACT Stru	uktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
			p. red ret	(Gas)	(Gas)	
			Prüfidentifikator	13002	13009	_
	tifikatio	nsangabe				
SG6	1.00			Muss	Muss	
SG6 SG6	LOC LOC	3227	172 Meldepunkt	Muss X	Muss X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X [951] [510]		[510] Hinweis: Verwendung
	itenumr		bezeitilliung	v [921] [210]	([522] ∨ [524])) ∨ ([950] [514] ∧	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 Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG7	itenunn	IICI		Muss		
SG7	RFF			Muss		
SG7	RFF	1153	MG Gerätenummer	X		
SG7	RFF	1154	Gerätenummer	X		
Ifd. P	osition					
SG9				Muss	Muss	
SG9	LIN			Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	luktiden	tifikation				
SG9						
SG9	PIA			Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [51] ∧ [501]	[51] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: 33.86.0 vorhanden ist, darf mittels Wiederholung SG9 LIN



EDIFACT Struk	tur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfidentifikator	13002	13009	
					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	Х	
Mengenangab SG10 SG10 QTY	oen		Muss Muss	Muss Muss	
SG10 QTY	6063	220 Wahrer Wert67 Ersatzwert201 Vorschlagswert	X X [32] X [35] ∧ [36] ∧	[36] V [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
		20 Nicht verwendb Wert	[12] arer X [35] ∧ [36] ∧ [12]	[36]) ∧ [12]) X ([35] ∧ ([33] ∨ [36]))	PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54. 0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0. 22
		187 Prognosewert Z18 Vorläufiger Wer		X [32] \(\lambda\) [33] \(\lambda\) [11]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB
SG10 QTY	6060	Menge	X ([902] ∧ [906]) V ([902] ∧ [907] [48])		[48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
	Prüfidentifikator	(Gas) 13002	(Gas) 13009	
Beginn 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	163 Verarbeitung,	X	Χ	
SG10 DTM 2380	Beginndatum/-zeit Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Χ	
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	Х	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2]	X ((([UB2] ∧ [119]) ⊻ ([931] [38])) ∧ [495])	[38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [119] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Marktlokation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	
Ablesedatum SG10 SG10 DTM		SoII [12] ∧ [93] ∧ [128]		[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 [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung).
SG10 DTM 2005	9 Bearbeitungs-/ Verarbeitungsdatum/- zeit	X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])		[111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Gas) 13002	Energiemenge (Gas) 13009	Bedingung
				vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X X		
Nutzungszeitpunkt SG10 SG10 DTM		Muss [12]		[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.
SG10 DTM 2005	7 Gültigkeitsdatum/-zeit	X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB2] ^ [495] ^ ([130] V [133])		[130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13002	13009	
						größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
Ausführungs- Änderungsze SG10						
SG10 DTM				Soll [12] ∧ [129]		[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 [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel).
SG10 DTM	2005	60	Konstruktionsänderungs datum	Х		
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]		[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
SG10 STS	rungshinweis			⊻ [94]) ∧ [126]	⊻ [94]) ∧ [126]	[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 [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS	9013	Z83 Z84	Kundenselbstablesung Leerstand	X [5P01] X [4P01] ⊻	X [5P01] X [4P01] ⊻	
				[5P01] ⊻ [6P01]	[5P01] ⊻ [6P01]	
		Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	[6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	[6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Z85 Z86		[6P01] X [4P01] ⊻	[6P01] X [4P01] ⊻	
			geprüft Plausibel wg.	[6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	[6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand	Energiemenge	Bedingung
	Prüfidentifikator	(Gas) 13002	(Gas) 13009	
	Frundentinkator			
		[5P01] ⊻ [6P01]	[5P01]⊻ [6P01]	
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10				
SG10 STS		Muss [92] ⊻ [94]	Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	
SG10 STS 9013	Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11
	Z90 Messwertnachbildung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	Stellen
	aus geeichten Werten	[6P01]	[6P01]	[568] Hinweis: Verwendung ist
	Z91 Messwertnachbildung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	nur zulässig, wenn es sich um
	aus nicht geeichten Werten	[6P01]	[6P01]	1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation
	Z92 Interpolation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	handelt und auf Ebene der
	·	[6P01]	[6P01]	Messlokation unterschiedliche
	Z93 Haltewert	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	Ersatzwertbildungsverfahren
		[6P01]	[6P01]	verwendet und kommuniziert
	Z94 Bilanzierung Netzabschnitt	X [4P01] ⊻ [6P01]	X [4P01] ⊻ [6P01]	wurden.
	Z95 Historische Messwerte	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		[6P01]	[6P01]	
	ZQ8 Aufteilung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		[6P01]	[6P01]	
	ZQ9 Verwendung von Werter		X [4P01] ⊻	
	des Störmengenzählwerks	[6P01]	[6P01]	
	ZRO Umgangs- und	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	Korrekturmengen	[6P01]	[6P01]	
	ZSO Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben au Ebene der Messlokation	f	X [46] ∧ [568]	
Korrekturgrund				
SG10				
SG10 STS		Soll [127] A [559]	Soll [127] A [559]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfid	lentifikator	13002	13009	
					nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	X	X	
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01]⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	Z76	Netzausfall	[8P01] X [4P01] ⊻	[8P01] X [4P01] ⊻	
	270	Netzausran	7 [4F01] ± [6P01] ⊻	7 [4F01] ± [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01]⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ¥	
			[8P01]	[8P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		der Betriebsbedingungen	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	Z81	Massainrichtung	[8P01]	[8P01]	
	201	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		gestort/delekt	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01] ¥	
			[7P01] ⊻	[7P01]⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	Z98	Berücksichtigung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	700	Störmengenzählwerk	[6P01]	[6P01]	
	Z99	Mengenumwertung unvollständig	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		unvonstanting	[8P01] ±	[8P01] ±	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Synchronisation	[6P01] ⊻	[6P01]⊻	
		·	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [6P01] ⊻	X [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
		- II I 6 AII	[8P01]	[8P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[5F01] ± [6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA5	Änderung der	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Berechnung	[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ¥	[6P01] ¥	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	746	Hook ou de a Marcilet et	[8P01]	[8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[5P01] ⊻ [6P01] ⊻	[5P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		-	-	-	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas.)	Energiemenge	Bedingung
	Deitfi d	entifikator	(Gas)	(Gas)	
	Pruila	enunkatur	13002	13009	
			[5P01] ⊻ [6P01] ⊻	[5P01]⊻ [6P01]⊻	
			[8P01] ⊻ [7P01] ⊻	[8P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01] ±	[8P01] ±	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Dreimwer (Morrenta)	[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01]⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01] ⊻	[5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
	ZB0	Störung / Defekt	[8P01]	[8P01]	
	ZDU	Messeinrichtung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Messemmentung	[5P01] <u>¥</u> [6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		ausreichend	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZJ9	Energiemenge aus dem		X [4P01] ⊻	
		ungepairten Zeitintervall	V fanc (3)	[5P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		geeichtem Messgerät	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	[7P01]⊻ [8P01]	
	ZR2	gestörte Werte	(8F01) X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		00000110 110110	(41 01) ± [6P01] ⊻	(6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		eichrechtskonformen	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
		Messgeräten	[7P01] ⊻	[7P01] ⊻	
			[8P01]	[8P01]	
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[6P01] ⊻	[6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	[7P01]⊻ [8P01]	
	:		[0.1]	[0701]	
Grund der					
Ersatzwertbildung					
SG10					feel
SG10 STS			Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
CC10 CTC	740	C			mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Х	Х	
SG10 STS 9013	Z74	Ersatzwertbildung kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
2010 213 3013	274 275	Kein Zugang Kommunikationsstörung	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
	Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]	Stellen
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	X [4P01]	nur zulässig, wenn es sich um
		der Betriebsbedingungen			1:n Beziehung zwischen
	Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	Markt- und Messlokation
		gestört/defekt			handelt und auf Ebene der
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	Messlokation unterschiedliche
	Z98	Berücksichtigung	X [4P01]	X [4P01]	Gründe für die
		Störmengenzählwerk			Ersatzwertbildung vorliegen



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
		Prüfid	lentifikator	13002	13009	
		Z99	Mengenumwertung unvollständig	X [4P01]	X [4P01]	und kommuniziert wurden.
		ZA0	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA1	, Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	X [4P01]	
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	X [4P01]	
		ZB0	Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR2	gestörte Werte	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen	X [4P01]	X [4P01]	
		ZR4	Messgeräten Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	X [4P01]	
		ZS9	Grund der		X [46] ∧ [570]	
		233	Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf		X [40] X [370]	
Gasqualität		1	Ebene der Messlokation			
SG10						
SG10 STS				Soll [97]	Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	9015	Z31	Gasqualität	X	Х	
SG10 STS	9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	X	
Nachrichter	n-Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	X	
UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	
	Endesegment					
UNZ				Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	Х	



7 Lastgänge

7.1 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 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).

7.2 Lastgang Strom

7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Strom.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall 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	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
			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 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.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
			Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1- Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall 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
Strom	MSB an ESA	Lastgang zur Bestellung	ID der Messlokation	

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13025

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
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.	
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	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 der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.	
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.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
			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.	
Strom	MSB an ESA	Lastgang zur Bestellung	ID der Marktlokation	-



7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

EDIFACT Stru	ktur	Beschre Prüfide	ibung ntifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche 13025	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment					-
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	Χ	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID F	mpfänger	X	Χ	
UNB	0007	14	GS1	X	X	
ONE		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	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	Χ	Х	
Nachrichten	kopfsegment					
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Χ	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	7 Z48	Prozessdatenbericht Lastgang Marktlokation, Tranche	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	χ	X	
BGM		9	Original	X	X	
		1	- Criginal	Λ	^	
Nachrichten	aatum			N.4	NA	
DTM	2005	427	Dalumanatar /	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13018	13025	
			Zeitspa	nne, Wert			Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	
Refer SG1	enzang	aben			Soll [1] ∧ [538]	Soll [1] ∧ [538]	[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.
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	Χ	X	
SG1	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X [529] V [553]	X [529] V [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
	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF	4450	-4.0	D."C.ICI	Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13018 13025	Netzkoppelpunkt	X	Х	
	Absen	ider					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NAC	Dalumantan /	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	x x	
Anspr	echpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
SG4	СТА				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ıng oder Bearbeiter	X	X	



EDIFA	ACT Stru	ktur		eibung entifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche 13025	Bedingung
Komı	munikat	ionsverbindung			13010	13023	
SG4							
SG4	СОМ				Muss	Muss	
SG4	СОМ	3148		unikationsadresse, ikation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Abscl	hnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name S G5	e und Ac	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	
	tifikatio	nsangabe					
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic		[35]) V ([535] A ([32] A ([36] V [80])))		[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung



Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung,	is mat: ations-ID
Seginn Messperiode Ubertragungszeitraum Seginn Muss M	mat: ations-ID mat: tbezeichnung
Übertragungszeitraum SG6 SG6 SG6 DTM Muss Muss SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung, X X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, X X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG9 LIN Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 PIA Muss Muss Muss	mat: ZZZ = +00
SG6 SG6 DTM Muss Muss SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende Messperiode Übertragungszeitraum Wessperiode Wuss Muss Muss SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, Vert X X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG9 LIN Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 PIA Muss Muss Muss	mat: ZZZ = +00
SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende Messperiode Übertragungszeitraum Wuss Muss Muss SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG9 LIN Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 Muss Muss Muss	mat: ZZZ = +00
SG6 DTM 2005 163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende Messperiode Übertragungszeitraum Muss Muss Muss SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, Yeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ifd. Position SG9 Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 PIA Muss Muss Muss	mat: ZZZ = +00
Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931] For Zeitspanne, Wert	mat: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ	
Übertragungszeitraum SG6 Muss Muss SG6 DTM 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ifd. Position Muss Muss SG9 LIN Muss Muss SG9 LIN Positionsnummer X [908] X [908] [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 Muss Muss Muss	
SG6 DTM Muss Muss SG6 DTM 2005 164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit X X X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] Y [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X Ifd. Position SG9 Muss Muss Muss Muss SG9 LIN Muss Muss Muss Muss Produktidentifikation SG9 PIA Muss Muss Muss	
Endedatum/-zeit SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [931] X [931] For Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X X Ifd. Position Muss Muss Muss SG9 LIN Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 SG9 PIA Muss Muss Muss	
Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X Ifd. Position SG9 Muss Muss Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 SG9 PIA Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG9 PIA Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG9 PIA Muss Muss	
Muss Muss Produktidentifikation Muss Muss Muss	mat: ZZZ = +00
SG9 Muss Muss SG9 LIN Muss Muss SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] Y [908] Y [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 SG9 PIA Muss Muss	
SG9 LIN 1082 Positionsnummer X [908] X [908] For Werte: 1 Produktidentifikation SG9 SG9 PIA Muss Muss	
Werte: 1 Produktidentifikation SG9 SG9 PIA Muss Muss	
SG9 PIA Muss Muss	mat: Mögliche bis n
303 TIA 4347 S Troduktidentinikation X	
Werte er EDI@Ene OBIS-Ken mit dem e Prüfident sind. [566] Hin	weis: Es sind nur die laubt, die in der rgy Codeliste der nzahlen und Medier entsprechenden ifikator versehen weis: Es sind nur die laubt, die im
Stammda diesem M zum Zeits wurden. SG9 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X X	
Mengenangaben SG10 Muss Muss	tenaustausch zu leldepunkt vom MSE ounkt übermittelt
SG10 QTY Muss Muss Muss	leldepunkt vom MSE
SG10 QTY 6063 220 Wahrer Wert X X [32] went	leldepunkt vom MSE



EDIFACT Stru	ktur		eibung entifikator	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt 13018	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
						NIAD ANG 1. I D II 117
		67 Z18	Ersatzwert Vorläufiger Wert	X [35] V ([32] A ([36] V [80])) X [35] V ([32] A ([36] V [80]))	X [35] V ([32] A [77]) X [35]	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] ∧ [906]	X [902] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Mess	periode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYY MMDDHH MMZZZ	X	X	
Ende Messpe	riode					
SG10 DTM				Muss	Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
Plausibilisier	ungshinweis					
SG10 SG10 STS				Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]	Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS	9013	Z83 Z84 Z85 Z86	Kundenselbstablesung Leerstand Realer Zählerüberlauf geprüft Plausibel wg. Kontrollablesung	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01]	
		Z87	Plausibel wg.	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		1	Kundenhinweis	[5P01]	IEDA 11	
		ZC3	Austausch des	X [4P01] ⊻	[5P01] X [4P01] ⊻	



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel-	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Death 1	ntifilator	punkt	42025	
		Prunae	ntifikator Ersatzwertes	13018 [5P01]	13025 [5P01]	
E			LISALZWEITES	[51 01]	[51 01]	
n SG10	dungsverfahre					
SG10 STS				Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	
SG10 STS	9013	Z88	Vergleichsmessung	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
		Z 89	(geeicht) Vergleichsmessung	X [4P01]	X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
			(nicht geeicht)			[568] Hinweis: Verwendung ist
		Z92	Interpolation	X [4P01]	X [4P01]	nur zulässig, wenn es sich um
		ZJ2 ZS0	Statistische Methode Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [4P01]	X [4P01] X [46] ∧ [568]	1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
Korrekturgru	nd					-
SG10						
SG10 STS	9015	734	Korrekturgrund	Soll [127] Λ [551]	Soll [127] ∧ [551]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn: 1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder 4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS	9015	Z34	Korrekturgrund	X [400 4]	X [400 4]	
SG10 STS	9013	274 275 276 277 278 279 280	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Spannungsausfall Gerätewechsel Kalibrierung Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Lastgang	Lastgang	Bedingung
			Messlokation,	Marktlokation,	
			Netzkoppel-	Tranche	
			punkt		
	Prüfid	entifikator	13018	13025	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	X [4P01]	
		Synchronisation			
	ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	X [4P01]	
	ZA3	Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA5	Änderung der	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		Berechnung	[5P01]	[5P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
			[5P01]	[5P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
		6 / 5. 6.1.	[5P01]	[5P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	700	Messeinrichtung	[5P01]	[5P01]	
	ZB9	Änderung	X [4P01] ⊻	X [4P01] ⊻	
	703	Tarifschaltzeiten	[5P01]	[5P01]	
	ZC2	Tarifschaltgerät defekt	X [4PO1] ⊻ [5PO1]	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01]	X [4P01]	
	204	ausreichend	X [41 01]	A [41 01]	
	ZJ8	Energiemenge in	X [4P01]		
		ungemessenem			
		Zeitintervall			
	ZJ9	Energiemenge aus dem	X [4P01] ⊻		
		ungepairten Zeitintervall	[5P01]		
Grund der					
Ersatzwertbildung					
SG10					
SG10 STS			Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063
3323 213					mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS 9015	Z40	Grund der	Χ	X	
		Ersatzwertbildung			
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	X [4P01]	LOC+172 DE3225 genau 11
	Z76	Netzausfall	X [4P01]	X [4P01]	Stellen
	Z77	Spannungsau sfall	X [4P01]	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	X [4P01]	nur zulässig, wenn es sich um
	Z79	Kalibrierung	X [4P01]	X [4P01]	1:n Beziehung zwischen
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	X [4P01]	Markt- und Messlokation
	704	der Betriebsbedingungen	V [400 41	V [400 4]	handelt und auf Ebene der
	Z81	Messeinrichtung	X [4P01]	X [4P01]	Messlokation unterschiedliche Gründe für die
		gostort/datevt			
	792	gestört/defekt	Υ [/IDN 1]	χ[/IDO 1]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	Z82 ZA0	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt /	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	
	ZA0	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P01]	X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZAO ZA1	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA0 ZA1 ZA3	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZAO ZA1	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA1 ZA3 ZA4	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA1 ZA3 ZA4	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA1 ZA3 ZA4 ZA5	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen
	ZA0 ZA1 ZA3 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	Unsicherheit Messung Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Falscher Wandlerfaktor Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
		Prüfidentifikator		13018	13025	
		ZC2 ZC4 ZS9	Tarifschaltzeiten Tarifschaltgerät defekt Impulswertigkeit nicht ausreichend Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [4P01] X [4P01]	X [4P01] X [4P01] X [46] Λ [570]	
Nachrichten-	Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer		Х	X	
Nutzdaten-Endesegment						
UNZ	-			Muss	Muss	
UNZ	0036	Daten	austauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	Χ	



7.3 Lastgang Gas

7.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Gas.

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 − Abrechnungsbrennwert) 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.

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 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
Gas	NB an MGV	1 StdLastgänge (Stundenwerte)	ID der Marktlokation	



7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13008	
lutzdaten-Kopfseg	ment			
UNB			Muss	
UNB 0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	3	Version 3	Χ	
UNB 0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB 0007	14	GS1	Χ	
	502	DE, DVGW Service &	Χ	
		Consult GmbH		
UNB 0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB 0007	14	GS1	Χ	
	502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum	n der Erstellung	Χ	
UNB 001 9		it der Erstellung	X	
UNB 002 0		austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
3.13	, Julian Cara		A [525]	über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstabe erlaubt sind.
UNB 002 6	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfse	gment			
UNH			Muss	
UNH 0062	. Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	
UNH 006 5	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	Х	
UNH 0052	. D	Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	••••••	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UNH 0051	UN	UN/CEF ACT	X	
UNH 0057	2.4 a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachric	ht			
BGM			Muss	
BGM 1001	7	Prozessdatenbericht	X	
BGM 1004	Dokur	nentennummer	Χ	
BGM 1225	9	Original	X	
DTM			Muss	
DTM 2005	137	Dokumenten-/	X	
		Nachrichtendatum/-zeit		[404]
DTM 2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 237 9	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Referenzangaben				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
			Priifida	ntifikator	13008	
			Fiullue	Hullkatol	13008	angefordert
SG1	RFF				Muss	angelordert
SG1	RFF	1153	AGI	Beantragungsnummer	X	
SG1	RFF	1154	!	nz, Identifikation	X [529] V [553]	[529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z3 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13008	Messwert Lastgang (Gas)	X	
) Abser	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	Х	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	
Anspr	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
Komr	nunikat	ionsverbindung				
SG4						
SG4	СОМ				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	
			: ••• :	. C.CIWA	V [11 01]	-
MP-IE) Empfa	inger			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2		3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	ļ	ter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absol	nittc V	ontrollsegment				
MI ISC	mullS-K	ontronsegment	1			
710301	UNS				Muss	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung	
			Prüfid	entifikator	13008	
				Positionsteil		
Name S G5	e und A	dresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	enimarje omranzageven
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
ldent S G6	ifikatio	nsangabe			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6 SG6	LOC	3227 3225	172	Meldepunkt hnung	X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
					([32] \(\times\) [42]) \(\times\) [510]) \(\times\) ([32] \(\times\) [33] \(\times\) [519])) \(\times\) ([950] ([32] \(\times\) [33]) \(\times\) ([514] \(\times\) [520])) \(\times\) ([950] [32] \(\times\) [141] \(\times\) [514])	in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV [510] Hinweis: Verwendung der Ider Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der Ider 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 Ides Netzkoppelpunktes Strom/G [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
		periode szeitraum				
SG6	_ 0					
SG6	DTM	200-		Marada "	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
		2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	



EDIE 4	CT C+~	.1.4	Beschr	oihung	Lastgang	Bedingung
EDIFACT Struktur		Descriii	erbung	Lastgang (Gas)	beamgang	
			Prüfide	ntifikator	13008	
Übert	tragung	szeitraum				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			Zeitspa	nne, Wert		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
lfd. Po	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	uktiden	tifikation				
SG9 SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		n / OBIS-Kennzahl	X [501] ⊻ ([108] ∧ [36])	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+M
						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) vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit den entsprechenden Prüfidentifikato versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Meng	genanga	ben				
SG10					Muss	
	QTY				Muss	
SG10		6063	220 67 201 20 187 Z18	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert Prognosewert Vorläufiger Wert	X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36] \(\) [42] \(\) [141])) X ([35] \(\) [36]) X ([35] \(\) [36]) X ([32] \(\) [33] \(\) [506]) X [32] \(\) ([33] \(\) [36] \(\) [141]) \(\) [11] X [32] \(\) ([33] \(\) [141])	[11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0 22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MI in der Rolle MSB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M in der Rolle MGV [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zu stündlichen
SG10	QTY	6060	Menge		X ([902] Λ [906]) V ([902] Λ [907] [125]) V ([910] Λ	Energiedatenübermittlung [45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41 16 (b=Kanal: Wert gemäß



EDIFACT Struk	ktur	Beschi	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13008	
				[907] [45])	Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52. 0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
Beginn Messp	eriode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	
Ende Messper	riode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	
Plausibilisieru	ıngshinweis				
SG10					
SG10 STS				Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [126]	[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 [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen
SG10 STS	9015	Z33	Plausibilisierungshinweis	X	
SG10 STS	9013	Z83 Z84	Kundenselbstablesung Leerstand	X [5P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
		Z85	Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
		Z 86	Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
		Z87	Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01]	
		ZC3	Austausch des Ersatzwertes	X [5P01]	
		ZR5	Rechenwert	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
				[6P01]	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
Ersatzwertbildungsverfahre n SG10 SG10 STS		Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
SG10 STS 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfahre	X	Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9013	 Vergleichsmessung (nicht geeicht) Messwertnachbildung aus geeichten Werten 	X [4P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻ [6P01]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
	 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten Interpolation Haltewert Bilanzierung Netzabschnitt Historische Messwerte Aufteilung Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks Umgangs- und Korrekturmengen Ersatzwertbildungsverfahre n gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation 	$X [4P01] \times [6P01]$	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [568] Hinweis: Verwendung ist nuzulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. [572] Hinweis: Verwendung ist nuzulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren vorliegen und kommuniziert wurden.
Korrekturgrund SG10 SG10 STS		Soll [127] ∧ [560]	[127] wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist [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, einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34 Korrekturgrund	X	einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9013	Z74 kein Zugang	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	



