

# MSCONS Anwendungshandbuch

Version:	3.1b
Stand MIG:	MSCONS 2.4a
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

<b>1</b>	<b>Anwendungsbeschreibung .....</b>	<b>6</b>
<b>2</b>	<b>Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten .....</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>Übersicht der Pakete in der MSCONS .....</b>	<b>7</b>
<b>4</b>	<b>Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung .....</b>	<b>7</b>
	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
<b>5</b>	<b>Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS .....</b>	<b>13</b>
	5.1 ..... Versionierung von Zeitreihen.....	13
	5.2 ..... Versionierung von Listen.....	15
<b>6</b>	<b>Zählerstände und Energiemengen .....</b>	<b>15</b>
	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
<b>7</b>	<b>Lastgänge .....</b>	<b>62</b>
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
<b>8</b>	<b>Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 .....</b>	<b>82</b>
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

8.6	..... Meteorologische 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
<b>9</b>	<b>Gasbeschaffenheit .....</b>	<b>120</b>
9.1	..... Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten .....	120
9.2	..... Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten .....	121
<b>10</b>	<b>Marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas .....</b>	<b>128</b>
10.1	... Übertragung marktllokationsscharfe Allokationsliste Gas .....	128
10.2	... Übertragung marktllokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas .....	128
10.3	... Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas.....	129
<b>11</b>	<b>Stornierung / Korrektur von Werten .....</b>	<b>134</b>
11.1	... Stornierung von Werten.....	134
11.2	... Korrektur von Werten .....	134
11.3	... Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall.....	134
11.4	... Anwendungsübersicht Stornierung.....	137
<b>12</b>	<b>Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen.....</b>	<b>140</b>
12.1	... Ereignis aufgrund einer Bestellung .....	140
12.2	... Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB .....	143
12.3	... Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung .....	144
12.4	... Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels .....	147
12.5	... Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme .....	149
12.6	... Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktllokation.....	152
12.7	... Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung.....	153
<b>13</b>	<b>Änderungshistorie .....</b>	<b>155</b>

## 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 Zeitemschaltung 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-Zeitemschaltung. 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 Zeitemstellung

von Bedeutung sind.

...	...	...	...	...	...
<b>SG6</b>	Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Strom (hier: 1 Tag gesetzl. deutsche Zeit)				
<b>DTM</b>	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	
<b>DTM</b>	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 1/4h 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 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-Zeitemschaltung. 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.

...	...	...	...	...	...
<b>SG6</b>	Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages)				
<b>DTM</b>	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	
<b>DTM</b>	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.

...	...	...	...	...	...
<b>SG6</b>	Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Strom (hier: 1 Tag gesetzl. deutsche Zeit)				
<b>DTM</b>	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	
<b>DTM</b>	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.

...	...	...	...	...	...
<b>SG6</b>	Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages)				
<b>DTM</b>	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	

<b>DTM</b>	Ende Messperiode Übertragungszeitraum	DTM+164:202103280400?+00:303'	bis 28.03.2021 04:00 UTC	entspricht: 28.03.2021 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 Übertragungs- zeitraum 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 Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum 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:

Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit)	Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit)	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum von:	Zeitintervall Übertragungs- zeitraum bis:
29.10.2000 00:00	30.10.2000 00:00	28.10.2000 22:00 UTC	29.10.2000 23:00 UTC
28.10.2001 00:00	29.10.2001 00:00	27.10.2001 22:00 UTC	28.10.2001 23:00 UTC
27.10.2002 00:00	28.10.2002 00:00	26.10.2002 22:00 UTC	27.10.2002 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	01.11.2004 00:00	30.10.2004 22:00 UTC	31.10.2004 23:00 UTC
30.10.2005 00:00	31.10.2005 00:00	29.10.2005 22:00 UTC	30.10.2005 23:00 UTC
29.10.2006 00:00	30.10.2006 00:00	28.10.2006 22:00 UTC	29.10.2006 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	30.10.2010 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 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 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	27.10.2025 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
31.10.2032 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 Übertragungs- zeitraum 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 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.
	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-Überführungszeitreihen (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-Std.-Werte 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  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 mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen.  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.
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.
Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe (Prüfidentifikator 13020)	SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe  Tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode	Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.  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 Ausfallarbeitsummenzeitreihe (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-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026)	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.

## 5.2 Versionierung von Listen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine 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 (MMA) (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 Messlokalationen 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. Zählerstands Differenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m<sup>3</sup>, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Sowie der Übertragung von Korrekturenergiemengen zu Messlokalationen (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 Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

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

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

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

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

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

- › Das Erreichen des 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 (UTILMD 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-ID<sup>1</sup> anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Strom	MSB an MSB	Zählerstand zum Ablesetermin	Wenn	--

<sup>1</sup> Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Stammdateneränderung Kapitel 5 zu finden.

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	<p>Nachrichtendatum &lt; 01.10.2023 00:00 Uhr</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	
Strom	MSB an NB	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	<p>Wenn Nachrichtendatum &lt; 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.</p> <p>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.</p>	--
Strom	MSB an LF	Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung	<p>Wenn Nachrichtendatum &lt; 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.</p> <p>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</p>	--

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.  Wenn Nachrichtendatum ≥ 01.10.2023 00:00 Uhr ID der Messlokation (bei kME, mME), bei Werten aus dem IMS	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).

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	<p>Wenn Nachrichtendatum &lt; 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.</p> <p>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.</p>	Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt).
Strom	MSB an LF	Korrekturenergiemenge	<p>Wenn Nachrichtendatum &lt; 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.</p> <p>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.</p>	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 unterjährigem 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	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>		Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>VL</b> Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	<b>S</b>		
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	<b>7</b> Prozessdatenbericht	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
<b>Nachrichtendatum</b>			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Referenzangaben</b>			
<b>SG1</b>		Soll [1] $\wedge$ [538]	[1] Sofern per ORDERS

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
SG1 RFF		Muss	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 <b>1153</b>	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	X	
SG1 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	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
Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB <b>SG1</b>		<b>Soll [129] ∧ [546]</b>	[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 <b>1153</b>	<b>Z30</b> Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	X	
SG1 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨ [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 [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	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.
<b>Prüfidentifikator</b>			
<b>SG1</b>			<b>Muss</b>
SG1	<b>RFF</b>		Muss
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b>	Prüfidentifikator
SG1	RFF <b>1154</b>	<b>13017</b>	Messw. Zählerstand (Strom)
<b>MP-ID Absender</b>			
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>
SG2	<b>NAD</b>		Muss
SG2	NAD <b>3035</b>	<b>MS</b>	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender
SG2	NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	
SG2	NAD <b>3055</b>	<b>9</b>	GS1
		<b>293</b>	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)
<b>Ansprechpartner</b>			
<b>SG4</b>			<b>Kann</b>
SG4	<b>CTA</b>		Muss
SG4	CTA <b>3139</b>	<b>IC</b>	Informationsstelle
SG4	CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	
<b>Kommunikationsverbindung</b>			
<b>SG4</b>			<b>Muss</b>
SG4	<b>COM</b>		Muss
SG4	COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	
SG4	COM <b>3155</b>	<b>TE</b>	Telefon
		<b>EM</b>	E-Mail
		<b>AJ</b>	weiteres Telefon
		<b>AL</b>	Handy
		<b>FX</b>	Telefax
<b>MP-ID Empfänger</b>			
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>
SG2	<b>NAD</b>		Muss
SG2	NAD <b>3035</b>	<b>MR</b>	Nachrichtempfänger
SG2	NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	
SG2	NAD <b>3055</b>	<b>9</b>	GS1
		<b>293</b>	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>			
<b>UNS</b>			<b>Muss</b>
UNS	<b>0081</b>	<b>D</b>	Trennung von Kopf- und Positionsteil
<b>Name und Adresse</b>			

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
<b>SG5</b>		<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X ([951] [139] $\wedge$ [510]) $\vee$ ([951] [140] $\wedge$ [131] $\wedge$ [510])	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) $\geq$ 202309302200 ist [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Gerätenummer			
<b>SG7</b>		<b>Muss</b>	
SG7 <b>RFF</b>		Muss [139] $\vee$ ([140] $\wedge$ [131])	[131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) $\geq$ 202309302200 ist
SG7 <b>RFF 1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer	X	
SG7 <b>RFF 1154</b>	Gerätenummer	X [565]	[565] Hinweis: Wenn der Wert aus einem iMS übermittelt wird, ist hier die Gerätenummer des Smartmeter-Gateway einzutragen.
Konfigurations-ID			
<b>SG7</b>		<b>Muss</b>	
SG7 <b>RFF</b>		Muss [140] $\wedge$ [35] $\wedge$ [132] Soll [139] $\wedge$ [35] $\vee$ [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 Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
			des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist
SG7 RFF <b>1153</b>	<b>AGK</b> Anwendungsreferenznummer	X	
SG7 RFF <b>1154</b>	Konfigurations-ID	X [567]	[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
<b>lfd. Position</b>			
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	
SG9 <b>LIN</b>		Muss	
SG9 LIN <b>1082</b>	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>			
<b>SG9</b>		Muss	
SG9 <b>PIA</b>		X	
SG9 PIA <b>4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	
SG9 PIA <b>7140</b>	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] ∧ [566]	[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. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.
SG9 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	
<b>Mengenangaben</b>			
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	
SG10 <b>QTY</b>		Muss	
SG10 QTY <b>6063</b>	<b>220</b> Wahrer Wert	X	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
	<b>67</b> Ersatzwert	X [35] ∨ ([32] ∧ [77])	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
	<b>Z18</b> Vorläufiger Wert	X [35] ∧ [113]	[77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [113] wenn SG7 RFF+AGK (Konfigurations-ID) vorhanden
SG10 QTY <b>6060</b>	Menge	X [902] ∧ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
<b>Ableседatum</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 <b>DTM</b>		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
			Ableseung handelt, welche keine Ableseung 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	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ([931] [111] $\wedge$ [495]) $\vee$ ([134] $\wedge$ [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 CCYMMDD muss $\leq$ dem Wert an der Stelle CCYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein [495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	102 CCYMMDD 303 CCYMMDDHHMMZZZ	X X	
Nutzungszeitpunkt SG10 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	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1] $\wedge$ [495] $\wedge$ ([130] $\vee$ [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

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	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 CCYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM 2379	303 CCYMMDDHHMMZZZ	X	
Ausführungs- / Änderungszeitpunkt <b>SG10</b> 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 Konstruktionsänderungsdatum	X	
SG10 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
SG10 DTM 2379	303 CCYMMDDHHMMZZZ	X	
Plausibilisierungshinweis <b>SG10</b> SG10 STS		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	
SG10 STS 9013	Z83 Kundenselbstablesung	X [5P0..1]	
	Z84 Leerstand	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	ZC3 Austausch des Ersatzwertes	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	ZS2 Wert auf Basis der modernen Messeinrichtung	X [4P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
Ersatzwertbildungsverfahren <b>SG10</b> SG10 STS		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z32</b> Ersatzwertbildungsverfahren	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z88</b> Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P0..1]	
	<b>Z89</b> Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P0..1]	
	<b>Z92</b> Interpolation	X [4P0..1]	
	<b>ZJ2</b> Statistische Methode	X [4P0..1]	
Korrekturgrund <b>SG10</b> SG10 STS		Soll [127] $\wedge$ [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 wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z34</b> Korrekturgrund	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	
	<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	
	<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	
	<b>ZB9</b> Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Zählerstand (Strom) 13017	Bedingung
	<b>ZC2</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	
Grund der Ersatzwertbildung <b>SG10</b> SG10 STS		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	
	<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	
	<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P0..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1]	
	<b>ZB9</b> Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P0..1]	
	<b>ZC2</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	
Nachrichten-Endesegment <b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment <b>UNZ</b>		Muss	
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	X	

### 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>					
<b>UNB</b>		Muss	Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	EM Energiemenge	X	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>					
<b>UNH</b>		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	MSCONS Bericht über den S Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	2.4a Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>					
<b>BGM</b>		Muss	Muss	Muss	

BGM 1001	<b>7</b>	Prozessdatenbericht	X			
	<b>Z27</b>	Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn			X	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
	<b>Z28</b>	Energiemenge und Leistungsmaximum			X	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	<b>Z41</b>	Lieferschein Grund- / Arbeitspreis	X [492] ^ [32] ^ [33]			(Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
	<b>Z42</b>	Lieferschein Arbeits- /			X [492] ^	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
	Leistungspreis		[32] ∧ [33]		
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
<b>Referenzangaben</b>					
SG1		Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ∨ [113])	Soll [1] ∧ [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		Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, Identifikation	X ([529] ∨ [553]) ∨ ([531] ∧ [509])	X [528] ∨ [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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	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
<hr/>					
Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB					
<b>SG1</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>
SG1 <b>RFF</b>			Muss	Muss	Muss
<hr/>					
Prüfidentifikator					
<b>SG1</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>
SG1 <b>RFF</b>			Muss	Muss	Muss
SG1 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator		X	X	X
SG1 RFF <b>1154</b>	<b>13015</b> Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn				X
	<b>13016</b> Energiemenge und Leistungsmaximum			X	
	<b>13019</b> Messwert Energiemenge (Strom)	X			
<hr/>					
MP-ID Absender					
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>
SG2 <b>NAD</b>			Muss	Muss	Muss
SG2 NAD <b>3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender		X	X	X
SG2 NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation		X [117]	X [117]	X [117]
					[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	X	X
	<b>293</b>		X	X	X
<hr/>					
Ansprechpartner					
<b>SG4</b>			<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	<b>Kann</b>
SG4 <b>CTA</b>			Muss	Muss	Muss