		.,		.
EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfid	lentifikator	13008	
		Nich a of all	[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z76	Netzausfall	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	704	der Betriebsbedingungen	[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ¥ [8P01]	
	Z98	Berücksichtigung	X [4P01] ¥ [6P01]	
	Z99	Störmengenzählwerk Mengenumwertung	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	255	unvollständig	[8P01]	
	ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronisation	[7P01] ¥ [8P01]	
	ZA1	Messwert unplausibel	X [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	ZA4	Fehlerhafte Ablesung	[8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		remember horesung	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		Data alian da Standa da Islanda	[8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	[8P01] X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
	ZAJ	Z-Zaiii-Korrektur	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	[8F01] X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		ausreichend	[8P01]	
	ZJ9	Energiemenge aus dem	X [4P01] ⊻ [5P01]	
	ZR1	ungepairten Zeitintervall Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	-1/-	geeichtem Messgerät	7P01] ⊻ [8P01] ±	
	ZR2	gestörte Werte	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
		Messgeräten	[/701] ⊻ [8701]	
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[7P01] ¥ [8P01]	
Grund der				
Ersatzwertbildung				
SG10				[00] W
SG10 STS			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
				vveit o/ vornanuen

Version: 3.1b 30.09.2022 Seite 80 von 166



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Lastgang (Gas)	Bedingung
		Prüfid	entifikator	13008	
SG10 STS	9015	Z40	Grund der	Х	
			Ersatzwertbildung		
SG10 STS	9013	Z74	kein Zugang	X [4P01]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
		Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01]	in der Rolle NB
		Z76	Netzausfall	X [4P01]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		Z78	Gerätewechsel	X [4P01]	in der Rolle NB
		Z80	Gerät arbeitet außerhalb	X [4P01]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172
			der Betriebsbedingungen		DE3225 genau 11 Stellen
		Z81	Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P01]	[570] Hinweis: Verwendung ist nui zulässig, wenn es sich um 1:n
		Z82	Unsicherheit Messung	X [4P01]	Beziehung zwischen Markt- und
		Z98	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P01]	Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation
		Z 99	Mengenumwertung unvollständig	X [4P01]	unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und
		ZA0	Uhrzeit gestellt /	X [4P01]	kommuniziert wurden.
			Synchronisation	- •	[571] Hinweis: Verwendung ist nui
		ZA1	Messwert unplausibel	X [4P01]	zulässig, wenn es sich um 1:n
		ZA4	Fehlerhafte Ablesung	X [4P01]	Beziehung handelt und auf Ebene
		ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01]	der Netzkopplungspunkte
		ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01]	unterschiedliche Gründe für die
		ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01]	Ersatzwertbildung vorliegen und
		ZB0	Störung / Defekt	X [4P01]	kommuniziert wurden.
			Messeinrichtung	utes :	
		ZC4	Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P01]	
		ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P01]	
		ZR2	gestörte Werte	X [4P01]	
		ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen	X [4P01]	
			Messgeräten	wree	
		ZR4	Konsistenz- und	X [4P01]	
		700	Synchronprüfung	V ([46] + [570]) V ([22] +	
		ZS9	Grund der	X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧	
			Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	[36] ^ [571])	
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 UNT	-Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	x	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
	ndesegment			N 4	
UNZ				Muss	
UNZ	0036		austauschzähler	X	
UNZ	0020	Daten	austauschreferenz	Χ	



8 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

8.1.1 Übertragung normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines normierten Profils.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an LF	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	
Strom	NB an MSB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	
Strom	NB an ÜNB	Normiertes Profil	Profilbezeichnung	

8.1.2 Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Profilschar.

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

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	-

8.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung.



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	



8.1.4 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergh. Werte TEP mit Referenzm.

EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
Nutzdaten-Kopfseg	ment					
UNB			Muss	Muss	Muss	
UNB 0001		UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	X	
UNB 0002	3	Version 3	X	X	X	
UNB 0004		Absender	X	X	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	Empfänger	Χ	X	X	
UNB 0007		GS1	Χ	Χ	Χ	
	500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
UNB 0017	Datum	der Erstellung	X	Χ	Χ	
UNB 0019	Uhrzei	t der Erstellung	X	Χ	X	
UNB 0020	Daten:	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	Х	Χ	
Nachrichtenkopfseg	gment					-
UNH			Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH 0065	MSCO S	N Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH 0051		UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	2.4 a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Nachrich	nt		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z 06	normiertes Profil	X			
	Z16 Z20	Profilschar Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung		X	X	
BGM 1004	Dokun	nentennummer	X	X	X	
BGM 1225	9	Original	Χ	Χ	Х	
Nachrichtendatum DTM			Muss	Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13010	13011	13012	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Prüfic	lentifika	ator						
SG1 SG1	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG1	RFF	1154	13010	Profil	Χ			
			13011 13012	Profilschar TEP Vergangenheitswerte Referenz-Messung		X	X	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Anspr	echpart	tner						
SG4	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	Х	Χ	Χ	
SG4	СТА	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	Χ	Χ	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG4	сом				Muss	Muss	Muss	
SG4		3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X	X	X	
SG4	COM	3155	TE EM AJ AL FX	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy Telefax	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-IF	Empfä	nger						
SG2	pia				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
	_				-			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
663	NIAD	2025						
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
Absch	nnitts-Ko	ontrollsegment			Muss	Muss	Muss	
		0001	D	Transung van Kanf und				
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	Х	
Name SG5	e und Ad	lresse			Muss [2001]	Muss [2001]	Muss [2001] [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DED	Profilerstellung	Х	Х	Х	
Ident	ifikatio	nsangabe						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	Z04 Z06	Profilbezeichnung Profilschar	X	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich	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
Versi	onsanga	he						_
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 [931]	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Χ	Χ	Χ	
Profil		eginndatum						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13010	13011	13012	
			nne, Wert				
SG6 DTN	1 2379	610	CCYYMM		X		
Ifd. Positio	•						-
SG9	I			Muss	Muss	Muss	
SG9 LIN				Muss	Muss	Muss	
SG9 LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
Produktide	ntifikation						-
SG9							
SG9 PIA				Muss	Muss	Muss	
SG9 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	X	
SG9 PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA	7143	SRW Z02	OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [17] X [18]	X	[17] Wenn nicht SG9 PIA+5+1-b?:9.99.0 (b= Kanal: Wert gemäß 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)
Mengenan	gaben						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY				Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY	6063	187	Prognosewert	X	X	X	
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] A [906] A [917]	X [902] Λ [925]	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [917] Format: max. 4 Vorkommastellen [925] Format: max. 5 Nachkommastellen
Beginn Me	ssperiode						-
SG10							
SG10 DTN				Muss		Muss	
SG10 DTN	1 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		X	
SG10 DTN	1 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTN	1 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		X	

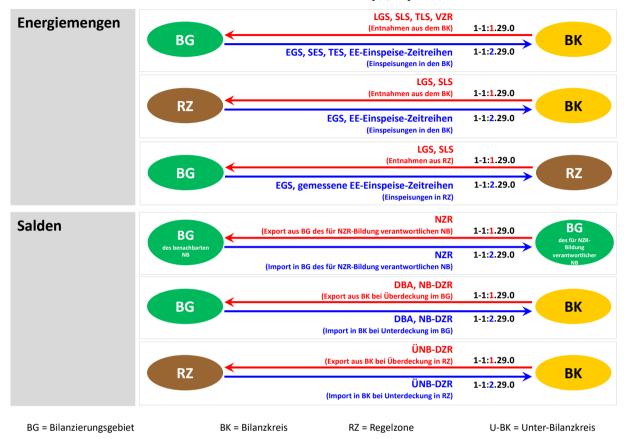


EDIFACT Struktur	Beschrei Prüfiden		normiertes Profil 13010	s Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz- messung 13012	Bedingung
Ende Messperiode	[-
SG10						
SG10 DTM			Muss		Muss	
SG10 DTM 2005	:	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		Χ	
SG10 DTM 2380	Datum o			X [931]	[931] Format: ZZZ = +00	
SG10 DTM 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		Х	
Nachrichten-Endesegment UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl d Nachrich	er Segmente in einer it	Х	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrich	ten-Referenznummer	Х	Χ	Х	
Nutzdaten-Endesegment						
UNZ			Muss	Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenau	stauschzähler	X	Χ	Χ	
UNZ 0020	Datenau	stauschreferenz	Χ	X	Χ	



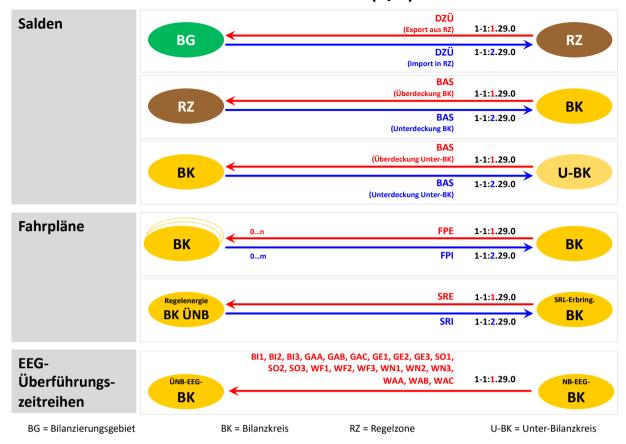
8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



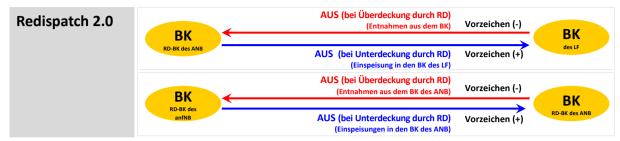


OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)

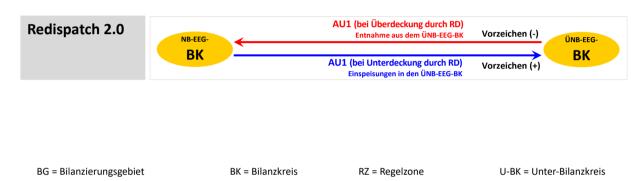




Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an BIKO	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an ÜNB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an LF	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BIKO	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an LF	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an NB	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	ÜNB an BKV	Summenzeitreihe	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an NB	-	ID des MaBiS-ZP	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen



8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

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



8.3.3 Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen

EDIFACT Struktur		Beschre Prüfidei	ibung ntifikator	Summen- zeitreihe 13003	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e 13023	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	bsender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Х	X	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB	0017	Datum d	ler Erstellung	X	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datenau	stauschreferenz	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	
Nachrichtenl	kopfsegment					_
UNH				Muss	Muss	
UNH	0062	Nachricl	nten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065		Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	ВК	Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung	X		
		Z39 Z46	Tägliche Summenzeitreihe Redispatch Ausfallarbeitssummenzei treihe	X	x	
			treme			
BGM	1004	Dokume	ntennummer	X	X	



EDIF	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Summen-	Redispatch 2.0	Bedingung
					zeitreihe	Ausfallarbeits-	
						summenzeitreih	
						e	
			Prüfide	entifikator	13003	13023	
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
	D I IVI	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit		^	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	
rüfi	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
5G1	RFF				Muss	Muss	
6G1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
6G1	RFF	1154	13003	Summenzeitreihe	X	<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
301	IXI I	1134	13003		^	Х	
			13023	Ausfallarbeitssummenzei		A	
				treihe			
			:	treme			
VIP-II	D Absen	der					
G 2					Muss	Muss	
G2	NAD				Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Χ	Χ	
				Nachrichtenaussteller			
				bzwabsender			
	NAD	3039	Beteilie	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte
			20106	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	[]	[/]	Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
JG2	IVAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	
			293	(Bundesverband der	^	^	
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
			· ·				
	rechpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
SG4	CTA				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
5G4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	X	
/	an i i m t1 - t	i a way sa ala ta al					-
	ııunıkat	ionsverbindur	18				
SG4							
SG4	СОМ				Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Kommı Identifi	ınikationsadresse, kation	X	Х	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			-			-	
145 ::	D.E (**		:				
	D Empfä	nger			r -		
SG2		nger			Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD	nger			Muss	Muss	
MP-II SG2 SG2 SG2		nger 3035	MR	Nachrichtenempfänger			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e	
			Drüfida	entifikator	13003	13023	
			Fruitae	munkator	13003	13023	
		2055					Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	
			233	(Bundesverband der	^	^	
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Absch	nnitts-K	ontrollsegment	[-
	UNS				Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
Name	e und Ad	dresse	f				
SG5					Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur
					- •	- •	einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Ident	ifikatio	nsangabe					
SG6		0.11			Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich	nnung	X [951] [511]	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Rilan	zierung	smonat	:				
SG6	zierung.	Silioliat					
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	X	X	
Versi	onsanga	abe	F				
SG6	9.						
SG6	DTM				Muss [70]	Muss	[70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	X	
Ifd. P	osition						-
SG9					Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	uktiden	tifikation					-
SG9	uCII						
	PIA				Muss	Muss	
	•		:				



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e		
			Prüfide	entifikator	13003	13023	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х	Χ	
SG9	PIA	7140	·	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	Х	x	
Meng	enanga	ben					
SG10 SG10	QTY				Muss Muss	Muss Muss	
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X [71]		[70] Wenn BGM+BK
			67	Ersatzwert	X [71]		vorhanden
			79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X [70]	X	[71] Wenn BGM+Z39 vorhanden
			Z18 Z30	Vorläufiger Wert Fehlender Wert	X [71] X [71]		
SG10	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	X [910] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert < 0 oder ≥ 0
SG10	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X	< 0 00e1 ≥ 0
Begin SG10	n Mess	periode					
SG10	DTM				Muss	Muss	
SG10	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]		[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	
Ende I	Messpe	riode	[-
SG10 SG10					Muss	Muss	
		2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG10	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	
	ichten UNT	-Endesegment			Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	X	X	
	UNT	0062	·†	hten-Referenznummer	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Summen- zeitreihe	Bedingung	
Nutedatan Endacagnant	- Trundentinkator	13003	13023	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	Χ	Χ	



8.4 Überführungszeitreihen

8.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	

8.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	
Strom	BIKO an BKV	EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit	Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet	

8.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe.

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	NB an ÜNB	Tägliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	NB an BIKO	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	BIKO an BKV (des LF)	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	
Strom	BIKO an BKV (des anfNB)	Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit	ID des MaBiS-ZP	



8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

EDIFACT Stru	ktur	Beschre Prüfide	eibung ntifikator	EEG- Überführungs- ZR 13005	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026	Bedingung
Nutzdaten-K	opfsegment					
UNB	- 1-18-11-11			Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	Χ	Х	
UNB	0004	MP-ID A	Absender	Χ	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	X	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
UNB	0017	Datum (der Erstellung	X	X	
UNB	0019	Uhrzeit	der Erstellung	X	X	
UNB	0020	Datenau	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	
Nachrichten	kopfsegment					
UNH				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	X	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	х	
Beginn der N	achricht					
BGM	400-			Muss	Muss	
BGM	1001	Z15 Z50	EEG- Überführungszeitreihe Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	
BGM	1225	9	Original	Χ	Χ	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	Χ	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	EEG- Überführungs-	EEG- Überführungs-	Bedingung
					ZR	ZR aufgrund Ausfallarbeit	
			Prüfide	ntifikator	13005	13026	
				Nachrichtendatum/-zeit			
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13005 13026	EEG-Überf.ZR Redispatch EEG- Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	Х	
MP-I) Absen	der					-
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Anspr	rechpar	tner	F				-
SG4					Kann	Kann	
SG4	СТА				Muss	Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	X	
	munikat	ionsverbindung					
SG4							
SG4	СОМ				Muss	Muss	
SG4		3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM AJ	E-Mail weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	nger					-
SG2		-			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	EEG - Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund	Bedingung
					ZΚ	Ausfallarbeit	
			Prüfid	entifikator	13005	13026	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
Abscl	hnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	Х	Х	
Bilan	zkreis						
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	237	Bilanzkreis	X	X	
SG6	LOC	3225	Bilanzl	creis an	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen
SG6	LOC	3223	Bilanzl	creis von	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen
Ident	tifikatio	nsangabe					
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	107	Bilanzierungsgebiet	X (00.4) (5.42)	X (004) (542)	[542] W
SG6	LOC	3225	Bezeic	nnung	X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen
		periode szeitraum					
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
Ende	Messpe	eriode					
		szeitraum					
SG6							
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13005	13026	
Versi	onsanga	ibe					-
SG6							
SG6	DTM				Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]	Х	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Х	Х	
	eihenty	р					
SG8					Muss	Muss	
SG8	CCI		4-	G. I.	Muss	Muss	
SG8	CCI	7059	15	Struktur	X	X	
SG8	CCI	7037	Zeitreih	nentyp ————————————	X	X	
	osition						
SG9					Muss	Muss	
SG9 SG9	LIN LIN	1082	Positio	nsnummer	Muss X [908]	Muss X [908]	[908] Format: Mögliche
303	LIIV	1002	1 031110	nsnammer	x [500]	W [200]	Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation					
SG9							
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Mediur	n / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW Z08	OBIS-Kennzahl Medium	X	x	
Men	genanga	ben					-
SG10)				Muss	Muss	
SG10	QTY				Muss	Muss	
SG10) QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	
SG10) QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	X [910] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert
							≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert
SC10		6411	IVAVL	Kilowattstunde		X	< 0 oder ≥ 0
	O QTY		KWH	Kilowattstullue		^	-
Begir SG10	nn Mess	periode					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	 DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤
3310	י טוועו	_555	Eataill	ode. Omzen odel	V [221] [422]	V [221] [422]	[133] Del Zeltpulikt illuss 2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
	Zeitspanne, Wert			dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
Ende Messperiode SG10				
SG10 DTM		Muss	Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	Х	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Х	
Nutzdaten-Endesegment				-
UNZ		Muss	Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	Χ	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	Χ	Χ	



8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

DIFACT Strul	EDIFACT Struktur		eibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
		Prüfidentifikator		13020	
lutzdaten-Ko	pfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	Χ	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	Χ	
			der Energie- und		
UNB	0010	MP-ID	Wasserwirtschaft e.V.) Empfänger	X	
UNB	0010	14	GS1	χ	
OND	0007	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
		300	der Energie- und	Α	
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019		: der Erstellung	X	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
					über UNOC definierten
					Zeichensatz, wobei von den
					Buchstaben nur Großbuchstabe
					erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
lachrichtenk	opfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	MSCON	Bericht über den Verbrauch	Χ	
		S	messbarer Dienstleistungen		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der	X	
			zugrundeliegenden		
			BDEW-		
			Nachrichtenbeschreibung		
eginn der Na	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	Z43	Redispatch	X	
			Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe		
		Z69	Redispatch tägliche	Х	
		203	Ausfallarbeitsüberführungs	Λ	
			zeitreihe		
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
lachrichtend	latum				
DTM	-			Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	
			Nachrichtendatum/-zeit		
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum
		Zeitspa	nne, Wert		muss der Zeitpunkt sein, zu dem
					das Dokument erstellt wurde,



Name	und Ad	Iresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Absch	unitts-Ko UNS	ontrollsegment			Muss	
\hcob	nitts V	ontrollsogmost		der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
JU2	INAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	Beteilig 9	ter, Identifikation GS1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	XX	[117] Now NAD ID and Construction
SG2	NAD				Muss	
SG2) Empfä	nger			Muss	
			FX	Telefax	X [1P01]	-
			AL	Handy	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
SG4	СОМ	3155	TE EM	Telefon E-Mail	X [1P01] X [1P01]	
SG4	COM	3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	X	
SG4	СОМ				Muss	
Komr SG4	nunikat	ionsverbindung				
SG4	CTA	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
SG4	СТА	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4 SG4	СТА				Kann Muss	
Anspr	echpar	iner		Wasserwirtschaft e.V.)		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
 SG2	NAD	3039	Beteilig	-absender ter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Stron
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw.	X	
SG2	NAD				Muss	
MP-IE SG2	Absen	der			Muss	
				Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe		
SG1	RFF	1154	ţ	Redispatch	X X	
SG1 SG1	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss	
SG1	dentifik	ator			Muss	
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	[332] TOTAL 222
						liegt. [931] Format: ZZZ = +00
			Prüfide	ntifikator	überführungszeitreihe 13020	
		EDIFACT Struktur				



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13020	
			i			einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	,
SG5	NAD	3035	Z15	Überführungszeitreihe	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				
SG6		0			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	
SG6	LOC	3225	Bezeicl	nnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Dilon			:			
SG6	gerung	smonat				
SG6	DTM				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit,	X X	[121] WCIIII DGWI 243 VOITIAIIUEII
200	2			-periode	^	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	
Versio	onsanga	ahe	!			
SG6	711301160	100				
SG6	DTM				Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	Χ	
Ifd. Po	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	ıktiden	tifikation				
SG9						
SG9	PIA				Muss	
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	
Meng	enanga	ben				
SG10	. 0				Muss	
SG10	QTY				Muss	
SG10		6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	Х	
SG10	QTY	6060	Menge		X [910] Λ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ausfallarbeits-	Bedingung
				überführungszeitreihe	
		Prüfide	entifikator	13020	
G10 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	
Beginn Mess	speriode				
G10					
G10 DTM				Muss	
G10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
G10 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
G10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
nde Messp	eriode				
G10					
G10 DTM				Muss	
G10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
GG10 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
G10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Nachrichten	n-Endesegment				
UNT				Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer		X	
	Endesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036		nustauschzähler	X	
UNZ	0020	Datena	nustauschreferenz	X	



8.5 Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0

8.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils zu einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation.