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
SG4 CTA <b>3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X	X	X	
SG4 CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>					
<b>SG4</b>					
SG4 <b>COM</b>		Muss	Muss	Muss	
SG4 COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	X	
SG4 COM <b>3155</b>	<b>TE</b> Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>EM</b> E-Mail	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AJ</b> weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AL</b> Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>FX</b> Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>					
<b>SG2</b>					
SG2 <b>NAD</b>		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD <b>3035</b>	<b>MR</b> Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1	X	X	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>					
<b>UNS</b>					
UNS <b>0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
<b>Name und Adresse</b>					
<b>SG5</b>					
		Muss [2001]	Muss [2001]	Muss [2001]	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	Muss	Muss	
SG5 NAD <b>3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X	X	
<b>Identifikationsangabe</b>					
<b>SG6</b>					
SG6 <b>LOC</b>		Muss	Muss	Muss	
SG6 LOC <b>3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	X	
SG6 LOC <b>3225</b>	Bezeichnung	X (([951] [139] ^ [510] ^ [522]) ∨ ([951] [140] ^ [131] ^ [510] ^ [522])) ∨ ([950] [514] ^ ([523] ∨ [525]))	X [950] [514]	X [950] [514]	[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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID <b>SG7</b>			<b>Muss [140]</b> ^ [35] ^ [132] ^ [138] <b>Soll [139]</b> ^ [35] ^ [62] ^ [68] ^ [138]		[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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist
SG7	RFF		Muss		
SG7	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznummer	X
SG7	RFF	1154		Konfigurations-ID	X [567]
					[567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde.
<b>lfd. Position</b>					
SG9			Muss	Muss	Muss [2002] $\wedge$ [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
SG9	LIN		Muss	Muss	Muss
SG9	LIN	1082		Positionennummer	X [908]
					X [908]
					[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>					
SG9	PIA		Muss	Muss	Muss
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X
SG9	PIA	7140		Medium / OBIS-Kennzahl	X ([68] $\wedge$ [501] $\wedge$ [566]) $\vee$ ([90] $\wedge$ [501])
					X ([69] $\wedge$ [501] $\wedge$ [566]) $\vee$ ([91] $\wedge$ [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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	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.
SG9 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> <b>Z02</b> OBIS-Kennzahl BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X [79] X [78]	X	[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
<b>Mengenangaben</b>					
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 <b>QTY</b>		Muss	Muss	Muss	
SG10 QTY <b>6063</b>	<b>Z20</b> Wahrer Wert <b>Z67</b> Ersatzwert  <b>Z18</b> Vorläufiger Wert <b>Z31</b> Angabe für Lieferschein	X [68] X [68] $\wedge$ ([35] $\vee$ ([32] $\wedge$ [77])) X [90]	X [69] X [69]  X [35] $\wedge$ [69] X [91]	X X  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
SG10 QTY <b>6060</b>	Menge	X ([902] $\wedge$ [906] [46]) $\vee$ ([910] $\wedge$ [906] [62])	X [902] $\wedge$ [906]	X [902] $\wedge$ [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: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: $< 0$ oder $\geq 0$
<b>Beginn Messperiode</b>					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
<b>SG10</b> 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 <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ∨ ([931] [38])) ∧ [495])	X [UB1] ∧ [495]	X [UB1] ∧ [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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
<b>Ende Messperiode</b> <b>SG10</b> 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 <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Enddatum/-zeit	X	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X ((([UB1] ∧ [119]) ∨ ([931] [38])) ∧ [495])	X [UB1] ∧ [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	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	LOC+172 DE3225 die ID der Marktlotation angegeben ist [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
<b>Leistungsperiode</b>					
<b>SG10</b>					
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) vorhanden
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>306</b> Leistungsperiode		X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>610</b> CCYMMM		X	X	
<b>Plausibilisierungshinweis</b>					
<b>SG10</b>					
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 <b>9015</b>	<b>Z33</b> Plausibilisierungshinweis	X	X		
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z83</b> Kundenselbstablesung	X [5P0..1]	X [5P0..1]		
	<b>Z84</b> Leerstand	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]		
	<b>Z85</b> Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]		
	<b>Z86</b> Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]		
	<b>Z87</b> Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]		
	<b>ZC3</b> Austausch des Ersatzwertes	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]		
<b>Ersatzwertbildungsverfahren</b>					
<b>SG10</b>					
SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
			Prüfidentifikator	13019	13016	13015	DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10	STS	<b>9015</b>	<b>Z32</b> Ersatzwertbildungsverfa hren	X	X	X	
SG10	STS	<b>9013</b>	<b>Z88</b> Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P0..1]	X [4P0..1]	X [4P0..1]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [568] Hinweis: Verwendung ist nur 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.
			<b>Z89</b> Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P0..1]	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
			<b>Z92</b> Interpolation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
			<b>ZJ2</b> Statistische Methode	X [4P0..1]	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
			<b>ZS0</b> Ersatzwertbildungsverfa hren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] ^ [568]	X [46] ^ [568]		
Korrekturgrund <b>SG10</b> 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 wahren Wert ersetzt wird.
SG10	STS	<b>9015</b>	<b>Z34</b> Korrekturgrund	X	X		
SG10	STS	<b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
			<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb	X [4P0..1]	X [4P0..1]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
	der Betriebsbedingungen				
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZB9</b> Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZC2</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZJ8</b> Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	X [4P0..1]			
	<b>ZJ9</b> Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall	X [4P0..1] √ [5P0..1]			
Grund der Ersatzwertbildung <b>SG10</b>					
SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]		[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	X		
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	X [4P0..1]		[46] Wenn Wert in SG6
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		LOC+172 DE3225 genau
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]		11 Stellen
	<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]		[570] Hinweis:
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	X [4P0..1]		Verwendung ist nur
	<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		zulässig, wenn es sich um
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	X [4P0..1]		1:n Beziehung zwischen
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]		Markt- und Messlokation
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		handelt und auf Ebene
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	X [4P0..1]		der Messlokation
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	X [4P0..1]		unterschiedliche Gründe
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1]	X [4P0..1]		für die Ersatzwertbildung
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		vorliegen und
					kommuniziert wurden.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZB9</b> Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZC2</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	X [4P0..1]		
	<b>ZS9</b> Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X [46] $\wedge$ [570]	X [46] $\wedge$ [570]		
Grundlage der Energiemenge <b>SG10</b> SG10 STS			Muss [68] $\wedge$ [35] $\wedge$ [46] $\wedge$ [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 <b>9015</b>	<b>10</b> Messklassifizierung		X		
SG10 STS <b>4405</b>	<b>Z36</b> Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert		X [83] $\vee$ ([87] $\wedge$ [544])		[83] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z38 nicht vorhanden [84] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z39 nicht vorhanden
	<b>Z37</b> Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge vorhanden und kommuniziert		X [84] $\vee$ ([88] $\wedge$ [545])		[85] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z36 nicht vorhanden [86] Wenn in derselben SG9 LIN die Angabe STS+10+Z37 nicht vorhanden
	<b>Z38</b> Zählerstand zum Beginn der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung		X [85]		[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
	<b>Z39</b> Zählerstand zum Ende der angegebenen Energiemenge nicht vorhanden da Mengenabgrenzung		X [86]		[88] Wenn der Wert in

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Energie- menge (Strom)	Energie- menge u. Leistungs- max. (Strom)	Arbeit Leistungs- max. Kalenderjahr vor Lieferbeginn	Bedingung
	Prüfidentifikator	13019	13016	13015	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.
<b>Nachrichten-Endeselement</b>					
	<b>UNT</b>		Muss	Muss	Muss
	UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X
	UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X
<b>Nutzdaten-Endeselement</b>					
	<b>UNZ</b>		Muss	Muss	Muss
	UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	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 Ablesestermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an MSB	Zählerstand zum Ablesestermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an LF	Zählerstand zum Ablesestermin	ID der Messlokation	--
Gas	NB an NB	Zählerstand zum Ablesestermin	ID der Messlokation	--
Gas	LF an NB	Zählerstand zum Ablesestermin	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
	Prüfidentifikator	13002	13009	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>				
<b>UNB</b>		Muss	Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>EM</b> Energiemenge		X	
	<b>VL</b> Verrechnungsliste, Zählerstand	X		
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	
	<b>S</b>			
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
	<b>g</b>			
<b>Beginn der Nachricht</b>				
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	<b>7</b> Prozessdatenbericht	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>				
<b>DTM</b>		Muss	Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
Referenzangaben				
<b>SG1</b>		<b>Soll [1] <math>\wedge</math> [538]</b>	<b>Soll [1] Muss [32] <math>\wedge</math> [33] <math>\wedge</math> [38]</b>	[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 Werte vom Empfänger auch ursprünglich mittels ORDERS angefragt wurden.
SG1	<b>RFF</b>	Muss	Muss	
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	X	X
SG1	RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X [529]	X [529] $\vee$ ([531] $\wedge$ [509])
				[509] Hinweis: Falls es sich um eine Korrekturenergiemenge handelt, ist hier die Referenz auf die MSCONS anzugeben, in der der Zählerstand vorab übermittelt wurde. [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist. [531] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der MSCONS mit der der Zählerstand übermittelt wurde.
Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB				
<b>SG1</b>			<b>Soll [129] <math>\wedge</math> [546]</b>	[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	<b>RFF</b>		Muss	
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>Z30</b> Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB	X	
SG1	RFF <b>1154</b>	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.
Prüfidentifikator				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
<b>SG1</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	<b>13002</b> Messw. Zählerstand (Gas)	X		
	<b>13009</b> Messwert Energiemenge (Gas)		X	
<b>MP-ID Absender</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	<b>9</b> GS1	X	X	
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
<b>Ansprechpartner</b>				
<b>SG4</b>		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
SG4 CTA		Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	<b>IC</b> Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>				
<b>SG4</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG4 COM		Muss	Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 COM 3155	<b>TE</b> Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>EM</b> E-Mail	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AJ</b> weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AL</b> Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>FX</b> Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	<b>MR</b> Nachrichtempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	<b>9</b> GS1	X	X	
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>				
<b>UNS</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
UNS 0081	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
<b>Name und Adresse</b>				
<b>SG5</b>		<b>Muss [2001]</b>	<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 NAD		Muss	Muss	
SG5 NAD 3035	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
<b>Identifikationsangabe</b>				
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X [951] [510]	X ([951] [510] ^ ([522] v [524]))	[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten. [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung. [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt. [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist. [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
<b>Gerätenummer</b>				
<b>SG7</b>		<b>Muss</b>		
SG7 <b>RFF</b>		Muss		
SG7 <b>RFF 1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer	X		
SG7 <b>RFF 1154</b>	Gerätenummer	X		
<b>lfd. Position</b>				
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG9 <b>LIN</b>		Muss	Muss	
SG9 <b>LIN 1082</b>	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>				
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG9 <b>PIA</b>		Muss	Muss	
SG9 <b>PIA 4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	X	
SG9 <b>PIA 7140</b>	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 Struktur	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 <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	X	
<b>Mengenangaben</b>				
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 QTY		Muss	Muss	
SG10 QTY <b>6063</b>	<b>220</b> Wahrer Wert	X	X	[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
	<b>67</b> Ersatzwert	X [32]	X ([32] $\wedge$ ([33] $\vee$ [36] $\vee$ [42]))	
	<b>201</b> Vorschlagswert	X [35] $\wedge$ [36] $\wedge$ [12]	X ([35] $\wedge$ ([33] $\vee$ [36]) $\wedge$ [12])	[12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22
	<b>20</b> Nicht verwendbarer Wert	X [35] $\wedge$ [36] $\wedge$ [12]	X ([35] $\wedge$ ([33] $\vee$ [36]))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
	<b>187</b> Prognosewert		X [32] $\wedge$ [33] $\wedge$ [11]	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
	<b>Z18</b> Vorläufiger Wert	X [32] $\wedge$ [12]		[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 <b>6060</b>	Menge	X ([902] $\wedge$ [906] $\vee$ ([902] $\wedge$ [907] [48]))	X ([902] $\wedge$ [937] [46] $\wedge$ [573]) $\vee$ ([902] $\wedge$ [907] [48] $\wedge$ [62]) $\vee$ ([910] $\wedge$ [906] [62])	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [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: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: $< 0$ oder $\geq 0$ [937] Format: keine Nachkommastelle

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
Beginn Messperiode				
<b>SG10</b>				
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 <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende Messperiode				
<b>SG10</b>				
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 <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ablesedatum				
<b>SG10</b>				
SG10 DTM		Soll [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 <b>2005</b>	<b>9</b> Bearbeitungs-/Verarbeitungsdatum/-zeit	X		
SG10 DTM <b>2380</b>	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	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	vorhanden [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden [135] Der Wert an der Stelle CCYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYMMDD 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 CCYMMDD 303 CCYMMDDHHMMZZZ	X X		
Nutzungszeitpunkt <b>SG10</b> 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?:54.0.22
SG10 DTM 2005	7 Gültigkeitsdatum/-zeit	X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	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 CCYMMDD des