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

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	
Strom	NB an LF	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	
Strom	NB an NB	Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche	ID der Tranche	-



8.5.2 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13022	
Nutzdaten-Ko	opfsegment			N4	
UNB	0001	LINOC	LIN/CCF Zoighonsott	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004		Absender	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
UNB	0010	MP-ID E	mpfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
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	
Nachrichtenl	kopfsegment				
UNH				Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065	MSCON S	Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEF ACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der N	achricht				
BGM				Muss	
BGM	1001	Z45	Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichten	datum				
DTM				Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13022	
SG1	enzang	aben			Soll ([1] ∧ [538]) V [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 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	Referen	iz, Identifikation	X [556] V [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.
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153 1154	Z13 13022	Prüfidentifikator Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X X	
MP-II) Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Anspr	rechpar	tner				
SG4 SG4	ста				Kann Muss	
SG4	СТА	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	Abteilu	ng oder Bearbeiter	X	
	nunikat	ionsverbindung				
SG4					••	
SG4	COM				Muss	
SG4	COM	3148	Kommu Identifil	nikationsadresse, kation	X	



ED:=:	OT 6:		Darri	ilee	Dadional de 2.0	Dadiasura
EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13022	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
304	COIVI	3133	EM	E-Mail	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger				
SG2					Muss	
SG2	NAD	2025	NAD	Nachricht	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X (117)	[447] Norway N. D. D. Constant Change
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	Beteilig 9	ter, Identifikation GS1	X [117] X	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
302	INAU	3033	9 293	DE, BDEW (Bundesverband	X X	
			_J _	der Energie- und	•	
				Wasserwirtschaft e.V.)		
Absch	nitts-Ko	ontrollsegment				
	UNS	-			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
				Positionsteil		
	und Ac	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur
SG5	NAD				Muss	einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				
SG6		-			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich	inung	X ([950] ([514] ∨ [518]) ∧	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
					[32]) V ([922] [554])	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
Dogin	n Mass	aariada				
		periode szeitraum				
SG6	-0~116					
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung,	X	
 SG6	DTM	2380	Datum	Beginndatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
300	וווע	£300		nne, Wert	V [321]	[551] 1 01111at. <i>LLL</i> – T00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Ende	Messpe	riode	: : : :			
	ragung	szeitraum				
SG6	D.T				N.A	
SG6	DTM	2005	164	Verarheitung	Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung,	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13022	
			Endedatum/-zeit		
SG6 D1	ГМ 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 D1	ГМ 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Versionsa	angabe				
SG6 SG6 D 1	ГΜ			Muss	
	гм 2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
	TM 2380		oder Uhrzeit oder	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
			nne, Wert	[]	[552]
SG6 D1	ГМ 2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	
lfd. Positi	ion				
SG9				Muss	
SG9 LI I				Muss	
SG9 LII	N 1082	Positio	nsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
	dentifikation				
SG9	Δ.			Muse	
SG9 PI . SG9 PI.		5	Produktidentifikation	Muss X	
SG9 PI.		••••••	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 Prüfidentifikato versehen sind.
SG9 PI	A 7143	Z08	Medium	X	verserieri siria.
Mengena	ngahen				
SG10				Muss	
SG10 Q	TY			Muss	
SG10 Q1	TY 6063	220	Wahrer Wert	χχ	
SG10 QT		Menge		X [910] ∧ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < oder ≥ 0
SG10 QT	TY 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 M	lessperiode				
SG10					
SG10 D 1					
SG10 D7	TM 2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 D1	ГМ 2380		oder Uhrzeit oder nnne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 D1	гм 2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
Ende Mes	ssperiode				



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022	Bedingung
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Nachrichten	-Endesegment				
UNT	_			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrio	der Segmente in einer :ht	X	
UNT	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	Χ	
Nutzdaten-E	ndesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	
UNZ	0020	Datena	ustauschreferenz	Χ	



8.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

8.6.1 Übermittlung Meteorologischer Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der von meteorologischen Daten für eine Technische Ressource.

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 meteorologischer Daten	ID der Technischen Ressource	-



8.6.2 Anwendungsübersicht Meteorolog. Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13021	
Nutzdaten-Ko	opfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004		Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	X	
0.15	0007	500	DE, BDEW (Bundesverband	X	
			der Energie- und		
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		500	DE, BDEW (Bundesverband	Χ	
			der Energie- und		
			Wasserwirtschaft e.V.)		
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
UNB	0019	Uhrzei	t der Erstellung	X	
UNB	0020	Datena	austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem
					über UNOC definierten
					Zeichensatz, wobei von den
					Buchstaben nur Großbuchstaben
					erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger	X	
			Zeitraum		
Nachrichtenl	kopfsegment				
UNH	, 0			Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNH	0065		N Bericht über den Verbrauch	Χ	
0.4.1	0005	S	messbarer Dienstleistungen	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der	X	
ONIT	0037	2.40	zugrundeliegenden	^	
			BDEW-		
			Nachrichtenbeschreibung		
		· ·			-
Beginn der N	achricht				
BGM	400-		B. P	Muss	
BGM	1001	Z44	Redispatch Übermittlung	X	
			von meteorologischen Daten		
BGM	1004	Dokus		v	
	1004		nentennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichten	datum				
DTM				Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	
			Nachrichtendatum/-zeit		
DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum
		Zeitspa	anne, Wert		muss der Zeitpunkt sein, zu dem
					das Dokument erstellt wurde,
					oder ein Zeitpunkt, der davor
					liegt.
					[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Prüfidentifikator		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung	
				13021		
Prüfic	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1	RFF				Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG1	RFF	1154	13021	Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	Х	
MP-II) Abser	nder				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Anspi	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	СТА	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ıng oder Bearbeiter	X	
Komr	munikat	tionsverbindun	: :			
SG4	сом				Muss	
SG4	сом	3148	Kommı Identif	unikationsadresse, ikation	X	
SG4	COM	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL FX	Handy Telefax	X [1P01] X [1P01]	
				Totolan	7 (2. U.2)	
) Empfa	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD	202-		Alexander and the Company of the Com	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X [117]	[117] Nur MD ID our County Chart
SG2	NAD	3039	1	gter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Absch	nnitts-K UNS	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name SG5	e und A	dresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Chimal Je Olvil alizugebell
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
202	INAU	3033	. DF	LICICI GIISCIII II L	^	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
			Prüfidentifikator	13021	
Ident	ifikatio	nsangabe			
SG6				Muss	
SG6	LOC			Muss	
SG6	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der IC der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID
Begin	n Mess	periode			
Über	tragung	szeitraum			
SG6					
SG6	DTM			Muss	
SG6	DTM	2005	163 Verarbeitun Beginndatun	<i>,</i>	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit o Zeitspanne, Wert	oder X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303 CCYYMMDDI	HHMMZZZ X	
Ende	Messpe	riode			
		szeitraum			
SG6	0 0				
SG6	DTM			Muss	
SG6	DTM	2005	164 Verarbeitun _i Endedatum/	, X	
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit o Zeitspanne, Wert		[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303 CCYYMMDDI	HHMMZZZ X	
Versi	onsanga	ıbe			
SG6					
SG6	DTM			Muss	
SG6	DTM	2005	293 Fertigstellun	gsdatum/-zeit X	
SG6	DTM		Datum oder Uhrzeit o	G	[931] Format: ZZZ = +00
500	Dille	2300	Zeitspanne, Wert	λ(551)	[551] 16111141.222 = 100
SG6	DTM	2379	304 CCYYMMDDI	IH MMS SZZZ X	
lfd. P	osition				
SG9				Muss	
SG9	LIN			Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ	uktiden	tifikation			
SG9					
SG9	PIA			Muss	
SG9	PIA	4347	5 Produktiden		
SG9	PIA	7140	Medium / OBIS-Kenn		[501] Hipwoic: Ec cind numbic
	PIA	7140	Medium / Obis-Remi	Zani X [301]	[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	
Meng	genanga	ben			
SG10				Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
		Prüfide	entifikator	13021	
SG10 QTY	6063	220	Wahrer Wert	Х	
SG10 QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [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 SG10	periode				
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	
Ende Messpe SG10	eriode				
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	
Nachrichten	-Endesegment				
UNT	0			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-E	ndesegment				
UNZ				Muss	
UNZ	0036		austauschzähler	X	
UNZ	0020	Datena	austauschreferenz	X	



9 Gasbeschaffenheit

9.1 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.

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	



9.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
Nutzdaten-k	Kopfsegment				
UNB				Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	
UNB	0004	MP-ID	Absender	X	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	Χ	
UNB	0007	14	GS1	Χ	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	Χ	
UNB	0019		der Erstellung	Χ	
UNB	0020		ustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaber erlaubt sind.
UNB	0026	TL	Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
	nkopfsegment	ľ			
UNH	. 0			Muss	
UNH	0062	Nachrio	chten-Referenznummer	X	
UNH	0065		Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	
UNH	0054	04B	Ausgabe 2004 - B	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	x	
Beginn der N	Nachricht				
BGM				Muss	
BGM		Z21	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
BGM	1225	9	Original	X	
Nachrichter DTM				Muss	
DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	[55-] . 5
Prüfidentifil	kator				
6G1				Muss	
G1 RFF				Muss	
G1 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr Prüfide	eibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
SG1	RFF	1154	13007	Gasbeschaffenheitsdaten	X	
MP-IE	Absen	der				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
	echpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilu	ing oder Bearbeiter	X	
Komr SG4	nunikat	ionsverbindur	ng			
SG4	сом				Muss	
SG4	COM	3148	Kommı Identif	unikationsadresse, ikation	Х	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	
MP-ID) Empfä	nger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Absch	nitts-Ko	ontrollsegmer	nt		Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und	X	
	-			Positionsteil		
Name	und Ac	dresse				
SG5					Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	-
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				-
SG6		. 0			Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeich		X ([951] (([32] \(\) [36]) \(\) ([35] \(\) [36])) \(\) ([510]) \(\) ([950] ([32] \(\) [33]) \(\) [514])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MF in der Rolle LF [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS



EDIFACT Struktur			eibung entifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung	
						in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der II der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der II der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Über	nn Mess _l tragung	oeriode szeitraum				
SG6 SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
	Messpe tragung	riode szeitraum				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Versi	onsanga	be				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X	
lfd. P	osition					
SG9					Muss	
SG9	LIN				Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	onsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produ SG9	uktiden	tifikation				
SG9	PIA				Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG9	PIA	7140		m / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikato versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	
h 4	genanga	ben				
IVIEnd		~ ~ 11				



EDIFACT Strukt	tur	Beschre		Gasbeschaffenheit	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13007	
SG10 QTY				Muss	
SG10 QTY (6063	220 67 201 20	Wahrer Wert Ersatzwert Vorschlagswert Nicht verwendbarer Wert	X X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([32] \(\) ([33] \(\) [36])) X ([35] \(\) [36]) X ([32] \(\) [33]) X ([35] \(\) [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 [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 6	6060	Menge		X ([902] ∧ [907]) ∨ (([910] ∧ [907]) ([49] ∨ [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: Möglicher Wert: ≥ 0 [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
Beginn Messpe	eriode	I			
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM 2	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	
Ende Messperi	ode				
SG10					
SG10 DTM				Muss	
SG10 DTM 2	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit	Х	
SG10 DTM 2	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	[552]10111101.222 - 100
Ersatzwertbilden n SG10	ungsverfahre				
SG10 STS				Muss [92] ⊻ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS 9	9015	Z32	Ersatzwertbildungsverfahre n	X	
SG10 STS 9	9013	Z89	Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P01] ⊻ [6P01]	
		Z90	Messwertnachbildung aus	X [4P01] ⊻ [6P01]	