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Ausführungs- / Änderungszeitpunkt <b>SG10</b> SG10 DTM		Soll [12] $\wedge$ [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 <b>2005</b>	<b>60</b> Konstruktionsänderungsdatum	X		
SG10 DTM <b>2380</b>	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
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Plausibilisierungshinweis <b>SG10</b> SG10 STS		Soll ([92] $\vee$ [93] $\vee$ [94]) $\wedge$ [126]	Soll ([92] $\vee$ [93] $\vee$ [94]) $\wedge$ [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 <b>9015</b>	<b>Z33</b> Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z83</b> Kundenselbstablesung <b>Z84</b> Leerstand <b>Z85</b> Realer Zählerüberlauf geprüft <b>Z86</b> Plausibel wg. Kontrollablesung <b>Z87</b> Plausibel wg. Kundenhinweis <b>ZC3</b> Austausch des Ersatzwertes <b>ZR5</b> Rechenwert	X [5P0..1] X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1] $\vee$ [6P0..1] X [5P0..1] X [4P0..1] $\vee$	X [5P0..1] X [4P0..1] $\vee$ [5P0..1] $\vee$ [6P0..1] X [5P0..1] X [4P0..1] $\vee$	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
		[5PO..1] √ [6PO..1]	[5PO..1] √ [6PO..1]	
<hr/>				
Ersatzwertbildungsverfahren <b>SG10</b> 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 <b>9015</b>	<b>Z32</b> Ersatzwertbildungsverfahren	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z89</b> Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
	<b>Z90</b> Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	[568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
	<b>Z91</b> Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>Z92</b> Interpolation	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>Z93</b> Haltewert	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>Z94</b> Bilanzierung Netzabschnitt	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>Z95</b> Historische Messwerte	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>ZQ8</b> Aufteilung	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>ZQ9</b> Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>ZR0</b> Umgangs- und Korrekturmengen	X [4PO..1] √ [6PO..1]	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>ZS0</b> Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] ∧ [568]	
<hr/>				
Korrekturgrund <b>SG10</b> SG10 STS		Soll [127] ∧ [559]	Soll [127] ∧ [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		Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung	
		Prüfidentifikator	13002	13009		
					nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.	
SG10	STS	<b>9015</b>	<b>Z34</b>	Korrekturgrund	X	X
SG10	STS	<b>9013</b>	<b>Z74</b>	kein Zugang	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z75</b>	Kommunikationsstörung	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z76</b>	Netzausfall	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z78</b>	Gerätewechsel	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z80</b>	Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z81</b>	Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z82</b>	Unsicherheit Messung	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>Z98</b>	Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P0..1] √ [6P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1]
			<b>Z99</b>	Mengenbewertung unvollständig	X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA0</b>	Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA1</b>	Messwert unplausibel	X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA4</b>	Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA5</b>	Änderung der Berechnung	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA6</b>	Umbau der Messlokation	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1] √ [6P0..1] √ [7P0..1] √ [8P0..1]
			<b>ZA7</b>	Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1] √	X [4P0..1] √

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
		[5PO..1] √	[5PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZA8</b> Brennwertkorrektur	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[5PO..1] √	[5PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZA9</b> Z-Zahl-Korrektur	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[5PO..1] √	[5PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[5PO..1] √	[5PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZI9</b> Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall		X [4PO..1] √	
			[5PO..1]	
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4PO..1] √	X [4PO..1] √	
		[6PO..1] √	[6PO..1] √	
		[7PO..1] √	[7PO..1] √	
		[8PO..1]	[8PO..1]	
<hr/>				
Grund der Ersatzwertbildung				
<b>SG10</b>				
SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS	<b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	X
SG10 STS	<b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z76</b> Netzausfall	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4PO..1]	X [4PO..1]
		<b>Z98</b> Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4PO..1]	X [4PO..1]

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zählerstand (Gas)	Energiemenge (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13002	13009	
	<b>Z99</b> Mengenumwertung unvollständig	X [4P0..1]	X [4P0..1]	und kommuniziert wurden.
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZS9</b> Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] ^ [570]	
<b>Gasqualität</b>				
<b>SG10</b>				
<b>SG10 STS</b>		Soll [97]	Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS	<b>9015</b>	<b>Z31</b> Gasqualität	X	X
SG10 STS	<b>9013</b>	<b>ZG3</b> Umstellung Gasqualität	X	X
<b>Nachrichten-Endesegment</b>				
<b>UNT</b>		Muss	Muss	
UNT	<b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X
UNT	<b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X
<b>Nutzdaten-Endesegment</b>				
<b>UNZ</b>		Muss	Muss	
UNZ	<b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	X
UNZ	<b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	X	X

## 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 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. 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.	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
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
Strom	MSB an LF	Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage	<p>mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet.
Strom	MSB an ESA	Lastgang zur Bestellung	ID der Marktlokation	--

## 7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>				
<b>UNB</b>		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCONS 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-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>				
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht Z48 Lastgang Marktlokation, Tranche	X	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>				
<b>DTM</b>		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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
	Zeitspanne, Wert			Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt. [931] Format: ZZZ = +00
<b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Referenzangaben</b>				
<b>SG1</b>		<b>Soll [1] ^ [538]</b>	<b>Soll [1] ^ [538]</b>	[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.
<b>SG1 RFF 1153</b>	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	Muss X	Muss X	
<b>SG1 RFF 1154</b>	Referenz, 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
<b>Prüfidentifikator</b>				
<b>SG1</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG1 RFF</b>		Muss	Muss	
<b>SG1 RFF 1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	
<b>SG1 RFF 1154</b>	<b>13018</b> Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt	X		
	<b>13025</b> Lastgang Marktlokation, Tranche		X	
<b>MP-ID Absender</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG2 NAD</b>		Muss	Muss	
<b>SG2 NAD 3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
<b>SG2 NAD 3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
<b>SG2 NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1	X	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
<b>Ansprechpartner</b>				
<b>SG4</b>		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
<b>SG4 CTA</b>		Muss	Muss	
<b>SG4 CTA 3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X	X	
<b>SG4 CTA 3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>				
<b>SG4</b>				
SG4	COM			Muss
SG4	COM	3148		Muss
SG4	COM	3155		
	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
	<b>TE</b> Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>EM</b> E-Mail	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AJ</b> weiteres Telefon	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>AL</b> Handy	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
	<b>FX</b> Telefax	X [1P0..1]	X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>				
<b>SG2</b>				
SG2	NAD			Muss
SG2	NAD	3035		Muss
SG2	NAD	3039		Muss
	<b>MR</b> Nachrichtenempfänger	X	X	
	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055		
	<b>9</b> GS1	X	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>				
<b>UNS</b>				
UNS				Muss
UNS	0081			Muss
	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
<b>Name und Adresse</b>				
<b>SG5</b>				
SG5				Muss [2001]
SG5				Muss [2001]
	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben			
SG5	NAD			Muss
SG5	NAD	3035		Muss
	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X	
<b>Identifikationsangabe</b>				
<b>SG6</b>				
SG6	LOC			Muss
SG6	LOC	3227		Muss
SG6	LOC	3225		Muss
	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	
	Bezeichnung	X [951] ([510] $\wedge$ [35]) $\vee$ ([535] $\wedge$ ([32] $\wedge$ [36] $\vee$ [80]))	X [950] (([514] $\vee$ [518]) $\wedge$ ([35] $\vee$ ([32] $\wedge$ [77])))	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR der RB HKN-R [80] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung			
	Prüfidentifikator	13018	13025	Strom/Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung			
<b>Beginn Messperiode Übertragungszeitraum</b>							
<b>SG6</b>							
SG6	DTM		Muss	Muss			
SG6	DTM	2005	163	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit			
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Ende Messperiode Übertragungszeitraum</b>							
<b>SG6</b>							
SG6	DTM		Muss	Muss			
SG6	DTM	2005	164	Verarbeitung, Endedatum/-zeit			
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>lfd. Position</b>							
<b>SG9</b>							
SG9	LIN		Muss	Muss			
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n	
<b>Produktidentifikation</b>							
<b>SG9</b>							
SG9	PIA		Muss	Muss			
SG9	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA	7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] $\wedge$ [566]	X [501] $\wedge$ [566]	[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. [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	X	
<b>Mengenangaben</b>							
<b>SG10</b>							
SG10	QTY		Muss	Muss			
SG10	QTY	6063	220	Wahrer Wert	X	X	[32] wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
	<b>67</b> Ersatzwert	X [35] V ([32] Λ ([36] V [80]))	X [35] V ([32] Λ [77])	NAD+MS in der Rolle NB [35] wenn MP-ID in SG2
	<b>Z18</b> Vorläufiger Wert	X [35] V ([32] Λ ([36] V [80]))	X [35]	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 <b>6060</b>	Menge	X [902] Λ [906]	X [902] Λ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
<b>Beginn Messperiode</b>				
<b>SG10</b>				
SG10 DTM		Muss	Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Ende Messperiode</b>				
<b>SG10</b>				
SG10 DTM		Muss	Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Plausibilisierungshinweis</b>				
<b>SG10</b>				
SG10 STS		Soll ([92] ∨ [93]) Λ [126]	Soll ([92] ∨ [93]) Λ [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 <b>9015</b>	<b>Z33</b> Plausibilisierungshinweis	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z83</b> Kundenselbstablesung	X [5P0..1]	X [5P0..1]	
	<b>Z84</b> Leerstand	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	<b>Z85</b> Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	<b>Z86</b> Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	<b>Z87</b> Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	
	<b>ZC3</b> Austausch des	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	X [4P0..1] ∨ [5P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
	Ersatzwertes	[5P0..1]	[5P0..1]	
<b>Ersatzwertbildungsverfahren</b>				
<b>SG10</b>				
SG10 STS		Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z32</b> Ersatzwertbildungsverfahren	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z88</b> Vergleichsmessung (geeicht)	X [4P0..1]	X [4P0..1]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
	<b>Z89</b> Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P0..1]	X [4P0..1]	[568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen
	<b>Z92</b> Interpolation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Markt- und Messlokation
	<b>ZJ2</b> Statistische Methode	X [4P0..1]	X [4P0..1]	handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche
	<b>ZS0</b> Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation		X [46] $\wedge$ [568]	Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
<b>Korrekturgrund</b>				
<b>SG10</b>				
SG10 STS		Soll [127] $\wedge$ [551]	Soll [127] $\wedge$ [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 wahren Wert ersetzt wird.
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z34</b> Korrekturgrund	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktklokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZB9</b> Änderung Tarifschaltzeiten	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZC2</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1] √ [5P0..1]	X [4P0..1] √ [5P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZI8</b> Energiemenge in ungemessenem Zeitintervall	X [4P0..1]		
	<b>ZI9</b> Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall	X [4P0..1] √ [5P0..1]		
Grund der Ersatzwertbildung				
<b>SG10</b>		Muss [92]	Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1]	X [4P0..1]	[46] Wenn Wert in SG6
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	LOC+172 DE3225 genau 11
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Stellen
	<b>Z77</b> Spannungsausfall	X [4P0..1]	X [4P0..1]	[570] Hinweis: Verwendung ist
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	X [4P0..1]	nur zulässig, wenn es sich um
	<b>Z79</b> Kalibrierung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	1:n Beziehung zwischen
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Markt- und Messlokation
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]	handelt und auf Ebene der
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Messlokation unterschiedliche
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Gründe für die
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	X [4P0..1]	Ersatzwertbildung vorliegen
	<b>ZA3</b> Falscher Wandlerfaktor	X [4P0..1]	X [4P0..1]	und kommuniziert wurden.
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZB9</b> Änderung	X [4P0..1]	X [4P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang Messlokation, Netzkoppel- punkt	Lastgang Marktlokation, Tranche	Bedingung
	Prüfidentifikator	13018	13025	
	<b>ZC2</b> Tarifschaltzeiten			
	<b>ZC4</b> Tarifschaltgerät defekt	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	X [4P0..1]	
	<b>ZS9</b> Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation			X [46] ^ [570]
<b>Nachrichten-Endesegment</b>				
	<b>UNT</b>	Muss	Muss	
	<b>UNT 0074</b> Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
	<b>UNT 0062</b> Nachrichten-Referenznummer	X	X	
<b>Nutzdaten-Endesegment</b>				
	<b>UNZ</b>	Muss	Muss	
	<b>UNZ 0036</b> Datenaustauschzähler	X	X	
	<b>UNZ 0020</b> Datenaustauschreferenz	X	X	

### 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  $\neq 1$ , 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 Zustandszahl 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

Sparte	Kommunikation von	Art der Werte	Identifikationsangabe in SG6 LOC	Anmerkung
Gas	MSB an NB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
Gas	NB an MSB	1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID der Messlokation	--
Gas	NB an LF	1 Std.-Lastgänge (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 Std.-Lastgänge (Stundenwerte)	ID des Netzkopplungspunktes bei Gas	Zur Abstimmung der Netzzeitreihen

### 7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>		Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>TL</b> Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch	X	
	<b>S</b> messbarer Dienstleistungen		
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	<b>7</b> Prozessdatenbericht	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
<b>Nachrichtendatum</b>			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Referenzangaben</b>			
<b>SG1</b>		<b>Soll [1]</b>	[1] Sofern per ORDERS angefordert