EDIFACT Struktur		reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13007	
		geeichten Werten	V [400 4] V [600 4]	
	Z91	Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4P01] ⊻ [6P01]	
	Z92	Interpolation	X [4P01] ⊻ [6P01]	
	Z93	Haltewert	X [4P01] ⊻ [6P01]	
	Z94	Bilanzierung Netzabschnitt	X [4P01] ⊻ [6P01]	
	Z95 ZQ8	Historische Messwerte Aufteilung	X [4P01] ⊻ [6P01] X [4P01] ⊻ [6P01]	
	ZQ9	Verwendung von Werten	X [4P01] \(\frac{1}{2}\) [6P01]	
	•	des Störmengenzählwerks		
	ZR0	Umgangs- und	X [4P01] ⊻ [6P01]	
		Korrekturmengen		
Korrekturgrund				
SG10				
SG10 STS			Soll [127] ∧ [560]	[127] wenn ein Korrekturgrund
				anzugeben ist [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund
				ist anzugeben, wenn:
				1. ein bereits an den MP
				übermittelter vorläufiger Wert
				durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder
				2. ein bereits an den MP
				übermittelter Ersatzwert durch
				einen Ersatzwert ersetzt wird,
				oder
				3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch
				einen Ersatzwert ersetzt wird,
				oder
				4. ein bereits an den MP
				übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS 9015	Z34	Korrekturgrund	X	cinen wanten wertersetzt wird.
SG10 STS 9013	Z74	kein Zugang	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		0 0	[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z75	Kommunikationsstörung	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	77.0	Netzausfall	[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z76	INCLEDUSTAIL	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	Z78	Gerätewechsel	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
			[7P01] ⊻ [8P01]	
	Z80	Gerät arbeitet außerhalb	V [4DO 41] / [CDO 4] //	
	200		X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	Z81	der Betriebsbedingungen	[7P01] ¥ [8P01]	
		der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	$[7P01] \veebar [8P01]$ X $[4P01] \veebar [6P01] \veebar$ $[7P01] \veebar [8P01]$ X $[4P01] \veebar [6P01] \veebar$	
	Z81 Z82	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung	$[7P01] \sum [8P01]$ X $[4P01] \sum [6P01] \sum [7P01] \sum [8P01]$ X $[4P01] \sum [6P01] \sum [7P01] \sum [8P01]$	
	Z81	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung	$[7P01] \veebar [8P01]$ X $[4P01] \veebar [6P01] \veebar$ $[7P01] \veebar [8P01]$ X $[4P01] \veebar [6P01] \veebar$	
	Z81 Z82	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung	$[7P01] \sum [8P01]$ X $[4P01] \sum [6P01] \sum [7P01] \sum [8P01]$ X $[4P01] \sum [6P01] \sum [7P01] \sum [8P01]$	
	Z81 Z82 Z98 Z99	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig	$ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \\ X [6P01] \veebar [7P01] \veebar \\ [8P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [8P01] $	
	Z81 Z82 Z98	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt /	$ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \end{dcases} \\ X [6P01] \veebar [7P01] \veebar \\ [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar $	
	Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation	$ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [8P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \\ X [6P01] \veebar [6P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar [8P01] \veebar [8P01] \veebar [8P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] $	
	Z81 Z82 Z98 Z99	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt /	$ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [6P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \veebar \\ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \end{dcases} \\ X [6P01] \veebar [7P01] \veebar \\ [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar $	
	Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation	$ [7P01] \underline{\vee} [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [6P01] \underline{\vee} \\ [7P01] \underline{\vee} [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [6P01] \underline{\vee} \\ [7P01] \underline{\vee} [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [6P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [6P01] \underline{\vee} \\ [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [6P01] \underline{\vee} \\ [7P01] \underline{\vee} [6P01] \underline{\vee} \\ [7P01] \underline{\vee} [8P01] \\ X [6P01] \underline{\vee} [7P01] \underline{\vee} \\ [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [5P01] \underline{\vee} \\ [8P01] \\ X [4P01] \underline{\vee} [5P01] \underline{\vee} $	
	Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1	der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	$ [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [8P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \\ X [6P01] \veebar [6P01] \veebar [8P01] \\ X [4P01] \veebar [6P01] \veebar [7P01] \veebar [7P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [6P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [6P01] \veebar [7P01] \veebar [8P01] \\ X [6P01] \veebar [8P01] \\ [8P01] $	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13007	
	ZA5	Änderung der Berechnung	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA6	Umbau der Messlokation	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZA7	Datenbearbeitungsfehler	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		3	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZA8	Brennwertkorrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
			[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
	740	7 7ahl Karraktur	[8P01]	
	ZA9	Z-Zahl-Korrektur	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
			[8P01]	
	ZB0	Störung / Defekt	X [4P01] ⊻ [5P01] ⊻	
		Messeinrichtung	[6P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		-	[8P01]	
	ZC4	Impulswertigkeit nicht	X [4P01] ⊻ [7P01] ⊻	
		ausreichend	[8P01]	
	ZR1	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
	ZR2	geeichtem Messgerät gestörte Werte	[7P01] ⊻ [8P01]	
	ZNZ	gestorte werte	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻ [7P01] ⊻ [8P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		eichrechtskonformen	[7P01] ⊻ [8P01]	
		Messgeräten		
	ZR4	Konsistenz- und	X [4P01] ⊻ [6P01] ⊻	
		Synchronprüfung	[7P01] ⊻ [8P01]	
Grund der	-			
Grund der Ersatzwertbildung				
Ersatzwertbildung			Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit
SG10 STS	740	Constitution		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
Ersatzwertbildung SG10	Z40	Grund der Frsatzwerthildung	Muss [92] X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS		Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS	Z74	Ersatzwertbildung kein Zugang	X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS		Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung	X X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb	X X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80	Ersatzwertbildung kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280 281 282 298	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280 281 282 298	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280 281 282 298	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt /	X X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	274 275 276 278 280 281 282 298	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt /	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler	X X [4P01] X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler Störung / Defekt	X X [4P01]	
SG10 STS SG10 STS SG10 STS	Z74 Z75 Z76 Z78 Z80 Z81 Z82 Z98 Z99 ZA0 ZA1 ZA4 ZA5 ZA6 ZA7	kein Zugang Kommunikationsstörung Netzausfall Gerätewechsel Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen Messeinrichtung gestört/ defekt Unsicherheit Messung Berücksichtigung Störmengenzählwerk Mengenumwertung unvollständig Uhrzeit gestellt / Synchronisation Messwert unplausibel Fehlerhafte Ablesung Änderung der Berechnung Umbau der Messlokation Datenbearbeitungsfehler	X X [4P01] X [4P01]	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
	Prüfid	entifikator	13007	
		ausreichend		
	ZR1	Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P01]	
	ZR2	gestörte Werte	X [4P01]	
	ZR3	Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P01]	
	ZR4	Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P01]	
Gasqualität				-
SG10				
SG10 STS			Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS 9015	Z31	Gasqualität	X	
SG10 STS 9013	ZG3	Umstellung Gasqualität	X	
Nachrichten-Endesegment	:			-
UNT			Muss	
UNT 0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	Х	
UNT 0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ			Muss	
UNZ 0036	Daten	austauschzähler	X	
UNZ 0020	Daten	austauschreferenz	X	



10 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

10.1 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.

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	NB an LF	marktlokationsscharfe Allokationsliste	ID der Marktlokation	

10.2 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.

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

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	



10.3Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
		Prüfide	ntifikator	13013	13014	
Nutzdaten-Ko	pfsegment					-
UNB				Muss	Muss	
UNB	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB	0002	3	Version 3	X	X	
UNB	0004	MP-ID A	bsender	X	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	
		502	DE, DVGW Service &	Х	Х	
LIND	0010	MDIDE	Consult GmbH	χ	v	
UNB UNB	0010 0007	14	mpfänger GS1	Х Х	X X	
UNB	0007	500	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	
UNB	0017	Datum (der Erstellung	X	Χ	
UNB	0019	-	der Erstellung	X	X	
UNB	0020		ıstauschreferenz	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	
Nachrichtenl	confsegment					-
UNH	юрізевінене			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	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	X	X	
UNH	0057	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	X		
UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [23] Soll [24]		[23] Wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden [24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschro	eibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
	BGM				Muss	Muss	
	BGM	1001	Z23	Bilanzierte Menge	171033	X	
	20			(MMMA)			
			Z24	Allokationsliste (MMMA)	X		
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
	BGM	1225	9	Original	X	X	
Nachi	richten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
SG1	enzang	aben			Muss	Muss [81] Λ [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 SG1	RFF	1153	AGI	Poontragungsnummer	Muss X	Muss X	
SG1	RFF	1154		Beantragungsnummer nz, Identifikation	X [526]	X [543]	[526] Hinweis: Wert aus BGM+Z24 DE1004 der ORDERS mit der die Allokationsliste bestellt wurde. [543] Hinweis: Wert aus BGM+Z23 DE1004 der ORDERS mit der die bilanzierte Menge bestellt wurde.
mark	ationsli	nsscharfe			Muss		
SG1	DTM	2005	293	Fertigstellungsdatum/- zeit	X		
SG1	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931]		[931] Format: ZZZ = +00
SG1	DTM	2379	304	CCYYMMDDHH MMS SZZZ	X		
Prüfic	dentifik	ator					
SG1					Muss	Muss	
SG1	RFF				Muss	Muss	
SG1	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG1	RFF	1154	13013 13014	Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) Marktlokationsscharfe	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	bedinguing	
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
			Trana	bilanzierte Menge (MMMA)	13013	15011	
MP-II) Absen	der					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X X	
	rechpar	tner					
SG4					Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	
5G4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	X	
SG4	СТА	3412	Abtelli	ıng oder Bearbeiter	X	X	
Komr SG4	nunikat	ionsverbindung					
SG4	сом				Muss	Muss	
SG4	COM	3148	Komm Identif	unikationsadresse, ikation	X	X	
SG4	СОМ	3155	TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			EM	E-Mail	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy Talafay	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1PU1]	X [1PU1]	
MP-II SG2) Empfä	nger			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	. <u>.</u>
5G2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	
Absch		ontrollsegment			B.A.c.	N A	-
	UNS	0001		Transung van Vanf	Muss	Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	Х	Х	



EDIFACT Struktur				marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	13013	13014	
SG5					Muss	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nui einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	Muss	a
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	
Ident	tifikatio	nsangabe					
SG6					Muss	Muss	
SG6	LOC				Muss	Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG6	LOC	3225	Bezeic	hnung	X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID
Bilan	zierung	smonat					
SG6							
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	492	Bilanzierungsdatum, - zeit, -periode	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	610	CCYYMM	X		
	osition						-
SG9	OSITION				Muss	Muss	
SG9	LIN				Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positio	nsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Prod	uktiden	tifikation					-
SG9							
SG9	PIA				Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Mediu	m / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medier mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	Z02	BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	Х	
-	genanga	aben					
SG10					Muss	Muss	
	QTY	6062	70	Energia manga summis +	Muss	Muss	
2010) QTY	6063	79	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	
SG10) QTY	6060	Menge		X [902] Λ [906]	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wer ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Begir	nn Mess	periode					



EDIFACT Str	uktur	Beschr Prüfide	eibung entifikator	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA) 13014	Bedingung
SG10						
SG10 DTM					Muss	
SG10 DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3] ∧ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	51111-127-3011
Ende Messpe SG10	eriode				Muss	
SG10 DTM					Muss	
SG10 DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit		Х	
SG10 DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert		X [UB3] ∧ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	
Leistungspe SG10	riode					
SG10 DTM	2005	206		Muss		
SG10 DTM		306	Leistungsperiode oder Uhrzeit oder	X X		
אות חואו	430U		inne, Wert	^		
SG10 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X		
Nachrichten	ı-Endesegment					
UNT	_			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	
Nutzdaten-E	Indesegment					
UNZ				Muss	Muss	
UNZ	0036	Datena	ustauschzähler	X	X	
UNZ	0020	Datena	ustauschreferenz	X	X	



11 Stornierung / Korrektur von Werten

11.1Stornierung 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.

11.2Korrektur 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 ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

Variante 2: Überschreibung von Werten

Eine Korrekturerfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert ein Korrekturgrund 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 sind 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.

11.3Übersicht 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	Korrekturgrun d ist anzugeben ²	Bemerkung
Zählerstand Gas (Prüfidentifikator 13002)	Stornierung und Neuversand	Ja	
Summenzeitreihen (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	Stornierung und	Ja	Auf Ebene der Messlokation:
(Prüfidentifikator 13009)	Neuversand		Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind.
			Hinweis:
			Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrekturgrund 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.
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, Netzgangzeitreihe, 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	Stornierung und	Ja	Auf Ebene der Messlokation:

 $^{^{2}\,\}mbox{Die}$ Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.



Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Korrekturgrun d ist anzugeben ²	Bemerkung
(Prüfidentifikator 13019)	Neuversand		Bei der Korrektur von "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis:
			Bei "Korrekturenergiemengen", die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrekturgrund mitgegeben werden.
	Stornierung und Neuversand	Ja	Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation.
Ausfallarbeitsüberführungszeit reihe (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	Nein	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	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreih e (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.