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	AGI Beantragungsnummer	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, 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+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist
Prüfidentifikator			
SG1		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13008 Messwert Lastgang (Gas)	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Ansprechpartner			
SG4		Kann	
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
Kommunikationsverbindung:			
SG4		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
Abschnitts-Kontrollsegment			
UNS		Muss	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
Name und Adresse			
<b>SG5</b>		<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X ([951] (([35] $\wedge$ [36]) $\vee$ ([32] $\wedge$ [42]) $\wedge$ [510]) $\vee$ ([32] $\wedge$ [36] $\wedge$ [535]) $\vee$ ([32] $\wedge$ [33] $\wedge$ [519])) $\vee$ ([950] ([32] $\wedge$ [33]) $\wedge$ ([514] $\wedge$ [520]))	[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 [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [519] Hinweis: Nur wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht. [520] Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1 Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, oder wenn der gemessene Lastgang nicht dem Lastgang der Marktlokation entspricht. [535] Hinweis: Verwendung der ID des Netzkoppelpunktes Strom/ Gas [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>DTM</b>		Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode Übertragungszeitraum			
<b>SG6</b>			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>lfd. Position</b>			
SG9		Muss	
SG9 LIN		Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>			
SG9		Muss	
SG9 PIA		Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG9 PIA 7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] ∨ ([108] ∧ [36])	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.16/7-b?:99.42.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
<b>Mengenangaben</b>			
SG10		Muss	
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert	X	[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
	67 Ersatzwert	X ([32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨ [42]))	
	201 Vorschlagswert	X ([35] ∧ [36])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
	20 Nicht verwendbarer Wert	X ([35] ∧ [36])	[33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
	187 Prognosewert	X [32] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [11]	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB
	218 Vorläufiger Wert	X [32] ∧ [33]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB [506] Hinweis: Nur bei Einspeisemengen und bei Gas zur stündlichen Energiedatenübermittlung
SG10 QTY 6060	Menge	X ([902] ∧ [906]) ∨ ([902] ∧ [907] [125]) ∨ ([910] ∧ [907] [45])	[45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
			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
<b>Beginn Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Ende Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Plausibilisierungshinweis</b>			
<b>SG10</b>			
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 Kundenselbstablesung	X [5P0..1]	
	Z84 Leerstand	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1]	
	Z85 Realer Zählerüberlauf geprüft	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1]	
	Z86 Plausibel wg. Kontrollablesung	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1]	
	Z87 Plausibel wg. Kundenhinweis	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1]	
	ZC3 Austausch des Ersatzwertes	X [5P0..1]	
	ZR5 Rechenwert	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1]	
<b>Ersatzwertbildungsverfahren</b>			
<b>SG10</b>			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
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 9015	Z32 Ersatzwertbildungsverfahren	X	
SG10 STS 9013	Z89 Vergleichsmessung (nicht geeicht)	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB
	Z90 Messwertnachbildung aus geeichten Werten	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB
	Z91 Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
	Z92 Interpolation	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	[568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n
	Z93 Haltewert	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf
	Z94 Bilanzierung Netzabschnitt	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	Ebene der Messlokation
	Z95 Historische Messwerte	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	unterschiedliche
	ZQ8 Aufteilung	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.
	ZQ9 Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	[572] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n
	ZR0 Umgangs- und Korrekturmengen	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren vorliegen und kommuniziert wurden.
	ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X ([46] ∧ [568]) ∨ ([32] ∧ [36] ∧ [572])	
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	
SG10 STS 9013	Z74 kein Zugang	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	Z75 Kommunikationsstörung	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	Z76 Netzausfall	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>Z98</b> Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4PO..1] √ [6PO..1]	
	<b>Z99</b> Mengenumwertung unvollständig	X [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA8</b> Brennwertkorrektur	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA9</b> Z-Zahl-Korrektur	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZI9</b> Energiemenge aus dem ungepaarten Zeitintervall	X [4PO..1] √ [5PO..1]	
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
Grund der Ersatzwertbildung <b>SG10</b> SG10 STS		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4PO..1]	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Lastgang (Gas)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13008	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1]	in der Rolle NB
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1]	in der Rolle NB
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1]	[46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P0..1]	[570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1]	Beziehung zwischen Markt- und
	<b>Z98</b> Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P0..1]	Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation
	<b>Z99</b> Mengenumwertung unvollständig	X [4P0..1]	unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden.
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1]	[571] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4P0..1]	Beziehung handelt und auf Ebene
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1]	der Netzkopplungspunkte
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4P0..1]	unterschiedliche Gründe für die
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4P0..1]	Ersatzwertbildung vorliegen und
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4P0..1]	kommuniziert wurden.
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4P0..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4P0..1]	
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P0..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4P0..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P0..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P0..1]	
	<b>ZS9</b> Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation	X ([46] $\wedge$ [570]) $\vee$ ([32] $\wedge$ [36] $\wedge$ [571])	
<hr/>			
Gasqualität			
<b>SG10</b>			
SG10 STS		Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z31</b> Gasqualität	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>ZG3</b> Umstellung Gasqualität	X	
<hr/>			
Nachrichten-Endesegment			
<b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
<hr/>			
Nutzdaten-Endesegment			
<b>UNZ</b>		Muss	
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	X	

## 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>					
<b>UNB</b>		Muss	Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	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	X	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>					
<b>UNH</b>		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	MSCONS Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	04B Ausgabe 2004 - B	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	2.4a Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>					
<b>BGM</b>		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	Z06 normiertes Profil Z16 Profilschar Z20 Vergangenheitswerte für TEP mit Referenzmessung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>					
<b>DTM</b>		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenz-messung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
<b>Prüfidentifikator</b>					
<b>SG1</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG1 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG1 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	X	
SG1 RFF <b>1154</b>	<b>13010</b> Profil <b>13011</b> Profilschar <b>13012</b> TEP Vergangenheitswerte Referenz-Messung	X	X	X	
<b>MP-ID Absender</b>					
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD <b>3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
<b>Ansprechpartner</b>					
<b>SG4</b>		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
SG4 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG4 CTA <b>3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X	X	X	
SG4 CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>					
<b>SG4</b>					
SG4 COM		Muss	Muss	Muss	
SG4 COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	X	
SG4 COM <b>3155</b>	<b>TE</b> Telefon <b>EM</b> E-Mail <b>AJ</b> weiteres Telefon <b>AL</b> Handy <b>FX</b> Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>					
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	

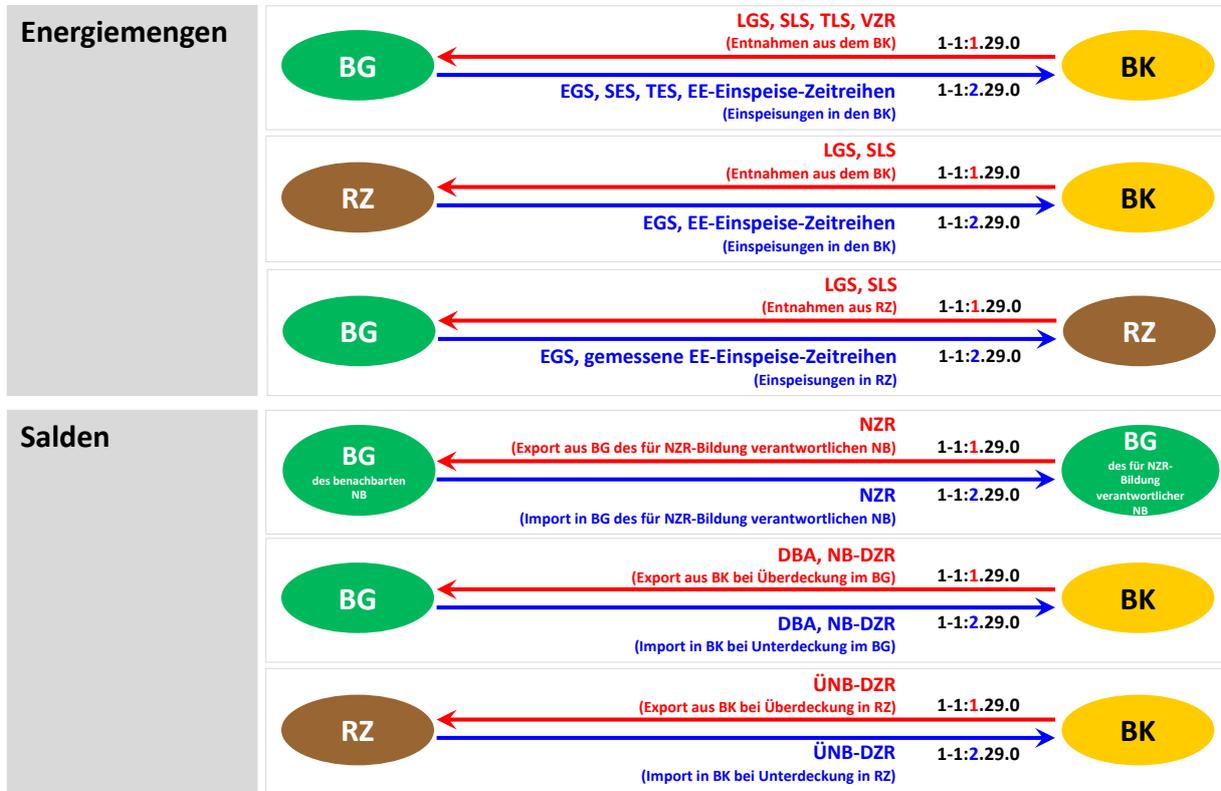
EDIFACT Struktur			Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
			Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
SG2	NAD	<b>3035</b>	<b>MR</b> Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	<b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	<b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Abschnitts-Kontrollsegment							
<b>UNS</b>				Muss	Muss	Muss	
		<b>UNS 0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	X	
Name und Adresse							
<b>SG5</b>				<b>Muss [2001]</b>	<b>Muss [2001]</b>	<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD			Muss	Muss	Muss	
SG5	NAD	<b>3035</b>	<b>DED</b> Profilerstellung	X	X	X	
Identifikationsangabe							
<b>SG6</b>				<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG6	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG6	LOC	<b>3227</b>	<b>Z04</b> Profilbezeichnung	X		X	
SG6	LOC		<b>Z06</b> Profilschar		X		
SG6	LOC	<b>3225</b>	Bezeichnung	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
Versionsangabe							
<b>SG6</b>							
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	<b>2005</b>	<b>293</b> Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X	X	
SG6	DTM	<b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM	<b>2379</b>	<b>304</b> CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum Profilschar							
<b>SG6</b>							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	<b>2005</b>	<b>157</b> Gültigkeit, Beginndatum		X		
SG6	DTM	<b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder		X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
			Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
			Zeitspanne, Wert				
SG6	DTM	2379	610 CCYMM		X		
lfd. Position							
SG9				Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN			Muss	Muss	Muss	
SG9	LIN	1082	Positionsnummer	X [908]	X [909]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n [909] Format: Mögliche Werte: 0 bis n
Produktidentifikation							
SG9				Muss	Muss	Muss	
SG9	PIA			Muss	Muss	Muss	
SG9	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X	X	
SG9	PIA	7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	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)
Mengenangaben							
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10	QTY			Muss	Muss	Muss	
SG10	QTY	6063	187 Prognosewert	X	X	X	
SG10	QTY	6060	Menge	X [902] ^ [906] ^ [917]	X [902] ^ [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 Messperiode							
SG10							
SG10	DTM			Muss		Muss	
SG10	DTM	2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X		X	
SG10	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM	2379	303 CCYMMDDHHMMZZZ	X		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	normiertes Profil	Profilschar	TEP vergh. Werte Referenzmessung	Bedingung
	Prüfidentifikator	13010	13011	13012	
<b>Ende Messperiode</b>					
<b>SG10</b>					
SG10 DTM		Muss		Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X		X	
SG10 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]		X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X		X	
<b>Nachrichten-Endesegment</b>					
<b>UNT</b>					
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
<b>Nutzdaten-Endesegment</b>					
<b>UNZ</b>					
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	X	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	X	X	X	

## 8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen

### OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (1/2)



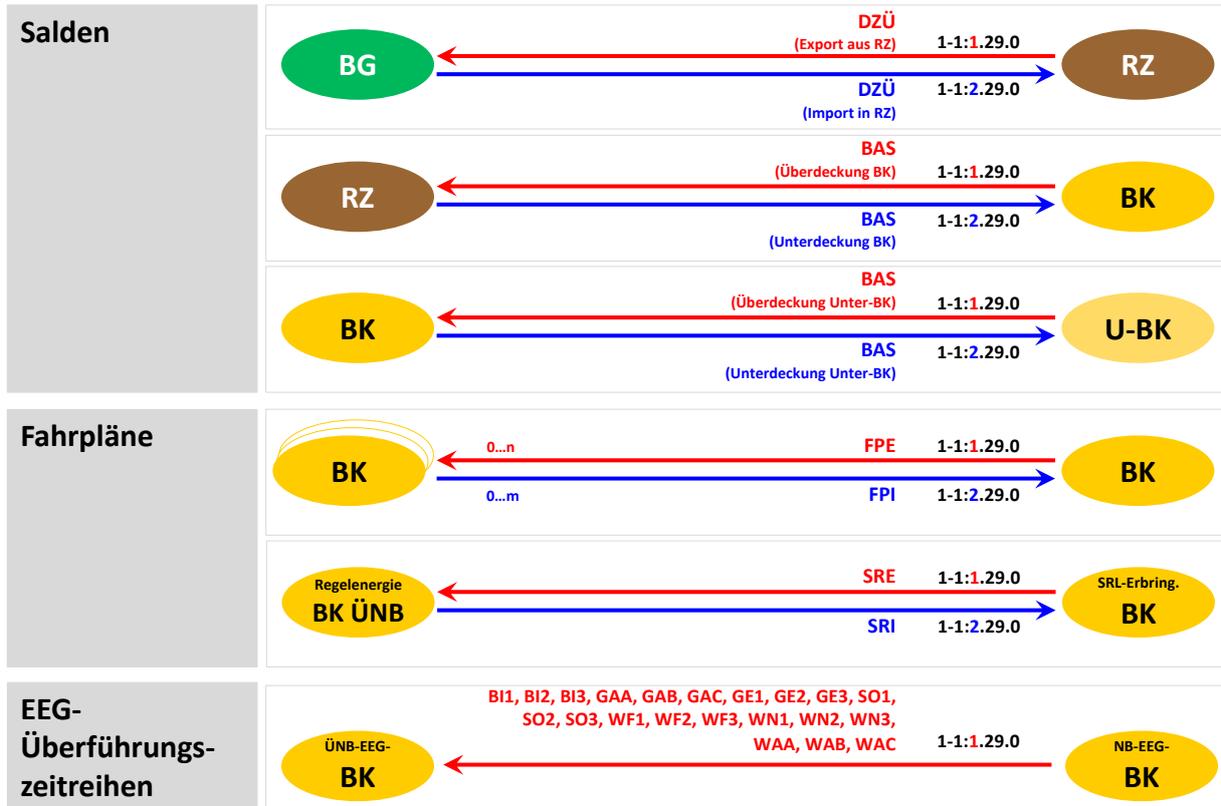
BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

## OBIS-Kennzahlen zu Summenzeitreihen (2/2)



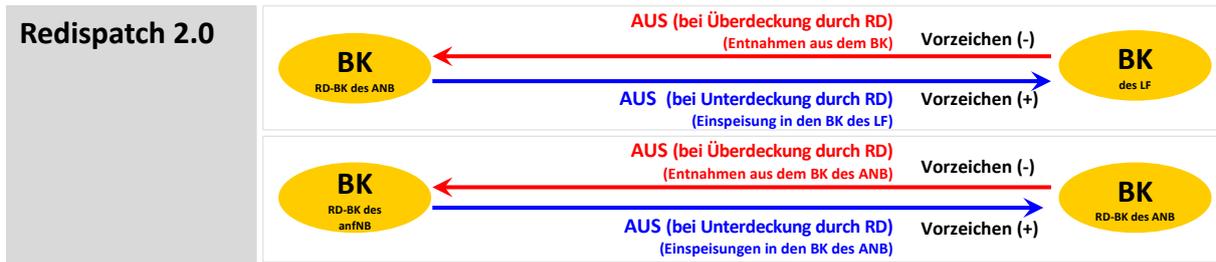
BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

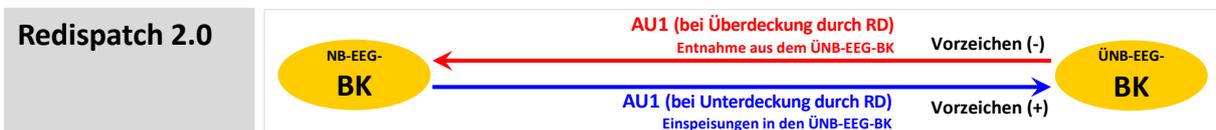
RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

## Medien und Vorzeichen zur Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe



## Medien und Vorzeichen zur EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit



BG = Bilanzierungsgebiet

BK = Bilanzkreis

RZ = Regelzone

U-BK = Unter-Bilanzkreis

### 8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

#### 8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	Beschreibung	Summenzeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13003	13023	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>				
<b>UNB</b>		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCONS 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-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>				
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	BK Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung Z39 Tägliche Summenzeitreihe Z46 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe	X  X	  X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Summenzeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13003	13023	
<b>DTM</b>		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Prüfidentifikator</b>				
<b>SG1</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	13003 Summenzeitreihe 13023 Redispatch Ausfallarbeitssummenzeitreihe	X	X	
<b>MP-ID Absender</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
<b>Ansprechpartner</b>				
<b>SG4</b>		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
SG4 CTA		Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>				
<b>SG4</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG4 COM		Muss	Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Summenzeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe	Bedingung
		Prüfidentifikator	13003	13023	
Strom					
SG2	NAD 3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X
Abschnitts-Kontrollsegment					
UNS				Muss	Muss
	UNS 0081	D	Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X
Name und Adresse					
SG5				Muss [2001]	Muss [2001] [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD			Muss	Muss
SG5	NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	X
Identifikationsangabe					
SG6				Muss	Muss
SG6	LOC			Muss	Muss
SG6	LOC 3227	172	Meldepunkt	X	X
SG6	LOC 3225		Bezeichnung	X [951] [511]	X [951] [511] [511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanzierungsmonat					
SG6				Muss [70]	Muss [70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM			Muss [70]	Muss [70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM 2005	492	Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	X
SG6	DTM 2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X
SG6	DTM 2379	610	CCYYMM	X	X
Versionsangabe					
SG6				Muss [70]	Muss [70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM			Muss [70]	Muss [70] Wenn BGM+BK vorhanden
SG6	DTM 2005	293	Fertigstellungsdatum/-zeit	X	X
SG6	DTM 2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931] [931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM 2379	304	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	X
Ifd. Position					
SG9				Muss	Muss
SG9	LIN			Muss	Muss
SG9	LIN 1082		Positionsnummer	X [908]	X [908] [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation					
SG9				Muss	Muss
SG9	PIA			Muss	Muss

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Summenzeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe	Bedingung
		Prüfidentifikator	13003	13023	
SG9	PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG9	PIA 7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA 7143	SRW Z08 OBIS-Kennzahl Medium	X	X	
<b>Mengenangaben</b>					
<b>SG10</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG10 QTY</b>			Muss	Muss	
SG10	QTY 6063	220 Wahrer Wert 67 Ersatzwert 79 Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme) Z18 Vorläufiger Wert Z30 Fehlender Wert	X [71] X [71] X [70] X [71] X [71]	X	[70] Wenn BGM+BK vorhanden [71] Wenn BGM+Z39 vorhanden
SG10	QTY 6060	Menge	X [902] $\wedge$ [906]	X [910] $\wedge$ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: $< 0$ oder $\geq 0$
SG10	QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X	
<b>Beginn Messperiode</b>					
<b>SG10</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG10 DTM</b>			Muss	Muss	
SG10	DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Ende Messperiode</b>					
<b>SG10</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
<b>SG10 DTM</b>			Muss	Muss	
SG10	DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	X	
SG10	DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [495]	X [931] [495]	[495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein [931] Format: ZZZ = +00
SG10	DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Nachrichten-Endesegment</b>					
<b>UNT</b>			<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Summen- zeitreihe	Redispatch 2.0 Ausfallarbeits- summenzeitreih e	Bedingung
	Prüfidentifikator	13003	13023	
Nutzdaten-Endesegment				
<b>UNZ</b>		Muss	Muss	
<b>UNZ 0036</b>	Datenaustauschzähler	X	X	
<b>UNZ 0020</b>	Datenaustauschreferenz	X	X	

## 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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 Struktur	Beschreibung	EEG-Überführungs-ZR	EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>				
<b>UNB</b>		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1 500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	TL Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCONS 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-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>				
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	Z15 EEG-Überführungszeitreihe Z50 Redispatch EEG-Überführungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	9 Original	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>				
<b>DTM</b>		Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	EEG-Überföhrungs-ZR	EEG-Überföhrungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
	Nachrichtendatum/-zeit			
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Prüfidentifikator</b>				
SG1		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	13005 EEG-Überf.ZR 13026 Redispatch EEG-Überföhrungszeitreihe aufgrund Ausfallarbeit	X	X	
<b>MP-ID Absender</b>				
SG2		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	
<b>Ansprechpartner</b>				
SG4		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
SG4 CTA		Muss	Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung</b>				
SG4		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG4 COM		Muss	Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>				
SG2		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	EEG- Überföhrungs- ZR	EEG- Überföhrungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>				
<b>UNS</b>		Muss	Muss	
UNS <b>0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
<b>Name und Adresse</b>				
<b>SG5</b>		<b>Muss [2001]</b>	<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>Z15</b> Überföhrungszeitreihe	X	X	
<b>Bilanzkreis</b>				
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>237</b> Bilanzkreis	X	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bilanzkreis an	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen
SG6 <b>LOC 3223</b>	Bilanzkreis von	X [904] [512]	X [904] [512]	[512] Hinweis: Verwendung der Bilanzkreisbezeichnung [904] Format: genau 16 Stellen
<b>Identifikationsangabe</b>				
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>107</b> Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X [904] [513]	X [904] [513]	[513] Hinweis: Verwendung der Bezeichnung des Bilanzierungsgebietes [904] Format: genau 16 Stellen
<b>Beginn Messperiode Übertragungszeitraum</b>				
<b>SG6</b>				
SG6 <b>DTM</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Ende Messperiode Übertragungszeitraum</b>				
<b>SG6</b>				
SG6 <b>DTM</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Enddatum/-zeit	X	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	EEG- Überführungs- ZR	EEG- Überführungs- ZR aufgrund Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13005	13026	
<b>Versionsangabe</b>				
<b>SG6</b>				
SG6	<b>DTM</b>		Muss	Muss
SG6	DTM <b>2005</b>	<b>293</b>	Fertigstellungsdatum/-zeit	X X
SG6	DTM <b>2380</b>		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] X [931] Format: ZZZ = +00
SG6	DTM <b>2379</b>	<b>304</b>	CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X X
<b>Zeitreihentyp</b>				
<b>SG8</b>				
SG8	<b>CCI</b>			Muss Muss
SG8	CCI <b>7059</b>	<b>15</b>	Struktur	X X
SG8	CCI <b>7037</b>		Zeitreihentyp	X X
<b>lfd. Position</b>				
<b>SG9</b>				
SG9	<b>LIN</b>			Muss Muss
SG9	LIN <b>1082</b>		Positionsnummer	X [908] X [908] [908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>				
<b>SG9</b>				
SG9	<b>PIA</b>			Muss Muss
SG9	PIA <b>4347</b>	<b>5</b>	Produktidentifikation	X X
SG9	PIA <b>7140</b>		Medium / OBIS-Kennzahl	X [501] X [501] [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9	PIA <b>7143</b>	<b>SRW Z08</b>	OBIS-Kennzahl Medium	X X
<b>Mengenangaben</b>				
<b>SG10</b>				
SG10	<b>QTY</b>			Muss Muss
SG10	QTY <b>6063</b>	<b>79</b>	Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X X
SG10	QTY <b>6060</b>		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 <b>6411</b>	<b>KWH</b>	Kilowattstunde	X
<b>Beginn Messperiode</b>				
<b>SG10</b>				
SG10	<b>DTM</b>			Muss Muss
SG10	DTM <b>2005</b>	<b>163</b>	Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X X
SG10	DTM <b>2380</b>		Datum oder Uhrzeit oder	X [931] [495] X [931] [495] [495] Der Zeitpunkt muss ≤