11.4Anwendungsübersicht Stornierung

EDIFACT Struk	tur	Resch	eibung	Messwert Storno	Bedingung
EDIFACT STRUK	tui		eibung entifikator	13006	beunigung
Nutzdaten-Kor	afco amont	Fruitut	Enunkacoi	13000	
UNB	Jisegillelli			Muss	
	0001	UNOC	UN/ECE-Zeichensatz C	X	
	0002	3	Version 3	X	
	0004		Absender	X	
	0007	14	GS1	Χ	
		500 502	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	
			Consult GmbH		
UNB	0010	MP-ID	Empfänger	X	
UNB	0007	14 500	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
		502	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	
UNB	0017	Datum	der Erstellung	X	
	0019		t der Erstellung	X	
	0020		austauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den
					Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB	0026	EM VL	Energiemenge Verrechnungsliste, Zählerstand	X X	
Nachrichtenko	pfsegment				
UNH		NI l	-late - Defende	Muss	
	0062		chten-Referenznummer	X	
UNH	0065	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	2.4a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	х	
Beginn der Nac BGM	chricht			Muss	
	1001	7 270 227	Prozessdatenbericht Lieferschein Bewegungsdaten im	X X [547] X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4.
			Kalenderjahr vor Lieferbeginn		2021 erstellt wurde, storniert wird.
		Z28	Energiemenge und	Х	
		Z41	Leistungsmaximum Lieferschein Grund-/	Х	
		4 -4-1	Arbeitspreis	۸	
		Z42	Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis	X	
BGM	1004	Dokum	nentennummer	Χ	
BGM	1225	1	Storno	Х	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre		Messwert Storno	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	13006	
Nachi	richten DTM	datum			Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
		2379	303	CCYY MMDDHH MMZZZ	X	
SG1	enzanga	aben			Muss	
SG1	RFF RFF	4453	A 6147	Referenznummer einer	Muss	
SG1	KFF	1153	ACW	vorangegangenen Nachricht	X	
SG1	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 der MSCONS Nachricht die storniert wird
	dentifik	ator				
SG1					Muss	
SG1 SG1	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	
SG1	RFF	1154	·	Messw. Storno	X	
N/ID_IF) Absen	dor				
SG2	J AUSCII	dei			Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteilig	ter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	
Anspr	rechpar	tner				
SG4					Kann	
SG4	СТА				Muss	
SG4	CTA	3139	IC	Informationsstelle	X	
SG4	СТА	3412	· r	ng oder Bearbeiter	X	
	munikat	ionsverbindun	g			
SG 4	сом				Muce	
SG4 SG4		3148	Kommu Identifi	ınikationsadresse, kation	Muss X	
SG4	СОМ	3155	TE EM AJ AL	Telefon E-Mail weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Messwert Storno	Bedingung	
		Prüfidentifikator		13006		
			FX	Telefax	X [1P01]	
MP-I) Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteili	gter, Identifikation	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Absch	nnitts-K	ontrollsegment			Muss	
	UNS	0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name S G5	e und A	dresse			Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD				Muss	
SG5	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
Ident	ifikatio	nsangabe				-
SG6					Muss	
SG6	LOC				Muss	
SG6	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
Nach	richten	-Endesegment				
	UNT				Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer	Х	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	X	
Nutza	daten-Fi	ndesegment	!			
. 101020	UNZ				Muss	
	UNZ	0036	Datena	austauschzähler	X	



12 Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Dieses Kapitel gibt einen Überblick über die verschiedenen Ereignisse gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. für die eine Bereitstellung von Werten erfolgt. In den Unterkapiteln wird jeweils zu den Ereignissen:

- in der ersten Tabelle der Auslöser für die Wertbereitstellung beschrieben,
- in der zweiten Tabelle die Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge) und
- in der dritten Tabelle die Zuordnung der Nachricht beim Empfänger beschrieben.

Die Tabellen in den Unterkapiteln bauen für das jeweilige Ereignis innerhalb eines Kapitels aufeinander auf, das bedeutet, dass die jeweiligen laufenden Nummern, die in den Tabellen genannt sind, zusammengehören und die Kommunikation gesamthaft betrachtet wird.

12.1 Ereignis aufgrund einer Bestellung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bestellung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
1	Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich: MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	NB/LF/ an MSB Marktlokation falls erforderlich:	Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)

³ Der NB / LF bestellt den Wert beim MSB an der Marktlokation. Stellt der MSB an der Marktlokation fest, dass für die Ermittlung des Wertes der Marktlokation Werte von Messlokationen notwendig sind, bei denen er nicht der MSB an der Messlokation ist, hat er ebenfalls eine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen.

Version: 3.1b 30.09.2022 Seite 140 von 166



Ifc	d. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Bestellung von ³	Ereignis
			MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	
3		Zwischenablesung	NB/LF/ an MSB Marktlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z49
			falls erforderlich:	(Zwischenablesung)
			MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁴	Referenz SG1 RFF+AGI ⁵	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
1	Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	
3	Zwischenablesung	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29	

⁴ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.

⁵ wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird.



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁴	Referenz SG1 RFF+AGI ⁵	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	DTM+7)	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

$\label{thm:continuous} \mbox{Verarbeitung beim Empfänger} \mbox{ des Wertes LF / NB / MSB}$

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
1	Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	
			Hinweis:	
			lst der Empfänger der LF für den die Zuordnung beginnt, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:	
			Bestätigung Anmeldung / Bestätigung EOG Anmeldung (UTILMD BGM+E01).	
2	Lieferende / Abmeldeanfrage	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation
			Hinweis: Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung endet, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:	
			Bestätigung Abmeldung (UTILMD BGM+E02) bzw. Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung (UTILMD BGM+E44).	



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
3	Zwischenablesung	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	

12.2 Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund der Bereitstellung durch den MSB erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	Auf Basis der bisher ausgetauschten Stammdaten bzw. bei Änderung auf Basis:
		Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZG7 (Änderung vom MSB ohne Abhängigkeiten) und der damit einhergehenden Verpflichtung des MSB

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

Ifd. N	r. Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁶	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	falls erforderlich: MSB der		bei wahrem Wert	Zeitpunkt zu dem der	

⁶ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁶	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF		(QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Messwert zu nutzen ist Hinweis: Muss einem Zeitpunkt aus "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)" entsprechen.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation
		"Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)".	

12.3 Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Änderung der Parametrierung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
5	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet.
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet.

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁷	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
5	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden	-	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat
			MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

⁷ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III,	Kommunikation des Wertes von ⁷	Referenz	Ablesedatum	Nutzungszeitpunkt	Ausführungs- /
na. w.	2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Rommunikation des wertes von	SG1 RFF+AGI	(SG10 DTM+9)	(SG10 DTM+7)	Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
			von MSB an der Marktlokation an NB / LF Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden	_	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind.	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat
			MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden		Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	
			von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

$\label{thm:continuous} \mbox{Verarbeitung beim Empfänger} \mbox{ des Wertes LF / NB / MSB}$

Ifd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
5	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Beginn</u> der neuen Parametrierung)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation

12.4 Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund eines Gerätewechsels erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁸	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden	-	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat.
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD		Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind. Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat.

⁸ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁸	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
			mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden			

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
7	Gerätewechsel	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt	
	(Wert des eingebauten Gerätes) Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	
8	Gerätewechsel	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt	ja, Bereitstellung von Werten
	(Wert des ausgebauten Gerätes)	sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03,	auf Ebene der Marktlokation
	Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)).	

12.5 Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Geräteübernahme erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Ereignis
9	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁹	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
9	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde.	
	Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)	MSB der Marktlokation an NB/LF			Folglich sind die vorher	

⁹ Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF.



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von ⁹	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB- Wechsel.				ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung)) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB- Wechsel.	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation MSB der Marktlokation an NB/LF	-	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB- Wechsel vollzogen wurde. Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	<u>-</u>

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
9	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung) Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	_
10	Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation



lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB- Wechsel.		

12.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bereitstellung von Werten durch den NB / LF an den MSB an der Marktlokation erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis	Ereignis
11	Wert	Wert liegt beim NB / LF vor und soll dem MSB zur Verfügung gestellt werden
	Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME	

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

lfd. Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
11	Wert	NB / LF an MSB an der Marktlokation		bei wahrem Wert (QTY+220) und	Zeitpunkt zu dem der Messwert genutzt werden <u>soll</u>	
	Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME			wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Hinweis: bei dem angegebenen Nutzungszeitpunkt handelt es sich	



Ifd. N	r. Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
					um einen Vorschlag des Absenders. Gültigkeit hat ausschließlich der Nutzungszeitpunkt, welcher durch den MSB verwendet wird. Die Bereitstellung erfolgt ggf. danach durch den MSB.	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
11	Wert Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis, sofern dieser Plausibel ist.	-

12.7 Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

lfd. Nr.	Ereignis	Bestellung von	Ereignis
12	Abgrenzung	MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung)
	Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an		



lfd. Nr.	Ereignis	Bestellung von	Ereignis
	der Marktlokation.		

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

lfd. Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
12	Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation.	MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7)	

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
12	Abgrenzung Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation.	Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS)	Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis	



13 Änderungshistorie

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000		Version: 3.1a	Version: 3.1b	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
23041	Kapitel 6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom	[] Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist zusätzlich zur Gerätenummer des SMGw auch die Konfigurations-ID anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde. [] Tabelle, Zeilen 1, 2 und 3: Art der Werte: Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Messlokation []	m Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist die Konfigurations-ID anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde. [] Tabelle, Zeilen 1, 2 und 3: Art der Werte: Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr D der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr D der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK.	Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden und keine Angabe der ID der Messlokation erfolgt, wird die Tabelle angepasst.	Genehmigt