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

### 8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
Prüfidentifikator		13020	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>		Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>TL</b> Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	<b>S</b>		
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	<b>Z43</b> Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	X	
	<b>Z69</b> Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
<b>Nachrichtendatum</b>			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	liegt. [931] Format: ZZZ = +00
DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Prüfidentifikator</b>			
SG1		<b>Muss</b>	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF 1154	13020 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungs zeitreihe	X	
<b>MP-ID Absender</b>			
SG2		<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
<b>Ansprechpartner</b>			
SG4		<b>Kann</b>	
SG4 CTA		Muss	
SG4 CTA 3139	IC Informationsstelle	X	
SG4 CTA 3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>			
SG4		<b>Muss</b>	
SG4 COM		Muss	
SG4 COM 3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM 3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>			
SG2		<b>Muss</b>	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	Beteiligter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>			
UNS		<b>Muss</b>	
UNS 0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
<b>Name und Adresse</b>			
SG5		<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	
			einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>Z15</b> Überführungszeitreihe	X	
Identifikationsangabe			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X [951] [511]	[511] Hinweis: Verwendung der ID des MaBiS-ZP [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Bilanzierungsmonat			
<b>SG6</b>			
SG6 <b>DTM</b>		Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>492</b> Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>610</b> CCYMM	X	
Versionsangabe			
<b>SG6</b>			
SG6 <b>DTM</b>		Muss [121]	[121] wenn BGM+Z43 vorhanden
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>293</b> Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>304</b> CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
lfd. Position			
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	
SG9 <b>LIN</b>		Muss	
SG9 <b>LIN 1082</b>	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation			
<b>SG9</b>			
SG9 <b>PIA</b>		Muss	
SG9 <b>PIA 4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	
SG9 <b>PIA 7140</b>	Medium / 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 <b>PIA 7143</b>	<b>Z08</b> Medium	X	
Mengenangaben			
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	
SG10 <b>QTY</b>		Muss	
SG10 <b>QTY 6063</b>	<b>79</b> Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	
SG10 <b>QTY 6060</b>	Menge	X [910] ^ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ausfallarbeits- überführungszeitreihe	Bedingung
	Prüfidentifikator	13020	
SG10 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	
Beginn Messperiode			
<b>SG10</b>			
SG10 <b>DTM</b>		Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
<b>SG10</b>			
SG10 <b>DTM</b>		Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endesegment			
<b>UNT</b>			
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
<b>UNZ</b>			
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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 Struktur	Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13022	
Nutzdaten-Kopfsegment			
<b>UNB</b>		Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>TL</b> Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
Nachrichtenkopfsegment			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCONS</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	<b>Z45</b> Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
Nachrichtendatum			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13022	
<b>Referenzangaben</b>			
<b>SG1</b>		<b>Soll ([1] ^ [538]) v [557]</b>	[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	<b>RFF</b>		Muss
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	X
SG1	RFF <b>1154</b>	Referenz, 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.
<b>Prüfidentifikator</b>			
<b>SG1</b>			<b>Muss</b>
SG1	<b>RFF</b>		Muss
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X
SG1	RFF <b>1154</b>	<b>13022</b> Redispatch Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	X
<b>MP-ID Absender</b>			
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>
SG2	<b>NAD</b>		Muss
SG2	NAD <b>3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X
SG2	NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]
SG2	NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X
			[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
<b>Ansprechpartner</b>			
<b>SG4</b>			<b>Kann</b>
SG4	<b>CTA</b>		Muss
SG4	CTA <b>3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X
SG4	CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X
<b>Kommunikationsverbindung:</b>			
<b>SG4</b>			<b>Muss</b>
SG4	<b>COM</b>		Muss
SG4	COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
		Prüfidentifikator	13022	
SG4	COM 3155	<b>TE</b> Telefon	X [1P0..1]	
		<b>EM</b> E-Mail	X [1P0..1]	
		<b>AJ</b> weiteres Telefon	X [1P0..1]	
		<b>AL</b> Handy	X [1P0..1]	
		<b>FX</b> Telefax	X [1P0..1]	
MP-ID Empfänger				
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>	
SG2	<b>NAD</b>		Muss	
SG2	<b>NAD 3035</b>	<b>MR</b> Nachrichtenempfänger	X	
SG2	<b>NAD 3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117]	[117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	<b>NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1	X	
		<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Abschnitts-Kontrollsegment				
<b>UNS</b>			Muss	
	<b>UNS 0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
Name und Adresse				
<b>SG5</b>			<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	<b>NAD</b>		Muss	
SG5	<b>NAD 3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	
Identifikationsangabe				
<b>SG6</b>			<b>Muss</b>	
SG6	<b>LOC</b>		Muss	
SG6	<b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
SG6	<b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X ([950] ([514] V [518]) ^ [32]) V ([922] [554])	[32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID [950] Format: Marktlokations-ID
Beginn Messperiode Übertragungszeitraum				
<b>SG6</b>			Muss	
SG6	<b>DTM</b>		Muss	
SG6	<b>DTM 2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6	<b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6	<b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode Übertragungszeitraum				
<b>SG6</b>			Muss	
SG6	<b>DTM</b>		Muss	
SG6	<b>DTM 2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung,	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13022	
	Endedatum/-zeit		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Versionsangabe</b>			
<b>SG6</b>			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	304 CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
<b>lfd. Position</b>			
<b>SG9</b>			
SG9 LIN		Muss	
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>			
<b>SG9</b>			
SG9 PIA		Muss	
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG9 PIA 7140	Medium / 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	
<b>Mengenangaben</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	220 Wahrer Wert	X	
SG10 QTY 6060	Menge	X [910] ^ [906]	[906] Format: max. 3 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0
SG10 QTY 6411	KWH Kilowattstunde KWT 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
<b>Beginn Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 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
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Ende Messperiode</b>			
<b>SG10</b>			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit	Bedingung
	Prüfidentifikator	13022	
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 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
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endeselement			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endeselement			
UNZ		Muss	
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X	
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X	

## 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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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
	Prüfidentifikator	13021	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>			Muss
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>500</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>TL</b> Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>			Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	<b>S</b>		
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>			Muss
BGM 1001	<b>Z44</b> Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
<b>Nachrichtendatum</b>			
<b>DTM</b>			Muss
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
	Prüfidentifikator	13021	
Prüfidentifikator			
<b>SG1</b>			<b>Muss</b>
SG1	<b>RFF</b>		Muss
SG1	RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X
SG1	RFF <b>1154</b>	<b>13021</b> Redispatch Übermittlung von meteorologischen Daten	X
MP-ID Absender			
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>
SG2	<b>NAD</b>		Muss
SG2	NAD <b>3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X
SG2	NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117] [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X
Ansprechpartner			
<b>SG4</b>			<b>Kann</b>
SG4	<b>CTA</b>		Muss
SG4	CTA <b>3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X
SG4	CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X
Kommunikationsverbindung:			
<b>SG4</b>			<b>Muss</b>
SG4	<b>COM</b>		Muss
SG4	COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X
SG4	COM <b>3155</b>	<b>TE</b> Telefon <b>EM</b> E-Mail <b>AJ</b> weiteres Telefon <b>AL</b> Handy <b>FX</b> Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]
MP-ID Empfänger			
<b>SG2</b>			<b>Muss</b>
SG2	<b>NAD</b>		Muss
SG2	NAD <b>3035</b>	<b>MR</b> Nachrichteneempfänger	X
SG2	NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [117] [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X
Abschnitts-Kontrollsegment			
<b>UNS</b>			<b>Muss</b>
UNS	<b>0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X
Name und Adresse			
<b>SG5</b>			<b>Muss [2001]</b> [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	<b>NAD</b>		Muss
SG5	NAD <b>3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
	Prüfidentifikator	13021	
<b>Identifikationsangabe</b>			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X [922] [554]	[554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource [922] Format: TR-ID
<b>Beginn Messperiode Übertragungszeitraum</b>			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>DTM</b>		Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Ende Messperiode Übertragungszeitraum</b>			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>DTM</b>		Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Versionsangabe</b>			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>DTM</b>		Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>293</b> Fertigstellungsdatum/-zeit	X	
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>304</b> CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
<b>lfd. Position</b>			
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	
SG9 <b>LIN</b>		Muss	
SG9 <b>LIN 1082</b>	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>			
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	
SG9 <b>PIA</b>		Muss	
SG9 <b>PIA 4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	
SG9 <b>PIA 7140</b>	Medium / 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 <b>PIA 7143</b>	<b>Z08</b> Medium	X	
<b>Mengenangaben</b>			
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	
SG10 <b>QTY</b>		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Übermittlung von meteorologischen Daten	Bedingung
	Prüfidentifikator	13021	
SG10 QTY <b>6063</b>	<b>220</b> Wahrer Wert	X	
SG10 QTY <b>6060</b>	Menge	X [902] ^ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
SG10 QTY <b>6411</b>	<b>D54</b> Watt pro Quadratmeter <b>MTS</b> Meter pro Sekunde	X [98] X [99]	[98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08 vorhanden [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08 vorhanden
Beginn Messperiode			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
<b>SG10</b>			
SG10 DTM		Muss	
SG10 DTM <b>2005</b>	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 DTM <b>2380</b>	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
SG10 DTM <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Nachrichten-Endesegment			
<b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
Nutzdaten-Endesegment			
<b>UNZ</b>		Muss	
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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 Gasbeschaffenhheitsdaten

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenhheit 13007	Bedingung
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>		Muss	
UNB 0001	<b>UNOC</b> UN/ECE-Zeichensatz C	X	
UNB 0002	<b>3</b> Version 3	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	<b>14</b> GS1	X	
	<b>502</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	<b>TL</b> Lastgang, beliebiger Zeitraum	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	<b>MSCON</b> Bericht über den Verbrauch messbarer Dienstleistungen	X	
	<b>S</b>		
UNH 0052	<b>D</b> Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	<b>04B</b> Ausgabe 2004 - B	X	
UNH 0051	<b>UN</b> UN/CEFACT	X	
UNH 0057	<b>2.4a</b> Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	<b>Z21</b> Gasbeschaffenhheitsdaten	X	
BGM 1004	Dokumentnummer	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	
<b>Nachrichtendatum</b>			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Prüfidentifikator</b>			
<b>SG1</b>		Muss	
SG1 RFF		Muss	
SG1 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Gasbeschaffenheit	Bedingung
			Prüfidentifikator	13007	
SG1	RFF	1154	13007 Gasbeschaffensdaten	X	
<b>MP-ID Absender</b>					
<b>SG2</b>				<b>Muss</b>	
SG2	NAD			Muss	
SG2	NAD	3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
<b>Ansprechpartner</b>					
<b>SG4</b>				<b>Kann</b>	
SG4	CTA			Muss	
SG4	CTA	3139	IC Informationsstelle	X	
SG4	CTA	3412	Abteilung oder Bearbeiter	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>					
<b>SG4</b>				<b>Muss</b>	
SG4	COM			Muss	
SG4	COM	3148	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4	COM	3155	TE Telefon EM E-Mail AJ weiteres Telefon AL Handy FX Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>					
<b>SG2</b>				<b>Muss</b>	
SG2	NAD			Muss	
SG2	NAD	3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	Beteiligter, Identifikation	X [118]	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 GS1 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>					
<b>UNS</b>				<b>Muss</b>	
UNS		0081	D Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
<b>Name und Adresse</b>					
<b>SG5</b>				<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5	NAD			Muss	
SG5	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	
<b>Identifikationsangabe</b>					
<b>SG6</b>				<b>Muss</b>	
SG6	LOC			Muss	
SG6	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	
SG6	LOC	3225	Bezeichnung	X ([951] (([32] ^ [36]) v ([35] ^ [36])) ^ [510]) v ([950] ([32] ^ [33]) ^ [514]))	[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

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
in der Rolle MSB [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung			
<b>Beginn Messperiode Übertragungszeitraum</b>			
<b>SG6</b>			
SG6 DTM			Muss
SG6 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit		X
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Ende Messperiode Übertragungszeitraum</b>			
<b>SG6</b>			
SG6 DTM			Muss
SG6 DTM 2005	164 Verarbeitung, Endedatum/-zeit		X
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
<b>Versionsangabe</b>			
<b>SG6</b>			
SG6 DTM			Muss
SG6 DTM 2005	293 Fertigstellungsdatum/-zeit		X
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]	[931] Format: ZZZ = +00
SG6 DTM 2379	304 CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X	
<b>lfd. Position</b>			
<b>SG9</b>			
SG9 LIN			Muss
SG9 LIN 1082	Positionsnummer	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
<b>Produktidentifikation</b>			
<b>SG9</b>			
SG9 PIA			Muss
SG9 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X
SG9 PIA 7140	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS- Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X
<b>Mengenangaben</b>			
<b>SG10</b>			
Muss			

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
SG10 QTY		Muss	
SG10 QTY 6063	<b>220</b> Wahrer Wert <b>67</b> Ersatzwert <b>201</b> Vorschlagswert  <b>20</b> 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 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 Messperiode			
SG10		Muss	
SG10 DTM			
SG10 DTM 2005	<b>163</b> Verarbeitung, Beginndatum/-zeit	X	
SG10 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
SG10 DTM 2379	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ende Messperiode			
SG10		Muss	
SG10 DTM			
SG10 DTM 2005	<b>164</b> Verarbeitung, Endedatum/-zeit	X	
SG10 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
SG10 DTM 2379	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Ersatzwertbildungsverfahren			
SG10		Muss [92] ∨ [94]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden
SG10 STS			
SG10 STS 9015	<b>Z32</b> Ersatzwertbildungsverfahren	X	
SG10 STS 9013	<b>Z89</b> Vergleichsmessung (nicht geeicht) <b>Z90</b> Messwertnachbildung aus	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
	geeichten Werten		
	<b>Z91</b> Messwertnachbildung aus nicht geeichten Werten	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>Z92</b> Interpolation	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>Z93</b> Haltewert	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>Z94</b> Bilanzierung Netzabschnitt	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>Z95</b> Historische Messwerte	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>ZQ8</b> Aufteilung	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>ZQ9</b> Verwendung von Werten des Störmengenzählwerks	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>ZR0</b> Umgangs- und Korrekturmengen	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
Korrekturgrund <b>SG10</b> 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 <b>9015</b>	<b>Z34</b> Korrekturgrund	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>Z98</b> Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4P0..1] ∨ [6P0..1]	
	<b>Z99</b> Mengenumwertung unvollständig	X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4P0..1] ∨ [5P0..1] ∨ [6P0..1] ∨ [7P0..1] ∨ [8P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA8</b> Brennwertkorrektur	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZA9</b> Z-Zahl-Korrektur	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4PO..1] √ [5PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht ausreichend	X [4PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4PO..1] √ [6PO..1] √ [7PO..1] √ [8PO..1]	
Grund der Ersatzwertbildung <b>SG10</b> SG10 STS		Muss [92]	[92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z40</b> Grund der Ersatzwertbildung	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>Z74</b> kein Zugang	X [4PO..1]	
	<b>Z75</b> Kommunikationsstörung	X [4PO..1]	
	<b>Z76</b> Netzausfall	X [4PO..1]	
	<b>Z78</b> Gerätewechsel	X [4PO..1]	
	<b>Z80</b> Gerät arbeitet außerhalb der Betriebsbedingungen	X [4PO..1]	
	<b>Z81</b> Messeinrichtung gestört/ defekt	X [4PO..1]	
	<b>Z82</b> Unsicherheit Messung	X [4PO..1]	
	<b>Z98</b> Berücksichtigung Störmengenzählwerk	X [4PO..1]	
	<b>Z99</b> Mengenumwertung unvollständig	X [4PO..1]	
	<b>ZA0</b> Uhrzeit gestellt / Synchronisation	X [4PO..1]	
	<b>ZA1</b> Messwert unplausibel	X [4PO..1]	
	<b>ZA4</b> Fehlerhafte Ablesung	X [4PO..1]	
	<b>ZA5</b> Änderung der Berechnung	X [4PO..1]	
	<b>ZA6</b> Umbau der Messlokation	X [4PO..1]	
	<b>ZA7</b> Datenbearbeitungsfehler	X [4PO..1]	
	<b>ZB0</b> Störung / Defekt Messeinrichtung	X [4PO..1]	
	<b>ZC4</b> Impulswertigkeit nicht	X [4PO..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Gasbeschaffenheit 13007	Bedingung
	ausreichend		
	<b>ZR1</b> Wartungsarbeiten an geeichtem Messgerät	X [4P0..1]	
	<b>ZR2</b> gestörte Werte	X [4P0..1]	
	<b>ZR3</b> Wartungsarbeiten an eichrechtskonformen Messgeräten	X [4P0..1]	
	<b>ZR4</b> Konsistenz- und Synchronprüfung	X [4P0..1]	
<hr/>			
Gasqualität <b>SG10</b> SG10 STS		Soll [97]	[97] Wenn es sich um die Übermittlung eines Wertes aufgrund der Umstellung der Gasqualität handelt
SG10 STS <b>9015</b>	<b>Z31</b> Gasqualität	X	
SG10 STS <b>9013</b>	<b>ZG3</b> Umstellung Gasqualität	X	
<hr/>			
Nachrichten-Endesegment <b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
<hr/>			
Nutzdaten-Endesegment <b>UNZ</b>		Muss	
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	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.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

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	---

### 10.3 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>				
<b>UNB</b>		Muss	Muss	
UNB 0001	UNOC UN/ECE-Zeichensatz C	X	X	
UNB 0002	3 Version 3	X	X	
UNB 0004	MP-ID Absender	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	X	
UNB 0007	14 GS1	X	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	EM Energiemenge	X	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>				
<b>UNH</b>		Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	
UNH 0065	MSCON Bericht über den S 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-Nachrichtenbeschreibung	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [22]		[22] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgenummer	X		
UNH 0073	C Beginn	Muss [23]		[23] Wenn UNH DE0070 mit 1 vorhanden
	F Ende	Soll [24]		[24] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsnummer
<b>Beginn der Nachricht</b>				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktlokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktlokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
<b>BGM</b>		Muss	Muss	
BGM 1001	<b>Z23</b> Bilanzierte Menge (MMMA)		X	
	<b>Z24</b> Allokationsliste (MMMA)	X		
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	
BGM 1225	<b>9</b> Original	X	X	
<b>Nachrichtendatum</b>				
<b>DTM</b>		Muss	Muss	
DTM 2005	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
<b>Referenzangaben</b>				
<b>SG1</b>		Muss	Muss [81] $\wedge$ [36]	[36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB [81] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle ÜNB
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	<b>AGI</b> Beantragungsnummer	X	X	
SG1 RFF 1154	Referenz, 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.
<b>Versionsangabe marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)</b>				
<b>SG1</b>				
SG1 DTM		Muss		
SG1 DTM 2005	<b>293</b> Fertigstellungsdatum/-zeit	X		
SG1 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931]		[931] Format: ZZZ = +00
SG1 DTM 2379	<b>304</b> CCYYMMDDHHMMSSZZZ	X		
<b>Prüfidentifikator</b>				
<b>SG1</b>		Muss	Muss	
SG1 RFF		Muss	Muss	
SG1 RFF 1153	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	
SG1 RFF 1154	<b>13013</b> Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	X		
	<b>13014</b> Marktlokationsscharfe		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
	bilanzierte Menge (MMMA)			
<b>MP-ID Absender</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 <b>NAD</b>		Muss	Muss	
SG2 <b>NAD 3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	
SG2 <b>NAD 3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 <b>NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) <b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X  X	X  X	
<b>Ansprechpartner</b>				
<b>SG4</b>		<b>Kann</b>	<b>Kann</b>	
SG4 <b>CTA</b>		Muss	Muss	
SG4 <b>CTA 3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X	X	
SG4 <b>CTA 3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X	X	
<b>Kommunikationsverbindung:</b>				
<b>SG4</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG4 <b>COM</b>		Muss	Muss	
SG4 <b>COM 3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	X	
SG4 <b>COM 3155</b>	<b>TE</b> Telefon <b>EM</b> E-Mail <b>AJ</b> weiteres Telefon <b>AL</b> Handy <b>FX</b> Telefax	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>				
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG2 <b>NAD</b>		Muss	Muss	
SG2 <b>NAD 3035</b>	<b>MR</b> Nachrichtempfänger	X	X	
SG2 <b>NAD 3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X [118]	X	[118] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 <b>NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) <b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X  X	X  X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>				
<b>UNS</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
UNS <b>0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	X	
<b>Name und Adresse</b>				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
<b>SG5</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X	
Identifikationsangabe				
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	
SG6 <b>LOC 3225</b>	Bezeichnung	X [950] [514]	X [950] [514]	[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [950] Format: Marktllokations-ID
Bilanzierungsmonat				
<b>SG6</b>			<b>Muss</b>	
SG6 <b>DTM</b>			Muss	
SG6 <b>DTM 2005</b>	<b>492</b> Bilanzierungsdatum, -zeit, -periode	X		
SG6 <b>DTM 2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 <b>DTM 2379</b>	<b>610</b> CCYYMM	X		
lfd. Position				
<b>SG9</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG9 <b>LIN</b>		Muss	Muss	
SG9 <b>LIN 1082</b>	Positionsnummer	X [908]	X [908]	[908] Format: Mögliche Werte: 1 bis n
Produktidentifikation				
<b>SG9</b>			<b>Muss</b>	
SG9 <b>PIA</b>		Muss	Muss	
SG9 <b>PIA 4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	X	
SG9 <b>PIA 7140</b>	Medium / OBIS-Kennzahl	X [501]	X [501]	[501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.
SG9 <b>PIA 7143</b>	<b>Z02</b> BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl	X	X	
Mengenangaben				
<b>SG10</b>		<b>Muss</b>	<b>Muss</b>	
SG10 <b>QTY</b>		Muss	Muss	
SG10 <b>QTY 6063</b>	<b>79</b> Energiemenge summiert (Summenwert, Bilanzsumme)	X	X	
SG10 <b>QTY 6060</b>	Menge	X [902] $\wedge$ [906]	X [902] $\wedge$ [906]	[902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen
Beginn Messperiode				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	marktllokations- scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)	marktllokations- scharfe bilanzierte Menge Strom/ Gas (MMMA)	Bedingung
	Prüfidentifikator	13013	13014	
<b>SG10</b>				
SG10 DTM				Muss
SG10 DTM 2005	163 Verarbeitung, Beginndatum/-zeit			X
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3] $\wedge$ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X
Ende Messperiode				
<b>SG10</b>				
SG10 DTM				Muss
SG10 DTM 2005	164 Verarbeitung, Enddatum/-zeit			X
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3] $\wedge$ [495]	[495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein
SG10 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X
Leistungsperiode				
<b>SG10</b>				
SG10 DTM				Muss
SG10 DTM 2005	306 Leistungsperiode	X		
SG10 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG10 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X		
Nachrichten-Endesegment				
UNT				Muss
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X		X
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X		X
Nutzdaten-Endesegment				
UNZ				Muss
UNZ 0036	Datenaustauschzähler	X		X
UNZ 0020	Datenaustauschreferenz	X		X

## 11 Stornierung / Korrektur von Werten

### 11.1 Stornierung von Werten

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

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

### 11.2 Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

- Variante 1: die Stornierung und Neuversand
- Variante 2: die Überschreibung von Werten
- Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

#### Variante 1: Stornierung und Neuversand

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert 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 Korrektur erfolgt 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.

### 11.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

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

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Korrekturgrund ist anzugeben <sup>2</sup>	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 (Prüfidentifikator 13009)	Stornierung und Neuversand	Ja	Auf Ebene der Messlokation: Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind. Hinweis: Bei „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:

<sup>2</sup> Die Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte.

Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde	Korrekturvariante	Korrekturgrund ist anzugeben <sup>2</sup>	Bemerkung
(Prüfidentifikator 13019)	Neuersand		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.
Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe (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 Ausfallarbeitssummenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023)	Überschreibung von Werten	Nein	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Lastgang Marktlokation, Tranche (Prüfidentifikator) 13025	Überschreibung von Werten	Ja	Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich.
Redispatch EEG-Überführungszeitreihe 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 Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
<b>Nutzdaten-Kopfsegment</b>			
<b>UNB</b>		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	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0010	MP-ID Empfänger	X	
UNB 0007	14 GS1	X	
	500 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	502 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
UNB 0017	Datum der Erstellung	X	
UNB 0019	Uhrzeit der Erstellung	X	
UNB 0020	Datenaustauschreferenz	X [918]	[918] Format: Zeichen aus dem über UNOC definierten Zeichensatz, wobei von den Buchstaben nur Großbuchstaben erlaubt sind.
UNB 0026	EM Energiemenge	X	
	VL Verrechnungsliste, Zählerstand	X	
<b>Nachrichtenkopfsegment</b>			
<b>UNH</b>		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	MSCON 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	
<b>Beginn der Nachricht</b>			
<b>BGM</b>		Muss	
BGM 1001	7 Prozessdatenbericht	X	[547] Hinweis: Der Code 270 ist nur zu nutzen, wenn ein Lieferschein, der vor dem 1.4. 2021 erstellt wurde, storniert wird.
	270 Lieferschein	X [547]	
	227 Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn	X	
	228 Energiemenge und Leistungsmaximum	X	
	241 Lieferschein Grund- / Arbeitspreis	X	
	242 Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis	X	
	BGM 1004	Dokumentnummer	
BGM 1225	1 Storno	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno 13006	Bedingung
Nachrichtendatum			
<b>DTM</b>		Muss	
DTM <b>2005</b>	<b>137</b> Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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 <b>2379</b>	<b>303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ	X	
Referenzangaben			
<b>SG1</b>		Muss	
SG1 <b>RFF</b>		Muss	
SG1 RFF <b>1153</b>	<b>ACW</b> Referenznummer einer vorangehenden Nachricht	X	
SG1 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X [532]	[532] Hinweis: Wert aus BGM+7/ Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 der MSCONS Nachricht die storniert wird
Prüfidentifikator			
<b>SG1</b>		Muss	
SG1 <b>RFF</b>		Muss	
SG1 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	
SG1 RFF <b>1154</b>	<b>13006</b> Messw. Storno	X	
MP-ID Absender			
<b>SG2</b>		Muss	
SG2 <b>NAD</b>		Muss	
SG2 NAD <b>3035</b>	<b>MS</b> Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD <b>3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1 <b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) <b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	
Ansprechpartner			
<b>SG4</b>		Kann	
SG4 <b>CTA</b>		Muss	
SG4 CTA <b>3139</b>	<b>IC</b> Informationsstelle	X	
SG4 CTA <b>3412</b>	Abteilung oder Bearbeiter	X	
Kommunikationsverbindung			
<b>SG4</b>		Muss	
SG4 <b>COM</b>		Muss	
SG4 COM <b>3148</b>	Kommunikationsadresse, Identifikation	X	
SG4 COM <b>3155</b>	<b>TE</b> Telefon <b>EM</b> E-Mail <b>AJ</b> weiteres Telefon <b>AL</b> Handy	X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung Prüfidentifikator	Messwert Storno	Bedingung
		13006	
	<b>FX</b> Telefax	X [1P0..1]	
<b>MP-ID Empfänger</b>			
<b>SG2</b>		<b>Muss</b>	
SG2 <b>NAD</b>		Muss	
SG2 <b>NAD 3035</b>	<b>MR</b> Nachrichtenempfänger	X	
SG2 <b>NAD 3039</b>	Beteiligter, Identifikation	X	
SG2 <b>NAD 3055</b>	<b>9</b> GS1	X	
	<b>293</b> DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	<b>332</b> DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
<b>Abschnitts-Kontrollsegment</b>			
<b>UNS</b>		Muss	
UNS <b>0081</b>	<b>D</b> Trennung von Kopf- und Positionsteil	X	
<b>Name und Adresse</b>			
<b>SG5</b>		<b>Muss [2001]</b>	[2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben
SG5 <b>NAD</b>		Muss	
SG5 <b>NAD 3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	
<b>Identifikationsangabe</b>			
<b>SG6</b>		<b>Muss</b>	
SG6 <b>LOC</b>		Muss	
SG6 <b>LOC 3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	
<b>Nachrichten-Endeselement</b>			
<b>UNT</b>		Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	
<b>Nutzdaten-Endeselement</b>			
<b>UNZ</b>		Muss	
UNZ <b>0036</b>	Datenaustauschzähler	X	
UNZ <b>0020</b>	Datenaustauschreferenz	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 <sup>3</sup>	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)

<sup>3</sup> 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 Messlokalationen 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.