Änd-ID Ort		Ä	nderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			[]		
23042	Kapitel 6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom	[] Tabelle, Zeilen 3, 4 und 5: [] Art der Werte: Korrekturenergiemenge Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Messlokation []	[] [] [abelle, Zeilen 3, 4 und 5: [] Art der Werte: Korrekturenergiemenge Wenn Nachrichtendatum < 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS, ID der Messlokation in SG6 LOC und Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00	Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden und keine Angabe der ID der Messlokation erfolgt, wird die Tabelle angepasst, da auch Korrekturenergiemengen der Konfigurations-ID zugeordnet werden müssen.	Genehmigt
			Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem iMS erfolgt keine Identifikationsangabe in SG6 LOC, sondern die Angabe der Konfigurations-ID in SG7 RFF+AGK. []		
23082	Kapitel 7.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas, Tabelle	Zeile nicht vorhanden	Zeile vorhanden Sparte: Gas Kommunikation von: NB an MGV Art der Werte: 1 StdLastgänge (Stundenwerte) Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Marktlokation Anmerkung: —	Die Pflicht zur Übermittlung dieser Daten ergibt sich aus § 1a Abs. 6 Satz 1 GasSV bzw. § 10 Abs. 1 EnsiG, welche zur Erstellung und Veröffentlichung der BDEW-Anwendungshilfe "Marktkommunikation mit der Sicherheitsplattform Gas, Übermittlung von Werten (Lastgang) vom NB an den MGV" führte, die wiederum diese Anpassung notwendig macht.	Anpassung (18.11.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
			Neu		
	Anwendungsübersich t Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator	Soll [1] ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [37] ∧ [38]) Bedingung: [1] Sofern per ORDERS angefordert [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist	• •	Eine Korrekturenergiemenge muss immer mit einer Referenz auf einen vorher übermittelten Zählerstand übermittelt werden, daher kann der AHB- Status in diesem Fall von Soll auf eine Muss geändert werden.	Genehmigt
	Anwendungsübersich t Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Strom), SG1 RFF+AGI Referenzangaben	Soll ([1] ∧ [68]) ∨ ([35] ∧ [37] ∧ [38]) Bedingung:	Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ⊻ [113]) Bedingung: [1] Sofern per ORDERS angefordert [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden	Eine Korrekturenergiemenge muss immer mit einer Referenz auf einen vorher übermittelten Zählerstand übermittelt werden, daher kann der AHB- Status in diesem Fall von Soll auf eine Muss geändert werden.	Genehmigt
	Prüfidentifikator 13017 Zählerstand	X [951] [510] Bedingung: [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung	F	Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden, wird die Voraussetzung am Datenelement angepasst.	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände Bisher	rungen Neu	Grund der Anpassung	Status
		Bisher			
			[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation		
			[951] Format: Zählpunktbezeichnung		
22040	Kapitel 6.3.6	X [951] [510] ∧ [522]) ∨ ([950] [514] ∧ ([523] ∨	X (([951] [139] ∧ [510] ∧ [522]) ⊻ ([951] [140] ∧	Da Werte aus einem	Genehmigt
	•				Genenmigt
		[525]))	[131] \[\([510] \(\) [522] \(\) \(([950] [514] \(\) ([523] \(\) \)	Smartmeter-Gateway ab dem	
	t Energiemengen	Dodingung	[525]))	01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die	
	Strom, Prüfidentifikator	Bedingung:	De dia sura su		
		[510] Hinweis: Verwendung der ID der	Bedingung:	Konfigurations-ID und die	
	0 0 -	Messlokation	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht	OBIS-Kennzahl zugeordnet	
	(Strom), SG6 LOC	[514] Hinweis: Verwendung der ID der	vorhanden	werden, wird die	
		Marktlokation	[139] Wenn der Wert an der Stelle	Voraussetzung am	
	e, DE3225	[522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der	CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137	Datenelement angepasst, da	
		Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten.	(Nachrichtendatum) < 202309302200 ist	auch Korrekturenergiemengen	
			[140] Wenn der Wert an der Stelle	damit der Konfigurations-ID	
		[523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der	CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137	zugeordnet werden müssen.	
		Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei	(Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist		
		Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung.	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation		
		[525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der			
		Energiemenge im Zeitintervall für eine	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		
		Marktlokation ohne Messlokation			
		(Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus	[522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der		
		Kapitel 4.2 eingetreten ist.	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall		
		[950] Format: Marktlokations-ID	zwischen zwei Messwerten.		
		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	[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		
2200:		((((((((((((((((((([951] Format: Zählpunktbezeichnung	D: DG: L: (ii)	(40.44.0000)
23084	Kapitel 7.3.2	X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨ ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨	X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨ ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨	Die Pflicht zur Übermittlung	Anpassung (18.11.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
			Neu	or and der rimpassang	
	_	[[32] ∧ [36] ∧ [535]) ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [519])) ⊻ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520]))	([32] ∧ [36] ∧ [535]) ∨ ([32] ∧ [33] ∧ [519])) ⊻ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧ ([514] ∧ [520])) ⊻ ([950]	dieser Daten ergibt sich aus § 1a Abs. 6 Satz 1 GasSV bzw. §	
	Prüfidentifikator	Bedingung:	[32] ^ [141] ^ [514])	10 Abs. 1 EnSiG, welche zur Erstellung und	
	(Gas), SG6 LOC+172	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB	Bedingung: [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF	Veröffentlichung der BDEW- Anwendungshilfe "Marktkommunikation mit der	
	l '	MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB	Sicherheitsplattform Gas, Übermittlung von Werten	
		[42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB	(Lastgang) vom NB an den MGV" führte, die wiederum	
		[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation	[42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB	diese Anpassung notwendig macht.	
		[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation	[141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MGV		
		519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht.	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der		
		[520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene	Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang		
		Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn	der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1		
		der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des	Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der		
		Netzkoppelpunktes Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID	Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der		
		[951] Format: Zählpunktbezeichnung	Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/Gas		
			950] Format: Marktlokations-ID 951] Format: Zählpunktbezeichnung		
22471	Kapitel 6.3.5	Muss	Muss [139]⊻ ([140] ∧ [131])	Da Werte aus einem	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände Bisher	rungen Neu	Grund der Anpassung	Status
	Anwendungsübersich t Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom) SG7 RFF+MG Gerätenummer	DISITE	Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist	Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden, wird die Voraussetzung am Datenelement angepasst.	
22472	Anwendungsübersich t Zählerstand Strom, Prüfidentifikator	Soll [35] ∧ [112] Bedingung: [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [112] Wenn es sich um den Wert aus einem iMS handelt	Muss [140] ∧ [35] ∧ [132] Soll [139] ∧ [35] ∧ [112] Bedingung: [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [112] Wenn es sich um den Wert aus einem iMS handelt [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist	Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden, wird die Voraussetzung am Datenelement angepasst.	Genehmigt
23039	Anwendungsübersich Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge	Soll [35] ∧ [62] ∧ [68] ∧ [138] Bedingung: [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden	Muss [140] ∧ [35] ∧ [132] ∧ [138] Soll [139] ∧ [35] ∧ [62] ∧ [68] ∧ [138] Bedingung: [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau	Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden, wird die Voraussetzung am	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsreferenz nummer	[138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt	33 Stellen [68] Wenn BGM+7 vorhanden [132] wenn LOC+172 (Identifikationsangabe) DE3225 nicht vorhanden [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist	Datenelement angepasst, da auch Korrekturenergiemengen damit der Konfigurations-ID zugeordnet werden müssen.	
23391	Anwendungsübersich t Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 (Energiemenge (Strom)), SG9 PIA+5 Produktidentifikation DE7140	n der EDI@Energy Codeliste der OBIS-	X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([90] ∧ [501]) Bedingung: [68] Wenn BGM+7 (Prozessdatenbericht) vorhanden [90] Wenn BGM+Z41 (Lieferschein Grund-/ Arbeitspreis) vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.	Lieferschein zur Netznutzungsabrechnung eine andere Granularität an Tarifstufen in den OBIS- Kennzahlen verwendet, als vom MSB übermittelt wurde (z.B. MSB hat Tarifunterscheidung als	Genehmigt: Fehler (06.07. 2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
			Neu		
				Notwendigkeit der Zuordnung	
				einer Zählzeit, so ist z.B. diese	
				Rückkehr auf Eintariflogik auf	
				Ebene der Marktlkation beim	
				MSB am Objekt der	
				Marktlokation unter	
				Verwendung des GPKE Use-	
				Case: "Bestellung Änderung	
				Zählzeitdefinition des NB vom	
				NB" zu bestellen. Da über den	
				Anwendungsfall, dem der	
				Prüfidentifikator 13019	
				zugeordnet ist auch	
				Lieferscheine ausgetauscht	
				werden, die einen Zeitraum vor	
				dem Beginn der MAKO 2022	
				beinhalten, wurden die	
				Voraussetzungen und Hinweise	
				an diesem Datenelement in	
				Bezug auf den Lieferschein	
				entsprechend angepasst, um	
				auch hier weiterhin die	
				Möglichkeit der Übermittlung	
				zu geben.	
	· ·	X [501] ∧ [566]	X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ⊻ ([91] ∧ [501])		Genehmigt: Fehler (06.07.
	Anwendungsübersich			•	2022)
	0 0	5 5	Bedingung:	Leistungspreis auf Basis des	
	Strom,	f '	[69] Wenn BGM+Z28 (Energiemenge und	vom MSB übermittelten	
		in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-	Leistungsmaximum) vorhanden	Lastgang ermittelt, wurden die	
			[91] Wenn BGM+Z42 (Lieferschein Arbeits-/	Voraussetzungen und Hinweise	
	r o	entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.	Leistungspreis) vorhanden	an diesem Datenelement in	
		f - 1	r -	Bezug auf den Lieferschein	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem	in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-	entsprechend angepasst, um	
	Produktidentifikation	Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt	Kennzahlen und Medien mit dem	auch hier weiterhin die	



Änd-ID	Ort	Änder Bisher	rungen Neu	Grund der Anpassung	Status
	. DE7140	übermittelt wurden.		Möglichkeit zur Übermittlung zu geben.	
23086	Lastgang Gas, Prüfidentifikator 13008 Lastgang (Gas), SG10 QTY	[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	[] 67 Ersatzwert X ([32] \land ([33] \lor [36] \lor [42] \lor [141])) [] 187 Prognosewert X [32] \land ([33] \lor [36] \lor [141]) \land [11] 218 Vorläufiger Wert X [32] \land ([33] \lor [141]) Bedingung: [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0. 16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22 [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS 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 [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [141] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB	Die Pflicht zur Übermittlung dieser Daten ergibt sich aus § 1a Abs. 6 Satz 1 GasSV bzw. § 10 Abs. 1 EnSiG, welche zur Erstellung und Veröffentlichung der BDEW-Anwendungshilfe "Marktkommunikation mit der Sicherheitsplattform Gas, Übermittlung von Werten (Lastgang) vom NB an den MGV" führte, die wiederum diese Anpassung notwendig macht.	Anpassung (18.11.2022)
23537	: Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator	X ([902] ∧ [937] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [48] ∧ [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62]) Bedingung: [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen	X ([902] ^ [937] [46] ^ [573]) V ([902] ^ [907] [48] ^ [62]) V ([910] ^ [906] [62]) [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22		Genehmigt: Fehler (27.09. 2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	(Gas) SG10 QTY Mengenangaben DE6060	[48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle	[62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle	wird. Bei der Beantwortung der ORDERS Anfrage nach Z-Zahl und Brennwert muss die Z-Zahl im Anwendungsfall 13009 (Energiemenge Gas) ebenfalls mit 4 Nachkommastellen angegeben werden.	
23393		Inhalt DE2380: X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133]) [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf	nhalt DE2380: X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ∨ [133]) [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die	Durch den Operator ⊻ zwischen den Bedingungen 130 und 133 musste genau eine Bedingungen mit dem Wert "wahr" bestimmt werden. Bei einigen Konstellationen von Datumsangaben treffen beide Bedingungen zu (z.B. DTM+9 mit dem Code 102 und der Angabe 06.12.2022 mit dem Datum DTM+7 mit dem Code 303 und der Angabe 06.07. 2022 00:00 Uhr) und die Prüfung des Gechäftsvorfalls schlug fehl. Daher wird zwischen Operator V zwischen den Bedingungen eingeführt.	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
		der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD	der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD		
		ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein	ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein		
23394	Anwendungsübersich t Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas), SG10	Inhalt DE2380: X [UB2] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133]) [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7) Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein. [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7) Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der	Inhalt DE2380: X [UB2] ∧ [495] ∧ ([130] ∨ [133]) [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das	Durch den Operator ⊻ zwischen den Bedingungen 130 und 133 musste genau eine Bedingungen mit dem Wert "wahr" bestimmt werden. Bei einigen Konstellationen von Datumsangaben treffen beide Bedingungen zu (z.B. DTM+9 mit dem Code 102 und der Angabe 06.12.2022 mit dem Datum DTM+7 mit dem Code 303 und der Angabe 06.07. 2022 06:00 Uhr) und die Prüfung des Gechäftsvorfalls schlug fehl. Daher wird zwischen Operator V zwischen den Bedingungen eingeführt.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Stelle CCYYMMDD	Stelle CCYYMMDD		
		ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der	ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der		
		Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des	Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des		
		DTM+137 sein	DTM+137 sein		
23355	Kapitel 11.1	Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor	Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor	Das SG6 LOC wird nur noch	Genehmigt: Fehler (06.07.
	Stornierung von	übertragenen Werte einer Nachricht vom	übertragenen Werte einer Nachricht vom	aufgrund der	2022)
	Werten	ursprünglichen Versender der Nachricht	ursprünglichen Versender der Nachricht	Nachrichtenstruktur	
		storniert werden sollen. Eine Nachricht kann	storniert werden sollen. Eine Nachricht kann	übermittelt, ein Inhalt wird in	
		mmer nur Daten eines Meldepunktes, eines	mmer nur Daten eines Meldepunktes, eines	diesem Segment bei einer	
		Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe	Lastprofils oder einer EEG-	Stornierung nicht mehr	
		zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall	Überführungszeitreihe zu einem	übertragen. Daher ist auch das	
		enthalten.	Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.	DE3225 im SG6 LOC nicht mehr	
				im Anwendungsfall Messwert	
		Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1	Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1	Storno (Prüfidentifikator	
		RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben)	RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben)	13006) angegeben. Die	
		angegeben.	angegeben.	Zuordnung einer Stornierung	
				erfolgt über die Referenz zur	
		Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus		Originalnachricht.	
		der zu stornierenden Nachricht anzugeben.			