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

### 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 <sup>4</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI <sup>5</sup>	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 Marktlokation  MSB der Marktlokation an NB/LF	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahren 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 Marktlokation  MSB der Marktlokation an NB/LF	Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist	bei wahren 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 wahren Wert (QTY+220) und wenn	Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29	--

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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 <sup>4</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI <sup>5</sup>	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		Marklokation  MSB der Marklokation 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

### 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 Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechnete Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marklokation?
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: Ist 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).  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).	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marklokation

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB)	Empfänger ist berechnete Markttrolle (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)

lfd. Nr.	Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle)	Kommunikation des Wertes von <sup>6</sup>	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	--

<sup>6</sup> 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 <sup>6</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
		Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marklokation 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 berechnete Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marklokation?
4	Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung	Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum  "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)".	ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marklokation

### 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

### 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 <sup>7</sup>	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 Marktlokation  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	--	Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat

<sup>7</sup> 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 <sup>7</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
6	Änderung der Parametrierung (Wert zum <u>Ende</u> der bisherigen Parametrierung)	falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marklokation an NB/LF	von MSB an der Marklokation an NB / LF Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  MSB an der Messlokation ist MSB an der Marklokation: 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 Marklokation: von MSB an der Messlokation an MSB an der Marklokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  von MSB an der Marklokation 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.  Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.	Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat

## 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 berechnete Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marklokation?
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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlotation?
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 Marktlotation

## 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

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 <sup>8</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI	Ableседatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
7	<p>Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes)</p> <p>Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.</p>	<p>falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marktlokation</p> <p>MSB der Marktlokation an NB/LF</p>	<p>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</p> <p>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</p> <p>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</p>	--	Zeitpunkt aus der UTILMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind	Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat.
8	<p>Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes)</p> <p>Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.</p>	<p>falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marktlokation</p> <p>MSB der Marktlokation an NB/LF</p>	<p>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</p> <p>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</p> <p>von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD</p>	--	<p>Zeitpunkt aus der UTILMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind.</p> <p>Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig.</p>	Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat.

<sup>8</sup> 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 <sup>8</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI	Ableседatum (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

#### 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 berechnigte Marktrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlokation?
7	Gerätewechsel (Wert des eingebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	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)).	--
8	Gerätewechsel (Wert des ausgebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein.	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

### 12.5 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	<p>Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)</p> <p>Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.</p>	<p>MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.</p>
10	<p>Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))</p> <p>Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.</p>	<p>MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor.</p>

## 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 <sup>9</sup>	Referenz SG1 RFF+AGI	Ablesedatum (SG10 DTM+9)	Nutzungszeitpunkt (SG10 DTM+7)	Ausführungs- / Änderungszeitpunkt (SG10 DTM+60)
9	<p>Geräteübernahme (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)</p>	<p>falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marktlokation</p> <p>MSB der Marktlokation an NB/LF</p>	--	<p>bei wahren Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe</p>	<p>Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde.</p> <p>Folglich sind die vorher</p>	--

<sup>9</sup> 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 <sup>9</sup>	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.	--

## 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 berechnete 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 berechnete Markttrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktlotation?
	Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel.		

### 12.6Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlotation

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

#### Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

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

#### Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

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

lfd. Nr.	Ereignis	Kommunikation des Wertes von	Referenz SG1 RFF+AGI	Ableседatum (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

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

lfd. Nr.	Ereignis	Empfänger ist berechnigte Markttrolle (NB/LF/MSB)	Auslöser für die Bereitstellung von Mengen an der Marktllokation?
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  Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an	MSB an der Marktllokation an MSB an der Messlokation	Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung)

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 wahren 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 berechnete 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	<p>[...]</p> <p>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.</p> <p>[...]</p> <p>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</p> <p>Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Messlokation</p> <p>[...]</p>	<p>[...]</p> <p>Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGW stammen, ist die Konfigurations-ID anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.</p> <p>[...]</p> <p>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</p> <p>Wenn Nachrichtendatum &lt; 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.</p> <p>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.</p>	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	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			[...]		
23042	Kapitel 6.3.2 Übertragung von Energienmengen Strom	[...] Tabelle, Zeilen 3, 4 und 5: [...] Art der Werte: Korrekturenergiemenge  Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Messlokation [...]	[...] Tabelle, 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 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. [...]	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 Korrekturenergienmengen der Konfigurations-ID zugeordnet werden müssen.	Genehmigt
23308	Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energienmengen Gas, Prüfidentifikator 13009 Energiemenge (Gas), SG1 RFF+AGI Referenzangaben	Soll [1] v ([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	Soll [1] Muss [32] ∧ [33] ∧ [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 [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
23307	Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energienmengen Strom,	Soll ([1] ∧ [68]) v ([35] ∧ [37] ∧ [38])  Bedingung: [1] Sofern per ORDERS angefordert	Soll [1] ∧ [68] Muss [35] ∧ ([38] ∨ [113])  Bedingung:	Eine Korrekturenergiemenge muss immer mit einer Referenz auf einen vorher übermittelten Zählerstand übermittelt	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Strom), SG1 RFF+AGI Referenzangaben	[35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB [37] wenn eine Korrekturenergiemenge versendet werden muss [38] wenn in SG6 LOC+172 DE3225 die ID der Messlokation angegeben ist [68] Wenn BGM+7 vorhanden	[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	werden, daher kann der AHB-Status in diesem Fall von Soll auf eine Muss geändert werden.	
22470	Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom) SG6 LOC Identifikationsangabe, DE3225	X [951] [510]  Bedingung: [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung	X ([951] [139] $\wedge$ [510]) $\vee$ ([951] [140] $\wedge$ [131] $\wedge$ [510])  Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) $\geq$ 202309302200 ist [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format: Zählpunktbezeichnung	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
23040	Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Strom), SG6 LOC Identifikationsangabe, DE3225	X [951] [510] $\wedge$ [522]) $\vee$ ([950] [514] $\wedge$ ([523] $\vee$ [525]))  Bedingung: [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten.	X (([951] [139] $\wedge$ [510] $\wedge$ [522]) $\vee$ ([951] [140] $\wedge$ [131] $\wedge$ [510] $\wedge$ [522])) $\vee$ ([950] [514] $\wedge$ ([523] $\vee$ [525]))  Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden [139] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle	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, da auch Korrekturenergiemengen damit der Konfigurations-ID	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		<p>[523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung.</p> <p>[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.</p> <p>[950] Format: Marktlokations-ID</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p>	<p>CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist</p> <p>[510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation</p> <p>[514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation</p> <p>[522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten.</p> <p>[523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung.</p> <p>[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.</p> <p>[950] Format: Marktlokations-ID</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p>	<p>zugeordnet werden müssen.</p>	
22471	Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom) SG7 RFF+MG Gerätenummer	Muss	<p>Muss [139] ∨ ([140] ∧ [131])</p> <p>Bedingung: [131] wenn RFF+AGK (Konfigurations-ID) nicht vorhanden</p> <p>[139] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) &lt; 202309302200 ist</p> <p>[140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist</p>	<p>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.</p>	Genehmigt
22472	Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator	<p>Soll [35] ∧ [112]</p> <p>Bedingung: [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle</p>	<p>Muss [140] ∧ [35] ∧ [132]</p> <p>Soll [139] ∧ [35] ∧ [112]</p> <p>Bedingung:</p>	<p>Da Werte aus einem Smartmeter-Gateway ab dem 01.10.2023 00:00 Uhr ausschließlich über die</p>	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	13017 Zählerstand (Strom) SG7 RFF+AGK Anwendungsreferenznummer	MSB [112] Wenn es sich um den Wert aus einem iMS handelt	[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 CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) ≥ 202309302200 ist	Konfigurations-ID und die OBIS-Kennzahl zugeordnet werden, wird die Voraussetzung am Datenelement angepasst.	
23039	Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energienmengen Strom, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Strom), SG7 RFF+AGK Anwendungsreferenznummer	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 [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt	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 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 CCYMMDDHHMM im DE2380 des DTM+137 (Nachrichtendatum) < 202309302200 ist [140] Wenn der Wert an der Stelle CCYMMDDHHMM 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, da auch Korrekturenergienmengen damit der Konfigurations-ID zugeordnet werden müssen.	Genehmigt
23391	Kapitel 6.3.6	X [501] ∧ [566]	X ([68] ∧ [501] ∧ [566]) ∨ ([90] ∧ [501])	Vor der MAKO 2022 war es	Genehmigt: Fehler (06.07.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019 (Energiemenge (Strom)), SG9 PIA+5 Produktidentifikation , DE7140	<p>Bedingung: [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.</p>	<p>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. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.</p>	<p>möglich, dass der NB im Lieferschein zur Netznutzungsabrechnung eine andere Granularität an Tarifstufen in den OBIS-Kennzahlen verwendet, als vom MSB übermittelt wurde (z.B. MSB hat Tarifunterscheidung als Energiemenge übermittelt, NB hat jedoch tariflos im Lieferschein abgebildet). Dies ist mit Start der MAKO 2022 unter Berücksichtigung von Zählzeiten nicht mehr möglich. Existiert beim NB für den Verwendungszweck der Werte „Netznutzungsabrechnung“ (Zählzeitenanwendungszweck: Netznutzung) keine Notwendigkeit der Zuordnung einer Zählzeit, so ist z.B. diese Rückkehr auf Eintariflogik auf Ebene der Marktlokation 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</p>	2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				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.	
23392	Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energienmengen Strom, Prüfidentifikator 13016 (Energienmenge u. Leistungsmax. (Strom)), SG9 PIA+5 Produktidentifikation , DE7140	X [501] ∧ [566]  Bedingung: [501] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.	X ([69] ∧ [501] ∧ [566]) ∨ ([91] ∧ [501])  Bedingung: [69] Wenn BGM+Z28 (Energienmenge und Leistungsmaximum) vorhanden [91] Wenn BGM+Z42 (Lieferschein Arbeits-/Leistungspreis) 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. [566] Hinweis: Es sind nur die Werte erlaubt, die im vorherigen Stammdatenaustausch zu diesem Meldepunkt vom MSB zum Zeitpunkt übermittelt wurden.	Da der NB die Energiemengen für den Lieferschein Arbeits-/Leistungspreis auf Basis des vom MSB übermittelten Lastgang ermittelt, wurden die Voraussetzungen und Hinweise an diesem Datenelement in Bezug auf den Lieferschein entsprechend angepasst, um auch hier weiterhin die Möglichkeit zur Übermittlung zu geben.	Genehmigt: Fehler (06.07.2022)
23537	Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energienmengen Gas, Prüfidentifikator 13019 Energiemenge (Gas) SG10 QTY Mengenangaben	X ([902] ∧ [937] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [48] ∧ [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  Bedingung: [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen	X ([902] ∧ [937] [46] ∧ [573]) ∨ ([902] ∧ [907] [48] ∧ [62]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22 [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen [573] Hinweis: Eine Energiemenge in der Sparte	Diese Korrektur ist notwendig, da bei der Übermittlung eines Zählerstands die Z-Zahl im Anwendungsfall 13002 (Zählerstand Gas) mit 4 Nachkommastellen übermittelt wird. Bei der Beantwortung der ORDERS Anfrage nach Z-Zahl und Brennwert muss die Z-Zahl	Genehmigt: Fehler (27.09.2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	DE6060	[902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: $< 0$ oder $\geq 0$ [937] Format: keine Nachkommastelle	Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. [902] Format: Möglicher Wert: $\geq 0$ [906] Format: max. 3 Nachkommastellen [907] Format: max. 4 Nachkommastellen [910] Format: Möglicher Wert: $< 0$ oder $\geq 0$ [937] Format: keine Nachkommastelle	im Anwendungsfall 13009 (Energienmenge Gas) ebenfalls mit 4 Nachkommastellen angegeben werden.	
23393	Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 (Zählerstand Strom), SG10 Nutzungszeitpunkt DTM+7	Inhalt DE2380: $X [UB1] \wedge [495] \wedge ([130] \vee [133])$  [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: $X [UB1] \wedge [495] \wedge ([130] \vee [133])$  [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	Durch den Operator $\vee$ 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 Geschäftsvorfalles schlug fehl. Daher wird zwischen Operator $\vee$ zwischen den Bedingungen eingeführt.	Genehmigt: Fehler (06.07.2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein	Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss $\leq$ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein		
23394	Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas), SG10 Nutzungszeitpunkt DTM+7	<p>Inhalt DE2380: X [UB2] <math>\wedge</math> [495] <math>\wedge</math> ([130] <math>\vee</math> [133])</p> <p>[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 &lt; 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich &lt; 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich &lt; 23 Stunden sein.</p> <p>[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 Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss <math>\leq</math> dem Wert im DE2380 des</p>	<p>Inhalt DE2380: X [UB2] <math>\wedge</math> [495] <math>\wedge</math> ([130] <math>\vee</math> [133])</p> <p>[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 &lt; 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich &lt; 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich &lt; 23 Stunden sein.</p> <p>[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 Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein. [495] Der Zeitpunkt muss <math>\leq</math> dem Wert im DE2380 des</p>	Durch den Operator $\vee$ 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 Geschäftsvorfalles schlug fehl. Daher wird zwischen Operator V zwischen den Bedingungen eingeführt.	Genehmigt: Fehler (06.07.2022)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		DTM+137 sein	DTM+137 sein		
23355	Kapitel 11.1 Stornierung von Werten	<p>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.</p> <p>Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.</p> <p>Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben.</p>	<p>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.</p> <p>Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.</p>	<p>Das SG6 LOC wird nur noch aufgrund der Nachrichtenstruktur übermittelt, ein Inhalt wird in diesem Segment bei einer Stornierung nicht mehr übertragen. Daher ist auch das DE3225 im SG6 LOC nicht mehr im Anwendungsfall Messwert Storno (Prüfidentifikator 13006) angegeben. Die Zuordnung einer Stornierung erfolgt über die Referenz zur Originalnachricht.</p>	Genehmigt: Fehler (06.07.2022)